



Утверждаю:

Генеральный директор

ООО «ПИРС»

Носова Т.В.



### АКТ

**по результатам государственной историко-культурной экспертизы документации, содержащей результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ на земельных участках по объекту: «Межпоселковый газопровод от д. Курковицы до д. Новые Раглицы, д. Озера, д. Пятая Гора с отводами на д. Село, д. Донцо, д. Малое Заречье»**

Заказчик: АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

Основание: Договор №761-11513-19 от 01.11.2019 г.

Объект: Земельный участок под размещение объекта «Межпоселковый газопровод от д. Курковицы до д. Новые Раглицы, д. Озера, д. Пятая Гора с отводами на д. Село, д. Донцо, д. Малое Заречье»

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>	20.07.2021 г.
<b>Дата окончания экспертизы:</b>	29.08.2021 г.
<b>Место проведения экспертизы</b>	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>	ООО «ПИРС», научный сотрудник; Санкт-Петербургский Государственный университет, Лаборатория археологии, исторической социологии и культурного наследия им. Г.С. Лебедева, ст. научн. 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 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, 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, 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>

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

### **Отношения к заказчику**



Эксперт В.Ю. Соболев

#### **Эксперт:**

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

#### **Основание проведения государственной историко-культурной экспертизы**

1. Федеральный закон от 25.06.2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» (в действующей редакции);
2. Положение о государственной историко-культурной экспертизе, утвержденное Постановлением Правительства РФ от 15.07.2009 № 569 и последующие дополнения к нему;
3. Письмо Комитета по культуре Ленинградской области от 21.10.2020 г. № 01-10-8383/2020-0-1;
4. Договор №761-11513-19 от 01.11.2019 г. заключенный между ООО «ПИРС» и АО «Газпром газораспределение Ленинградская область».

### **ЦЕЛЬ И ОБЪЕКТ ЭКСПЕРТИЗЫ**

**Цель экспертизы:** Определение наличия или отсутствия объектов культурного наследия, включенных в реестр, выявленных объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия в границах проектирования объекта: «Межпоселковый газопровод от д. Курковицы до д. Новые Раглицы, д. Озера, д. Пятая Гора с отводами на д. Село, д. Донцо, д. Малое Заречье», подлежащего воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, указанных в статье 30 Федерального закона № 73-ФЗ от 25.06.2002 г. работ по использованию лесов и иных работ, в случае, если орган охраны объектов культурного наследия не имеет данных об отсутствии на указанных земельных участках, землях лесного фонда либо водных объектах или их частях объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия в соответствии со статьей 3 Федерального закона № 73-ФЗ.

**Объект государственной историко-культурной экспертизы:** Документация, за исключением научных отчетов о выполненных археологических полевых работах, содержащая результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия в границах проектирования объекта: «Межпоселковый газопровод от д. Курковицы до д. Новые Раглицы, д. Озера, д. Пятая Гора с отводами на д. Село, д. Донцо, д. Малое Заречье». Выполнена ООО «Петроград» в 2020 г.

## **ПЕРЕЧЕНЬ ДОКУМЕНТОВ, ПРЕДСТАВЛЕННЫХ ЗАКАЗЧИКОМ**

- Копия письма Письмо Комитета по культуре Ленинградской области от 21.10.2020 г. № 01-10-8383/2020-0-1;

- Рабочая документация «**Межпоселковый газопровод от д. Курковицы до д. Новые Раглицы, д. Озера, д. Пятая Гора с отводами на д. Село, д. Донцо, д. Малое Заречье» 22088-ПЗ.** Разработан ПКЦ АО «Газпром газораспределение Ленинградская область», 2021;

- Рабочая документация «**Межпоселковый газопровод от д. Курковицы до д. Новые Раглицы, д. Озера, д. Пятая Гора с отводами на д. Село, д. Донцо, д. Малое Заречье» 22088-ТКР.** Разработан ПКЦ АО «Газпром газораспределение Ленинградская область», 2021;

- Рабочая документация «**Межпоселковый газопровод от д. Курковицы до д. Новые Раглицы, д. Озера, д. Пятая Гора с отводами на д. Село, д. Донцо, д. Малое Заречье» 22088-ПОС.** Разработан ПКЦ АО «Газпром газораспределение Ленинградская область», 2021;

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

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

2. Закон от 22 октября 2014 г. № 315-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» и отдельные законодательные акты Российской Федерации».

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

4. Постановление Совета Министров СССР от 16 сентября 1982 года № 865 (изменениями, внесенными Федеральным Законом №73-ФЗ от 25 июня 2002 года) «Об утверждении Положения об охране и использования памятников истории и культуры».

5. Приказ Министерства культуры Российской Федерации от 1 сентября 2015 г. №2328 "Об утверждении перечня отдельных сведений об объектах археологического наследия, которые не подлежат опубликованию".

6. Положение о едином государственном реестре объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, утвержденное приказом Министерства культуры Российской Федерации от 30.10.2011 № 954.

7. Исаченко Г.А. Окно в Европу: История и ландшафты. – СПб.: Изд-во СПбГУ, 1998.

8. Гурина Н.Н. Древняя история Северо-Запада европейской части СССР. (Материалы и исследования по археологии СССР. № 87). М.; Л.: Изд-во АН СССР, 1961;
9. Долуханов П.М. История Балтики. – Л.: Наука, 1969;
10. Лапшин В.А. Археологическая карта Ленинградской области. Часть 1: Западные районы. – Л.: ЛО ВООПИК, 1990;
11. Конькова О.И. Археологические находки на западе Ленинградской области и проблема происхождения ижоры // Археологическое наследие Санкт-Петербурга. Вып.2.
12. Древности Ижорской земли / Ред. и сост. П.Е. Сорокин. СПб., 2008. С.9–33;
13. Неволин К.А. О пятинах и погостах новгородских в XVI в., с приложением карты (Из Записок Императорского русского географического общества, Кн. VIII). СПб.: Типография Имп. Акад. наук, 1853;
14. Очерки исторической географии. Северо-Запад России. Славяне и финны / Под ред. А.С. Герда и Г.С. Лебедева. – СПб., 2001;
15. Рябинин Е.А. Водская земля Великого Новгорода (Результаты археологических исследований 1971–1991 гг.). – СПб.: «Дмитрий Буланин», 2001;
16. Сергей (Тихомиров). Карты Водской пятины и ее погостов. СПб. Типография М.Н. Акинфиева, 1905;
17. Спицын А.А. Курганы Санкт-Петербургской губернии в раскопках Л.К. Ивановского (Мат-лы по археологии России. № 20). – СПб.: Типография Гл. Упр-я Уделов, 1896;
18. Jordeböcker öfver Ingermanland: Писцовые книги Ижорской земли. Том I: годы 1618–1623. – СПб., 1859;
19. Tallgren A.M. Les provinces culturelles finnoises de l'âge récent de fer dans la Russie du Nord // ESA. Vol. III. (Helsinki). 1928. – P. 3–24;
20. Tallgren A.M. The Prehistory of Ingria // Eurasia septentrionalis antiqua. Vol. XII. (Helsinki). 1938. – P. 79–108.
21. Старые карты России и мира онлайн [Электронный ресурс]. Режим доступа: <http://www.etomesto.ru>.
22. Старые карты России и мира онлайн [Электронный ресурс]. Режим доступа: <http://www.retromap.ru/>

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

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

#### **СВЕДЕНИЯ О ПРОВЕДЕННЫХ ИССЛЕДОВАНИЯХ**

В процессе проведения экспертизы рассмотрена представленная Заказчиком документация, в соответствии с которой определяется наличие или отсутствие объектов археологического наследия или объектов, обладающих признаками объектов археологического наследия, на земельном участке, подлежащем воздействию земляных, строительных, мелиоративных и (или) хозяйственных работ на участке проектирования объекта: «Межпоселковый газопровод от д. Курковицы до д. Новые Раглицы, д. Озера, д. Пятая Гора с отводами на д. Село, д. Донцо, д. Малое Заречье».

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

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

## **ФАКТЫ И СВЕДЕНИЯ, ВЫЯВЛЕННЫЕ И УСТАНОВЛЕННЫЕ В РЕЗУЛЬТАТЕ ПРОВЕДЕННЫХ ИССЛЕДОВАНИЙ**

Участок обследования представляет собой узкую полосу земли, проходящую по территории деревень Новые Раглицы, Курковицы, Холопивицы, Озёра, Пятая гора, Село, Донцо, Малое Заречье, шириной около 4 м и длиной 14374 м.

Трасса обследования представляет собой линейный участок под прокладку газопровода, который располагается в западной части Калитинского сельского поселения, Волосовского района, Ленинградской области, на территории деревни Курковицы, деревня Холопивицы, деревня Озёра, деревня Пятая гора, деревня Село, деревня Донцо, деревня Малое Заречье.

Согласно Письму Комитета по культуре Ленинградской области от 21.10.2020 г. № 01-10-8383/2020-0-1, трасса проектируемого объекта проходит в границах территории выявленного объекта культурного (археологического) наследия "Курганно-жальничный могильник Озера", находящегося у северной окраины д. Село, с западной стороны от автодороги Озера - Глумицы, в двух лиственных рощах на поле, простирающемся между д. Село и д. Озера (приказ Комитета по культуре Ленинградской области от 09.12.2019 г. № 01-03/19-503).

Также проектируемый объект частично располагается в защитной зоне объекта культурного наследия регионального значения "Усадьба "Пятая Гора", расположенного на территории деревни Пятая Гора Волосовского района Ленинградской области.

В составе проектной документации разработан раздел, обосновывающей меры по обеспечению сохранности вышеперечисленных объектов культурного наследия при проведении земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ на участке, предназначенном для проектирования и строительства объекта «Межпоселковый газопровод от д. Курковицы до д. Новые Раглицы, д. Озера, д. Пятая Гора с отводами над. Село, д. Донца, д. Малое Заречье» (шифр 22088-ОСОКН). Акт ГИКЭ данного раздела согласован Комитетом по сохранению культурного наследия Ленинградской области (Распоряжение о согласии с заключением (актом) государственной историко-культурной экспертизы № 01-18/21-176 от 02.08.2021 г.). При исполнении мер и мероприятий, указанных в разделе, сохранность перечисленных выше объектов культурного наследия обеспечивается.

Для сохранения объекта археологического наследия "Курганно-жальничный могильник Озера" предусмотрена прокладка газопровода методом наклонно-направленного бурения глубже уровня залегания конструкций, объектов, могил и надмогильных сооружений.

Прохождение проектируемого линейного подземного объекта в защитной зоне объекта культурного наследия регионального значения "Усадьба "Пятая Гора" не противоречит требованиям ст. 34.1. Федерального закона № 73-ФЗ.

Сведениями об отсутствии объектов археологического наследия на остальной территории проектирования Комитет не располагает.

Археологическое обследование участка проводилось в соответствии действующим законодательством, методика проведения обследования определена «Положением о порядке проведения археологических полевых работ и составления научной отчетной документации», утвержденным постановлением Бюро Отделения историко-филологических наук Российской академии наук от 20 июня 2018 г. № 32. Вне территории ОКН в пределах трассы обследования было заложено 15 разведочных археологических шурфов.

Во всех разведочных шурфах прослежена схожая стратиграфическая картина: верхний слой (дерн и почвенный слой) подстилается археологически стерильным плотным материковым суглинком, культурные напластования в шурфе отсутствуют. Археологической

шурфовкой пройдены все послеледниковые отложения, в которых потенциально можно было бы ожидать обнаружения признаков объектов археологического наследия. Контрольные прокопы материка подтверждают отсутствие объектов археологического наследия, перекрытых стерильными прослойками.

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

## **ОБОСНОВАНИЯ ВЫВОДА ЭКСПЕРТИЗЫ**

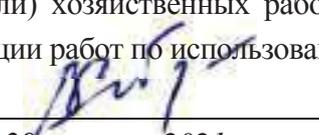
1. Изученная документация и привлеченные источники содержат полноценные сведения об испрашиваемом земельном участке и исчерпывающую информацию, необходимую для принятия решения о возможности проведения земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, работ по использованию лесов (за исключением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

2. В пределах территории участка проектирования, находящейся вне территории объекта культурного (археологического) наследия "Курганно-жальничный могильник Озера", отсутствуют выявленные объекты культурного наследия, объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации.

3. По итогам анализа представленной документации факт отсутствия объектов археологического наследия или объектов, обладающих признаками объектов археологического наследия в неосвоенной части испрашиваемой территории (на участке между д. Пятая Гора и ул. Центральная д. Озера, от ул. 1-ой Нагорной д. Озера до северной окраины д. Село, от южной окраины д. Село до д. Малое Заречье, от юго-западной окраины д. Холоповицы до проезжей части д. Курковицы) считать доказанным.

## **ВЫВОД ЭКСПЕРТИЗЫ**

Экспертом сделан вывод о возможности (положительное заключение) проведения земляных, строительных, мелиоративных и (или) хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов и иных работ на земельном участке расположения объекта «Межпоселковый газопровод от д. Курковицы до д. Новые Раглицы, д. Озера, д. Пятая Гора с отводами на д. Село, д. Донцо, д. Малое Заречье», находящемся в Волосовском районе Ленинградской области, ввиду отсутствия объектов культурного наследия, включенных в реестр, выявленных объектов археологического наследия и объектов, обладающих признаками 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

29 августа 2021 г.

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

## **Перечень приложений к экспертизе:**

**Приложение 1.** Копия Договора №761-11513-19 от 01.11.2019 г. на проведение Государственной историко-культурной экспертизы и Приложений к нему.

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

**Приложение 3.** Копии документов, предоставленных Заказчиком:

- Копия письма Письмо Комитета по культуре Ленинградской области от 21.10.2020 г. № 01-10-8383/2020-0-1;

- Рабочая документация «**Межпоселковый газопровод от д. Курковицы до д. Новые Раглицы, д. Озера, д. Пятая Гора с отводами на д. Село, д. Донцо, д. Малое Заречье**» 22088-ПЗ. Разработан ПКЦ АО «Газпром газораспределение Ленинградская область», 2021;

- Рабочая документация «**Межпоселковый газопровод от д. Курковицы до д. Новые Раглицы, д. Озера, д. Пятая Гора с отводами на д. Село, д. Донцо, д. Малое Заречье**» 22088-ТКР. Разработан ПКЦ АО «Газпром газораспределение Ленинградская область», 2021;

- Рабочая документация «**Межпоселковый газопровод от д. Курковицы до д. Новые Раглицы, д. Озера, д. Пятая Гора с отводами на д. Село, д. Донцо, д. Малое Заречье**» 22088-ПОС. Разработан ПКЦ АО «Газпром газораспределение Ленинградская область», 2021;

## **Приложение 4**

- Техническая документация "Научно-технический отчет по результатам археологического обследования земельного участка под размещение объекта: «**Межпоселковый газопровод от д. Курковицы до д. Новые Раглицы, д. Озера, д. Пятая Гора с отводами на д. Село, д. Донцо, д. Малое Заречье**». Разработана ООО «Петроград», 2020;

- Распоряжение о согласии с заключением (актом) государственной историко-культурной экспертизы № 01-18/21-176 от 02.08.2021 г.

## **ПРИЛОЖЕНИЯ**

## **ПРИЛОЖЕНИЕ № 1**

*к Акту по результатам государственной историко-культурной экспертизы документации, содержащей результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ на земельных участках по объекту: «Межпоселковый газопровод от д. Курковицы до д. Новые Раглицы, д. Озера, д. Пятая Гора с отводами на д. Село, д. Донцо, д. Малое Заречье»*

**КОПИЯ ДОГОВОРА № 761-11513-19 от 01.11.19 г. и ПРИЛОЖЕНИЙ К НЕМУ**

г. Санкт-Петербург

«01» 11 2019г.

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 Калурновой Натальи Викторовны, действующего на основании доверенности №58-01 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 12 351 778,66 руб. (Двенадцать миллионов триста пятьдесят одна тысяча семьсот семьдесят восемь) рублей 66 копеек, 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 приеме выполненных работ, с приложением к нему документов, предусмотренных Техническим заданием (Приложение № 1 к настоящему Договору).

3.1.0. 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 [psc@gazprom-lezube.ru](mailto:psc@gazprom-lezube.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 ее к сроку становится явно невозможным, а также не предоставляет Заказчику информацию, предусмотренную п. 3.1.3. настоящего договора, Заказчик вправе отказаться от исполнения настоящего Договора.

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

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

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

3.4.6. Требовать от Исполнителя безвозмездного устранения недостатков результата выполненной работы, выявленных при его приемке, в 15-дневный срок с момента его представления 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 приема работ с указанием перечня необходимых доработок и сроков их выполнения.

4.3. Течение срока выполнения работ по отдельной заявке, установленному 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 работу.

#### **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;

-поступления 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 обстоятельства непреодолимой силы (форс-мажор), возникших после заключения Договора, а именно: стихийные бедствия; военные действия; революции; изменения в законодательстве или распоряжения к исполнению нормативных ведомственных актов, препятствующих или делающих невозможным исполнение обязательств по настоящему Договору.

6.2. Сторона, для которой спадлась невозможность исполнения обязательств по настоящему Договору, обязана сообщить другой Стороне об этом в письменной форме не позднее пяти дней с момента наступления обстоятельства 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 ее 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, нарушающая 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 приеме 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 обязательства.

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 признана, то сумма неустойки, причитающаяся к уплате, определяется в судебном порядке. Уплата неустойки не снимает с виновной стороны обязательства 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 31 декабря 2019 года, а в части принятых по Договору обязательств - до их полного исполнения Сторонами.

11.2. Настоящий Договор составлен по итогам несостоявшейся закупочной процедуры (протокол № 194643 от 19.08.2019г., извещение №31908155821) и направлен на подписание Исполнителю по адресу электронной почты: [posochat@vavk@gmail.com](mailto:posochat@vavk@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 соответствия данным 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

изменения по адресу электронной почты: [pkz-beneficiar@gazprom-leppol.ru](mailto:pkz-beneficiar@gazprom-leppol.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. Лвт. А А1  
Адрес для корреспонденции: 192143, ул. Пизюгина, д. 4, г. Санкт-Петербург  
ИНН/КПП 4700000109/472501001  
р/с 40702810109000000098  
и АО «АБ «РОССИЯ»  
к/с 30101810830000000861  
БИК 044030861

Исполнитель:

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

Юридический адрес организации  
197372, Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Стародревенская, 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-я Волоколамский проезд, д. 10, стр. 1  
Корр.счет банка 30101810145250000974  
ИНН банка 77-0140679  
БИК банка 044525974  
ОКПО 15589889  
ОКАТО 40210562000  
ОКТМО 40322000000  
ОКОГУ 4210014  
ОКФС 16  
ОКОПФ 12300

Заместитель генерального директора по капитальному строительству и инвестициям



Генеральный директор



**Дополнительное соглашение №4  
к Договору № 761-11513-19 от 01 ноября 2019 г.**

г. Санкт-Петербург

«26» апреля 2021 г.

Акционерное общество «Газпром газораспределение Ленинградская область» (АО «Газпром газораспределение Ленинградская область», именуемое в дальнейшем «Заказчик»), в лице заместителя генерального директора по капитальному строительству и инвестициям Китуровой Натальи Викторовны, действующего на основании доверенности №58-04 от 09 апреля 2019 г., с одной стороны и

Общество с ограниченной ответственностью «Проектно-исследовательские решения в строительстве» (ООО «ПИС»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице генерального директора Посовой Татьяны Валерьевны, действующего на основании Устава, с другой стороны, заключили настоящее Дополнительное соглашение о нижеследующем:

1. Предмет договора Приложения №1 к Договору «Техническое задание» изложить в новой редакции «Проведение научно-исследовательских археологических работ в виде историко-культурного научного археологического обследования (разведки) с целью проведения государственной историко-культурной экспертизы земельного участка или документации, содержащей результаты археологических исследований, на 2019 г. для нужд АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» в порядке, установленном статьей 45.1 ФЗ №73 от 25.06.2002 г.

2. Пункт 1 Приложения №1 к Договору «Техническое задание» изложить в новой редакции: «1. Объект выполнения работ и его краткая характеристика.

Проведение историко-культурной экспертизы земельного участка или документации, содержащей результаты археологических исследований, путем археологической разведки согласно подпунктам д и е пункта 11 Постановления Правительства РФ от 15 июля 2009 г. №596 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».

3. Пункт 4 Приложения №1 к Договору «Техническое задание» изложить в новой редакции: «Проведение научно-исследовательских работ в виде историко-культурного археологического обследования и прохождение государственной историко-культурной экспертизы земельного участка или документации, содержащей результаты археологических исследований 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 №73-ФЗ

4. Внести изменения в Приложение №1 к Техническому заданию к Договору «Цена за единицу услуги», изложив его в редакции настоящего Дополнительного соглашения

5. Остальные условия заключенного Договора № 761-11513-19 от 01 ноября 2019 г. остаются без изменения и Стороны подтверждают по ним свои обязательства.

6. Настоящее дополнительное соглашение является неотъемлемой частью Договора № 761-11513-19 от 01 ноября 2019 г. и вступает в силу с момента подписания его Сторонами.

7. Настоящее дополнительное соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

Приложение:

1. Приложение №1 к Техническому заданию к Договору № 761-11513-19 от 01 ноября 2019 г. Дополнительного соглашения №4 от «26» апреля 2021 г. «Расчет цены за единицу услуги».

### РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

**Заказчик:**

АО «Газпром газораспределение  
Ленинградская область»

Юридический адрес:

188507, ленинградская область, Ломоносовский район, пг. Новоселье, Здание административного корпуса. Нежилое. Лит. А А1

Адрес для корреспонденции:

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

ИНН 4700000109

КПП 472501001

р/с 407028101090000098

в АО» АБ «РОССИЯ»

БИК 044030861

кор/сч 30101810800000000861

**Исполнитель:**

ООО «ПИРС»

Юридический адрес:

197372, г. Санкт-Петербург, ул. Стародеревенская, д.20, к.2, лит.А, пом.7-Н, оф.1

тел.: +7 (911) 901-38-80

ИНН 7814690758

КПП 781401001

ОГРН 1177847165198

р/с 40702810403000048696

в Филиале «СЕВЕРНАЯ СТОЛИЦА»

АО «РАЙФФАЙЗЕНБАНК»

к/с 30101810100000000723

БИК 044030723

Заместитель генерального директора по  
капитальному строительству и инвестициям



Н.В.Кшурова /

Генеральный директор



Т.В.Васова /

**Расчет цены за единицу услуги**

№ п/п	Наименование вида работ	Единица измерения	Предложение участника по цене без НДС (руб.)
1	Проведение научно-исследовательских археологических работ в виде историко-культурного научного археологического обследования (разведки) с целью проведения государственной историко-культурной экспертизы земельного участка или документации, содержащей результаты археологических исследований (1 шурф за объект до 1,0 км включительно)	усл.ед	124 232,93
2	Проведение научно-исследовательских археологических работ в виде историко-культурного научного археологического обследования (разведки) с целью проведения государственной историко-культурной экспертизы земельного участка или документации, содержащей результаты археологических исследований (до 2 шурфов включительно)	усл.ед	144 176,53
3	Проведение научно-исследовательских археологических работ в виде историко-культурного научного археологического обследования (разведки) с целью проведения государственной историко-культурной экспертизы земельного участка или документации, содержащей результаты археологических исследований (дополнительный 1 шурф)	усл.ед	59 544,64
4	Разработка раздела проектной документации об обеспечении сохранности объектов культурного наследия (за объект)	усл.ед	55 000,00
5	Выполнение государственной историко-культурной экспертизы раздела по обеспечению сохранности объектов культурного наследия на земельном участке (за объект)	усл.ед	33 333,33
<b>ИТОГО</b>			<b>416 287,43</b>

**Подписи сторон:**

<p><b>ИСПОЛНИТЕЛЬ:</b> Генеральный директор <i>Т.В. Купорова</i> М.П.</p> 	<p><b>ЗАКАЗЧИК:</b> Заместитель генерального директора по капитальному строительству и инвестициям <i>Н.В. Купорова</i> М.П.</p> 
---	---

**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 г. для нужд АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» в порядке, установленном статьей 43.1 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 43.1 ФЗ №73 от 25.06.2002 г.:

Разработка раздела об обеспечении сохранности объектов культурного наследия;

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

Ширина полосы отвода – 4,0 - 10,0 м.

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

**3. Срок выполнения работ:**

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

**Окончание выполнения работ:** 31.12.2019 г.

**4. Требования к Исполнителю.**

№ п/п	Требования к Исполнителю	Документы, подтверждающие соответствие Исполнителя
1.	Наличие в штате Исполнителя и(или) привлекаемого им субподрядчика/исполнителя (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 подготовка 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/исполнителя (в случае, если Исполнитель привлекает к выполнению работ по договору, третье лицо) являются проведение археологических полевых работ, и (или) связанные с проведением археологических полевых работ научные исследования, и (или) выявление и собирание музейных предметов и музейных коллекций, и (или) подготовка кадров высшей квалификации по соответствующей специальности	Копия устава
3.	Исполнитель и(или) привлекаемого им субподрядчика/исполнителя - 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 среднес	1) Копии документов (диплом), подтверждающих наличие необходимого уровня образования; 2) Копии документов, подтверждающих наличие соответствующего стажа в зависимости от вида объекта, для

	<p>профессиональное или дополнительное образование по профилю экспертной деятельности (если эксперт привлекается для проведения экспертизы объектов, указанных в подпункте "д" пункта 11(1) Положения о государственной историко-культурной экспертизе, утвержденного Постановлением Правительства РФ от 15.07.2009 N 569 (далее – Положение), необходимо высшее образование (бакалавриат, специалитет, магистратура, подготовка кадров высшей квалификации, осуществляемая по результатам освоения программы 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, выданного 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 предпринимательской области аттестации.</p> <p>Требование установления:</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 26.03.2010 №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 №3 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 в приложениях:

- 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 прохождения 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 и прохождения 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.

**Дополнительное соглашение №7  
к Договору № 761-11513-19 от 01 ноября 2019 г.**

г. Санкт-Петербург

«30» июня 2021 г.

Акционерное общество «Газпром газораспределение Ленинградская область» (АО «Газпром газораспределение Ленинградская область», именуемое в дальнейшем «Заказчик»), в лице заместителя генерального директора по капитальному строительству и инвестициям Кишуровой Натальи Викторовны, действующего на основании доверенности №58-04 от 09 апреля 2019 г., с одной стороны и

Общество с ограниченной ответственностью «Проектно-инженерские решения в строительстве» (ООО «ПИРС»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице генерального директора Носовой Татьяны Валерьевны, действующего на основании Устава, с другой стороны, заключили настоящее Дополнительное соглашение о нижеследующем.

в связи с получением замечаний к акту государственной историко-культурной экспертизы документации, содержащей результаты археологических исследований по объекту «Межпоселковый газопровод от д. Курковиты до д. Новые Раплицы, д. Озера, д. Пятая Гора с отводами на д. Село, д. Донцо, д. Малое Заречье» от окружного Комитета по сохранению культурного наследия Ленинградской области:

1. Заявка на выполнение работ №13.1 от 25.05.2021 г. (Приложение №2 к Договору № 761-11513-19 от 01 ноября 2019 г.) изложить в новой редакции, согласно Приложению №1 к настоящему Дополнительному соглашению.

2. Остальные условия заключенного Договора № 761-11513-19 от 01 ноября 2019 г. остаются без изменения и Стороны подтверждают по ним свои обязательства.

6. Настоящее дополнительное соглашение является неотъемлемой частью Договора № 761-11513-19 от 01 ноября 2019 г. и вступает в силу с момента подписания его Сторонами.

7. Настоящее дополнительное соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

**Приложение:**

1. Приложение №1 к Договору № 761-11513-19 от 01 ноября 2019 г. в редакции Дополнительного соглашения №7 от «30» июня 2021 г. «Заявка на выполнение работ №13.1»

**РЕКВИЗИТЫ СТОРОН**

<b>Заказчик:</b> АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» Юридический адрес: 188507, Ленинградская область, Ломоносовский район, пг. Новоселье, Здание административного корпуса, Пискаревский Лп. А. А1 Адрес для корреспонденции: 192148, г. Санкт-Петербург, ул. Пискарева, д.4	<b>Исполнитель:</b> ООО «ПИРС»  Юридический адрес: 197372, г. Санкт-Петербург, ул. Стародеревенская, д.20, к.2, лит.А, пом.7-П, оф.1 тел.: +7 (911) 901-438-80 ИНН 7814690758 КПП 781401001 ОЛРН 1177847165198
---	--

ИНН 4700000109  
КПП 472501001  
р/с 407028101090000098  
в АО» АБ «РОССИЯ»  
БИК 044030861  
кор/сч 30101810800000000861

Заместитель генерального директора по  
капитальному строительству и инвестициям



/Н.К.Кишурова/

р/с 40702810403000048696  
в Филиале «СЕВЕРНАЯ СТОЛИЦА»  
АО «РАЙФФАЙЗЕНБАНК»  
к/с 30101810100000000723  
БИК 044030723

Генеральный директор



М.П.

/Т.В.Иванова/

**Заявка на выполнение работ № 13.1**

г. Санкт-Петербург

25.05.2021 г.

**Наименование объекта:** «Межпоселковый газопровод от д. Курковицы до д. Новые Раглицы, д. Озера, д. Пятая Гора с отводами на д. Село, д. Донцо, д. Малое Заречье»

**Местонахождение объекта:** Ленинградская область

**Характеристика объекта:** участок, предназначенный для проектирования и строительства объекта: «Межпоселковый газопровод от д. Курковицы до д. Новые Раглицы, д. Озера, д. Пятая Гора с отводами на д. Село, д. Донцо, д. Малое Заречье»

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 или документации, содержащей результаты археологических исследований (до 2 шурфов включительно)	180 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 или документации, содержащей результаты археологических исследований (дополнительный 1 шурф)	180 календарных дней	13 усл. ед	59 544,64	774 080,32
<b>ИТОГО:</b>			<b>918 256,85</b>	<b>918 256,85</b>

Подписи сторон:

<p><b>ИСПОЛНИТЕЛЬ:</b> Генеральный директор  М.П. <i>(И.В. Козлова)</i></p>	<p><b>ЗАКАЗЧИК:</b> Заместитель генерального директора по капитальному строительству и инвестициям  М.П. <i>(И.В. Козурова)</i></p>
--	---

## **ПРИЛОЖЕНИЕ № 2**

*к Акту по результатам государственной историко-культурной экспертизы документации, содержащей результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ на земельных участках по объекту: «Межпоселковый газопровод от д. Курковицы до д. Новые Раглицы, д. Озера, д. Пятая Гора с отводами на д. Село, д. Донцо, д. Малое Заречье»*

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



**МИНИСТЕРСТВО КУЛЬТУРЫ  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**

**ПРИКАЗ**

*11 октября 2018 г.*

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>

# ТРУДОВОЙ ДОГОВОР № 19/07

г. Санкт-Петербург

«02» сентября 2019 г.

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

## 1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

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

## 2. ПРЕДМЕТ ТРУДОВОГО ДОГОВОРА

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

## 3. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

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

## 4. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

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

## 5. РЕЖИМ РАБОЧЕГО ВРЕМЕНИ И ВРЕМЯ ОТДЫХА

5.1. Работнику установлен следующий режим рабочего времени:

Пятидневная рабочая неделя продолжительностью 20 часов. Выходными днями является суббота и воскресенье. Перерыв для отдыха и питания 30 минут в удобное для работника время. Время начала и окончания рабочего дня Работник определяет самостоятельно.

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

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

## 6. УСЛОВИЯ ОПЛАТЫ ТРУДА РАБОТНИКА

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

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

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

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

## 7. СОЦИАЛЬНОЕ СТРАХОВАНИЕ

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

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

## 8. ИЗМЕНЕНИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ УСЛОВИЙ И РАСТОРЖЕНИЕ ДОГОВОРА

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

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

## 9. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

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

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

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

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

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

## 10. АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

### Работодатель:

**ООО «ПИРС»**

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

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

ИНН 7814690758

КПП 781401001

р/с 40702810403000048696

в Филиале «Северная столица»

АО «Райффайзенбанк»

БИК 044030723

к/с 30101810100000000723

Тел.: 8 (904) 610-00-04

E-mail: 9013880@mail.ru

### Работник:

**Соболев Владислав Юрьевич**

Дата рождения: XX.XX.19XX

Адрес: г. Санкт-Петербург, ул. XXXXXXXXXXXX

XXXXXXXXXXXX, д. XXX кв. XXX

Паспорт: XXXX XXXXXX, выдан ТП №XX

ОУФМС России по С-Петербургу и Ленинградской

обл. в Кировском р-не гор. Санкт-Петербурга,

XX.XX.XXXX

ИНН: XXXXXXXXXXXX

СНИЛС: XXXXXXXXXXXX

Генеральный директор

/Т.В Носова

М.П.



/В.Ю. Соболев



16.12.2020

№ \_\_\_\_\_

**СПРАВКА**

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

**Соболев Владислав Юрьевич** – эксперт (приказ об аттестации эксперта Минкультуры РФ от 11 октября 2018 г. № 1772), приказ о приеме на работу № Л-23 от 02.09.2019, принят по трудовому договору б/№ от 02.09.2019 г. с 02.09.2019 по настоящее время

**Михайлова Елена Робертовна** – эксперт (приказ об аттестации эксперта Минкультуры РФ от 11 октября 2018 г. № 1772), приказ о приеме на работу № Л-10 от 31.05.2019, принят по трудовому договору б/№ от 31.05.2019 г. с 01.06.2019 по настоящее время

**Хвоцинская Наталия Вадимовна** - эксперт (приказ об аттестации эксперта Минкультуры РФ от 20 июня 2018 г. № 961), приказ о приеме на работу № Л-2 от 09.01.2019, принят по трудовому договору б/№ от 09.01.2019 г. с 09.01.2019 по настоящее время

С уважением,  
Генеральный директор



Т.В. Носова

/16.12.2020/



20.02.2021

№ \_\_\_\_\_

## СПРАВКА

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

**Соболев Владислав Юрьевич** – эксперт (приказ об аттестации эксперта Минкультуры РФ от 11 октября 2018 г. № 1772), приказ о приеме на работу № Л-23 от 02.09.2019, принят по трудовому договору б/№ от 02.09.2019 г. с 02.09.2019 по настоящее время

**Михайлова Елена Робертовна** – эксперт (приказ об аттестации эксперта Минкультуры РФ от 11 октября 2018 г. № 1772), приказ о приеме на работу № Л-10 от 31.05.2019, принят по трудовому договору б/№ от 31.05.2019 г. с 01.06.2019 по настоящее время

**Хвоцинская Наталия Вадимовна** - эксперт (приказ об аттестации эксперта Минкультуры РФ от 20 июня 2018 г. № 961), приказ о приеме на работу № Л-2 от 09.01.2019, принят по трудовому договору б/№ от 09.01.2019 г. с 09.01.2019 по настоящее время

С уважением,  
Генеральный директор



Т.В. Носова

/20.02.2021/



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/

### **ПРИЛОЖЕНИЕ № 3**

*к Акту по результатам государственной историко-культурной экспертизы документации, содержащей результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ на земельных участках по объекту: «Межпоселковый газопровод от д. Курковицы до д. Новые Раглицы, д. Озера, д. Пятая Гора с отводами на д. Село, д. Донцо, д. Малое Заречье»*

**КОПИИ ДОКУМЕНТОВ, ПРЕДОСТАВЛЕННЫХ ЗАКАЗЧИКОМ**



ПРАВИТЕЛЬСТВО  
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

КОМИТЕТ ПО КУЛЬТУРЕ  
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

ул. Смольного, д.3, Санкт-Петербург, 191311  
Тел./факс: (812) 611-45-00  
E-mail: kult\_lenobl@lenobl.ru

21.10.2020 № 01-10-8383/2020-0-1

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Руководителю ПКЦ АО «Газпром  
газораспределение  
Ленинградская область»

**И.В. Нефедовой**

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

e-mail: office@gazprom-lenobl.ru

### **Уважаемая Ирина Владимировна!**

В ответ на обращение от 02.09.2020 № 61/8328 (вх. № 01-10-8383/2020 от 21.09.2020) по вопросу предоставления сведений о наличии или отсутствии объектов культурного наследия, защитных зон и зон охраны объектов культурного наследия на территории, предполагаемой под проектирование и строительство объекта «Межпоселковый газопровод от д. Курковицы до д. Новые Раглицы, д. Озеры, д. Пятая Гора с отводами на д. Село, д. Донцо, д. Малое Заречье» Волосовского муниципального района Ленинградской области (далее – проектируемый объект), сообщаем следующее.

Согласно представленной схеме в границах проектируемого объекта объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, отсутствуют.

Вместе с тем, трасса проектируемого объекта проходит в границах территории выявленного объекта культурного (археологического) наследия «Курганно-жальничный могильник Озера», местоположение: Ленинградская область, Волосовский район, Калитинское сельское поселение, у северной окраины д. Село, с западной стороны от автодороги Озера-Глумицы, в двух лиственных рощах на поле, простирающемся между д. Село и д. Озера. Рощи находятся на расстоянии 70 м друг от друга и разделены полосой поля, используемой под сенокос (приказ комитета по культуре Ленинградской области (далее – Комитет) от 09.12.2019 г. № 01-03/19-503 «Об утверждении границ территорий объектов археологического наследия, расположенных в Волосовском муниципальном районе Ленинградской области»).

В соответствии с п. 2, п. 3 ст. 36 Федерального закона от 25.06.2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» (далее – Федеральный закон № 73-ФЗ) изыскательские, проектные, земляные, строительные, мелиоративные, хозяйственные работы, указанные в статье 30 Федерального закона № 73-ФЗ работы по использованию лесов и иные работы в границах территории объекта культурного наследия, включенного в реестр, а также на земельном участке, непосредственно связанном с земельным участком в границах территории объекта культурного наследия, проводятся при условии соблюдения установленных статьей 5.1 Федерального закона № 73-ФЗ требований к осуществлению деятельности в границах территории объекта культурного наследия, особого режима использования земельного участка, в границах которого располагается объект археологического наследия, и при условии реализации согласованных соответствующим органом охраны объектов культурного наследия обязательных разделов об обеспечении сохранности указанного объекта культурного наследия или о проведении спасательных археологических полевых работ или проекта обеспечения сохранности указанного объекта культурного наследия либо плана проведения спасательных археологических полевых работ, включающих оценку воздействия проводимых работ на указанный объект культурного наследия.

На основании изложенного, заказчику работ в соответствии со ст. 28, 30, 31, 32, 36 Федерального закона № 73-ФЗ необходимо:

разработать в составе проектной документации раздел об обеспечении сохранности указанного объекта культурного наследия или о проведении спасательных археологических полевых работ или проекта обеспечения сохранности указанного объекта культурного наследия либо плана проведения спасательных археологических полевых работ;

получить по документации или разделу документации, обосновывающей меры по обеспечению сохранности объекта культурного (археологического) 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 объекта культурного (археологического) наследия.

Дополнительно сообщаем, что проектируемый объект частично расположен в защитной зоне объекта культурного наследия регионального значения «Усадьба «Пятая гора», расположенного по адресу: Ленинградская область, Волосовский район, Калигинское сельское поселение, деревня Пятая Гора, Усадьба Пятая Гора.

В соответствии со ст. 34.1 Федерального закона № 73-ФЗ защитными зонами объектов культурного наследия являются территории, в границах которых запрещаются строительство объектов капитального строительства и их реконструкция, связанная с изменением их параметров (высоты, количества этажей, площади), за исключением строительства и реконструкции линейных объектов.

Одновременно сообщаем, что испрашиваемая территория расположена вне зон охраны объектов культурного наследия.

Вместе с тем, сведениями об отсутствии в неосвоенной части испрашиваемой территории, а именно: на участке между д. Пятая Гора и ул. Центральной д. Озера, от ул. 1-ой Нагорной д. Озера до северной окраины д. Село, от южной окраины д. Село до д. Малое Заречье, от юго-западной окраины д. Холоповицы до проезжей части д. Курковицы, объектов археологического наследия и объектов, обладающих признаками объекта археологического наследия, Комитет не располагает.

Согласно ст. 28 Федерального закона № 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.

Согласно п. 1 ст. 31 Федерального закона № 73-ФЗ историко-культурная экспертиза проводится до начала землеустроительных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ, осуществление которых может оказывать прямое или косвенное воздействие на объект культурного наследия, включенный в реестр, выявленный объект культурного наследия либо объект, обладающий признаками объекта культурного наследия, и (или) до утверждения градостроительных регламентов.

В соответствии с п. 56 ст. 26 Федерального закона от 03.08.2018 № 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, заказчик работ в соответствии со ст. 5.1, 28, 30, 31, 32, 36, 45.1 Федерального закона № 73-ФЗ обязан:

обеспечить проведение и финансирование государственной историко-культурной экспертизы земельного участка путем археологической разведки в порядке, установленном ст. 45.1 Федерального закона № 73-ФЗ;

представить 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 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 границах 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 работ или проект обеспечения сохранности выявленного объекта культурного наследия либо план проведения спасательных археологических полевых работ, включающих оценку воздействия проводимых работ на указанный объект культурного наследия (далее документация или раздел документации, обосновывающий меры по обеспечению сохранности выявленного объекта культурного (археологического) 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 (археологического) 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: [mkgf.ru](http://mkgf.ru).

Дополнительно сообщаем, что в соответствии с приказом Министерства культуры Российской Федерации от 01.09.2015 № 2328 «Об утверждении перечня отдельных сведений об объектах археологического наследия, которые не подлежат опубликованию», сведения о местонахождении объекта археологического наследия (адрес объекта или при его отсутствии описание местоположения объекта), фотографическое (иное графическое) изображение объекта археологического наследия, не подлежат опубликованию.

Председатель комитета по культуре  
Ленинградской области

Исп.: Н.А. Зарубина, тел. (812) 539-45-11



В.О. Цой

---

# ПРОЕКТНО-КОНСТРУКТОРСКИЙ ЦЕНТР

*Межпоселковый газопровод от д. Курковицы до  
д. Новые Раглицы, д. Озера, д. Пятая Гора с отводами  
на д. Село, д. Донцо, д. Малое Заречье*

*Проектная документация*

*Раздел 1  
Пояснительная записка*

*22088-ПЗ*

**2020**

---

## ПРОЕКТНО-КОНСТРУКТОРСКИЙ ЦЕНТР

*Межпоселковый газопровод от д. Курковицы  
до д. Новые Разлицы, д. Озеры, д. Пятая Гора  
с отводами на д. Село, д. Донцо, д. Малое Заречье*

*Проектная документация*

*Раздел 3*

*Технологические и конструктивные  
решения линейного объекта  
Искусственные сооружения*

**22088-ТКР**

*/*Руководитель ПКЦ

Главный инженер проекта



Нефедова И.В.

Васильченко И.П.

**2020**

Обозначение	Наименование	Примечание
22088-ПЗ-С	Содержание	2
22088-СП	Состав проекта	3
	Задание на проектирование	4-10
	Паспорт	11
	Исходные данные	12-63
	Пояснительная записка	64-87

Согласовано

Инв № подл

Взам инв №

Подпись и дата

<b>22088-ПЗ</b>					
Изм	Кол.уч	Лист	№ДОК	Подпись	Дата
Разраб.		Гордеева			
Провер.		Васильченко			
Н.контр.		Нефедова			
Утвердил		Нефедова			

Содержание

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

Но-мер то-ма	Обозначение	Наименование	Приме-чание
	22088	Межпоселковый газопровод от д. Курковицы до д. Новые Раглицы, д. Озеры, д. Пятая Гора с отводами на д. Село, д. Донцо, д. Малое Заречье	
1	22088-ПЗ	Пояснительная записка	
2	22088-ППО	Проект полосы отвода	
3	22088-ТКР	Технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения.	
4	22088-ИЛО	Здания, строения и сооружения, входящие в инфраструктуру линейного объекта	не разраба-тывается
5	22088-ПОС	Проект организации строительства	
6	22088-ПОД	Проект организации работ по сносу (демонтажу) линейного объекта	не разраба-тывается
7	22088-ООС	Мероприятия по охране окружающей среды	
8	22088-ПБ	Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности	
9	22088-СМ	Смета на строительство	
10	22088- ГОЧС	Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера	
		Технический отчет о инженерно-геодезических изысканиях	ООО «Петро Строй Изыскания»
		Технический отчет об инженерно-геологических изысканиях	ООО «Петро Строй Изыскания»
	22088	Технический отчет о инженерно-экологических изысканиях	ПКЦ АО "Газпром Газораспределение Ленинградская область"

Согласовано

Взам инв №

Подпись и дата

Инв № подл

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата
Разраб.		Гордеева			
Провер.		Васильченко			
Н.контр.		Нефедова			
Утвердил		Нефедова			

22088- СП

Состав проекта

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

## ПАСПОРТ ПРОЕКТА

На наружные газопроводы : *высокого II категории, низкого давления*

**1 Объект:** *Межпоселковый газопровод от д. Курковицы до д. Новые Раглицы, д. Озеры, д. Пятая Гора с отводами на д. Село, д. Донцо, д. Малое Заречье*

**2 Шифр:** *22088 –ПЗ, ТКР*

**3 Заказчик:** *АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»*

**4 Год выпуска:** *2020г.*

**5 Основание для проектирования:** *Программа газификации Ленинградской области на 2019-2023 годы (за счет спецнадбавки к тарифу на транспортировку природного газа потребителям Ленинградской области), утвержденная распоряжением комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области №48 от 27.06.2019*

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

**7 Основные сведения об объекте**

**7.1 Система газоснабжения:** *двухступенчатая*

**7.2 Общий расход газа:**

*Расчетный расход газа - 4432,0 м<sup>3</sup>/час  
Годовой расход газа - 6855,2 тыс. м<sup>3</sup>/год*

**7.3 Отключающие устройства:**

*- кран шаровый КШИ-40ф -1 шт.  
- кран п/э КН D160 -6 шт.*

**7.4 Газорегуляторный пункт:** *- шкафной ШРП-NORD-DIVAL500/40-2.01 с регулятором DIVAL500/40*

**7.5 Давление газа в месте врезки:** *0,6 МПа*

**7.6 Общая протяженность газопровода:** *14937,8 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

- Программа газификации Ленинградской области на 2019-2023 годы (за счет спецнадбавки к тарифу на транспортировку природного газа потребителям Ленинградской области), утвержденная распоряжением комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области №48 от 27.06.2019
- Задания на проектирование

## 3. Исходные данные для разработки проектной документации

Исходными данными для разработки проектной документации являются:

- Технические условия АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» №АА-20/2/9185 от 27.09.2019
- Приложение к заданию на проектирование ГУ МЧС России по Ленинградской области № ИВ-180-1318 от 23.12.2020
- Письмо о нагрузках от Администрации МО Калитинского СП Волосовского муниципального района №1570 от 05.11.2020
- Справка ГКУ «Ленавтодор» №18-6152/2020-0-1 от 16.09.2019
- ТУ ГКУ «Ленавтодор» №19-593/2020 от 18.11.2020
- Согласование Невско-Ладожского БВУ №р6-35-9470 от 16.10.2019
- Письмо Комитета по природным ресурсам Ленинградской области №02-5587/2020 от 17.03.2020 об ООПТ регионального значения
- Письмо №1165 от 07.10.2020 от Администрации МО Калитинского СП Волосовского муниципального района об ООПТ местного значения
- Письмо №1163 от 07.10.2020 от Администрации МО Калитинского СП Волосовского муниципального района об источниках питьевого водоснабжения
- Письмо №1164 от 07.10.2020 от Администрации МО Калитинского СП Волосовского муниципального района об отсутствии скотомогильников, иных объектов захоронения
- Письмо №исх-23642/2020 от 23.09.2020 от ГУП «Леноблводоканал» об отсутствии источников питьевого водоснабжения
- Письмо №И-4296/2020 от 19.10.2020 от Комитета по охране, контролю и регулированию использования объектов животного мира Ленинградской области
- Письмо обследования (сноса), пересадки зеленых насаждений от МО Калитинского СП Волосовского муниципального района от 05.11.2020
- Письмо Комитета по культуре Ленинградской области
- Заключение Департамента по недропользованию по Северо-Западному Федеральному округу №
- Расчет с/х убытков
- Акт обследования территории на наличие ВОП № 02-02/21 от 04.02.2021
- Инженерно-геодезические изыскания, выполненные ООО «Петро Строй Изыскания»
- Инженерно-геологические изыскания, выполненные ООО «Петро Строй Изыскания»

Изм № подл  
Подпись и дата  
Взам инв №

Изм	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

22088-ПЗ

47

Лист

1

Расчетная схема объекта «Межпоселковый газопровод от д. Курковицы до д. Новые Раглицы, д. Озера, д. Пятая Гора с отводами на д. Село, д. Донцо, д. Малое Заречье» приложена в данном проекте (22088-ТКР.П л.2).

В составе настоящего проекта на материалах топографической съемки выполнена трассировка газопровода «Межпоселковый газопровод от д. Курковицы до д. Новые Раглицы, д. Озера, д. Пятая Гора с отводами на д. Село, д. Донцо, д. Малое Заречье».

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

Давление природного газа- высокое II категории

Относится к опасным производственным объектам

Класс пожарной опасности III

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 электрохимической коррозии;

Инд. № подл	Подпись и дата	Взам инв №							Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата	22088-ПЗ		48	
								2	

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

### Климатическая и гидрометеорологическая характеристика.

Район площадки изысканий характеризуется умеренно тёплым летом, длительной и сравнительно теплой зимой с частыми оттепелями в декабре. Средняя годовая температура воздуха составляет 3,6-5,4 градуса. Самым холодным месяцем является январь, среднемесячная их температура составляет минус 6,6-9,0 градусов. Абсолютный минимум температуры воздуха в районе работ составляет минус 35,9-44 градусов. Самым теплым месяцем на рассматриваемой территории является июль, со средней температурой воздуха 16,7-18,3 градусов. Абсолютный максимум температуры воздуха составляет 34-35,9 градуса. В районе работ в осенне-зимний период (сентябрь-март) преобладают ветра южного и юго-западного направлений, в весенне-летний период (май-август) – западные ветры. Средняя годовая скорость ветра 3,0 м/сек.

По количеству осадков район относится к зоне избыточного увлажнения. За год выпадает 725 мм, из них 64% в тёплый период. Максимальное суточное количество осадков достигало 76 мм. Снежный покров образуется устойчиво 4.XII, начинает разрушаться 6.IV. В наиболее снежную зиму высота снега достигала 66 см.

Район работ принадлежит к зоне II В климатического районирования для строительства (СП 131.13330.2012).

В соответствии с картами общего сейсмического районирования территории Российской Федерации – ОСР-97 (А(10%), В(5%), С(1%)), сейсмичность района инженерно-геологических изысканий составляет 5 баллов (СП 14.13330.2011).

Административно изучаемая территория расположена по адресу: Ленинградская область Волосовский район, д. Курковицы, д. Новые Раглицы, д. Озера, д. Пятая Гора, д. Село, д. Донцо, д. Малое Заречье

В геоморфологическом отношении участок располагается в пределах Ижорского плато.

Район характеризуется слабовсхолмленным рельефом. Общий уклон поверхности наблюдается в южном направлении. Общий равнинный характер поверхности нарушается наличием отдельных гряд и холмов различного ледникового генезиса. Отрицательные формы рельефа представлены воронкообразными и блюдцеобразными западинами диаметром 3 и более метров. Происхождение воронок установить сложно, часть из них техногенного происхождения, а часть – результат карстовых процессов, в настоящее время неактивных.

Абсолютные отметки поверхности колеблются в пределах 106,0 – 125,0 м.

### Инженерно-геологические условия

В соответствии с СП 11-105-97 площадка изысканий относится к II категории сложности инженерно-геологических условий.

В геологическом строении исследуемой территории по данным бурения до глубины 5,0 м принимают участие отложения четвертичной и ордовикской систем, среди которой выделены следующие генетические типы:

- техногенные отложения (*t IV*) - супеси суглинки, пески со щебнем с гравием, растительными остатками со строительным мусором
  - биогенные отложения (*bIV*) - торф среднеразложившийся черный с растительными остатками
  - ледниковые отложения (*gIII*) - суглинки легкие песчанистые твердые коричневые с гравием до 10% с линзами песка, суглинки пылеватые тугопластичные с гравием до 10% с линзами песка и пески крупные средней плотности с гравием
- среднеордовикские отложения (*O2*) - щебенистые грунты, заполнитель - супесь песчанистая пластичная, с обломками известняков средней прочности неразмягчаемые, известняки светло-серые трещиноватые, выветрелые прочные неразмягчаемые

Взам инв №

Подпись и дата

Инв № подл

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

22088-ПЗ

49

Лист

3

### **Морозное пучение**

Интенсивность проявления морозного пучения определяется составом грунтов и условиями промерзания.

Нормативная глубина сезонного промерзания грунтов в Волосовского районе Ленинградской области, рассчитанная согласно СП 22.13330.2011, составляет: Для насыпных грунтов (ИГЭ-1) -1,46 м, для суглинков (ИГЭ-3,3а) - 0,98 м. для песков крупных (ИГЭ-4)-1,28м.

По относительной деформации пучения грунты подразделяются согласно таблице Б.27 ГОСТ 25100-95:

Насыпные грунты (ИГЭ-1), торф (ИГЭ-2), суглинки (ИГЭ-3,3а) – чересмернопучинистые, песков крупных (ИГЭ-4) –практически непучинистые.

### **Гидрогеологические условия**

Грунтовые воды, при бурении скважин, были встречены в одном месте, на заболоченном участке, вскрыты скважинами №64, №64а. Питание водоносного горизонта происходит за счет инфильтрации атмосферных осадков, поверхностных и талых вод, разгрузка осуществляется в понижении рельефа.

В период выполнения полевых работ (июль 2020 г.), по трассе вскрыт водоносный горизонт со свободной поверхностью приуроченный к песчаным прослоям в глинистых грунтах, ледниковых отложениях.

Уровни подземных вод зафиксированы на глубинах 0.1 до 0.4 м, на абс. отметках от 106.4 до 106.6м. Установившийся уровень зафиксирован на глубине 0.1 до 0.4 м, на абс. отметках от 106.4 до 106.6м.

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

Степень агрессивного воздействия подземных вод на бетон марки по водонепроницаемости W4 характеризуется как *неагрессивная* (СП 28.13330.2012, табл. В.3, В.4).

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

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

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

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

Коррозионная агрессивность грунтов по отношению к свинцовой оболочке кабеля оценивается как *средняя* по значению водородного показателя рН и содержанию органического вещества (гумуса) (ГОСТ 9.602-2016, табл. 2).

Коррозионная агрессивность грунтов по отношению к алюминиевой оболочке кабеля оценивается как *высокая* по содержанию хлор-иона (ГОСТ 9.602-2016, табл. 4).

Степень агрессивного воздействия сульфатов в грунтах на бетон марки по водонепроницаемости W4 характеризуется как *неагрессивная* (СП 28.13330.2012, табл. В.1).

Степень агрессивного воздействия хлоридов в грунтах на арматуру в железобетонных конструкциях *неагрессивная* (СП 28.13330.2012, табл. В.2).

Инва № подл  
Подпись и дата  
Взам инв №

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

## 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 межпоселковый газопровод высокого давления II категории предусматривается для газоснабжения потребителей, планируемых к газоснабжению в районе д. Новые Раглицы, д. Озера, д. Пятая Гора с отводами на д. Село, д. Донцо, д. Малое Заречье.

- Назначение: для транспортировки природного газа для газоснабжения населения
- Сеть газораспределения по территории населенного пункта
- Давление природного газа- высокое II категории
- Относится к опасным производственным объектам
- Класс пожарной опасности III
- Уровень ответственности – нормальный
- Настоящим проектом принято использование природного газа населением:
  - для нужд пищевого приготовления;
  - горячего водоснабжения;
  - отопления;

Источником газоснабжения потребителей объекта «Межпоселковый газопровод от д. Курковицы до д. Новые Раглицы, д. Озера, д. Пятая Гора с отводами на д. Село, д. Донцо, д. Малое Заречье» является природный газ, подача которого предусмотрена по существующему газопроводу высокого давления II категории 0,6 Мпа, расположенному на территории д. Курковицы (исполнительная документация на проект 3798-ГСН, выполненный ПКЦ ОАО "Леноблгаз" в 2004 г., получающему природный газ от ГРС «Волосово».

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 высокого давления II категории. Использование газа населением предусмотрено для нужд приготовления пищи, горячего водоснабжения и отопления (для нужд котельных и 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.

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

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

22088-ПЗ

51

Лист

5

## 7. Обоснование выбранного варианта трассы газопровода

Земельный участок, отводимый под строительство объекта «Межпоселковый газопровод от д. Курковицы до д. Новые Раглицы, д. Озера, д. Пятая Гора с отводами на д. Село, д. Донцо, д. Малое Заречье», проходит по землям Калитинского сельского поселения Волосовского муниципального района Ленинградской области.

Трасса газопровода начинается от врезки в газопровод высокого давления II категории диам.160, расположенному на территории д. Курковицы и проходит вдоль д. Новые Раглицы, д. Озера, д. Пятая Гора с отводами на д. Село, д. Донцо, д. Малое Заречье - для максимального охвата потребителей.

Категория земель – земли населенных пунктов, для сельскохозяйственного использования, для размещения автомобильного транспорта и объектов дорожного хозяйства.

Полная информация о земельных участках см. 22088-ППО.

## 8. Технико-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	<b>4432,0</b>	1672 ж/д
<b>2 Годовой расход газа:</b>	тыс.м <sup>3</sup> /год	<b>6855,2</b>	
<b>3 Газопровод высокого давления II категории:</b>			
- ПЭ100 ГАЗ SDR11 160x14,6	м	14584,0	
- ПЭ100 ГАЗ SDR11 110x10,0	м	348,0	
- выход газопровода из земли 63-57	м	3,6	
- Сталь 45x3,0 ГОСТ 10704-91	м	2,2	
<b>ВСЕГО:</b>	м	<b>14937,8</b>	
<b>4 Газорегуляторный пункт шкафной ШРП-NORD-DIVAL500/40-2.01 с регулятором DIVAL500/40</b>	шт.	1	
Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II категории методом наклонно-направленного бурения, <b>Общая длина ННБ – L=1506,5 м</b>	мест	13	
<b>4 Отключающее устройство:</b>			
- Кран КН D160	шт.	6	
- Кран шаровый КШИ-40ф	шт.	1	
Контур заземления ПРГ	шт.	1	
Молниезащита	шт.	1	

Взам инв №

Подпись и дата

Инв № подл

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

22088-ПЗ

52

Лист

6

## Нагрузки (расходы газа) по населенным пунктам

Таблица 2

Наименование населенного пункта	Количество, Квартир/ жилых домов	Часовой расход газа нм <sup>3</sup> /час	Годовой расход газа тыс. нм <sup>3</sup> /год
д. Курковицы	79	210,3	323,9
д. Новые Раглицы	75	199,8	307,5
д. Холоповицы	90	239,3	369,0
д. Озёра	245	646,2	1004,5
д. Пятая Гора	255	672,2	1045,5
д. Село	185	489,4	758,5
д. Донцо	163	431,6	668,3
д. Малое Заречье	146	386,9	598,6
СНТ "Строитель"	80	212,9	328,0
ООО "Апрель"	110	292,1	451,0
СНТ "Альвары"	36	96,6	147,6
ДНТ "Театральное"	35	93,9	143,5
ДНТ "Мурманское"	16	43,1	65,6
ДНТ "Заповедное"	37	99,3	151,7
ДНТ "Белый Берег"	120	318,4	492,0
ИТОГО:	<b>1672</b>	<b>4432,0</b>	<b>6855,2</b>

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

**1. Переходы автодорог регионального значения ГКУ «Ленавтодор»:**

- Переход автомобильной дороги регионального значения "Подъезд к д. Курковицы" на км 0+900 (ПК4+66,5 - ПК4+95,0) газопроводом высокого давления II категории ГЗП ПЭ100 ГАЗ SDR11 160x14,6 в футляре ПЭ100 ГАЗ SDR11 225x20,5 l=29,5м методом ННБ (Длина бурения **l=28,5м**) 22088-ТКР л.5;

- Переход автомобильной дороги регионального значения "Курковицы-Глумицы" на км 3+950 (ПК46+11,5 – ПК46+39,0) газопроводом высокого давления II категории ГЗП ПЭ100 ГАЗ SDR11 160x14,6 в футляре ПЭ100 ГАЗ SDR11 225x20,5 l=28,5м методом ННБ (Длина бурения **l=27,5м**) 22088-ТКР л.14;

Инва № подл

Подпись и дата

Взам инв №

Изм	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

22088-ПЗ

- Переход автомобильной дороги регионального значения "Курковицы-Глумицы" на км 7+950 (2ПК2+55,0 – 2ПК2+85,5) газопроводом высокого давления II категории ГЗП ПЭ100 ГАЗ SDR11 160x14,6 в футляре ПЭ100 ГАЗ SDR11 225x20,5 l=31,5м методом ННБ (Длина бурения l=30,5м) 22088-ТКР л.29;

- Переход автомобильной дороги регионального значения "Курковицы-Глумицы" на км 9+400 (ПК99+45,0 - ПК99+72,5) газопроводом высокого давления II категории ГЗП ПЭ100 ГАЗ SDR11 160x14,6 в футляре ПЭ100 ГАЗ SDR11 225x20,5 l=28,5м методом ННБ (Длина бурения l=27,5м) 22088-ТКР л.27;

- Прокладка газопровода ГЗП ПЭ100 ГАЗ SDR11 160x14,6 методом ННБ:  
 ПК3+29,0 - ПК3+48,0 (Длина бурения l=19,0м), ПК17+39,0 - ПК17+63,0  
 (Длина бурения l=24,0м), 2ПК12+16,0 - 2ПК14+53,0 (Длина бурения l=237,0м),  
 2ПК14+54,0 - 2ПК16+60,5 (Длина бурения l=206,5м), 2ПК17+11,5 - 2ПК18+29,5  
 (Длина бурения l=118,0м), ПК65+70,0 - ПК68+70,0 (Длина бурения l=300,0м),  
 ПК68+73,0 - ПК71+35,0 (Длина бурения l=262,0м), ПК71+38,0 - ПК72+68,0  
 (Длина бурения l=130,0м), ПК97+70,0 - ПК98+66,0 (Длина бурения l=96,0м)

Общая длина ННБ (переходы через автодороги)– **L=1506,5 м**

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.

**Характеристика газорегуляторного пункта ШРП-NORD-DIVAL500/40-2.01 с регулятором DIVAL500/40, выбранного с учетом снижения давления в сети**

**Таблица 3**

Тип ПРГ (Кол-во домов)	Давление		Диаметр г/провода, Ду		Расход газа		Коеф. загрузки		Макс. пропуск. способность
	Мпа	КПа	мм		м3/час		%		м3/час
			вход	выход	расч.	летн.	расч.	летн.	
ШРП-NORD-DIVAL500/40-2.01 с регулятором DIVAL500/40	0,38	2,0	40	50	107,1	42,8	67	27	160,0

Регуляторы стабильно работают с нулевых расходов газа.

**Расчетные параметры настройки для регулятора DIVAL500/40**

**Таблица 4**

Наименование параметра	Величина
1 Выходное давление газа, МПа	2,0
2 Давление начала срабатывания сбросного клапана,(ПСК), МПа	2,1
Давление окончания срабатывания сбросного клапана , (ПСК) , МПа	2,3
4 Давление начала срабатывания автоматического отключающего устройства, МПа	
-при понижении выходного давления	1,0
-при повышении выходного давления	2,5

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

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

5.1 Врезка в газопровод высокого давления II категории диам.160, расположенному на территории д. Курковицы, под давлением через прямой фитинг по технологии Ravetti;

Инва № подл  
Подпись и дата  
Взам инв №

Изм	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата	<b>22088-ПЗ</b>	Лист 54

5.2 Прокладка газопровода высокого давления II категории ГЗП ПЭ100 ГАЗ SDR11 160x14,6 по землям Калитинского сельского поселения Волосовского муниципального района Ленинградской области в восточном направлении, в сторону д. Пятая Гора, вдоль д. Новые Раглицы, д. Холоповицы, д. Озера, затем в юго-восточном направлении в сторону д. Малого Заречья, вдоль д. Село, с отводом на д. Донцо;

5.3 Переходы автодороги регионального значения ГКУ «Ленавтодор» газопроводом высокого давления II категории ГЗП ПЭ100 ГАЗ SDR11 160x14,6 в футлярах ПЭ100 ГАЗ SDR11 225x20,5 методом ННБ

5.4 Установка п/э фитингов;

5.5 Установка ШПП-NORD-DIVAL500/40-2.01 с регулятором DIVAL500/40 с основной и резервной линиями редуцирования, с установкой до и после кранов КШИ-40ф и КШИ-50ф соответственно;

5.6 Выход из земли газопровода 63-57;

5.7 Установка опознавательных табличек (черт.22088-ТКР.П2) для обозначения поворотов подземного газопровода, мест установки контрольных трубок, указания границ прокладки газопровода методом горизонтально направленного бурения, кранов, а также мест присоединений к существующим сетям.

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

Планируемые сроки ввода в эксплуатацию 2021 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  $d_e = 0,160$  составляет  $m=6,67$  кг/м, рабочее давление  $p=0,6$  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  $C_{гр}=3000$  Н/м<sup>2</sup>; радиус упругого изгиба газопровода  $r=13,5$ ;

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;

- деформационные нагрузки - температурные воздействия, воздействия предварительного напряжения газопровода (упругий изгиб, растяжка компенсаторов и т.д.),

Взам инв №

Подпись и дата

Инв № подл

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

22088-ПЗ

55

Лист

9

воздействия неравномерных деформаций грунта (просадки, пучение, деформации земной поверхности в районах горных выработок и т.д.);

- сейсмические воздействия.

Рабочее (нормативное) давление транспортируемого газа  $P=0,6$  МПа.

Собственный вес единицы длины газопровода:

$$q_g = m \cdot g = 6,67 \times 9,8 = 65,4 \text{ Н/м};$$

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

Давление грунта на единицу длины газопровода:

$$q_m = P_m \cdot g \cdot x_d \cdot e \cdot h_m = 2680 \times 9,8 \times 0,160 \times 1,5 = 6303,4 \text{ Н/м}$$

Гидростатическое давление воды определяется по формуле

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

Выталкивающая сила воды на единицу длины газопровода определяется по формуле:

$$q_w = 0,25 \pi \cdot \rho_w \cdot g \cdot x_d \cdot e^2 = 0,25 \times 3,14 \times 1040 \times 9,8 \times (0,160)^2 = 204,8 \text{ Н/м}$$

### 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

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

- при совместном действии всех нагрузок силового и деформационного нагружений

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

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

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

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

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

где  $\sigma_{oy}$ - 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.

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

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

$$\sigma_{prS} = 2 \times 0,43 \times 0,6 / ((1 - 2/11)^{-2} - 1) - 2,2 \times 10^{-4} \times 400 \times (-10) + 0,6 + 400 \times 0,160 / (2 \times 1040) + 0 = 2,56 \text{ МПа} \leq 7,2$$

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

Инва № подл  
Подпись и дата  
Взам инв №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

22088-ПЗ

56

Лист

10

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

1. Газопровод диаметром  $d_g = 0,160$  м; материал ПЭ100; SDR 11; рабочее давление  $P = 0,6$  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

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

где коэффициент  $\zeta$ , принимается равным:

- при укладке на плоское основание - 1,3;
- при укладке на спроектированное 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

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

Внешнее радиальное давление  $P_g$  принимается равным:

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

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

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

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

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

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

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

от подвижных транспортных средств

Взам инв №
Подпись и дата
Инв № подл

Изм	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

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

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:

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

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

#### 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

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

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

$$Q = 0,75 \times 2000 \times 9,8 \times 0,160 \times 1,0 \times 1,0/0,160 \times 0,75 + 0,75 \times 1,1 \times 13,2 \times 9,8 + 1,2 \times 3,14/4 \times 1040 \times 9,8 \times 0,160^2 + 1,4 \times 5000 \times 0,160 \times 3/2 \times (0,21 + 0,125 \times 3)/(0,21 + 0,25 \times 3) + 1,4 \times 25000 \times 0,160 = 18001,3 \text{ Н/м}$$

Величина овализации равна:

$$1,3 \times 34458,6 / (4 \times 0,95 \times 0,160) \times (1 + (0,125 \times 3 - 0,01) / (0,95 + 0,012 \times 3))^{-1} = 20207,0 < 50000$$

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:

$1,7 \times (18001,3 / (0,160 \times 10^6 + 0,01)) = 0,19 \text{ МПа} < 1,18 \text{ МПа}$  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.

#### Герметизация вводов инженерных коммуникаций

Инва № подл  
Подпись и дата  
Взам инв №

Изм	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

22088-ПЗ

58

Лист

12

Герметизация вводов инженерных коммуникаций в здания производить по альбому института «Ленгравданпроект» (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 22088-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.

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

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата

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 22088-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;

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

						22088-ПЗ	60	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата			14

установка кранов для перекрытия газопроводов;  
антикоррозийная защита газопроводов.

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

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. Кингисеппе 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

22088-ПЗ

61

Лист

15

«УТВЕРЖДАЮ»:

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

Н.В. Кипурова

от «25»

01

2020 г.



**Задание на проектирование по объекту:**

**«Межпоселковый газопровод от д. Курковицы до д. Новые Раглицы,  
д. Озеры, д. Пятая Гора с отводами на д. Село, д. Донцо, д. Малое Заречье»**

1.	Заказчик	АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»
2.	Проектная организация	ПКЦ АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»
3.	Основание для проектирования	Программа газификации Ленинградской области на 2019-2023 годы (за счет спецнадбавки к тарифу на транспортировку природного газа потребителям Ленинградской области)
4.	Стадийность и вид проектирования	Проектная документация Рабочая документация
5.	Вид строительства	Новое
6.	Требования к проектной документации	Проектную документацию разработать и оформить в соответствии с законодательством РФ, исходными данными, техническим регламентом, действующими нормативно-правовыми актами РФ в области строительства, в том числе: СП 62.13330.2011 (Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002), СНиП 1.04.03-85*, СП 42.13330.2011. Свод правил. Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений. Актуализированная редакция СНиП 2.07.01-89*, "СП 45.13330.2012. Свод правил. Земляные сооружения, основания и фундаменты. Актуализированная редакция СНиП 3.02.01-87", СНиП 12.04.2002, СП 42-101-2003, СП 42-103-2003, Приказ Ростехнадзора от 15.11.2013 N 542, ГОСТ Р 21.1101-2013.

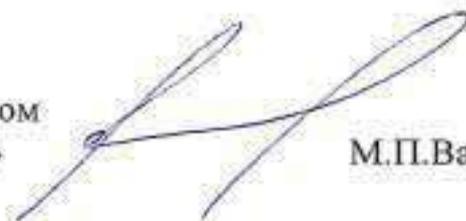
		<p>Постановление правительства РФ от 21 июня 2010 г. № 1047-р.</p> <p>Положение о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию, утвержденное постановлением Правительства РФ от 16.02.2008г. №87.</p>
7.	Требования к сметной документации	<p>Сметную стоимость на землеустроительные работы принять по коммерческим предложениям на основании конъюнктурного анализа цен</p> <p>При составлении сметной документации руководствоваться МДС-81-35.2004</p> <p>Сметную документации разработать в базовом уровне цен с применением ТСНБ-2001 в редакции 2009 года для Ленинградской области (приказ №4 от 15.03.2012г. Комитет по строительству ЛО), пересчет в текущий уровень цен производить базисно-индексным методом.</p> <p>В составе сметной документации предусмотреть:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- затраты на платежи по страхованию строительных рисков (письмо Госстроя России от 18.07.2012г. №НЗ-3942/7);</li> <li>- затраты на организацию и проведение подрядных торгов (тендеров) в размере 1,475% (Договор с ООО «Газэнергоинформ» А/13/125 от 29.12.2015г., п.4.1.1);</li> <li>- затраты на присоединении к источникам электроэнергии (при необходимости);</li> <li>- затраты на компенсацию убытков землепользователям (при необходимости);</li> <li>- затраты на контрольно-исполнительную съемку;</li> <li>- затраты на аренду земельного/лесного участка;</li> <li>- затраты по освобождению территории строительства (валка леса, корчевка и пр.);</li> <li>- затраты на разработку проекта освоения лесов, материально-денежная оценка и пр.; (при необходимости)</li> <li>- затраты на разработку и согласование проекта НООЛР;</li> <li>- затраты связанные с расчетом и платежами за негативное воздействие на окружающую среду;</li> <li>- затраты на строительный контроль;</li> <li>- затраты на оформления прав собственности и</li> </ul>

		установление охранных зон (оплата государственной пошлины и технических планов)
8.	Краткая характеристика объекта	Газопровод межпоселковый для газоснабжения потребителей Волосовского района Ленинградской области в подземном исполнении. Расход газа уточнить при проектировании, в соответствии с информацией органов местного самоуправления.
9.	Объем проектирования	Газопровод высокого давления: - ориентировочная протяженность 14000 м; - точка подключения: 1. Газопровод высокого давления 2 категории Д=160 мм, расположенный на территории д. Новые Раглицы. Природный газ в указанную сеть транспортируется от ГРС «Волосово»; - преимущественно предусмотреть прокладку газопровода из полиэтиленовых труб. Основные технико-экономические показатели определить в проектной документации.
10.	Сроки начала и окончания работ	Начало работ – март 2020 г. Окончание работ – август 2021 г.
11.	Особые требования к проектно-сметной документации	- Выбор трассы проводить с обязательным участием представителя Проектной организации; - В проекте предусмотреть способ и мероприятия по подключению к источнику газоснабжения; -В проекте предусмотреть возможность подключения всех сопутствующих существующих и перспективных потребителей; -При проектировании газопровода на территории населенного пункта, по дорогам и улицам с усовершенствованным покрытием, при пересечении искусственных и естественных преград применить метод «наклонно-направленного бурения»; - Предусмотреть восстановление нарушенного благоустройства, восстановление дорожного покрытия, рекультивацию земельного участка отведенного под строительство, а также все необходимые расчеты и разделы по охране окружающей среды, в том числе компенсационные мероприятия по восстановлению зеленых насаждений в пределах

		<p>полосы строительства;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- затраты на оформления прав собственности и установление охранных зон (оплата государственной пошлины и технических планов).</li> <li>- Для выполнения ГНБ учесть применение оборудования Venmeer Navigator D50X100 с тяговым усилием 230 к/н;</li> <li>- Выполнить ведомость объемов работ.</li> </ul>
12.	Требования к экспертизе проектной документации	<p>Все необходимые экспертизы проектной документации осуществляет Заказчик.</p> <p>Проектно-сметная документация передается в государственную экспертизу в полном объеме.</p> <p>Обязанности разработчика ПСД сопровождать экспертизу проектной документации, в установленный срок и с надлежащим качеством выполнять работу по устранению замечаний экспертов (по требованию Заказчика, присутствовать при сдаче документов в ГАУ «Леноблгосэкспертиза» и устранении замечаний).</p>
13.	Порядок согласования проектной документации	<p>Все необходимые согласования проектной документации осуществляет Заказчик.</p> <p>Обязанности разработчика ПСД сопровождать согласование проектной документации, в установленный срок и с надлежащим качеством выполнять работу по устранению замечаний организаций выдавших ТУ (совместно с Заказчиком защищать проектные решения в сторонних организациях, Муниципальных образованиях Ленинградской области).</p>
14.	Порядок сдачи работы	<p>Проектная документация представляется Заказчику в сброшюрованном виде на бумажных носителях в 3-х экземплярах и в 1-м экземпляре на электронном носителе.</p> <p>Рабочая документация предоставляется Заказчику в сброшюрованном виде на бумажных носителях в 4-х экземплярах и в 1-м экземпляре на электронном носителе.</p> <p>Требования к электронной копии проектной документации:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- электронная копия передается Заказчику на CD-R или DVD-R диске (дисках);</li> <li>- диск должен быть защищен от записи;</li> <li>- иметь этикетку с указанием изготовителя, даты изготовления, названия комплекта;</li> </ul>

	<ul style="list-style-type: none"><li>- в корневом каталоге диска должен находиться текстовый файл содержания;</li><li>- состав и содержание диска должно соответствовать комплекту документации;</li><li>- каждый физический раздел комплекта (том, книга, альбом чертежей и т.п.) должен быть представлен в отдельном каталоге диска файлом (группой файлов) электронного документа);</li><li>- название каталога должно соответствовать названию раздела;</li><li>- файлы должны открываться в режиме просмотра средствами операционной системы Windows 2000/XP.</li></ul>
--	---

От исполнителя:  
Заместитель руководителя ПКЦ АО «Газпром  
газораспределение Ленинградская область»



М.П.Васильченко



МЧС РОССИИ

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

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

23.12.2020 № ИВ-180-1318

На № 61/12638 от 15.12.2020  
Выдача ИД

Начальнику ПКЦ  
АО «Газпром газораспределение  
Ленинградская область»

И.В. Нефедовой

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

Приложение к заданию на проектирование объекта: «Межпоселковый газопровод от д. Курковицы до д. Новые Раглицы, д. Озеры, д. Пятая Гора с отводами на д. Село, д. Донцо, д. Малое Заречье».

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

1. Для разработки инженерно-технических мероприятий гражданской обороны:

1.1. В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 16.08.2016 № 804 «Об утверждении Правил отнесения организаций к категориям по гражданской обороне в зависимости от роли в экономике государства или влияния на безопасность населения» и «Показателями для отнесения организаций к категориям по гражданской обороне в зависимости от роли в экономике государства или влияния на безопасность населения», на основании представленных данных на проектируемый объект на момент рассмотрения, в соответствии с действующим законодательством, организация не относится к категориям по гражданской обороне.

1.2. Проектируемый объект в зону возможного радиоактивного загрязнения, химического заражения не попадает.

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

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

2.2. На участках нового строительства провести проверку и очистку местности от взрывоопасных предметов специализированными организациями.

2.3. Рассмотреть вопрос об установке структурированной системы мониторинга и управления инженерными системами зданий и сооружений с учетом положений ч. 2 ст. 5 Федерального закона от 30.12.2009 № 384 «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» и ГОСТ Р 22.1.12-2005 «Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Структурированная система мониторинга и управления инженерными системами зданий и сооружений. Общие требования (с изменением № 1)».

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

2.5. Спланировать мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций.

3. Дополнительные требования:

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

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

Начальник Главного  
управления



Е.Г. Дейнека

А.Ю. Агаев  
8-812-640-05-68\*3  
39301-215  
(3-3-4)



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

27.09.2019 г.

№ АА-20/2/9185

Управлению капитального  
строительства и инвестиций  
АО «Газпром газораспределение  
Ленинградская область»

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

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

### ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на подключение (технологическое присоединение) перспективной сети газораспределения: «Межпоселковый газопровод от д. Курковицы до д. Новые Раглицы, д. Озера, д. Пятая Гора с отводами до д. Село, д. Донцо, д. Малое Заречье» к сети газораспределения АО «Газпром газораспределение Ленинградская область».

**Заявитель:** Управление капитального строительства и инвестиций АО «Газпром газораспределение Ленинградская область».

**Основание для выдачи технических условий:** служебная записка от 26.08.2019 №08390 и программа газификации АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» на 2019-2023 годы (за счет спецнадбавки к тарифу на транспортировку природного газа потребителям Ленинградской области).

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

**Месторасположение объекта газификации:** Ленинградская область, Волосовский район.

**Максимальный расход газа:** определить проектом в соответствии со Схемой газоснабжения Калитинского сельского поселения Волосовского района Ленинградской области.

**Давление в точке подключения:**

Максимальное: 0,6 МПа

Минимальное: 0,3 МПа

**Информация о газопроводе, к которому осуществляется подключение (точка присоединения):**

газопровод высокого давления 2 категории, Ø160, расположенный на территории д. Новые Раглицы Волосовского района. Природный газ в указанную сеть транспортируется от ГРС «Волосово».

**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 управление эксплуатации АО «Газпром газораспределение Ленинградская область», в 2-х экземплярах, (1 экз. в печатном и 1 экз. в электронном виде (в формате .dwg)).

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

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

**2. Документацией предусмотреть:**

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

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

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

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

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

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

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

**3. Срок действия технических условий - 3 года.**

**Заместитель генерального  
директора – главный инженер**



**A. M. Ageev**



Исп. Васильева Т.В.  
Тел. 405-40-04

опровод  
II категории Ø160

Ø160 и  
диаметр 160,  
дрожного  
армированного  
бетона, пропуск  
способен через  
дт.

Ø160



Проектируемый газопровод  
высокого давления II категории Ø160

Сделано:  
исполнитель Т.А. Тихонова



Условные обозначения:

- существующий газопровод II категории
- проектируемый газопровод II категории
- населенный пункт

*Горюхи*

ДОГОВОР № 761-5827-20/145

**О ПРОКЛАДКЕ, ПЕРЕНОСЕ, ПЕРЕУСТРОЙСТВЕ, ДЕМОНТАЖЕ  
И ЭКСПЛУАТАЦИИ ИНЖЕНЕРНОЙ КОММУНИКАЦИИ В ГРАНИЦАХ ПОЛОСЫ  
ОТВОДА АВТОМОБИЛЬНОЙ ДОРОГИ ОБЩЕГО ПОЛЬЗОВАНИЯ  
РЕГИОНАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ**

Санкт-Петербург

«14» 12 2020 г.

Государственное казенное учреждение Ленинградской области «Управление автомобильных дорог Ленинградской области (ГКУ «Ленавтодор»), (именуемое в дальнейшем Владелец дороги), в лице исполняющего обязанности директора Джоджуа Джабы Джумберовича, действующего на основании распоряжения Комитета по дорожному хозяйству Ленинградской области от 11.12.2019 № 23/19-к, и Акционерное общество «Газпром газораспределение Ленинградская область», в лице заместителя генерального директора по капитальному строительству и инвестициям Кипуровой Натальи Викторовны, действующего на основании доверенности №58-04 от 09 апреля 2019 г. (далее именуемое Владелец коммуникации), а вместе именуемые «Стороны» заключили настоящий договор о нижеследующем.

**1. Основания для заключения договора**

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

**2. Предмет договора**

2.1. Настоящий договор заключен по взаимному согласию Сторон в связи с возникшей у Владельца коммуникации необходимостью прокладки, переноса, переустройства, демонтажа и (или) эксплуатации пересечения трассы газопровода в границах полосы отвода автомобильной дороги общего пользования регионального значения «Курковицы – Глумицы» на км 3+950, км 7+950, км 9+400 на территории Волосовского района Ленинградской области (именуемая в дальнейшем Автомобильная дорога), принадлежащая Владельцу дороги на праве оперативного управления.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

#### **4. Обязанности Владельца коммуникации в период эксплуатации инженерной коммуникации**

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

## **6. Обязанности Владельца дороги**

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

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

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

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

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

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

## **7. Владелец дороги вправе:**

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

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

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

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

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

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

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

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

## **8. Владелец коммуникации вправе:**

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

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

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

## **9. Срок действия договора**

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

## **10. Ответственность сторон**

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

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

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

**11. Прочие условия**

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

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

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

**12. Приложения:**

**12.1.** Технические требования и условия

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

**13. Адреса, реквизиты и подписи сторон:**

«Владелец дороги»

Государственное казенное учреждение  
Ленинградской области  
«Управление автомобильных дорог  
Ленинградской области»  
(ГКУ «Ленавтодор»)  
Юридический адрес: 187000,  
Ленинградская область, г. Тосно,  
шоссе Барыбина, 29 Ж  
Фактический адрес:  
190103, г. Санкт-Петербург,  
Рижский пр., 16  
Лицевой счет №02154029003  
в Комитете финансов  
Ленинградской области  
ИНН 4716021880  
КПП 471601001  
ОГРН 1044701899087  
ОКПО 70648990  
ОКОГУ 23270  
ОКТМО 41648101

И.о. директора

  
\_\_\_\_\_  
Д.Д. Джджуа  
М.П.

«Владелец коммуникации»

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: 192029, ул.  
Пинегина, д. 4, г. Санкт-Петербург  
ИНН/КПП 4700000109/472501001  
Р/с 40702810109000000098 в АО «АБ  
«РОССИЯ»  
к/с 30101810800000000861 БИК 044030861

Заместитель генерального директора по  
капитальному строительству и  
инвестициям

  
\_\_\_\_\_  
Н.В. Кипурова  
М.П.

АДМИНИСТРАЦИЯ ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ  
КОМИТЕТ ПО ДОРОЖНОМУ ХОЗЯЙСТВУ  
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

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

ИНН 4716021880 КПП 471601001  
190103, Санкт-Петербург, Рижский пр., 16  
тел. 251-02-35 [disp@ленавтодор.рф](mailto:disp@ленавтодор.рф)

18.11.2020 № 19-593/2020-0-1

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

Руководителю ПКЦ  
АО «Газпром газораспределение  
Ленинградской области»

**И.В. Нефедовой**

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

Тел./факс: (812) 703-1950/ 703-1949

E-mail: [elya04@list.ru](mailto:elya04@list.ru)

## ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

В ответ на Ваш запрос от 02.11.2020 № -61/11006 (вх. от 03.11.2020 № 19-593/2020) Государственное казенное учреждение Ленинградской области «Управление автомобильных дорог Ленинградской области» (далее — Владелец дороги) выдает Акционерному обществу «Газпром газораспределение Ленинградская область» (далее — Владелец коммуникации) *согласие, содержащее технические требования и условия, подлежащие обязательному исполнению владельцами инженерных коммуникаций* (далее — Технические условия) на выполнение работ по прокладке трассы газопровода на участках пересечения автомобильной дороги общего пользования регионального значения «Курковицы – Глумицы» IV технической категории на км 3+950, км 7+950, км 9+400 для объекта «Межпоселковый газопровод от д. Курковицы до д. Новые Раглицы, д. Озеры, д. Пятая Гора с отводами на д. Село, д. Донцо, д. Малое Заречье» на территории Волосовского района Ленинградской области.

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

1.1. *Заключить Владельцу коммуникации с Владельцем дороги Договор о прокладке, переносе, переустройстве, демонтаже и (или) эксплуатации*

**инженерной коммуникации** в соответствии со ст. 19 Федерального закона № 257-ФЗ от 08.11.2007 «Об автомобильных дорогах и о дорожной деятельности в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

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

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

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

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

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

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

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

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

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

1.11. Получить разрешение Владельца дороги на производство работ.

1.12. Владелец коммуникации вправе приступить к фактическому производству работ по прокладке Коммуникации лишь после получения от

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

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

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

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

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

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

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

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

1.20. Все расходы, связанные с оформлением разрешительной документации, проведением межевания, кадастровых работ, государственной регистрации изменений в сведения Государственного кадастра недвижимости и Единого государственного реестра прав на недвижимое имущество и сделок с ним, производством работ по прокладке Коммуникации, несёт Владелец коммуникации.

1.21. В случае возникновения обстоятельств, требующих пересмотра (отмены действия) Технических условий, изменения в Технические условия могут быть внесены по результатам согласования таких изменений Владельцем коммуникации с Владельцем дороги, при этом Владелец дороги сохраняет за собой

право отказать Владельцу коммуникации во внесении изменений в Технические условия в случае, если посчитает внесение таких изменений необоснованным.

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

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

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

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

1.26. Технические условия не являются разрешением на производство работ.

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

## 2. ПРОЕКТИРОВАНИЕ КОММУНИКАЦИИ И ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Приложение: Договор на 7 л.

**Заместитель директора  
учреждения**



**О.А. Глазунов**

**ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ № 1  
К ДОГОВОРУ № 175 от 14.12.2020  
О ПРОКЛАДКЕ, ПЕРЕНОСЕ, ПЕРЕУСТРОЙСТВЕ, ДЕМОНТАЖЕ  
И ЭКСПЛУАТАЦИИ ИНЖЕНЕРНОЙ КОММУНИКАЦИИ В ГРАНИЦАХ ПОЛОСЫ ОТВОДА  
АВТОМОБИЛЬНОЙ ДОРОГИ ОБЩЕГО ПОЛЬЗОВАНИЯ  
РЕГИОНАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ**

г. Санкт-Петербург

« 18 » Feb 2021 г.

Государственное казенное учреждение Ленинградской области «Управление автомобильных дорог Ленинградской области (ГКУ «Ленавтодор»), (именуемое в дальнейшем Владелец дороги), в лице исполняющего обязанности директора Джоджуа Джабы Джумберовича, действующего на основании распоряжения Комитета по дорожному хозяйству Ленинградской области от 11.12.2019 № 23/19-к, и Акционерное общество «Газпром газораспределение Ленинградская область», 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, а вместе именуемые «Стороны» заключили настоящее соглашение к договору № 175 от 14.12.2020 о прокладке, переносе, переустройстве, демонтаже и эксплуатации инженерной коммуникации в границах полосы отвода автомобильной дороги общего пользования регионального значения (далее – Договор) о нижеследующем.

Для приведения в соответствие документации для объекта «Межпоселковый газопровод от д. Курковицы до д. Новые Раглицы, д. Озеры, д. Пятая Гора с отводами на д. Село, д. Донцо, д. Малое Заречье» на территории Волосовского района Ленинградской области:

1. Стороны пришли к соглашению пункты 2.1 изложить в следующей редакции:

«2.1. Настоящий договор заключен по взаимному согласию Сторон в связи с возникшей у Владельца коммуникации необходимостью прокладки, переноса, переустройства, демонтажа и (или) эксплуатации пересечения трассы газопровода в границах полосы отвода автомобильной дороги общего пользования регионального значения «Курковицы – Глуницы» на км 3+950, км 7+950, км 9+400, «Подъезд к д. Курковицы» на км 0+900 на территории Волосовского района Ленинградской области (именуемая в дальнейшем Автомобильная дорога), принадлежащая Владельцу дороги на праве оперативного управления».

2. Настоящее Соглашение составлено и подписано в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

Подписи сторон:

«Владелец дороги»

И.о. директора ГКУ «Ленавтодор»



Д.Д. Джоджуа

«Владелец коммуникации»

Заместитель генерального директора  
по капитальному строительству и  
инвестициям



Н.В.Кипурова

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  
от 18.01.2021 № 18-9524/2020-0-1  
на от

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

192148, г. Санкт-Петербург, ул. Пинегина, д. 4  
Тел./факс: (812)405-40-04  
e-mail: [office@gazprom-lenobl.ru](mailto:office@gazprom-lenobl.ru),  
[gordeeva\\_ev@gazprom-lenobl.ru](mailto:gordeeva_ev@gazprom-lenobl.ru)

Рассмотрев обращение АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» от 16.12.2020 № 61/12685 (вх. от 24.12.2020 № 18-9524/2020) по вопросу согласования рабочей документации по объекту: «Выполнение работ по прокладке трассы газопровода на участках пересечения автомобильной дороги общего пользования регионального значения «Курковицы – Глумицы» IV технической категории на км 3+950, км 7+950, км 9+400 для объекта «Межпоселковый газопровод от д. Курковицы до д. Новые Раглицы, д. Озеры, д. Пятая Гора с отводами на д. Село, д. Донцо, д. Малое Заречье» на территории Волосовского района Ленинградской области», в составе:

- Рабочая документация. Шифр – 22088-ТКР/1 – 1 экз.

ГКУ «Ленавтодор» сообщает следующее:

согласно условиям договора о прокладке, переносе или переустройстве инженерных коммуникаций, их эксплуатации в границах полосы отвода автомобильной дороги общего пользования регионального значения от 14.12.2020 № 175, заключенного в соответствии со ст. 19 Федерального закона № 257-ФЗ от 08.11.2007 «Об автомобильных дорогах и дорожной деятельности в РФ и о внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ», ГКУ «Ленавтодор» принципиально согласовывает представленную рабочую документацию на прокладку трассы газопровода при пересечении автомобильной дороги общего пользования регионального значения на территории Волосовского района Ленинградской области.

Для производства работ необходимо получить разрешение ГКУ «Ленавтодор», указав информацию о сроках проведения строительно-монтажных работ, а также представить информацию о том, каким образом обеспечен надзор за состоянием автомобильной дороги на пересекаемом участке согласно п. 1.23, 1.24, 1.25 технических условий от 18.11.2020 № 19-593/2020-0-1.

И.о. заместителя директора учреждения

В.А. Бабарыкин



Тел. 251-30-11

Лист согласования к документу № 18-9524/2020-0-1 от 18.01.2021. В ответ на № 18-9524/2020 (24.12.2020)

Инициатор согласования: Жолобова Екатерина Владимировна - (ГКУ "Ленавтодор")

Согласование инициировано: 18.01.2021 11:11

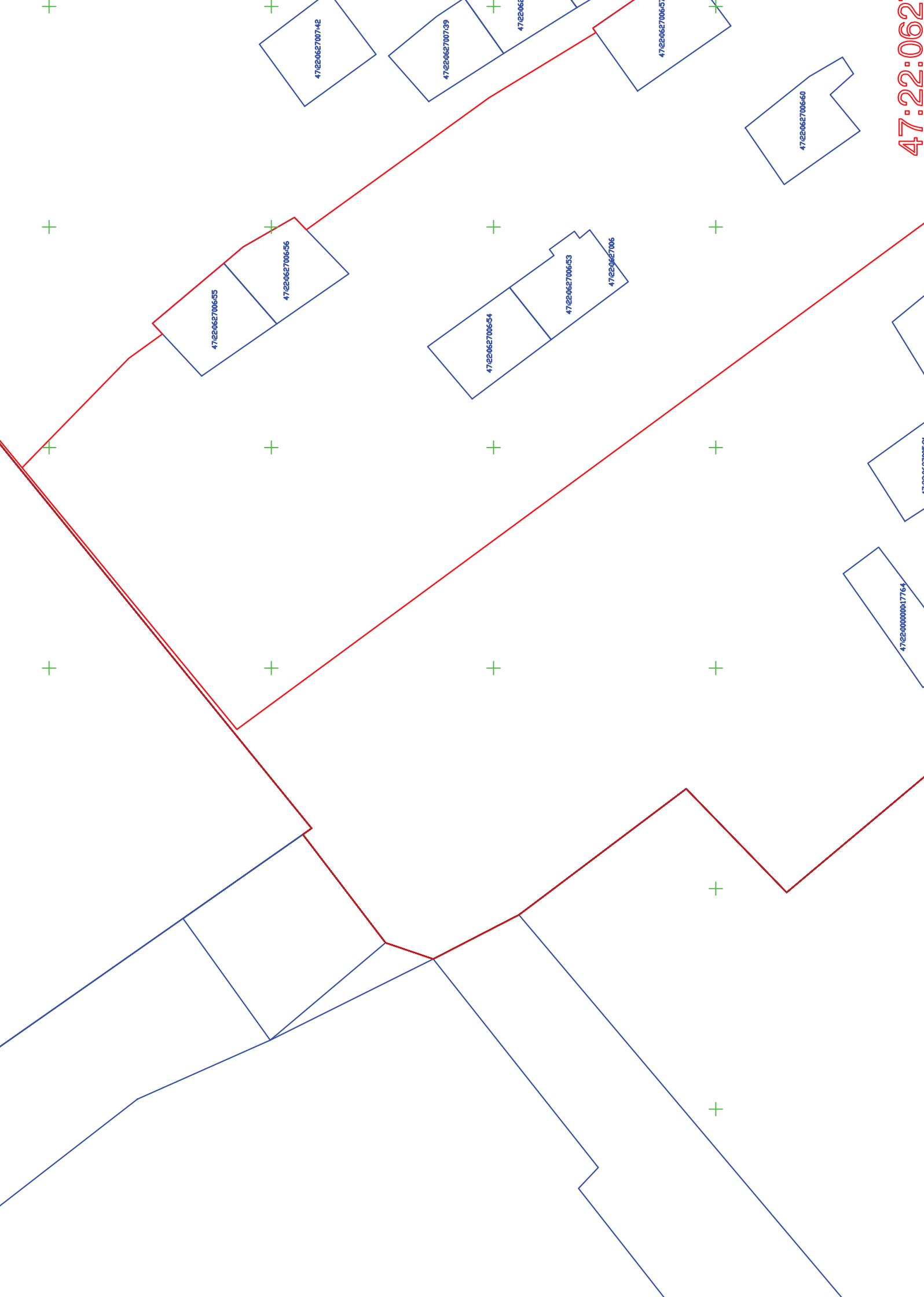
Краткое содержание: О согласовании проекта и направлении копии ответа на эл.почту по объекту

"Межпоселковый газопровод от д. Курковицы до д. Новые Раглицы, д. Озеры, д. Пятая Гора с отводами на д. Село, д. Донцо, д. Малое Заречье" по адресу: Курковицы-Глумицы на км. 3+950, 7+950, 9+400. (приложения: том 22088-ТКР/1 забирать в канцелярии)

#### ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ

Тип согласования: смешанное

№	ФИО	Срок согласования	Результат согласования	Замечания/Комментарии
Тип согласования: последовательное				
1	Африканов Александр Александрович		Согласовано 18.01.2021 11:15	-
Тип согласования: последовательное				
2	Бабарькин Валерий Александрович		ЭП Подписано 18.01.2021 11:40	-



47E206E700655

47E206E700656

47E206E700654

47E206E700653

47E206E700657

47E206E700742

47E206E700739

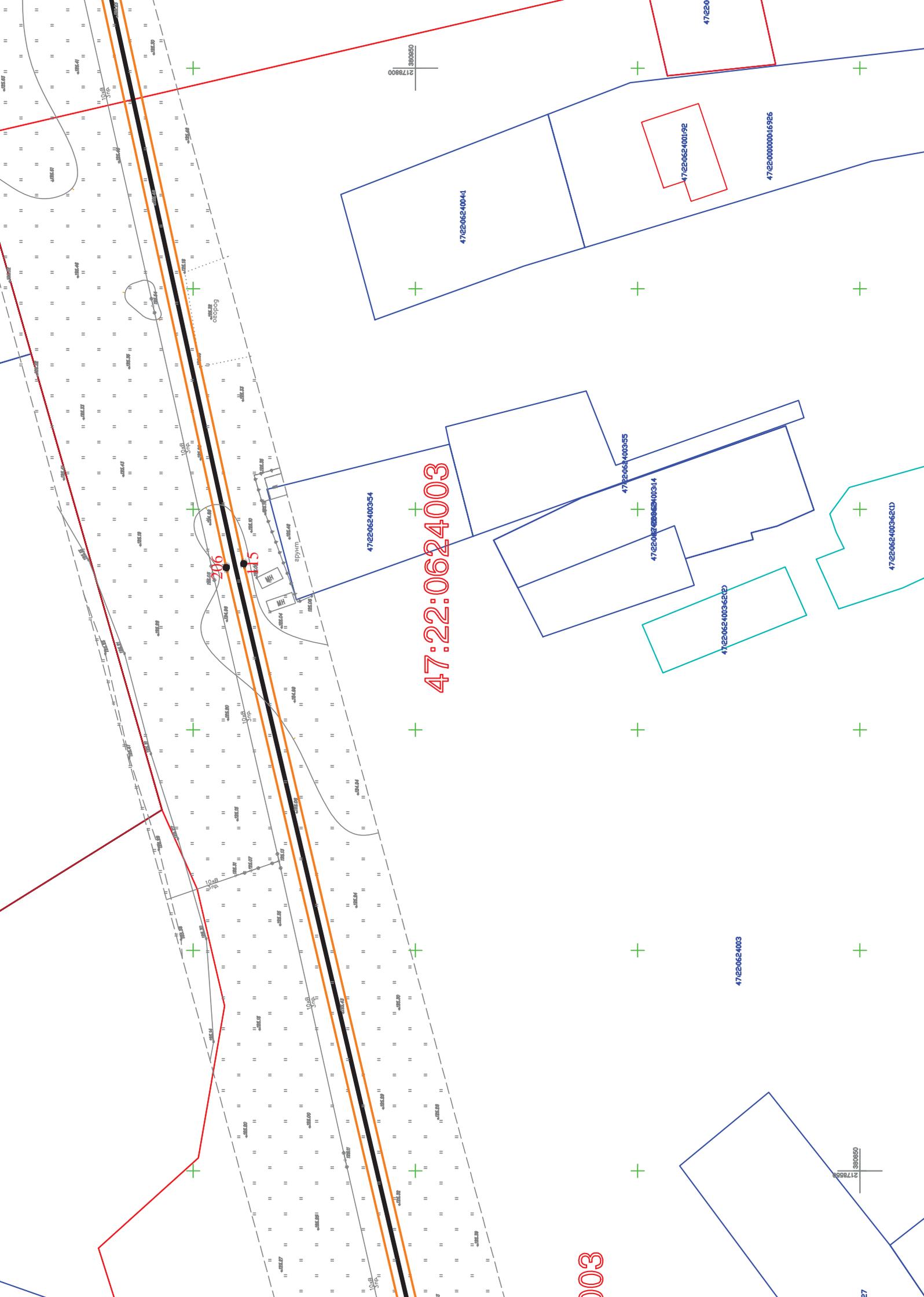
47E206E

47E206E700657

47E206E700660

47E200000001764

47:22:062



47:22:0624003

003

47:22:062400354

47:22:06240041

47:22:062400192

47:22:00000016956

47:22:062400355

47:22:062400314

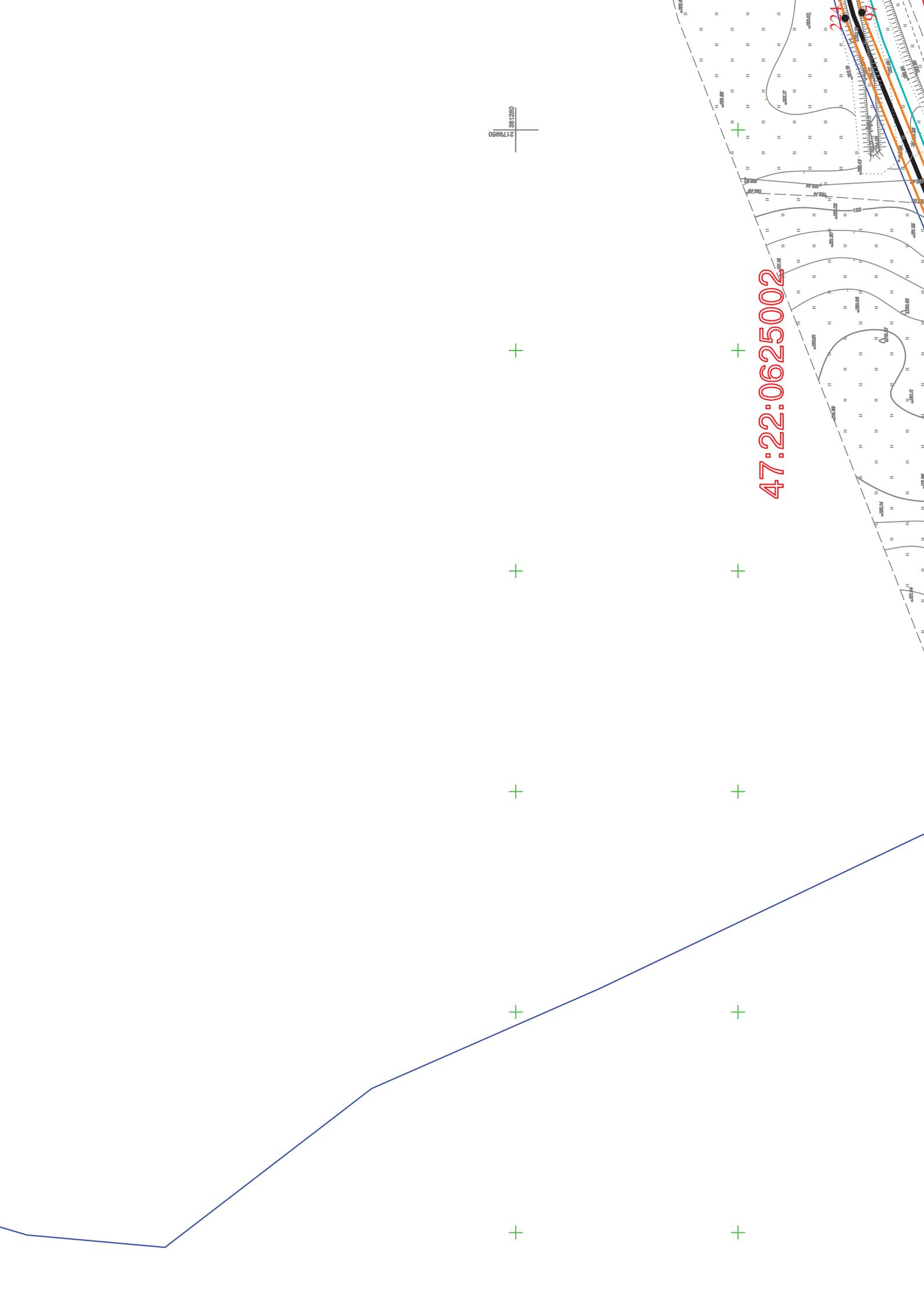
47:22:062400362E

47:22:062400362D

47:22:0624003

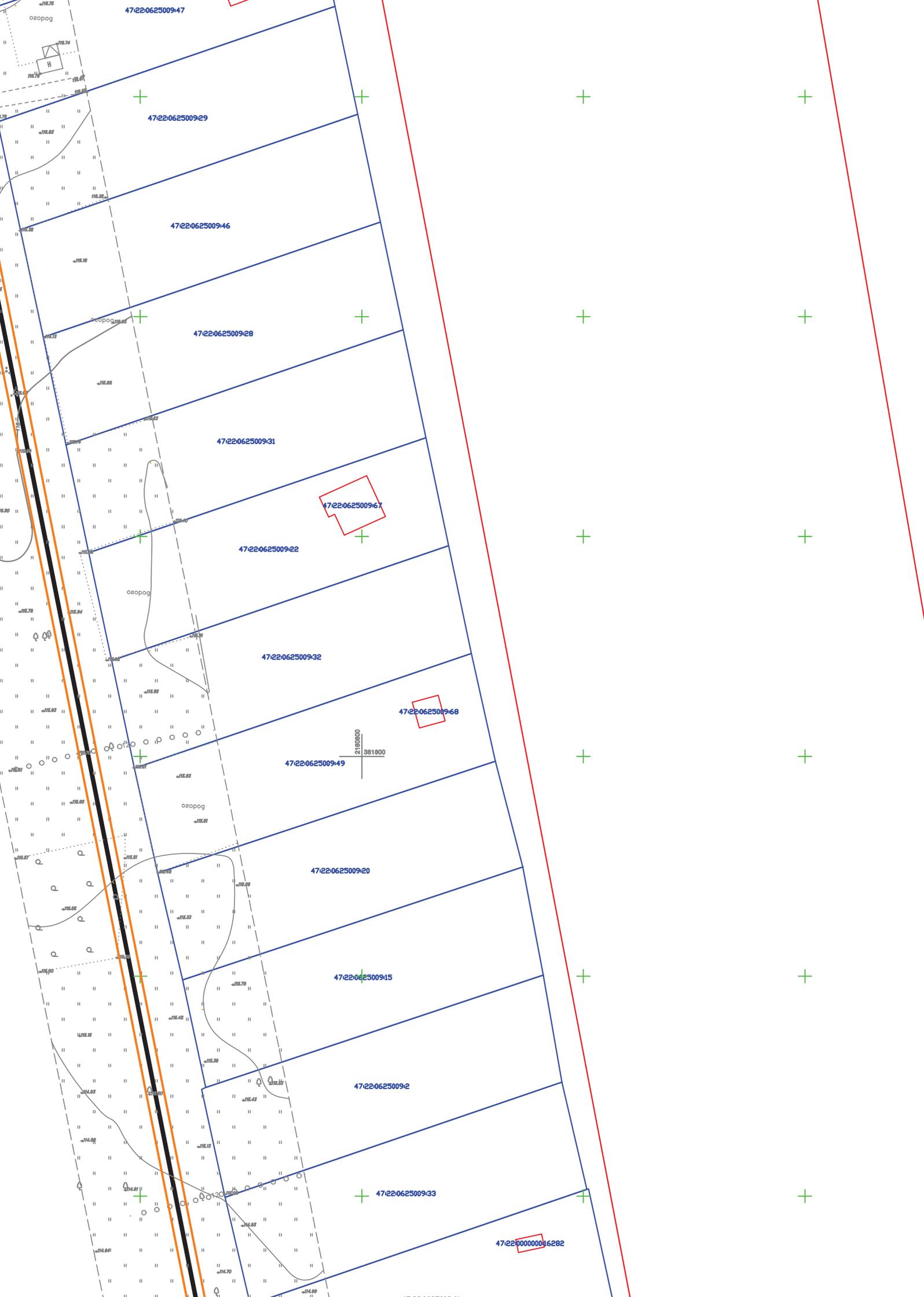
380050  
217800

380050  
217800



47:22:0625002

217950  
391250



47:22:0625009:47

47:22:0625009:29

47:22:0625009:46

47:22:0625009:28

47:22:0625009:31

47:22:0625009:67

47:22:0625009:22

47:22:0625009:32

47:22:0625009:68

47:22:0625009:49

47:22:0625009:20

47:22:0625009:15

47:22:0625009:2

47:22:0625009:33

47:22:0000000:6282

2180000  
381800

осопог

осопог

осопог

осопог

осопог

+

+

+

+

2181750  
382000

+

+

+

+

+

+

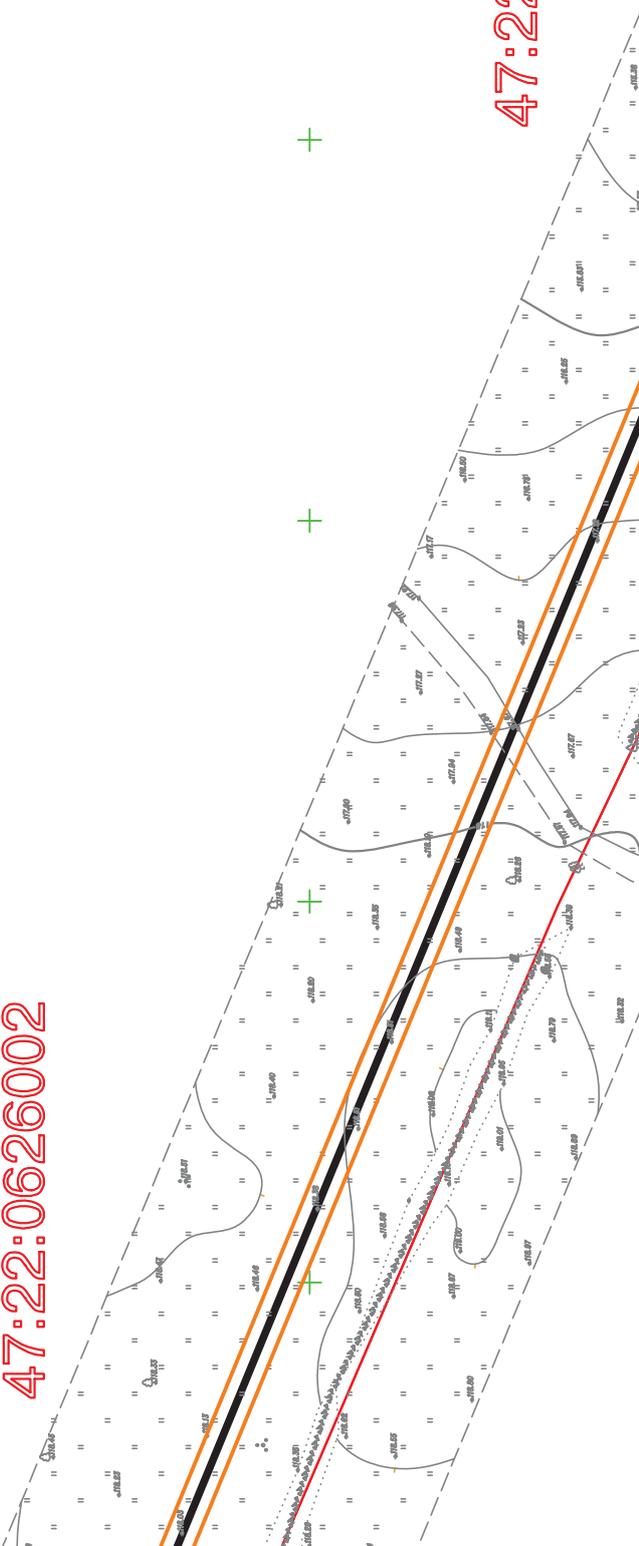
+

+

+

47:22:0626002

47:22:0626002





47:22:062800123

47:22:06280012

47:22:062800249

47:22:0628002

47:22:062800267

47:22:062800266  
47:22:062800233

47:22:0637001

47:22:062800110

47:22:062800137

47:22:062800234

47:22:062800243

47:22:062800132

47:22:062800220

47:22:062800138

47:22:062800264

47:22:062800216

47:22:0628001269  
47:22:0628001272

47:22:062800255

47:22:062800136

47:22:0628001289

47:22:0628001270

47:22:0628001261  
47:22:0628001259

47:22:0637001

47:22:06280019

47:22:062800215

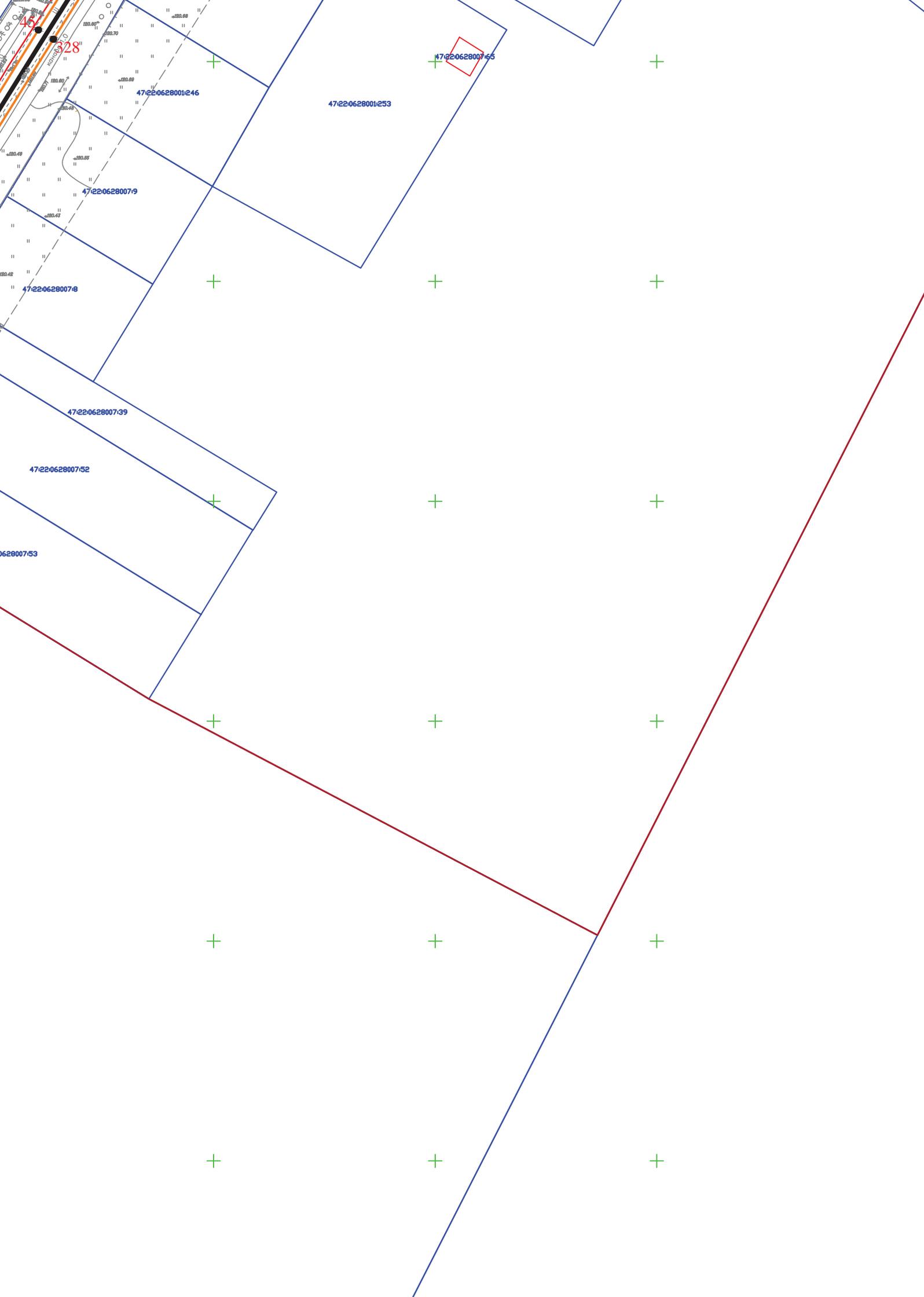
47:22:0628001264

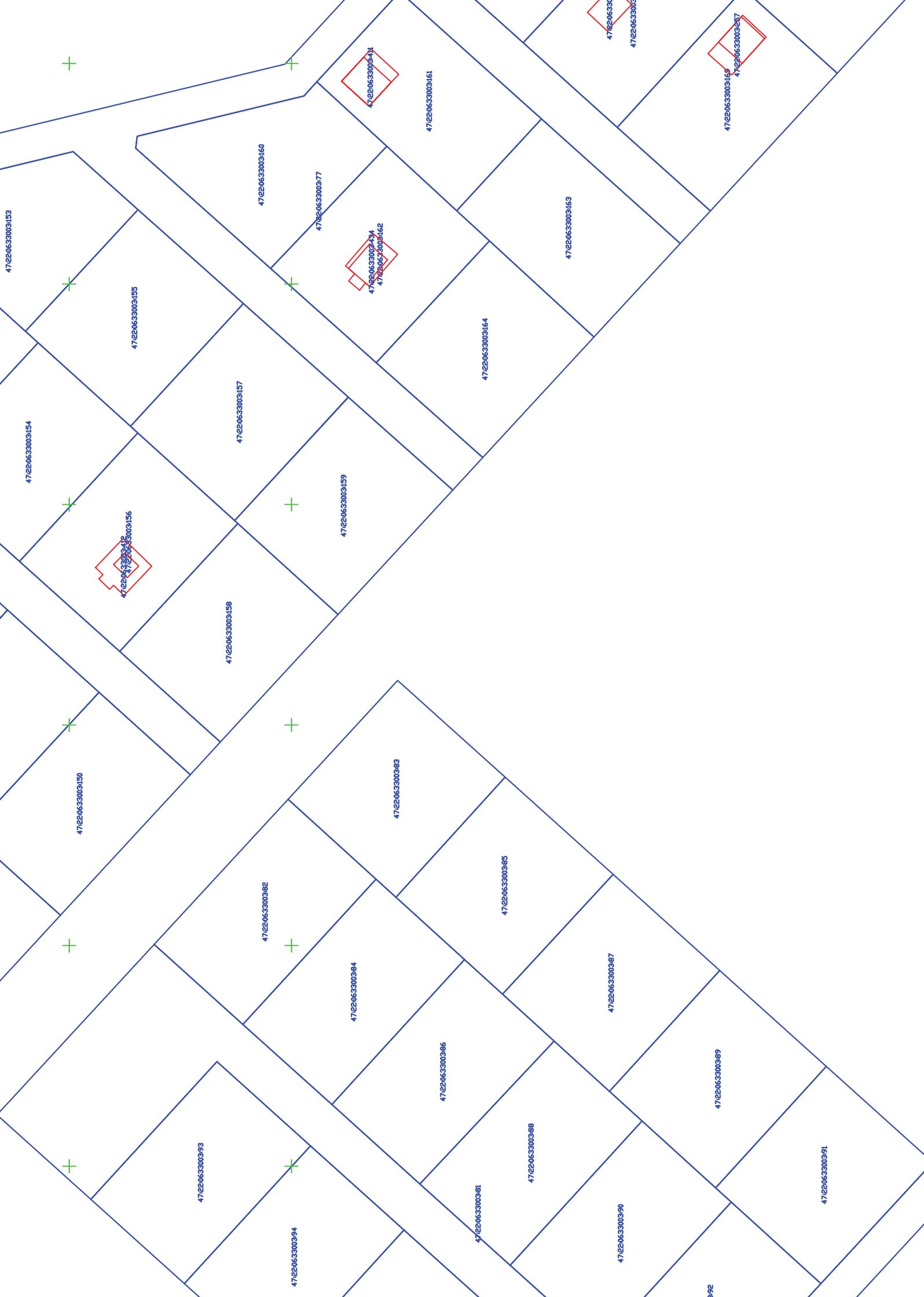
47:22:062800128

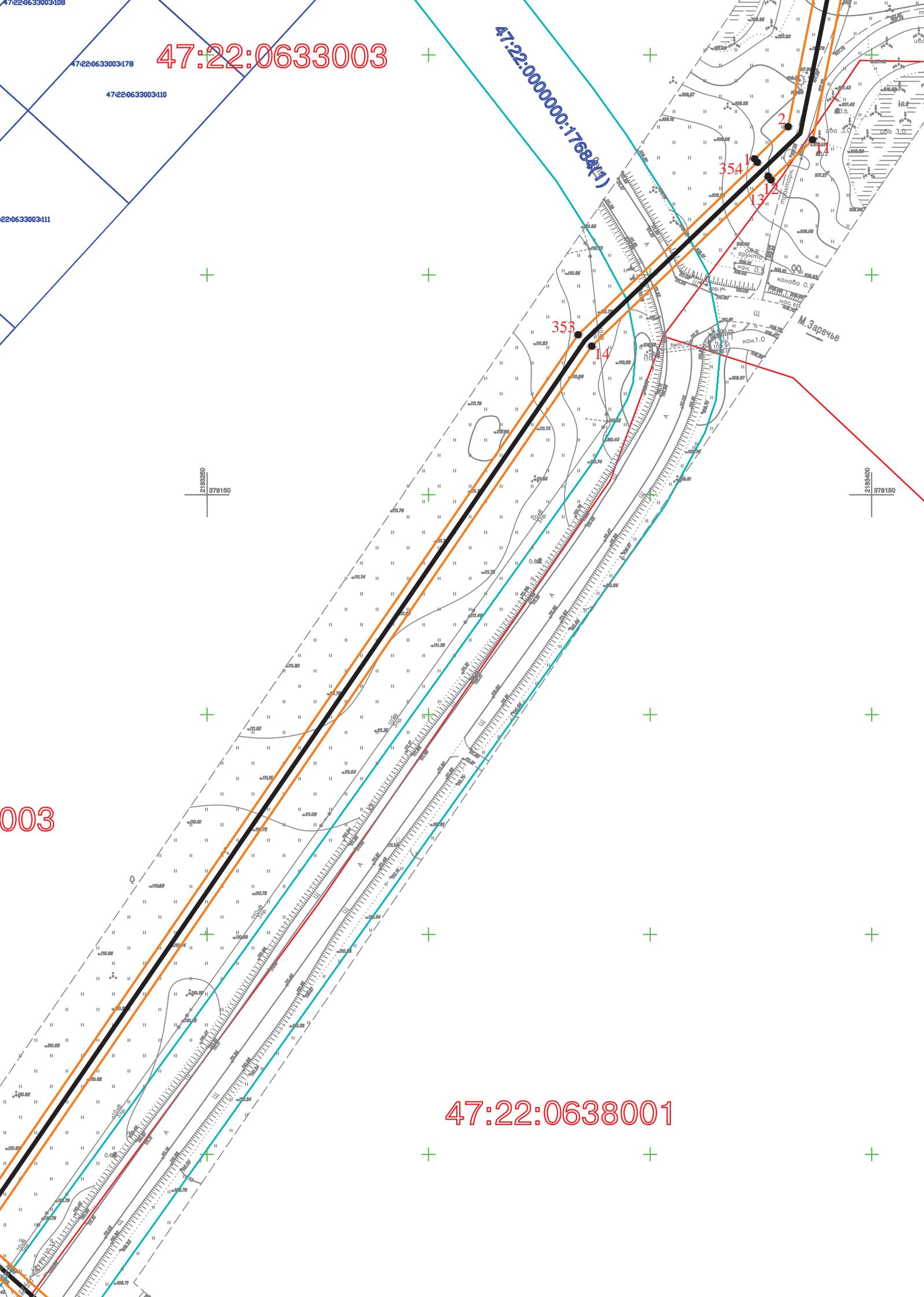
47:22:062800125

47:22:0628001265

47:22:0628001







38926054	21***45	38926054	21*****35	38926054	2189740	218974007
38926056	21***4292	38926056	21***4292	38926056	38926056	21899922
38926056	21***2064	38926056	21***2064	38926056	38926056	218999210
38926062	21***6743	38926062	21***6743	38926062	38926062	218999210
38926065	21***62639	38926065	21***62639	38926065	38926065	218999966
38926066	21***9864	38926066	21***9864	38926066	38926066	218999966
38926069	21***4870	38926069	21***4870	38926069	38926069	218999482
38926076	21***46133	38926076	21***46133	38926076	38926076	218999447
38926077	21***12649	38926077	21***12649	38926077	38926077	2189993106
38926078	21***28273	38926078	21***28273	38926078	38926078	21897192
38926083	21***16183	38926083	21***16183	38926083	38926083	218999107
38926086	21***18696	38926086	21***18696	38926086	38926086	218999780
38926088	21***11090	38926088	21***11090	38926088	38926088	218999204
38926089	21***3741	38926089	21***3741	38926089	38926089	218999312
38926089	21***7873	38926089	21***7873	38926089	38926089	2189992614
38926096	21***4883	38926096	21***4883	38926096	38926096	218999160
38926099	21***7599	38926099	21***7599	38926099	38926099	218999911
38926107	21***10343	38926107	21***10343	38926107	38926107	218999794
38926108	21***99839	38926108	21***99839	38926108	38926108	218999400
38926108	21***10663	38926108	21***10663	38926108	38926108	218999335
38926108	21***97333	38926108	21***97333	38926108	38926108	218929961
38926126	21***06132	38926126	21***06132	38926126	38926126	218929779
38926134	21***04133	38926134	21***04133	38926134	38926134	2189991141
38926136	21***30646	38926136	21***30646	38926136	38926136	218999102
38926173	21***03466	38926173	21***03466	38926173	38926173	218999346
38926184	21***09677	38926184	21***09677	38926184	38926184	218999342
38926185	21***03463	38926185	21***03463	38926185	38926185	218999711
38926186	21***04139	38926186	21***04139	38926186	38926186	218999762
38926187	21***96124	38926187	21***96124	38926187	38926187	218999917
38926198	21***06873	38926198	21***06873	38926198	38926198	218999909
38926257	21***01543	38926257	21***01543	38926257	38926257	218999916
3892714	21***02833	3892714	21***02833	3892714	3892714	218999970
38928632	21***04483	38928632	21***04483	38928632	38928632	218999278
3892864	21***3284	3892864	21***3284	3892864	3892864	218999972
38928633	21***03673	38928633	21***03673	38928633	38928633	218999943
38928636	21***31383	38928636	21***31383	38928636	38928636	218999926
38928637	21***06467	38928637	21***06467	38928637	38928637	218999298
38928637	21***08274	38928637	21***08274	38928637	38928637	218999291
38928626	21***1039	38928626	21***1039	38928626	38928626	218999274
38928639	21***10393	38928639	21***10393	38928639	38928639	218999373



Российская Федерация  
АДМИНИСТРАЦИЯ МО КАЛИТИНСКОЕ  
СЕЛЬСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ  
ВОЛОСОВСКОГО РАЙОНА  
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ  
188401, п. Калитино дом 26  
Тел. 71-233, 71 -331

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

28.01.2021 г. № 804

Администрация МО Калитинское сельское поселение Волосовского муниципального района Ленинградской области согласовывает трассу проектируемого газопровода и его охранную зону по объекту: «Межпоселковый газопровод от д. Курковицы до д. Новые Раглицы, д. Озера, д. Пятая Гора с отводами на д. Село, д. Донцо, д. Малое Заречье» в границах кадастровых кварталов: 47:22:0627003, 47:22:0627001, 47:22:0627002, 47:22:0627004, 47:22:0627005, 47:22:0627009, 47:22:0627006, 47:22:0627007, 47:22:0627008, 47:22:0624001, 47:22:0624003, 47:22:0624002, 47:22:0624004, 47:22:0625002, 47:22:0625009, 47:22:0625005, 47:22:0625006, 47:22:0625004, 47:22:0625007, 47:22:0625008, 47:22:0626002, 47:22:0625011, 47:22:0625012, 47:22:0637001, 47:22:0625013, 47:22:0628001, 47:22:0628002, 47:22:0628004, 47:22:0628005, 47:22:0628007, 47:22:0633003, 47:22:0633006, 47:22:0638001 в соответствии со схемой «Приложение №1».

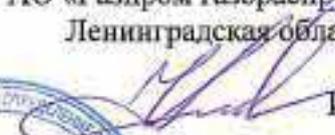
Глава администрации

Т.А. Тихонова

Исп. Шувалова М.В.  
8 (81373)71-233

**УТВЕРЖДАЮ**

Руководитель Проектно-конструкторского  
Центра  
АО «Газпром газораспределение  
Ленинградская область»

  
И.В. Нефедова



**АКТ № 02-02/21**  
**обследования территории на наличие ВОП.**

Ленинградская область

«04» февраля 2020 года

Комиссия в составе: Председателя – руководителя проектно-конструкторского центра АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» И.В. Нефедовой, членов комиссии: А.В. Данилова, Е.В. Коробенкова составили настоящий Акт об итогах обследования на наличие взрывоопасных предметов (далее по тексту-ВОП) территории земельного участка объекта: «Межпоселковый газопровод от д. Курковицы до д. Новые Раглицы, д. Озера, д. Пятая Гора с отводами на д. Село, д. Донцо, д. Малое Заречье», общей площадью участка 8,78 га, в пределах границ, указанных на схеме (Приложение №1).

Проведение работ осуществлялось на основании Федерального закона «О защите населения и территорий от ЧС природного и техногенного характера» от 21 декабря 1994 года №68-ФЗ в соответствии с требованиями распоряжения Губернатора Ленинградской области №165-РГ 1999 года «Об организации работ по обнаружению, обезвреживанию, вывозу и уничтожению ВОП» и «Инструкции по очистке местности от взрывоопасных предметов» введенной в действие приказом Главнокомандующего Сухопутными войсками от 09 августа 1974 года №55.

В ходе обследования территории обнаружено 37 ферромагнитных предмета. Взрывоопасных предметов не обнаружено.

**Заключение:** Работы по обследованию на наличие ВОП территории земельного участка объекта: «Межпоселковый газопровод от д. Курковицы до д. Новые Раглицы, д. Озера, д. Пятая Гора с отводами на д. Село, д. Донцо, д. Малое Заречье», выполнены в полном объеме. Координаты обследованной территории указаны на схеме в приложении №1 в системе координат WGS-84. Полоса обследования – по 3 м от оси газопровода. Глубина обследования - 6 м.

Приложение: Схема обследования на наличие ВОП.

Председатель комиссии:  И.В. Нефедова

Члены комиссии:  А.В. Данилов

 Е.В. Коробенков



анької території

ВД	№ точки	СШ	ВД
29.7353892	53	59.4385136	29.7172681
29.734631	54	59.4379856	29.7137407
29.7324054	55	59.4372693	29.7104995
29.7316167	56	59.4370107	29.7083147
29.730531	57	59.4368914	29.7042674
29.7298662	58	59.4365394	29.7021395
29.7282074	59	59.4378299	29.7011699
29.7278276	60	59.4375652	29.6991633
29.727562	61	59.4369307	29.6966665
29.7269224	62	59.4364119	29.6949665
29.7262519	63	59.4359418	29.6896897



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

« 04 » февраля 2021 г.

№ 16-02/21-ВОП

**Лист проведения внутреннего контроля качества**

Группа №1  
Задание №02-02/21  
Вид работ: очистка от ВОП

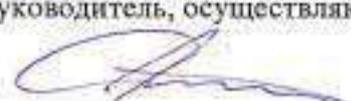
Руководитель службы: Данилов А.В.  
Место работ: Ленинградская область,  
Волосовский р-н, д. Курковицы, д. Новые  
Раглицы, д. Озера, д. Село, д. Донцо.

**Способ проведения работ:** вручную с применением феррозондовых металлодетекторов и миноискателей.

**Дата:** 04.02.2021 г.

**Состав и оснащение группы:** 2 взрывотехника, 1 мед. работник, феррозондовые металлодетекторы: «Magnex 120 LW» - 1 шт., «Vallon VMS» - 1 шт.; GNSS-приемник спутниковый геодезический многочастотный «Triumph-1-G3T» - 2 шт., средства индивидуальной защиты, р/ст. «Motorola», шанцевый инструмент.

**Контроль качества:** Начальник службы АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» Данилов А.В.

Что контролировалось	Результаты контроля			
	Отл.	Хор.	Удовл.	Неуд.
Правильность работы саперов		+		
Исправность оснащения, инструментов, средств поиска.		+		
Правильность ведения и наличие необходимой документации	+			
Правильность маркировки и ограждения		+		
Правильность топографической привязки	+			
Правильность организации работ	+			
Медицинское обеспечение		+		
Связь		+		
Территория, очищенная от ВОП между проверками	Территория, подлежащая выборочному контролю качества (10%)			
8,78 га	0,9 га			
Недостатки, выявленные в ходе проверки: <b>нет</b>				
Дата:	Дата:			
«Ознакомлен» исполнитель:	Руководитель, осуществляющий контроль:			
 Яценко Д.С.	 Данилов А.В.			



КОМИТЕТ ГРАДОСТРОИТЕЛЬНОЙ ПОЛИТИКИ  
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

РАСПОРЯЖЕНИЕ

от 17 сентября 2020 года № 352

**О подготовке проекта планировки территории и проекта межевания территории, предусматривающих размещение линейного объекта: «Межпоселковый газопровод от д. Курковицы до д. Новые Раглицы, д. Озеры, д. Пятая Гора с отводами до д. Село, д. Донцо, д. Малое Заречье»**

В соответствии со статьями 45, 46 Градостроительного кодекса Российской Федерации, частью 2 статьи 1 областного закона от 07 июля 2014 года № 45-оз «О перераспределении полномочий в области градостроительной деятельности между органами государственной власти Ленинградской области и органами местного самоуправления Ленинградской области», пунктом 2.6 Положения о Комитете градостроительной политики Ленинградской области, утвержденного постановлением Правительства Ленинградской области от 09 сентября 2019 года № 421, на основании обращения представителя ООО «Газпром газораспределение Ленинградская область» по доверенности от 09.04.2019 № 58-04 Н.В. Кипуровой (вх. № 01-08-1407/2020 от 31.08.2020):

1. Принять решение о подготовке проекта планировки территории и проекта межевания территории, предусматривающих размещение линейного объекта: «Межпоселковый газопровод от д. Курковицы до д. Новые Раглицы, д. Озеры, д. Пятая Гора с отводами до д. Село, д. Донцо, д. Малое Заречье» в соответствии со схемой границ территории проектирования согласно приложению № 1 к настоящему распоряжению.

2. Утвердить задание на подготовку проекта планировки территории и проекта межевания территории, предусматривающих размещение линейного объекта: «Межпоселковый газопровод от д. Курковицы до д. Новые Раглицы, д. Озеры, д. Пятая Гора с отводами до д. Село, д. Донцо, д. Малое Заречье» согласно приложению № 2 к настоящему распоряжению.

3. Утвердить задание на выполнение инженерных изысканий для разработки проекта планировки территории и проекта межевания территории, предусматривающих размещение линейного объекта: «Межпоселковый газопровод от д. Курковицы до д. Новые Раглицы, д.

Озера, д. Пятая Гора с отводами до д. Село, д. Донцо, д. Малое Заречье» согласно приложению № 3 к настоящему распоряжению.

4. Срок подготовки документации по планировке территории – 24 месяца с даты принятия настоящего распоряжения.

5. Копию настоящего распоряжения направить ООО «Газпром газораспределение Ленинградская область», главе муниципального образования «Калитинское сельское поселение» Волосовского муниципального района Ленинградской области, главе администрации муниципального образования Волосовский муниципальный район Ленинградской области, а также разместить на официальном сайте Комитета градостроительной политики Ленинградской области в сети «Интернет».

Председатель комитета



И.Я. Кулаков

Схема границ территории проектирования



— граница территории, применительно к которой осуществляется подготовка документации по планировке территории

**ЗАДАНИЕ**

на подготовку проекта планировки территории и проекта межевания территории, предусматривающих размещение линейного объекта: «Межпоселковый газопровод от д. Курковицы до д. Новые Раглицы, д. Озеры, д. Пятая Гора с отводами до д. Село, д. Донцо, д. Малое Заречье»

1. Основание для разработки	Распоряжение Комитета градостроительной политики Ленинградской области от <u>17</u> сентября 2020 года № <u>352</u>
2. Инициатор	Администрация муниципального образования «Калитинское сельское поселение» Волосовского муниципального района Ленинградской области
3. Разработчик	Определяется Инициатором
4. Цели проекта	4.1. Установления границ зон планируемого размещения линейного объекта. 4.2. Установление границ земельных участков.
5. Нормативная правовая и методическая база	5.1. Градостроительный кодекс Российской Федерации. 5.2. Земельный кодекс Российской Федерации. 5.3. Водный кодекс Российской Федерации. 5.4. Лесной кодекс Российской Федерации. 5.5. Федеральный закон от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации». 5.6. Федеральный закон от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды». 5.7. Закон Российской Федерации от 21 февраля 1992 г. N 2395-1"О недрах". 5.8. Федеральный закон от 21.12.1994 № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера». 5.9. Федеральный закон от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности». 5.10. Федеральный закон от 25.06.2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации». 5.11. Постановление Правительства Российской Федерации от 12.05.2017 № 564 «Об утверждении положения о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов». 5.12. Постановление Правительства РФ от 31.03.2017 № 402 «Об утверждении Правил выполнения инженерных изысканий, необходимых для подготовки документации по планировке территории, перечня видов инженерных изысканий, необходимых для подготовки документации по планировке территории, и о внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 19 января 2006 г. № 20». 5.13. Постановление Правительства РФ от 22.04.2017 № 485 «О составе материалов и результатов инженерных изысканий, подлежащих размещению в информационных системах обеспечения градостроительной деятельности, федеральной государственной информационной системе территориального планирования, государственном фонде материалов и данных инженерных изысканий, Едином государственном фонде данных о

	<p>состоянии окружающей среды, ее загрязнении, а также о форме и порядке их представления».</p> <p>5.14. СП 165.1325800.2014. Свод правил. Инженерно-технические мероприятия по гражданской обороне. Актуализированная редакция СНиП 2.01.51-90, утверждённый и введенный в действие приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 12.11.2014 № 705/пр.</p> <p>5.15. СП 438.1325800.2019. Свод правил. Инженерные изыскания при планировке территорий. Общие требования, утверждённый приказом Минстроя России от 25.02.2019 № 127/пр.</p> <p>5.16. СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов».</p> <p>5.17. Приказ Минстроя России от 25.04.2017 № 739/пр «Об утверждении требований к цифровым топографическим картам и цифровым топографическим планам, используемым при подготовке графической части документации по планировке территории».</p> <p>5.18. Региональные нормативы градостроительного проектирования Ленинградской области, утвержденные постановлением Правительства Ленинградской области от 22.03.2012 № 83.</p> <p>5.19. Местные нормативы градостроительного проектирования Ленинградской области, утвержденные постановлением Правительства Ленинградской области от 04.12.2017 № 525.</p> <p>5.20. Постановление Правительства Ленинградской области от 20.05.2019 № 227 «Об утверждении Порядка подготовки документации по планировке территории, подготовка которой осуществляется для размещения объектов, указанных в частях 4, 4.1 и 5 - 5.2 статьи 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации, на основании решений органов местного самоуправления или органа исполнительной власти Ленинградской области, уполномоченного Правительством Ленинградской области на осуществление полномочий органов местного самоуправления в области градостроительной деятельности».</p> <p>5.21. Приказ комитета по архитектуре и градостроительству Ленинградской области от 02.09.2019 № 58 «О Порядке утверждения документации по планировке территории для размещения объектов, указанных в частях 4, 4.1, 5, 5.1 и 5.2 статьи 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации, и признании утратившими силу отдельных приказов комитета по архитектуре и градостроительству Ленинградской области» (далее – Порядок).</p> <p>5.22. Действующие технические регламенты, санитарные нормативы и правила, строительные нормы и правила, иные нормативные документы.</p>
<p>6. Базовая градостроительная документация</p>	<p>6.1 Схема территориального планирования Российской Федерации.</p> <p>6.2 Схема территориального планирования Ленинградской области.</p> <p>6.3 Схема территориального планирования Волосовского муниципального района Ленинградской области.</p> <p>6.4 Генеральный план муниципального образования «Калитинское сельское поселение» Волосовского муниципального района Ленинградской области.</p> <p>6.5 Правила землепользования и застройки муниципального образования «Калитинское сельское поселение» Волосовского муниципального района Ленинградской области.</p>
<p>7. Исходные материалы</p>	<p>7.1. Инженерные изыскания (виды инженерных изысканий, порядок их выполнения, а также случаи, при которых требуется их выполнение, установлены постановлением Правительства Российской Федерации от 31.03.2017 № 402).</p> <p>7.2. Сбор исходных данных в объеме, необходимом для подготовки проекта,</p>

	Разработчик осуществляет самостоятельно.
8. Состав проекта планировки территории и проекта межевания территории	<p>8.1 Проект планировки территории выполнить в соответствии с требованиями ст. 42 Градостроительного кодекса Российской Федерации и Положением о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 12.05.2017 № 564.</p> <p>8.2 Проект межевания территории выполнить в соответствии требованиями ст. 43 Градостроительного кодекса Российской Федерации.</p>
9. Требования к проектным материалам, передаваемым на проверку и утверждение	<p>9.1. На проверку в Комитет градостроительной политики Ленинградской области (далее – Комитет) представить подготовленную документацию по планировке территории с согласованиями, предусмотренными пунктом 10.1 настоящего задания, на бумажном носителе (в одном экземпляре) и в форме электронного документа на материальном носителе (в одном экземпляре).</p> <p>9.2. Подготовленная и согласованная документация по планировке территории представляется в Комитет для проверки не позднее, чем за 60 дней до окончания установленного срока подготовки документации по планировке территории.</p> <p>9.3. Для утверждения в Комитет представляется подготовленная документация по планировке территории в составе, предусмотренном ст. 42, 43 Градостроительного кодекса Российской Федерации и постановлением Правительства Российской Федерации от 12.05.2017 № 564 «Об утверждении положения о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов», на бумажном носителе (в одном экземпляре) и в форме электронного документа на материальном носителе (в одном экземпляре), а также по одному экземпляру в форме электронного документа на материальном носителе на каждое поселение (городской округ), в отношении территории которых осуществляется подготовка документации по планировке территории.</p> <p>Экземпляр документации по планировке территории на бумажном носителе должен быть идентичен экземпляру документации по планировке территории на материальном носителе.</p> <p>Представляемый экземпляр документации по планировке территории на бумажном носителе должен быть прошит, листы пронумерованы и заверены подписью разработчика документации по планировке территории.</p> <p>Проекты приложений к распоряжению Комитета об утверждении документации по планировке территории (основная (утверждаемая) часть проекта планировки территории, основная (утверждаемая) часть проекта межевания территории) должны быть выполнены в соответствии с требованиями п. 4.3 Порядка.</p> <p>Экземпляр документации по планировке территории на электронном носителе должен быть выполнен в соответствии с п. 6-8 Порядка.</p> <p>9.4. Подготовленная документация по планировке территории на бумажном носителе представляется в Комитет в полном объеме, за исключением результатов инженерных изысканий. Результаты инженерных изысканий подлежат представлению в Комитет исключительно в форме электронного документа (при этом в состав материалов по обоснованию проекта планировки территории (проекта межевания территории) подлежит включению справка, подтверждающая выполнение инженерных изысканий, подписанная лицом (разработчиком), осуществившим подготовку документации по планировке территории).</p>

	<p>9.5. Подготовленная документация по планировке территории, представляемая в форме электронного документа, подписывается усиленной квалифицированной электронной подписью Инициатора либо лица, осуществившего подготовку документации по планировке территории.</p> <p>9.6. После утверждения документации по планировке территории в Комитет безвозмездно передаются:</p> <p>1) один экземпляр документации по планировке территории на бумажном носителе и один экземпляр и в форме электронного документа на материальном носителе для передачи в архив Комитета;</p> <p>2) электронный носитель информации (CD, DVD диск) для направления в Управление Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Ленинградской области, содержащий:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- проект межевания территории в форме электронного документа (в виде единого сформированного файла в формате PDF);</li> <li>- описание местоположения границ земельных участков, подлежащих образованию в соответствии с утвержденным проектом межевания территории в виде списка координат характерных точек границ земельных участков в системе координат, установленной для ведения ЕГРН, (в формате MID, MIF) с указанием: <ul style="list-style-type: none"> <li>условных номеров образуемых земельных участков;</li> <li>площади образуемых и изменяемых земельных участков и их частей;</li> <li>образуемых земельных участков, которые после образования будут относиться к территориям общего пользования или имуществу общего пользования;</li> <li>видов разрешенного использования образуемых земельных участков в соответствии с проектом планировки территории в случаях, предусмотренных Градостроительным кодексом Российской Федерации.</li> </ul> </li> </ul> <p>9.7. Электронную версию проекта планировки территории и проекта межевания территории представлять в форматах PDF, JPG, JPEG, MID, MIF, DWG, DOC, DOCX.</p> <p>9.8. Проект планировки территории и проект межевания территории на бумажных носителях должны быть сфальцованы и сброшюрованы в тома формата А4.</p>
<p>10. Проверка и согласование документации по планировке территории</p>	<p>10.1. Проект планировки территории и проект межевания территории подлежит согласованию:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- с комитетом по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области;</li> <li>- с комитетом по природным ресурсам Ленинградской области;</li> <li>- с комитетом по культуре Ленинградской области;</li> <li>- с комитетом по дорожному хозяйству Ленинградской области;</li> <li>- с балансодержателями существующих инженерных сетей;</li> <li>- с землепользователями, по участкам которых будет проходить линейный объект или охранный зона линейного объекта;</li> <li>- с Невско-Ладужским Бассейновым Водным Управлением;</li> <li>- с комитетом по агропромышленному и рыбохозяйственному комплексу Ленинградской области;</li> <li>- с ФБГУ «Управление «Ленмелиоводхоз»;</li> <li>- с федеральным органом управления государственным фондом недр или его территориальным органом (необходимо получить заключение о наличии или отсутствии полезных ископаемых);</li> <li>- согласие, содержащее технические требования и условия, подлежащие обязательному исполнению владельцами инженерных коммуникаций при их прокладке, переустройстве, переносе, эксплуатации в границах придорожных полос автомобильных дорог;</li> </ul>

	<p>- с главой муниципального образования «Калитинское сельское поселение» Волосовского муниципального района Ленинградской области;</p> <p>- с администрацией муниципального образования Волосовский муниципальный район Ленинградской области;</p> <p>10.2. Представить проект на проверку в Комитет градостроительной политики Ленинградской области.</p>
11. Общественные обсуждения или публичные слушания	<p>11.1. Общественные обсуждения или публичные слушания проводит орган местного самоуправления.</p> <p>11.2. Подготовку и публикацию заключения о результатах общественных обсуждений или публичных слушаний осуществляет орган местного самоуправления.</p> <p>11.3. Демонстрационные материалы документации по планировке территории для проведения обсуждений проекта на общественных обсуждениях или публичных слушаниях подготавливает Разработчик.</p>
12. Особые условия	<p>12.1. Подготовка перечня координат характерных точек, графической части документации по планировке территории осуществляется в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости.</p> <p>12.2. Подготовка документации по планировке территории осуществляется с учетом материалов и результатов инженерных изысканий.</p>

### ЗАДАНИЕ

на выполнение инженерных изысканий для разработки проекта планировки территории и проекта межевания территории, предусматривающих размещение линейного объекта:  
«Межпоселковый газопровод от д. Курковицы до д. Новые Раглицы, д. Озеры, д. Пятая Гора с отводами до д. Село, д. Донцо, д. Малое Заречье»

№ п/п	Перечень основных требований	Содержание требований
1.	Наименование объекта	Проект планировки территории и проект межевания территории, предусматривающих размещение линейного объекта: «Межпоселковый газопровод от д. Курковицы до д. Новые Раглицы, д. Озеры, д. Пятая Гора с отводами до д. Село, д. Донцо, д. Малое Заречье»
2.	Стадия проектирования	2.1. Проект планировки территории. 2.2. Проект межевания территории.
3.	Основание для выполнения инженерных изысканий	3.1. Распоряжение Комитета градостроительной политики Ленинградской области от <u>14</u> сентября 2020 года № <u>352</u> 3.2. Постановление Правительства Российской Федерации от 31.03.2017 № 402 «Об утверждении Правил выполнения инженерных изысканий, необходимых для подготовки документации по планировке территории, перечня видов инженерных изысканий, необходимых для подготовки документации по планировке территории, и о внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 19 января 2006 г. № 20»
4.	Инициатор	Администрация муниципального образования «Калитинское сельское поселение» Волосовского муниципального района Ленинградской области
5.	Исполнитель инженерных изысканий	Определяется Инициатором
6.	Виды инженерных изысканий	6.1. Инженерно-геодезические изыскания; 6.2. Инженерно-геологические изыскания; 6.3. Инженерно-гидрометеорологические изыскания; 6.4. Инженерно-экологические изыскания.
7.	Система координат	МСК-47
8.	Система высот	Балтийская 1977 года
9.	Район размещения (местоположение)	Место расположения: Ленинградская область, Волосовский муниципальный район, Калитинское сельское поселение. Границы территории проектирования приняты в соответствии с приложением № 1 к распоряжению Комитета градостроительной политики Ленинградской области от <u>14</u> сентября 2020 года № <u>352</u>
10.	Цель и назначение работ	Подготовка исходных данных для проекта планировки территории и проекта межевания территории. Инженерно-геодезические изыскания выполняются с целью получения данных о ситуации и рельефе местности путём создания инженерно-топографического плана в качестве топографической основы для подготовки проекта планировки и проекта межевания территории. Инженерно-геологические изыскания выполняются с целью получения материалов об инженерно-геологических условиях, необходимых для подготовки проекта планировки и проекта межевания территории.

		<p>Инженерно-экологические изыскания должны обеспечить получение материалов об инженерно-экологических условиях, необходимых для подготовки проекта планировки и проекта межевания территории.</p> <p>Инженерно-гидрометеорологические изыскания для разработки проектной документации должны обеспечить получение материалов об инженерно-гидрометеорологических условиях, необходимых для подготовки проекта планировки и проекта межевания территории.</p>
11.	Виды работ	<p>Состав и объем инженерных изысканий для подготовки документации по планировке территории, метод их выполнения устанавливаются с учетом требований технических регламентов программой инженерных изысканий в соответствии с действующим законодательством.</p> <p>Программа инженерных изысканий разрабатывается исполнителем инженерных изысканий на основе настоящего задания и утверждается Заказчиком.</p>
12.	Требования к точности, надёжности, достоверности и обеспеченности данных и характеристик, получаемых при инженерных изысканиях	<p>Выполненные инженерные изыскания должны соответствовать требованиям:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- СП 438.1325800.2019 Инженерные изыскания при планировке территорий. Общие требования.</li> <li>- СП.47.13330.2012 Инженерные изыскания для строительства. Основные положения (актуализированная редакция).</li> <li>- СП 11-102-97 «Инженерно-экологические изыскания для строительства».</li> <li>- СП 11-103-97 «Инженерно-гидрометеорологические изыскания для строительства».</li> <li>- СП 11-104-97 «Инженерно-геодезические изыскания для строительства».</li> <li>- СП 11-105-97 «Инженерно-геологические изыскания для строительства».</li> </ul>
13.	Требования к материалам и результатам инженерных изысканий	<p>Исполнитель передаёт Инициатору технические отчёты по инженерным изысканиям на бумажных носителях (по 1 экземпляру) и в электронном виде на CD-диске (по 2 экземпляра, в рабочих форматах (dwg, word и т.д.) и формате pdf).</p> <p>Технический отчёт должен соответствовать требованиям СП 438.1325800.2019, СП 47.13330.2012.</p>
14.	Требования к передаче материалов на электронных носителях	<p>Требования к форматам отчётных материалов и к картографическим данным:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- форматы векторных данных: AutoCAD (.dwg). Формат *.dwg должен поддерживаться всеми версиями с 2005 по 2010 гг. Использование других векторных форматов подлежит дополнительному согласованию с комитетом градостроительной политики Ленинградской области.</li> <li>- форматы основной /сопроводительной/ дополняющей документации: *.doc, *.xls, *.pdf.</li> </ul> <p>Электронная версия комплекта графической документации выполняется в программе AutoCAD 2010 в формате DWG и Adobe Acrobat в формате PDF, текстовой документации выполняется в формате Word и Adobe Acrobat в формате PDF и комплектно передаётся на DVD-R (DVD-RW) диске (дисках), изготовленных разработчиком документации (оригинал-диск).</p> <p>Маркировка дисков выполняется печатным способом с указанием: наименования объекта, Инициатора, Подрядчика, даты изготовления электронной версии, Порядкового номера диска. Диск должен быть упакован в пластиковый бокс, на лицевой поверхности которого также делается соответствующая</p>

		<p>маркировка.</p> <p>В корневом каталоге диска должен находиться текстовый файл содержания.</p> <p>Состав и содержание диска должно соответствовать комплекту документации. Каждый физический раздел комплекта (том, книга, альбом чертежей и т. п.) должен быть представлен в отдельном каталоге диска файлом (группой файлов) электронного документа. Название каталога должно соответствовать названию раздела.</p> <p>Файлы должны открываться в режиме просмотра средствами операционной системы Windows 9x/XP/NT/2000.</p> <p>Использование форматов файлов, отличных от стандартных, согласовывается с комитетом градостроительной политики Ленинградской области дополнительно.</p>
--	--	--



АДМИНИСТРАЦИЯ  
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

КОМИТЕТ  
ГРАДОСТРОИТЕЛЬНОЙ ПОЛИТИКИ  
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

191023, Санкт - Петербург  
пл. Ломоносова, 1, подъезд 5  
Телефон (812) 539-46-00  
E-mail: 5711323@mail.ru

01.03.2021 № 01-08-398/2021

на № ИК-61/1449 от 10.02.2021



Заместителю генерального  
директора по капитальному  
строительству и инвестициям  
АО «Газпром газораспределение  
Ленинградская область»

Н.В. Кинуровой

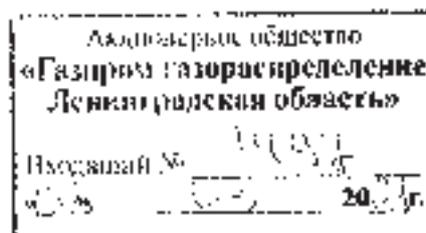
Уважаемая Наталья Викторовна!

Рассмотрев Ваше обращение (вх. № 01-08-206/2021 от 10.02.2021), направляю копию распоряжения Комитета градостроительной политики Ленинградской области от 26 февраля 2021 года № 64 «О внесении изменений в распоряжение Комитета градостроительной политики Ленинградской области от 17 сентября 2020 года № 352 «О подготовке проекта планировки территории и проекта межевания территории, предусматривающих размещение линейного объекта: «Межпоселковый газопровод от д. Курковицы до д. Новые Раглицы, д. Озеры, д. Пятая Гора с отводами до д. Село, д. Донцо, д. Малое Зарчье».

Приложение: на 2 листах в 1 экз.

Председатель комитета

И.Я. Кулаков





КОМИТЕТ ГРАДОСТРОИТЕЛЬНОЙ ПОЛИТИКИ  
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

РАСПОРЯЖЕНИЕ

от 26 февраля 2021 года № 64

**О внесении изменений в распоряжение Комитета градостроительной политики Ленинградской области от 17 сентября 2020 года № 352 «О подготовке проекта планировки территории и проекта межевания территории, предусматривающих размещение линейного объекта: «Межпоселковый газопровод от д. Курковицы до д. Новые Раглицы, д. Озеры, д. Пятая Гора с отводами до д. Село, д. Донцо, д. Малое Заречье»**

В соответствии со статьями 45, 46 Градостроительного кодекса Российской Федерации, частью 2 статьи 1 областного закона от 07 июля 2014 года № 45-оз «О перераспределении полномочий в области градостроительной деятельности между органами государственной власти Ленинградской области и органами местного самоуправления Ленинградской области», пунктом 2.6 Положения о Комитете градостроительной политики Ленинградской области, утвержденного постановлением Правительства Ленинградской области от 09 сентября 2019 года № 421, на основании обращения АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» (вх. № 01-08-206/2021 от 10.02.2021):

1. Внести в распоряжение Комитета градостроительной политики Ленинградской области от 17 сентября 2020 года № 352 «О подготовке проекта планировки территории и проекта межевания территории, предусматривающих размещение линейного объекта: «Межпоселковый газопровод от д. Курковицы до д. Новые Раглицы, д. Озеры, д. Пятая Гора с отводами до д. Село, д. Донцо, д. Малое Заречье» следующие изменения:

- приложение № 1 (схема границ проектирования) изложить в редакции согласно приложению к настоящему распоряжению;

- в наименовании и пунктах 1, 2, 3 распоряжения, в наименованиях приложений № 2 и № 3, в пункте 1 приложения № 3 слова «д. Озеры» заменить словами «д. Озера».

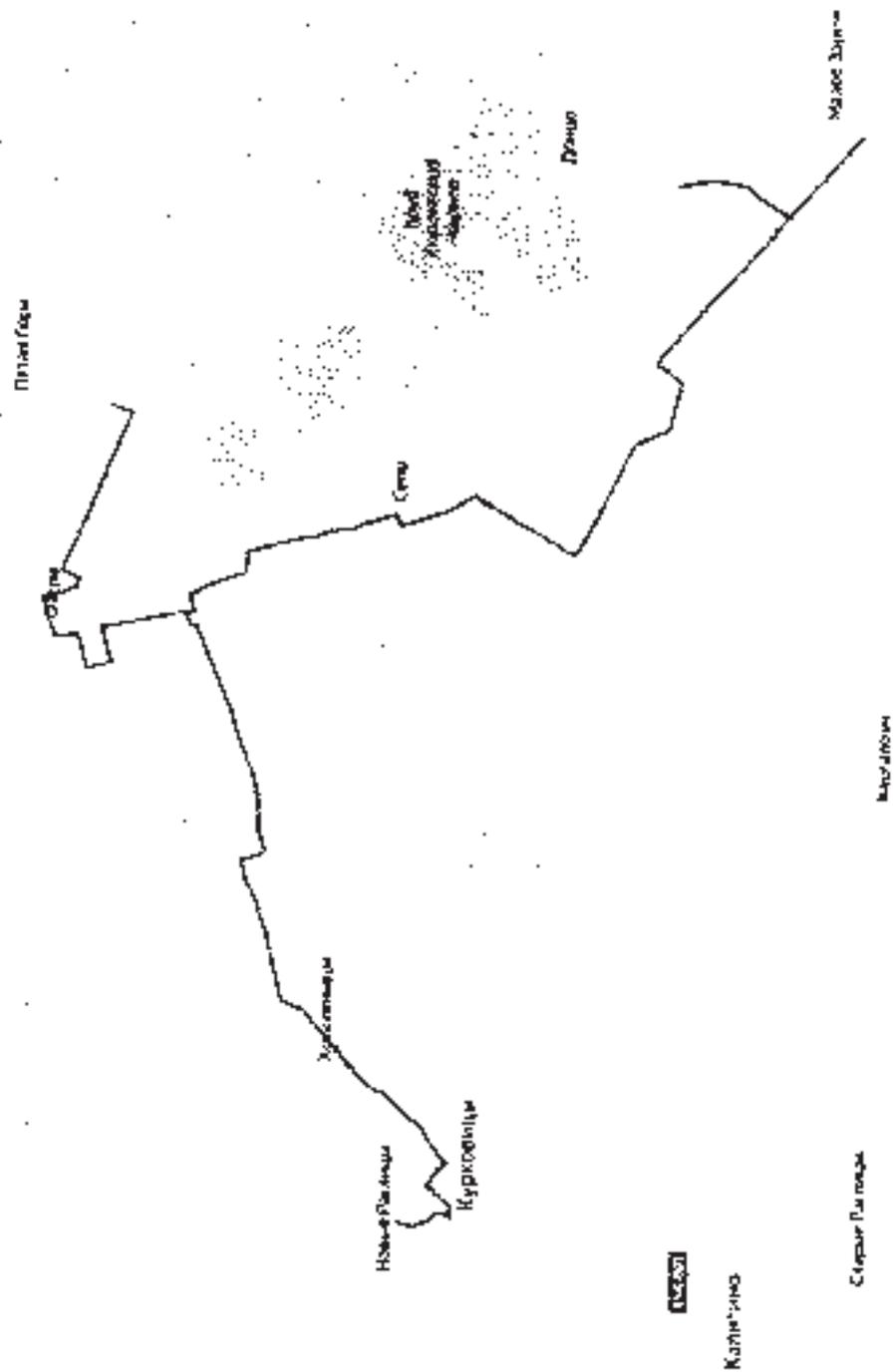
2. Копию настоящего распоряжения направить АО «Газпром газораспределение Ленинградская область», главе муниципального образования Калитинское сельское поселение Волосовского муниципального района Ленинградской области, в администрацию муниципального образования Волосовский муниципальный район Ленинградской области, а также разместить на официальном сайте Комитета градостроительной политики Ленинградской области в сети «Интернет».

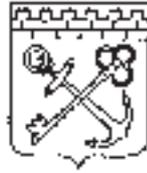
Председатель комитета

И.Я. Кулаков

Приложение к распоряжению  
Комитета градостроительной политики  
Ленинградской области  
от 26.02.2021 № 64

### Схема границ территории проектирования





ПРАВИТЕЛЬСТВО  
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

КОМИТЕТ  
ПО ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОМУ  
КОМПЛЕКСУ

114111 Санкт-Петербург, ул. Саввакина, 3  
Дом Газардэн Санкт-Петербург, 191314  
Тел. (812) 519-42-31  
Тел. факс: (812) 519-31-59, 519-42-25  
E-mail: kdc@kdc.leningrad.ru

01.03.2021 № 3-925/2021

№ п/п

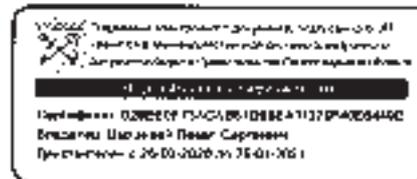
Генеральному директору  
АО «Газпром газораспределение  
Ленинградская область»  
В.А. Бузину

**Уважаемый Вячеслав Анатольевич!**

Комитетом по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области (далее – Комитет) рассмотрены представленные проект планировки территории и проект межевания территории для размещения линейного объекта: «Межпоселковый газопровод от д. Курковицы до д. Новые Раглицы, д. Озера, д. Пятая Гора с отводами на д. Село, д. Дощю, д. Малое Заречье».

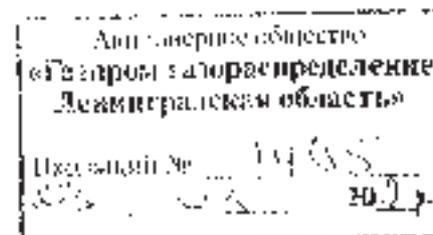
По результатам рассмотрения Комитетом принято решение о согласовании представленной документации.

Заместитель председателя комитета



П.С. Цыханвей

Ист. Кошбон В.А. (812)519-42-26



Лист согласования к документу № 3-925/2021 от 01.03.2021. В ответ на № 1-1006/2021 (04.02.2021)  
 Инициатор согласования: Колобов В.А. Заместитель начальника отдела Отдел газификации и газоснабжения  
 Комитет по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области (Комитет по топливно-  
 энергетическому комплексу Ленинградской области)  
 Согласование инициировано. 01.03.2021 09:54  
 Краткое содержание: О согласовании ППТиМТ "Межпоселковый газопровод от д. Курковицы до д.Новые  
 Раглицы, д. Озера, д. Лятая Гора с отводами до д. Село, д. Донцо, д. Малое Заречье"

**ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ**

Тип согласования: смешанное

№	ФИО	Срок согласования	Результат согласования	Замечания/Комментарии
Тип согласования: последовательное				
1	Игнатов Е.М.		Согласовано 01.03.2021 10:25	-
Тип согласования: последовательное				
2	Цыханвай П.С.		ЭП Подпись 01.03.2021 11:32	-

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ  
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«ЭкоСервис»**

188410, Ленинградская область,  
г. Волосово, пр. Вингиссара, д. 35

Тел/Факс (81373) 22-450

E-mail: ecko\_servis@mail.ru

ОГРН 1104705002797;

ИНН/ КПП 4705050914 / 470501001;

Заместителю руководителя ПКЦ  
АО «ГАЗПРОМ  
ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ»  
М. П. Васильченко

Исх. № д56 от 04.03.2021  
на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

В ответ на Ваше письмо исх. №61/167 от 15.01.2021г. ООО «ЭкоСервис» согласовывает Вам проектную документацию по объекту: «Межпоселковый газопровод от д. Курковицы до д. Новые Раглицы, д. Озеры, д. Пятая гора с отводами на д. Село, д. Донцо, д. Малое Заречье»

До начала производства работ не менее чем за три рабочих дня письменно уведомить ООО «ЭкоСервис», работы вблизи охранной зоны сетей водоснабжения и водоотведения проводить только при участии представителя ООО «ЭкоСервис».

Генеральный директор

ООО «ЭкоСервис»

А. В. Митрошин

Иск.: С.А. Разгуляев  
Тел.: 22-450



АО «Газпром газораспределение»

Ленинградская область

Начальнику ПКЦ

Публичное акционерное общество «Ростелеком»

МАКРОРЕГИОНАЛЬНЫЙ ФИЛИАЛ «СЕВЕРО-ЗАПАД»

**И.В. Нефедовой**

Синюльская наб., д. 14, лит. А  
г. Санкт-Петербург, Россия, 191167  
тел.: +7 812 601-69-99, факс: +7 812 601-69-98  
e-mail: office@nw.rt.ru, web: www.rt.ru

20.12.2021 № 02/05/560/21

**Об одобрении**

Уважаемая Ирина Владимировна,

В ответ на Ваше письмо от 24.11.2020 № -61/11811 (вх. от 18.12.2020 № 02/03/31329/20) сообщаем, что Макрорегиональный филиал «Северо-Запад» ПАО «Ростелеком» согласовывает проектную документацию (стадия «П») по объекту: «Распределительный газопровод пос. Берёзовик Тихвинского городского поселения Ленинградской области» без права производства работ.

До начала производства работ необходимо согласовать в Макрорегиональном филиале «Северо-Запад» ПАО «Ростелеком» ПД стадии «Р» по данному объекту, для чего необходимо направить соответствующий запрос в адрес Макрорегионального филиала «Северо-Запад».

Заместитель технического директора -  
Начальник центра

**С.А. Харчистов**

Миронова Юлия Петровна  
(812) 604-07-19



№ 15.01.21 № 15.01.21 № 15.01.21  
№ \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Филиал Публичного акционерного общества  
«Россети Пензенгаз»  
«Гатчинские электрические сети»  
юридический адрес: 168330, ПО, г. Гатчина  
ул. Варшавская д. 73 литера А  
фактический адрес: 178300, Ленинградская область,  
г. Гатчина ул. Хольцова д. 8, строение 1 пом. 1  
тел. 38137025-812 приемная; факс: 38137020-303  
e-mail: [rosseti@lenenergo.ru](mailto:rosseti@lenenergo.ru)  
[www.lenenergo.ru](http://www.lenenergo.ru)

Руководителю ЛКЦ  
АО «Газпром  
газораспределение»  
Ленинградская область  
Васильченко М.И.

Филиал ПАО «Ленэнерго» «Гатчинские электрические сети», рассмотрев Ваше обращение от 15.01.21 № ГТЭС/032/135 согласовывает проектную документацию прокладки межпоселкового газопровода от Курковицы до д. Новые Раглицы, д. Озера, д. Пятая Гора с отводами на д. Село, д. Донцо, д. Малое Заренье.

В зоне проектирования находятся:

д. Курковицы

ВЛ-10 кВ Ф-9 ПС- Кк

Отходящие ВЛ-0,4 кВ от ТП-8123

Отходящие ВЛ-0,4 кВ от ТП-94

Отходящие ВЛ-0,4 кВ от ТП-878

Отходящие ВЛ-0,4 кВ от ТП-878 А

д. Холоповицы:

ВЛ-10 кВ Ф-9 ПС- Кк

Отходящие ВЛ-0,4 кВ от ТП-878

Отходящие ВЛ-0,4 кВ от ТП-878 А

д. Озера

ВЛ-10 кВ Ф-9 ПС- Кк

Отходящие ВЛ-0,4 кВ от ТП-8208

Отходящие ВЛ-0,4 кВ от ТП-8117

Отходящие ВЛ-0,4 кВ от ТП-8108

Отходящие ВЛ-0,4 кВ от ТП-8110

д. Пятая Гора

ВЛ-10 кВ Ф-9 ПС- Кк

Отходящие ВЛ-0,4 кВ от ТП-883

Отходящие ВЛ-0,4 кВ от ТП-8204

д. Село

ВЛ-10 кВ Ф-9 ПС- Кк

Отходящие ВЛ-0,4 кВ от ТП-900  
Отходящие ВЛ-0,4 кВ от ТП-882  
Отходящие ВЛ-0,4 кВ от ТП-8192  
Отходящие ВЛ-0,4 кВ от ТП-8207  
Отходящие ВЛ-0,4 кВ от ТП-8172

д. Дощо

ВЛ-10 кВ Ф-9 ПС- Кк

Отходящие ВЛ-0,4 кВ от ТП-3152

Отходящие ВЛ-0,4 кВ от ТП-8178

Отходящие ВЛ-0,4 кВ от ТП-85

Отходящие ВЛ-0,4 кВ от ТП-8177

Отходящие ВЛ-0,4 кВ от ТП-8117

Отходящие ВЛ-0,4 кВ от ТП-3222

ВЛ-10 кВ Ф-1 ПС-355, КТП-4634, кабельный ввод и отходящие линии – не баланс филиала

д. Малое Заречье

ВЛ-10 кВ Ф-9 ПС- Кк

Отходящие ВЛ-0,4 кВ от ТП-844

КЛ -10-0,4 кВ баланса филиала нет.

При производстве работ механизмами в охранной зоне действующих электросетевых объектов филиала наличие согласованного проекта производства работ вызвать представителя филиала, оформить допуск и надзор за работами в охранных зонах воздушных линий в соответствии с «Правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок» и прейскурантом на выполнение работ по основной деятельности.

Первый заместитель директора –  
Главный инженер

И.И. Шмыгин

Соглашение № 740-6379-10  
о временном занятии части земельного участка

Санкт-Петербург

« 16 » 12 2020 год

**Общество с ограниченной ответственностью «Легионер»,** ОГРН: 1047855015449, ИНН: 7817300117, КПП: 780701001, адрес: г. Санкт-Петербург, г. Красное село, ул. Свободы д.50, лит. А, пом.326 Б, в лице генерального директора **Самариной Вероники Денисовны**, именуемое в дальнейшем «**Сторона-1**», с одной стороны, и

**Акционерное общество «Газпром газораспределение Ленинградская область»,** ИНН 4700000109, КПП 472501001, ОГРН 1024702184715, юридический адрес: 188507, Российская Федерация, Ленинградская область, Ломоносовский район, городской поселок Новоселье, здание административного корпуса, нежилое, лит. А, А1, свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц от 18.11.2002г. №1024702184715 инспекцией МНС России по Ломоносовскому району Ленинградской области, в лице **Кипуровой Натальи Викторовны**, действующей на основании доверенности № 58-04 от 09.04.2019, именуемое в дальнейшем «**Сторона-2**», с другой стороны, именуемые в дальнейшем совместно «**Стороны**», заключили настоящее Соглашение (далее – «Соглашение») о нижеследующем:

1. Предмет Соглашения

1.1. На основании настоящего Соглашения «Сторона-1» предоставляет, а «Сторона-2» принимает:

-**часть** земельного участка, площадью 5079 кв. м, с кадастровым номером 47:22:0628007:84, общей площадью 569496 кв. м, расположенный по адресу: Ленинградская область, Волосовский муниципальный район, Калитинское сельское поселение, деревня Село, категория земель – земли сельскохозяйственного назначения, вид разрешенного использования – для ведения сельскохозяйственного производства. Принадлежит на праве Собственности, зарегистрированной в реестре за № 47:22:0628007:84-47/001/2020-1 от 05.10.2020

для осуществления работ по проектированию и строительству объекта: «**Межпоселковый газопровод от д. Курковицы до д. Новые Раглицы, д. Озеры, д. Пятая Гора с отводами на д. Село, д. Донцо, д. Малое Заречье**» (далее – Объект).

1.2. Границы предоставляемой части земельного участка определены «Сторонами» в натуре и обозначены на Схемах границ частей земельных участков, являющихся неотъемлемой частью настоящего Соглашения (Приложение №1).

2. Обязанности и права сторон

2.1. «Сторона-1» подписанием настоящего Соглашения согласовывает проект планировки территории и проект межевания территории.

2.2. «Сторона-1» предоставляет «Стороне-2» части земельных участков на период строительства, сроком на 6 (шесть) месяцев с момента подписания Акта №1 приема-передачи частей земельных участков, составленного по форме, согласованной сторонами в Приложении № 2 к настоящему Соглашению.

2.3. «Сторона-1» подтверждает, что часть земельного участка на момент заключения настоящего Соглашения никому не продана, не заложена, не сдана в аренду, не является предметом спора, не состоит под арестом или запретом и

свободна от любых прав и претензий третьих лиц, о которых в момент заключения настоящего Соглашения «Сторона-1» не могла не знать.

2.4. «Сторона-1» обязуется не препятствовать «Стороне-2» в проведении работ по строительству Объекта, транспортировке материалов и оборудования, временному размещению техники, материалов.

2.5. При временном размещении техники и оборудования для строительства Объекта «Сторона-2» заранее предупреждает о размещении таковых на части земельного участка «Стороны-1».

2.6. «Сторона-2» обязуется не размещать на предоставляемой части земельного участка какие-либо объекты постоянного пользования.

2.7. По окончании строительства Объекта «Сторона-2» обязуется выполнить необходимые работы по технической рекультивации части земельного участка, указанной в п.1.1. настоящего Соглашения.

2.8. По окончании строительства Объекта, передача части земельного участка осуществляется по Акту №2 приема-передачи (возврата) частей земельных участков, подписанного «Сторонами» (Приложение №3).

2.9. В случае изменений в цепочке собственников «Стороны-1», включая бенефициаров (в том числе конечных), и (или) в исполнительных органах «Стороны-1», последний представляет «Стороне-2» информацию об изменениях по адресу электронной почты: [okz-beneficiar@gazprom-lenobl.ru](mailto:okz-beneficiar@gazprom-lenobl.ru) в течение 3 (трех) календарных дней после таких изменений с подтверждением соответствующими документами.

### 3. Плата по соглашению

3.1. В соответствии с настоящим Соглашением, занятие земельного участка на период строительного-монтажных работ устанавливается на возмездной основе.

3.2. Размер платы по соглашению в отношении частей земельных участков определяется на основании Протокола согласования договорной цены, подписанного Сторонами (Приложение №4).

3.3. Плата по Соглашению является окончательной и изменению не подлежит.

3.4. Плата за установленный период действия производится «Стороной-2» единовременно, путем перечисления денежных средств в безналичной форме на расчетный счет «Стороны-1», в течение 30 (тридцати) рабочих дней с момента подписания Акта №1 приемки-передачи частей земельных участков к Соглашению по следующим реквизитам:

Наименование Банка получателя: СЕВЕРО-ЗАПАДНЫЙ БАНК ПАО «СБЕРБАНК РОССИИ» г. САНКТ-ПЕТЕРБУРГ

БИК Банка получателя: 044030653

ИНН Банка получателя: 7817300117

К/С Банка получателя: 30101810500000000653

КПП 780701001

ОКПО 72498916

ОГРН 1047855015449

расчетный счет № 40702810855000002802

3.5. Оплата по Соглашению производится Стороной-2 при наличии оригиналов первичных документов (акт №1 приемки-передачи частей земельных

участков и счет-фактура), оформленных в соответствии с требованиями действующего законодательства и подписанных Сторонами. Сторона-1 несет ответственность за правильное оформление первичных учетных документов в соответствии с требованиями ст. 9 Федерального закона от 06.12.2011 №402-ФЗ «О бухгалтерском учете» и счет-фактуры в соответствии с Налоговым кодексом России. В случае отказа налоговыми органами признания расходов для целей налогообложения прибыли и (или) отказе в предоставлении налогового вычета по налогу на добавленную стоимость (далее - НДС) на основании неверно оформленных первичных документов и (или) счетов-фактур Сторона-1 возмещает Стороне-2 сумму не принятых расходов и (или) не предоставленного вычета по НДС.

#### 4. Ответственность сторон

4.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения условий настоящего Соглашения «Стороны» несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

4.2. Споры и разногласия, которые могут возникнуть при исполнении настоящего Соглашения, разрешаются Сторонами в досудебном порядке, путем направления претензии. Срок ответа на претензию – 10 (десять) календарных дней со дня направления претензии, при этом дата направления претензии по средствам факсимильной или электронной связи будет считаться датой получения данного документа стороной.

В случае неурегулирования споров и разногласий в досудебном претензионном порядке, по истечении срока рассмотрения претензии, установленного настоящим пунктом, Стороны вправе обратиться в Арбитражный суд г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области в порядке, установленном действующим законодательством Российской Федерации. При этом все документы, в том числе претензии, исковые заявления, судебные повестки и иные подобные документы, направляются Стороной по адресам, указанным в Соглашении, если другая Сторона своевременно не сообщила иной адрес (адреса).

#### 5. Прочие условия

5.1. В случае изменения адреса или иных реквизитов Стороны обязаны уведомить об этом друг друга в недельный срок со дня таких изменений.

5.2. Соглашение составлено в 3 (трех) экземплярах, имеющих равную юридическую силу, 1 (один) экземпляр - для «Стороны-1», а (два) экземпляра - для «Стороны-2».

#### 6. Приложения к Соглашению

Неотъемлемой частью Соглашения являются следующие приложения:

6.1. Приложение №1 - Схема границ части земельного участка, предполагаемого к использованию под размещение линейного объекта: «Межпоселковый газопровод от д. Курковницы до д. Новые Раглицы, д. Озеры, д. Пятая Гора с отводами на д. Село, д. Донцо, д. Малое Заречье» на 1 листе.

6.2. Приложение №2 - Форма Акта №1 приема-передачи частей земельных участков на 2 листах.

6.3. Приложение №3 - Форма Акта №2 приема-передачи (возврата) частей земельных участков на 2 листах.

6.4. Приложение №4 - Протокол согласования договорной цены на 1 листе.

7. Адреса и реквизиты сторон

<b>«Сторона-1» ООО «Легионер»</b>	<b>«Сторона-2» АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»</b>
<p>Местонахождение: 198320, г. Санкт-Петербург, г. Красное Село, ул. Свободы, д.50, лит. А, пом.326 Б ИНН: 7817300117 КПП: 780701001 ОГРН: 1047855015449 р/сч.: 40702810855000002802 СЕВЕРО-ЗАПАДНЫЙ БАНК ПАО «СБЕРБАНК РОССИИ» г. САНКТ-ПЕТЕРБУРГ БИК: 044030653 кор/сч.: 30101810500000000653 тел. 8-906-266-36-04 эл. почта: 45457815@mail.ru</p>	<p>Местонахождение: 188507, Российская Федерация, Ленинградская область, Ломоносовский район, городской поселок Новоселье, здание административного корпуса, нежилое, лит. А, А1 Адрес для корреспонденции: 192148, Российская Федерация, Санкт-Петербург, ул. Пинегина, д.4 ОГРН 1024702184715 ИНН 4700000109 КПП 472501001 р/с 407028101090000000098 в АО «АБ «РОССИЯ» г. Санкт-Петербург к/с 30108108000000000861 БИК 044030861 Тел: (812) 405-40-04</p>
 В. Д. Самарина	 Н.В. Кипурова



ФОРМА

Акт №1  
приема – передачи частей земельных участков

Санкт-Петербург

« \_\_\_ » \_\_\_\_\_ 202 г.

**Общество с ограниченной ответственностью «Легионер»,** ОГРН: 1047855015449, ИНН: 7817300117, КПП: 780701001, адрес: г. Санкт-Петербург, г. Красное село, ул. Свободы д.50, лит. А, пом.326 Б, в лице генерального директора **Самариной Вероники Денисовны**, именуемое в дальнейшем «**Сторона-1**», с одной стороны, и

**Акционерное общество «Газпром газораспределение Ленинградская область»,** ИНН 4700000109, КПП 472501001, ОГРН 1024702184715, юридический адрес: 188507, Российская Федерация, Ленинградская область, Ломоносовский район, городской поселок Новоселье, здание административного корпуса, нежилое, лит. А, А1, свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц от 18.11.2002г. №1024702184715 инспекцией МЧС России по Ломоносовскому району Ленинградской области, в лице **Кипуровой Натальи Викторовны**, действующей на основании доверенности № 58-04 от 09.04.2019, именуемое в дальнейшем «**Сторона-2**», с другой стороны, именуемые в дальнейшем совместно «**Стороны**», подписали настоящий Акт приема-передачи части земельного участка о нижеследующем:

В связи с началом строительно-монтажных работ на объекте: **«Межпоселковый газопровод от д. Курковицы до д. Новые Раглицы, д. Озеры, д. Пятая Гора с отводами на д. Село, д. Донцо, д. Малое Заречье»** «Сторона-1» передает, а «Сторона-2» принимает:

-часть земельного участка, площадью 5079 кв. м, с кадастровым номером 47:22:0628007:84, общей площадью 569496 кв. м, расположенный по адресу: Ленинградская область, Волосовский муниципальный район, Калитинское сельское поселение, деревня Село, категория земель – земли сельскохозяйственного назначения, вид разрешенного использования – для ведения сельскохозяйственного производства. Принадлежит на праве Собственности, зарегистрированной в реестре за № 47:22:0628007:84-47/001/2020-1 от 05.10.2020 Настоящий Акт составлен в 3 (трех) экземплярах, имеющих равную юридическую силу, 1 (один) экземпляр - для «Стороны-1», а (два) экземпляра - для «Стороны-2».

«Сторона-1» ООО «Легионер»	«Сторона-2» АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»
<p>Местонахождение: 198320, г. Санкт-Петербург, г. Красное Село, ул. Свободы, д.50, лит. А, пом.326 Б ИНН: 7817300117 КПП: 780701001 ОГРН: 1047855015449 р/сч.: 40702810855000002802 СЕВЕРО-ЗАПАДНЫЙ БАНК ПАО «СБЕРБАНК РОССИИ» г. САНКТ-ПЕТЕРБУРГ БИК: 044030653 кор/сч.: 30101810500000000653 тел. 8-906-266-36-04 эл. почта: 45457815@mail.ru</p>	<p>Местонахождение: 188507, Российская Федерация, Ленинградская область, Ломоносовский район, городской поселок Новоселье, здание административного корпуса, нежилое, лит. А, А1 Адрес для корреспонденции: 192148, Российская Федерация, Санкт-Петербург, ул. Пинегина, д.4 ОГРН 1024702184715 ИНН 4700000109 КПП 472501001 р/с 40702810109000000098 в АО «АБ «РОССИЯ» г. Санкт-Петербург к/с 30108108000000000861 БИК 044030861 Тел: (812) 405-40-04</p>
<p>_____ <b>В. Д. Самарина</b></p>	<p>_____ <b>Н.В. Кипурова</b></p>



**ФОРМА АКТА СОГЛАСОВАНА**

Сторона-1

Самит (В. Д. Самарина)



Сторона-2:

\_\_\_\_\_ (Н.В. Кипурова)



**ФОРМА**

**Акт №2**  
приема – передачи (возврата) частей земельных участков

Санкт-Петербург

«\_\_» \_\_\_\_\_ 202 г.

**Общество с ограниченной ответственностью «Легионер»,** ОГРН: 1047855015449, ИНН: 7817300117, КПП: 780701001, адрес: г. Санкт-Петербург, г. Красное село, ул. Свободы д.50, лит. А, пом.326 Б, в лице генерального директора **Самариной Вероники Денисовны**, именуемое в дальнейшем «**Сторона-1**», с одной стороны, и

**Акционерное общество «Газпром газораспределение Ленинградская область»,** ИНН 4700000109, КПП 472501001, ОГРН 1024702184715, юридический адрес: 188507, Российская Федерация, Ленинградская область, Ломоносовский район, городской поселок Новоселье, здание административного корпуса, нежилое, лит. А, А1, свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц от 18.11.2002г. №1024702184715 инспекцией МНС России по Ломоносовскому району Ленинградской области, в лице **Кипуровой Натальи Викторовны**, действующей на основании доверенности № 58-04 от 09.04.2019, именуемое в дальнейшем «**Сторона-2**», с другой стороны, именуемые в дальнейшем совместно «**Стороны**», подписали настоящий Акт приема-передачи части земельного участка о нижеследующем:

1. В связи с окончанием строительно-монтажных работ на объекте: **«Межпоселковый газопровод от д. Курковицы до д. Новые Раглицы, д. Озеры, д. Пятая Гора с отводами на д. Село, д. Донцо, д. Малое Заречье»** «Сторона-2» передает, а «Сторона-1» принимает:  
-часть земельного участка, площадью 5079 кв. м, с кадастровым номером 47:22:0628007:84, общей площадью 569496 кв. м, расположенный по адресу: Ленинградская область, Волосовский муниципальный район, Калитинское сельское поселение, деревня Село, категория земель – земли сельскохозяйственного назначения, вид разрешенного использования – для ведения сельскохозяйственного производства. Принадлежит на праве Собственности, зарегистрированной в реестре за № 47:22:0628007:84-47/001/2020-1 от 05.10.2020 Настоящий Акт составлен в 3 (трех) экземплярах, имеющих равную юридическую силу, 1 (один) экземпляр - для «Стороны-1», а (два) экземпляра - для «Стороны-2».
2. Финансовых и иных претензий Стороны друг к другу не имеют.
3. Настоящий Акт составлен в 3 (трех) экземплярах, имеющих равную юридическую силу, 1 (один) экземпляр - для «Стороны-1», а (два) экземпляра - для «Стороны-2».

**Подписи сторон:**

<p align="center"><b>«Сторона-1» ООО «Легионер»</b></p>	<p align="center"><b>«Сторона-2» АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»</b></p>
<p>Местонахождение: 198320, г. Санкт-Петербург, г. Красное Село, ул. Свободы, д.50, лит. А, пом.326 Б ИНН: 7817300117 КПП: 780701001 ОГРН: 1047855015449 р/сч.: 40702810855000002802 СЕВЕРО-ЗАПАДНЫЙ БАНК ПАО «СБЕРБАНК РОССИИ» г. САНКТ-ПЕТЕРБУРГ БИК: 044030653 кор/сч.: 30101810500000000653 тел. 8-906-266-36-04 эл. почта: 45457815@mail.ru</p>	<p>Местонахождение: 188507, Российская Федерация, Ленинградская область, Ломоносовский район, городской поселок Новоселье, здание административного корпуса, нежилое, лит. А, А1 Адрес для корреспонденции: 192148, Российская Федерация, Санкт-Петербург, ул. Пинегина, д.4 ОГРН 1024702184715 ИНН 4700000109 КПП 472501001 р/с 40702810109000000098 в АО «АБ «РОССИЯ» г. Санкт-Петербург к/с 30108108000000000861 БИК 044030861 Тел: (812) 405-40-04</p>
<p align="center"> _____ <b>В. Д. Самарина</b></p>	<p align="center">_____ <b>Н.В. Кипурова</b></p>

**ФОРМА АКТА СОГЛАСОВАНА**

**Сторона-1**  
  
 \_\_\_\_\_ (В. Д. Самарина)  


**Сторона-2:**  
  
 \_\_\_\_\_ (Н.В. Кипурова)  


## ПРОТОКОЛ согласования договорной цены

Мы, нижеподписавшиеся, **Общество с ограниченной ответственностью «Легионер»**, ОГРН: 1047855015449, ИНН: 7817300117, КПП: 780701001, адрес: г. Санкт-Петербург, г. Красное село, ул. Свободы д.50, лит. А, пом.326 Б, в лице генерального директора **Самариной Вероники Денисовны**, именуемое в дальнейшем «**Сторона-1**», с одной стороны, и

**Акционерное общество «Газпром газораспределение Ленинградская область»**, ИНН 4700000109, КПП 472501001, ОГРН 1024702184715, юридический адрес: 188507, Российская Федерация, Ленинградская область, Ломоносовский район, городской поселок Новоселье, здание административного корпуса, нежилое, лит. А, А1, свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц от 18.11.2002г. №1024702184715 инспекцией МНС России по Ломоносовскому району Ленинградской области, в лице **Кипуровой Натальи Викторовны**, действующей на основании доверенности № 58-04 от 09.04.2019, именуемое в дальнейшем «**Сторона-2**», с другой стороны, именуемые в дальнейшем совместно «**Стороны**»,

удостоверяем, что Сторонами достигнуто соглашение о величине платы за право занятия частей земельных участков:

-часть земельного участка, площадью 5079 кв. м, с кадастровым номером 47:22:0628007:84, общей площадью 569496 кв. м, расположенный по адресу: Ленинградская область, Волосовский муниципальный район, Калитинское сельское поселение, деревня Село, категория земель – земли сельскохозяйственного назначения, вид разрешенного использования – для ведения сельскохозяйственного производства. Принадлежит на праве Собственности, зарегистрированной в реестре за № 47:22:0628007:84-47/001/2020-1 от 05.10.2020 Настоящий Акт составлен в 3 (трех) экземплярах, имеющих равную юридическую силу, 1 (один) экземпляр - для «Стороны-1», а (два) экземпляра - для «Стороны-2».

на период строительно-монтажных работ объекта: «**Межпоселковый газопровод от д. Курковицы до д. Новые Раглицы, д. Озеры, д. Пятая Гора с отводами на д. Село, д. Донцо, д. Малое Заречье**» в размере 1 300 000(один миллион триста тысяч рублей) 00 копеек, в том числе НДС 20% - 216 666-67 (двести шестнадцать тысяч шестьсот шестьдесят шесть) рублей 67 копеек.

Указанную выше сумму, «Сторона-2» обязуется перечислить единовременно путем перечисления денежных средств в безналичной форме на расчетный счет «Стороне-1» в течение 40 (сорока) рабочих дней с момента подписания настоящего Соглашения и после подписания Акта №1 приемки–передачи частей земельных участков к соглашению № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ о временном занятии части земельного участка по следующим реквизитам:

Наименование Банка получателя: СЕВЕРО-ЗАПАДНЫЙ БАНК ПАО «СБЕРБАНК РОССИИ» г. САНКТ-ПЕТЕРБУРГ

БИК Банка получателя: 044030653

ИНН Банка получателя: 7817300117

К/С Банка получателя: 30101810500000000653  
 КПП 780701001  
 ОКПО 72498916  
 ОГРН 1047855015449  
 расчетный счет № 40702810855000002802

Плата по Соглашению является единовременной, окончательной и изменению не подлежит.

Настоящий Протокол является основанием для проведения взаимных расчетов и платежей между Сторонами.

**Подписи сторон:**

<p><b>«Сторона-1» ООО «Легионер»</b></p>	<p><b>«Сторона-2» АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»</b></p>
<p>Местонахождение: 198320, г. Санкт-Петербург, г. Красное Село, ул. Свободы, д.50, лит. А, пом.326 Б            ИНН: 7817300117            КПП: 780701001            ОГРН: 1047855015449            р/сч.: 40702810855000002802            СЕВЕРО-ЗАПАДНЫЙ БАНК ПАО «СБЕРБАНК РОССИИ» г. САНКТ-ПЕТЕРБУРГ            БИК: 044030653            кор/сч.: 30101810500000000653            тел. 8-906-266-36-04            эл. почта: 45457815@mail.ru</p>	<p>Местонахождение: 188507, Российская Федерация, Ленинградская область, Ломоносовский район, городской поселок Новоселье, здание административного корпуса, нежилое, лит. А, А1            Адрес для корреспонденции: 192148, Российская Федерация, Санкт-Петербург, ул. Пинегина, д.4            ОГРН 1024702184715            ИНН 4700000109 КПП 472501001            р/с 40702810109000000098 в АО «АБ «РОССИЯ» г. Санкт-Петербург            к/с 30108108000000000861            БИК 044030861            Тел: (812) 405-40-04</p>
<p>            _____ <b>В. Д. Самарина</b></p>	<p>            _____ <b>Н.В. Кипурова</b></p>



Схема границ земельного участка, предназначенного к использованию под размещение линейного объекта: «Межпоселковый газопровод от д. Курковины до д. Новые Рагицы, д. Озеры, д. Птага Гора с отводами на д. Село, д. Дощо, д. Малое Заречье»

№ 6079-10  
См 111.10

Межпоселковый газопровод в границах земельного участка, предназначенного для размещения линейного объекта: «Межпоселковый газопровод от д. Курковины до д. Новые Рагицы, д. Озеры, д. Птага Гора с отводами на д. Село, д. Дощо, д. Малое Заречье»

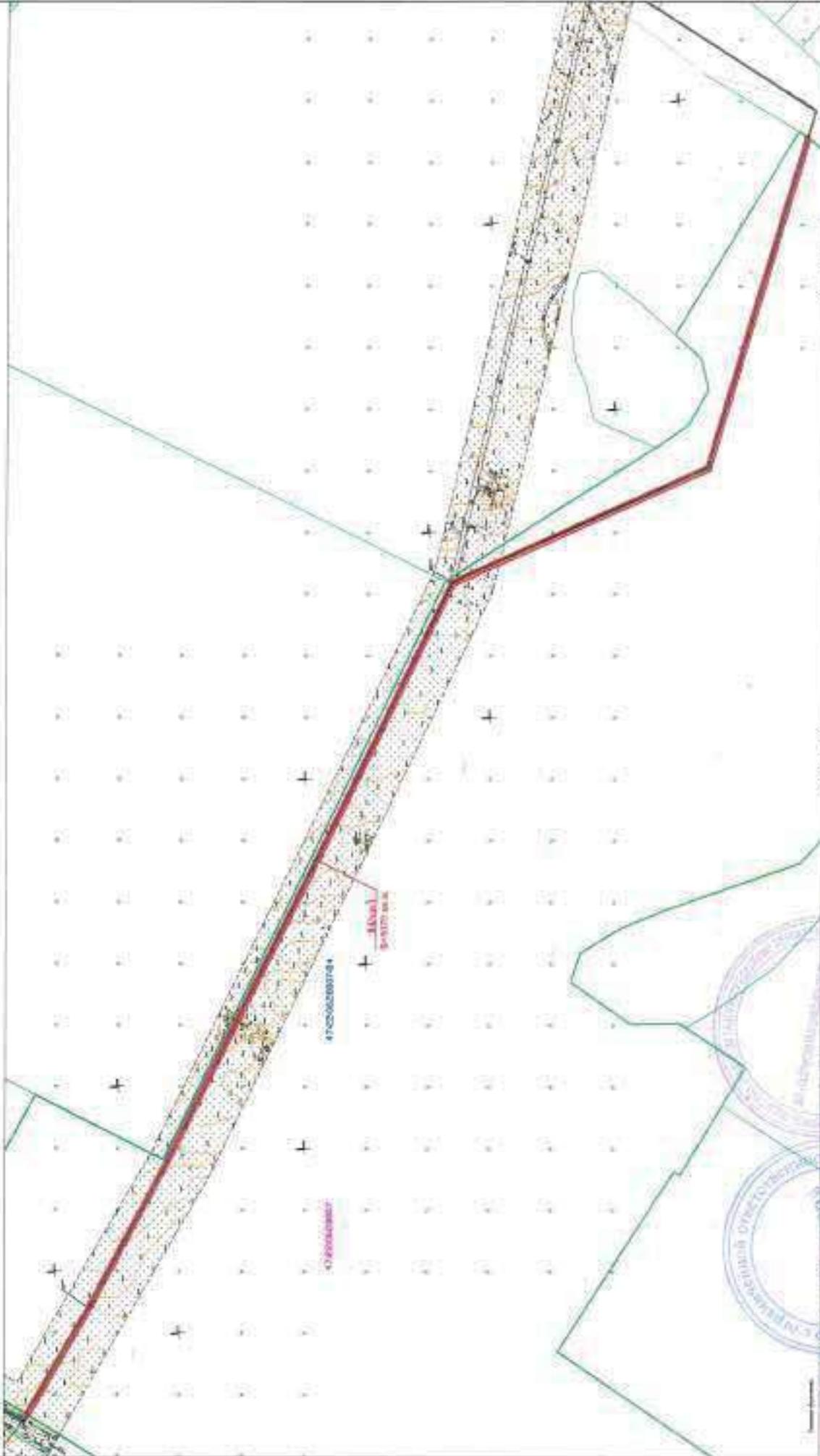


Схема границ  
№ 6079-10

Масштаб 1:2000

Схема границ земельного участка, предназначенного для размещения линейного объекта: «Межпоселковый газопровод от д. Курковины до д. Новые Рагицы, д. Озеры, д. Птага Гора с отводами на д. Село, д. Дощо, д. Малое Заречье»

№ 6079-10

См 111.10

Схема границ земельного участка, предназначенного для размещения линейного объекта: «Межпоселковый газопровод от д. Курковины до д. Новые Рагицы, д. Озеры, д. Птага Гора с отводами на д. Село, д. Дощо, д. Малое Заречье»

№ 6079-10

См 111.10

Схема границ земельного участка, предназначенного для размещения линейного объекта: «Межпоселковый газопровод от д. Курковины до д. Новые Рагицы, д. Озеры, д. Птага Гора с отводами на д. Село, д. Дощо, д. Малое Заречье»

№ 6079-10

См 111.10

Схема границ земельного участка, предназначенного для размещения линейного объекта: «Межпоселковый газопровод от д. Курковины до д. Новые Рагицы, д. Озеры, д. Птага Гора с отводами на д. Село, д. Дощо, д. Малое Заречье»

№ 6079-10

См 111.10

## Общество с ограниченной ответственностью «Легионер»

Юр.адрес: 198320, г.Санкт-Петербург, г.Красное Село, ул.Свободы,  
д.50,лит.А, пом.326Б

ИНН:7817300117

КПП: 780701001

ОГРН: 1047855015449

р/сч.: 40702810855000002802

СЕВЕРО-ЗАПАДНЫЙ БАНК ПАО «СБЕРБАНК РОССИИ» г. САНКТ-  
ПЕТЕРБУРГ

БИК: 044030653

кор/сч.: 30101810500000000653

тел. 8-906-266-36-04

эл.почта: 45457815@mail.ru

Генеральный директор Сам Самарина Вероника Денисовна



**Соглашение № 760-5938-20**  
**о временном занятии части земельного участка**

Санкт-Петербург

« 24 » ноября 2020 года

**Общество с ограниченной ответственностью сельскохозяйственное предприятие "РУССКОЕ ПОЛЕ"**, ОГРН: 1174704005640, ИНН: 4705073414, КПП: 470501001, адрес: 188401, Ленинградская область, Волосовский район, пос. Калитино, ул. Инженерная, д.15, пом. 307, в лице генерального директора **Нестеровой Елены Викторовны**, именуемое в дальнейшем **«Сторона-1»**, с одной стороны, и

**Акционерное общество «Газпром газораспределение Ленинградская область»**, ИНН 4700000109, КПП 472501001, ОГРН 1024702184715, юридический адрес: 188507, Российская Федерация, Ленинградская область, Ломоносовский район, городской поселок Новоселье, здание административного корпуса, нежилое, лит. А, А1, свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц от 18.11.2002г. №1024702184715 инспекцией МНС России по Ломоносовскому району Ленинградской области, в лице **Кипуровой Натальи Викторовны**, действующей на основании доверенности № 58-04 от 09.04.2019, именуемое в дальнейшем **«Сторона-2»**, с другой стороны, именуемые в дальнейшем совместно **«Стороны»**, заключили настоящее Соглашение (далее – **«Соглашение»**) о нижеследующем:

**1. Предмет Соглашения**

1.1. На основании настоящего Соглашения **«Сторона-1»** предоставляет, а **«Сторона-2»** принимает:

-**часть земельного участка**, площадью 156 кв.м, с кадастровым номером 47:22:0625002:24, общей площадью 310542 кв.м, расположенный по адресу: Ленинградская область, Волосовский район, в районе дер.Холоповицы, категория земель – земли сельскохозяйственного назначения, вид разрешенного использования – для ведения сельскохозяйственного производства. Принадлежит на праве аренды по договору №324 аренды земельного участка от 21.12.2018.

-**часть земельного участка**, площадью 1477 кв.м, с кадастровым номером 47:22:0638001:108, общей площадью 605088 кв.м, расположенный по адресу: Ленинградская область, Волосовский район, Калитинское сельское поселение, в районе д.Малое Заречье, категория земель – земли сельскохозяйственного назначения, вид разрешенного использования – для ведения сельскохозяйственного производства. Принадлежит на праве аренды по договору №1 аренды земельного участка от 10.01.2013 для осуществления работ по проектированию и строительству объекта: **«Межпоселковый газопровод от д.Курковицы до д.Новые Раглицы, д.Озеры, д.Пятая Гора с отводами на д.Село, д.Донцо, д.Малое Заречье»** (далее – **Объект**).

1.2. Границы предоставляемых частей земельных участков определены **«Сторонами»** в натуре и обозначены на Схемах границ частей земельных участков, являющихся неотъемлемой частью настоящего Соглашения (Приложение №1).

## 2. Обязанности и права сторон

2.1. «Сторона-1» перед подписанием настоящего Соглашения согласовывает проект планировки территории и проект межевания территории.

2.2. «Сторона-1» предоставляет «Стороне-2» части земельных участков на период строительства, сроком на 6 (шесть) месяцев с момента подписания Акта №1 приема-передачи частей земельных участков, составленного по форме, согласованной сторонами в Приложении № 2 к настоящему Соглашению.

2.3. «Сторона-1» подтверждает, что часть земельного участка на момент заключения настоящего Соглашения никому не продана, не заложена, не сдана в аренду, не является предметом спора, не состоит под арестом или запретом и свободна от любых прав и претензий третьих лиц, о которых в момент заключения настоящего Соглашения «Сторона-1» не могла не знать.

2.4. «Сторона-1» обязуется не препятствовать «Стороне-2» в проведении работ по строительству Объекта, транспортировке материалов и оборудования, временному размещению техники, материалов.

2.5. При временном размещении техники и оборудования для строительства Объекта «Сторона-2» заранее предупреждает о размещении таковых на части земельного участка «Стороны-1».

2.6. «Сторона-2» обязуется не размещать на предоставляемой части земельного участка какие-либо объекты постоянного пользования.

2.7. По окончании строительства Объекта «Сторона-2» обязуется выполнить необходимые работы по технической рекультивации части земельного участка, указанной в п.1.1. настоящего Соглашения.

2.8. По окончании строительства Объекта, передача части земельного участка осуществляется по Акту №2 приема-передачи (возврата) частей земельных участков, подписанного «Сторонами» (Приложение №3).

2.9. В случае изменений в цепочке собственников «Стороны-1», включая бенефициаров (в том числе конечных), и (или) в исполнительных органах «Стороны-1», последний представляет «Стороне-2» информацию об изменениях по адресу электронной почты: [okz-beneficiar@gazprom-lenobl.ru](mailto:okz-beneficiar@gazprom-lenobl.ru) в течение 3 (трех) календарных дней после таких изменений с подтверждением соответствующими документами.

## 3. Плата по соглашению

3.1. В соответствии с настоящим Соглашением, занятие земельного участка на период строительно-монтажных работ устанавливается на возмездной основе.

3.2. Размер платы по соглашению в отношении частей земельных участков определяется на основании Протокола согласования договорной цены, подписанного Сторонами (Приложение №4).

3.3. Плата по Соглашению является окончательной и изменению не подлежит.

3.4. Плата за установленный период действия производится «Стороной-2» одновременно, путем перечисления денежных средств в безналичной форме на расчетный счет «Стороны-1», в течение 30 (тридцати) рабочих дней с момента подписания Акта №1 приемки-передачи частей земельных участков к Соглашению по следующим реквизитам:

Наименование Банка получателя: ПАО «Банк «Санкт-Петербург»

БИК 044030790, к/с 30101810900000000790  
БИК Банка получателя: 044030790  
ИНН Банка получателя: 7831000027  
К/С Банка получателя: 30101810900000000790  
Расчетный счет № 40702810690560000390

3.5. Оплата по Соглашению производится Стороной-2 при наличии оригиналов первичных документов (акт приема-передачи частей земельных участков), оформленных в соответствии с требованиями действующего законодательства и подписанных Сторонами. Сторона-1 несет ответственность за правильное оформление первичных учетных документов в соответствии с требованиями ст. 9 Федерального закона от 06.12.2011 №402-ФЗ «О бухгалтерском учете».

#### 4. Ответственность сторон

4.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения условий настоящего Соглашения «Стороны» несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

4.2. Споры и разногласия, которые могут возникнуть при исполнении настоящего Соглашения, разрешаются Сторонами в досудебном порядке, путем направления претензии. Срок ответа на претензию – 10 (десять) календарных дней со дня направления претензии, при этом дата направления претензии по средствам факсимильной или электронной связи будет считаться датой получения данного документа стороной.

В случае неурегулирования споров и разногласий в досудебном претензионном порядке, по истечении срока рассмотрения претензии, установленного настоящим пунктом, Стороны вправе обратиться в Арбитражный суд г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области в порядке, установленном действующим законодательством Российской Федерации. При этом все документы, в том числе претензии, исковые заявления, судебные повестки и иные подобные документы, направляются Стороной по адресам, указанным в Соглашении, если другая Сторона своевременно не сообщила иной адрес (адреса).

#### 5. Прочие условия

5.1. В случае изменения адреса или иных реквизитов Стороны обязаны уведомить об этом друг друга в недельный срок со дня таких изменений.

5.2. Соглашение составлено в 3 (трех) экземплярах, имеющих равную юридическую силу, 1 (один) экземпляр - для «Стороны-1», а (два) экземпляра - для «Стороны-2».

#### 6. Приложения к Соглашению

Неотъемлемой частью Соглашения являются следующие приложения:

6.1. Приложение №1 - Схема границ части земельного участка, предполагаемого к использованию под размещение линейного объекта: «Межпоселковый газопровод от д.Курковицы до д.Новые Раглицы, д.Озеры, д.Пятая Гора с отводами на д.Село, д.Донцо, д.Малое Заречье» на 2 листах.

6.2. Приложение №2 - Форма Акта №1 приема-передачи частей земельных участков на 2 листах.

6.3. Приложение №3 - Форма Акта №2 приема-передачи (возврата) частей земельных участков на 2 листах.

6.4. Приложение №4 - Протокол согласования договорной цены на 1 листе.

7. Адреса и реквизиты сторон

<b>«Сторона-1» Общество с ограниченной ответственностью сельскохозяйственное предприятие "РУССКОЕ ПОЛЕ"</b>	<b>«Сторона-2» АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»</b>
ОГРН:1174704005640, ИНН: 4705073414, КПП: 470501001, адрес: 188401, Ленинградская область, Волосовский район, пос. Калитино, ул. Инженерная, д.15, пом. 307 р/с 407028106905600000390 ПАО «Банк «Санкт-Петербург» ДО «Купчинский» БИК 044030790 к/с 301018109000000000790	Местонахождение: 188507, Российская Федерация, Ленинградская область, Ломоносовский район, городской поселок Новоселье, здание административного корпуса, нежилое, лит. А, А1 Адрес для корреспонденции: 192148, Российская Федерация, Санкт- Петербург, ул. Пинегина, д.4 ОГРН 1024702184715 ИНН 4700000109 КПП 472501001 р/с 407028101090000000098 в АО «АБ «РОССИЯ» г. Санкт-Петербург к/с 30108108000000000861 БИК 044030861 Тел. (812) 405-40-04
 Е.В. Нестерова	 Н.В. Кипурова

ФОРМА

Акт №1  
приема – передачи частей земельных участков

г. Санкт-Петербург

«\_\_» \_\_\_\_\_ 202\_г.

**Общество с ограниченной ответственностью сельскохозяйственное предприятие "РУССКОЕ ПОЛЕ"**, ОГРН: 1174704005640, ИНН: 4705073414, КПП: 470501001, адрес: 188401, Ленинградская область, Волосовский район, пос. Калитино, ул. Инженерная, д.15, пом. 307, в лице Генерального директора Пестеровой Елены Викторовны, именуемое в дальнейшем «**Сторона-1**», с одной стороны, и

**Акционерное общество «Газпром газораспределение Ленинградская область»**, ИНН 4700000109, КПП 472501001, ОГРН 1024702184715, юридический адрес: 188507, Российская Федерация, Ленинградская область, Ломоносовский район, городской поселок Новоселье, здание административного корпуса, нежилое, эт. А, А1, свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц от 18.11.2002г. №1024702184715 инспекцией МНС России по Ломоносовскому району Ленинградской области, в лице **Кипуровой Натальи Викторовны**, действующей на основании доверенности № 58-04 от 09.04.2019, именуемое в дальнейшем «**Сторона-2**», с другой стороны, именуемые в дальнейшем совместно «**Стороны**», подписали настоящий Акт приема-передачи части земельного участка о нижеследующем:

В связи с началом строительно-монтажных работ на объекте: **Межпоселковый газопровод от д.Курковицы до д.Новые Раглицы, д.Озеры, д.Пятая Гора с отводами на д.Село, д.Донцо, д.Малое Заречье» «Сторона-1»** передает, а «Сторона-2» принимает:

-**часть** земельного участка, площадью 156 кв.м, с кадастровым номером 7:22:0625002:24, общей площадью 310542 кв.м, расположенный по адресу: Ленинградская область, Волосовский район, в районе дер.Холоповицы, категория земель – земли сельскохозяйственного назначения, вид разрешенного использования – для ведения сельскохозяйственного производства. Принадлежит на праве аренды по договору №324 аренды земельного участка от 21.12.2018.

-**часть** земельного участка, площадью 1477 кв.м, с кадастровым номером 7:22:0638001:108, общей площадью 605088 кв.м, расположенный по адресу: Ленинградская область, Волосовский район, Калитинское сельское поселение, в районе д.Малое Заречье, категория земель – земли сельскохозяйственного назначения, вид разрешенного использования – для ведения сельскохозяйственного производства. Принадлежит на праве аренды по договору №1 аренды земельного участка от 10.01.2013.

2. Настоящий Акт составлен в 3 (трех) экземплярах, имеющих равную юридическую силу, 1 (один) экземпляр - для «Стороны-1», а (два) экземпляра - для «Стороны-2».

<p align="center"><b>«Сторона-1»</b>  <b>Общество с ограниченной</b>  <b>ответственностью</b>  <b>сельскохозяйственное предприятие</b>  <b>"РУССКОЕ ПОЛЕ"</b></p>	<p align="center"><b>«Сторона-2»</b>  <b>АО «Газпром газораспределение</b>  <b>Ленинградская область»</b></p>
<p>ОГРН:1174704005640,  ИНН: 4705073414,  КПП: 470501001,  адрес: 188401, Ленинградская область,  Волосовский район, пос. Калитино, ул.  Инженерная, д.15, пом. 307  р/с 40702810690560000390  ПАО «Банк «Санкт-Петербург»  ДО «Купчинский»  БИК 044030790  к/с 30101810900000000790</p>	<p>Местонахождение: 188507, Российская  Федерация, Ленинградская область,  Ломоносовский район, городской  поселок Новоселье, здание  административного корпуса, нежилое,  лит. А, А1  Адрес для корреспонденции: 192148,  Российская Федерация, Санкт-  Петербург, ул. Пинегина, д.4  ОГРН 1024702184715  ИНН 4700000109 КПП 472501001  р/с 40702810109000000098 в АО  «АБ «РОССИЯ» г. Санкт-Петербург  к/с 30108108000000000861  БИК 044030861  Тел: (812) 405-40-04</p>
<p align="right"><b>Е.В. Нестерова</b></p>	<p align="right"><b>Н.В. Кипурова</b></p>

**ФОРМА АКТА СОГЛАСОВАНА**

Сторона-1

(Е.В. Нестерова)



Сторона-2:

(Н.В. Кипурова)



ОРМА

Акт №2

приема – передачи (возврата) частей земельных участков

г. Санкт-Петербург

«   »                                  202 г.

Общество с ограниченной ответственностью сельскохозяйственное предприятие "РУССКОЕ ПОЛЕ", ОГРН: 1174704005640, ИНН: 4705073414, ПИ: 470501001, адрес: 188401, Ленинградская область, Волосовский район, пос. Калитино, ул. Инженерная, д.15, пом. 307, в лице Генерального директора Кестеровой Елены Викторовны, именуемое в дальнейшем «Сторона-1», с одной стороны, и

Акционерное общество «Газпром газораспределение Ленинградская область», ИНН 4700000109, КПП 472501001, ОГРН 1024702184715, юридический адрес: 188507, Российская Федерация, Ленинградская область, Ломоносовский район, городской поселок Новоселье, здание административного корпуса, нежилое, эт. А, А1, свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц от 18.11.2002г. №1024702184715 инспекцией МЧС России по Ломоносовскому району Ленинградской области, в лице Кипуровой Натальи Викторовны, действующей на основании доверенности № 58-04 от 09.04.2019, именуемое в дальнейшем «Сторона-2», с другой стороны, именуемые в дальнейшем совместно «Стороны», подписали настоящий Акт приема-передачи части земельного участка о нижеследующем:

В связи с окончанием строительно-монтажных работ на объекте: «Межпоселковый газопровод от д.Курковицы до д.Новые Раглицы, д.Озеры, д.Пятая Гора с отводами на д.Село, д.Донцо, д.Малое Заречье» «Сторона-1» передает, а «Сторона-2» принимает:

-часть земельного участка, площадью 156 кв.м, с кадастровым номером 7:22:0625002:24, общей площадью 310542 кв.м, расположенный по адресу: Ленинградская область, Волосовский район, в районе дер.Холоповицы, категория земель – земли сельскохозяйственного назначения, вид разрешенного использования – для ведения сельскохозяйственного производства. Принадлежит на праве аренды по договору №324 аренды земельного участка от 21.12.2018.

-часть земельного участка, площадью 1477 кв.м, с кадастровым номером 7:22:0638001:108, общей площадью 605088 кв.м, расположенный по адресу: Ленинградская область, Волосовский район, Калитинское сельское поселение, в районе д.Малое Заречье, категория земель – земли сельскохозяйственного назначения, вид разрешенного использования – для ведения сельскохозяйственного производства. Принадлежит на праве аренды по договору №1 аренды земельного участка от 10.01.2013.

Финансовых и иных претензий Стороны друг к другу не имеют.

Настоящий Акт составлен в 3 (трех) экземплярах, имеющих равную юридическую силу, 1 (один) экземпляр - для «Стороны-1», а (два) экземпляра - для «Стороны-2».

**Подписи сторон:**

<p align="center"><b>«Сторона-1»</b> Общество с ограниченной ответственностью сельскохозяйственное предприятие <b>"РУССКОЕ ПОЛЕ"</b></p>	<p align="center"><b>«Сторона-2»</b> <b>АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»</b></p>
<p>ОГРН:1174704005640, ИНН: 4705073414, КПП: 470501001, адрес: 188401, Ленинградская область, Волосовский район, пос. Калитино, ул. Инженерная, д.15, пом. 307 р/с 40702810690560000390 ПАО «Банк «Санкт-Петербург» ДО «Купчинский» БИК 044030790 к/с 30101810900000000790</p>	<p>Местонахождение: 188507, Российская Федерация, Ленинградская область, Ломоносовский район, городской поселок Новоселье, здание административного корпуса, нежилое, лит. А, А1 Адрес для корреспонденции: 192148, Российская Федерация, Санкт- Петербург, ул. Пинегина, д.4 ОГРН 1024702184715 ИНН 4700000109 КПП 472501001 р/с 40702810109000000098 в АО «АБ «РОССИЯ» г. Санкт-Петербург к/с 3010810800000000861 БИК 044030861 Тел: (812) 405-40-04</p>
<p align="right"><b>Е.В. Нестерова</b></p>	<p align="right"><b>Н.В. Кипурова</b></p>

**ФОРМА АКТА СОГЛАСОВАНА**

Сторона-1

  
**(Е.В. Нестерова)**



Сторона-2:

  
**(Н.В. Кипурова)**



## ПРОТОКОЛ согласования договорной цены

Мы, нижеподписавшиеся, Общество с ограниченной ответственностью сельскохозяйственное предприятие "РУССКОЕ ПОЛЕ", ОГРН: 1174704005640, ИНН: 4705073414, КПП: 470501001, адрес: 188401, Ленинградская область, Волосовский район, пос. Калитино, ул. Инженерная, д.15, пом. 307, в лице Первого директора Нестеровой Елены Викторовны, именуемое в дальнейшем «Сторона-1», с одной стороны, и

Акционерное общество «Газпром газораспределение Ленинградская область», ИНН 4700000109, КПП 472501001, ОГРН 1024702184715, юридический адрес: 188507, Российская Федерация, Ленинградская область, Ломоносовский район, городской поселок Новоселье, здание административного корпуса, нежилое, п. А. А1, свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц от 18.11.2002г. №1024702184715 инспекцией МНС России по Ломоносовскому району Ленинградской области, в лице Кипуровой Натальи Викторовны, действующей на основании доверенности № 58-04 от 09.04.2019, именуемое в дальнейшем «Сторона-2», с другой стороны, именуемые в дальнейшем совместно «Стороны»,

удостоверяем, что на период проведения строительно-монтажных работ на объекте: «Межпоселковый газопровод от д.Курковицы до д.Новые Раглицы, д.Озеры, д.Пятая Гора с отводами на д.Село, д.Донцо, д.Малое Заречье» Сторонами достигнуто соглашение о величине платы за право занятия частей земельных участков:

-часть земельного участка, площадью 156 кв.м, с кадастровым номером 22:0625002:24, общей площадью 310542 кв.м, расположенный по адресу: Ленинградская область, Волосовский район, в районе дер.Холоповицы, категория земель – земли сельскохозяйственного назначения, вид разрешенного использования – для ведения сельскохозяйственного производства. Принадлежит на праве аренды по договору №324 аренды земельного участка от 21.12.2018.

-часть земельного участка, площадью 1477 кв.м, с кадастровым номером 22:0638001:108, общей площадью 605088 кв.м, расположенный по адресу: Ленинградская область, Волосовский район, Калитинское сельское поселение, в районе д.Малое Заречье, категория земель – земли сельскохозяйственного назначения, вид разрешенного использования – для ведения сельскохозяйственного производства. Принадлежит на праве аренды по договору №1 аренды земельного участка от 10.01.2013 на период строительно-монтажных работ объекта: «Межпоселковый газопровод от д.Курковицы до д.Новые Раглицы, д.Озеры, Пятая Гора с отводами на д.Село, д.Донцо, д.Малое Заречье» в размере 369290 (триста шестьдесят девять тысяч двести девяносто рублей) 00 копеек, НДС не облагается в связи с применением Стороной-1 единого сельскохозяйственного налога (ЕСХН).

Указанную выше сумму, «Сторона-2» обязуется перечислить единовременно путем перечисления денежных средств в безналичной форме на расчетный счет Стороне-1» в течение 30 (тридцати) рабочих дней с момента подписания настоящего Соглашения и после подписания Акта №1 приемки-передачи частей земельных участков к соглашению № 760-5938-20 от 24.11.2020 о временном занятии части земельного участка по следующим реквизитам:

Наименование Банка получателя: ПАО «Банк «Санкт-Петербург»

БИК 044030790, к/с 30101810900000000790

БИК Банка получателя: 044030790

ИНН Банка получателя: 7831000027

К/С Банка получателя: 30101810900000000790

Расчетный счет № 40702810690560000390

Плата по Соглашению является единовременной, окончательной и изменению не подлежит.

Настоящий Протокол является основанием для проведения взаимных расчетов платежей между Сторонами.

**Подписи сторон:**

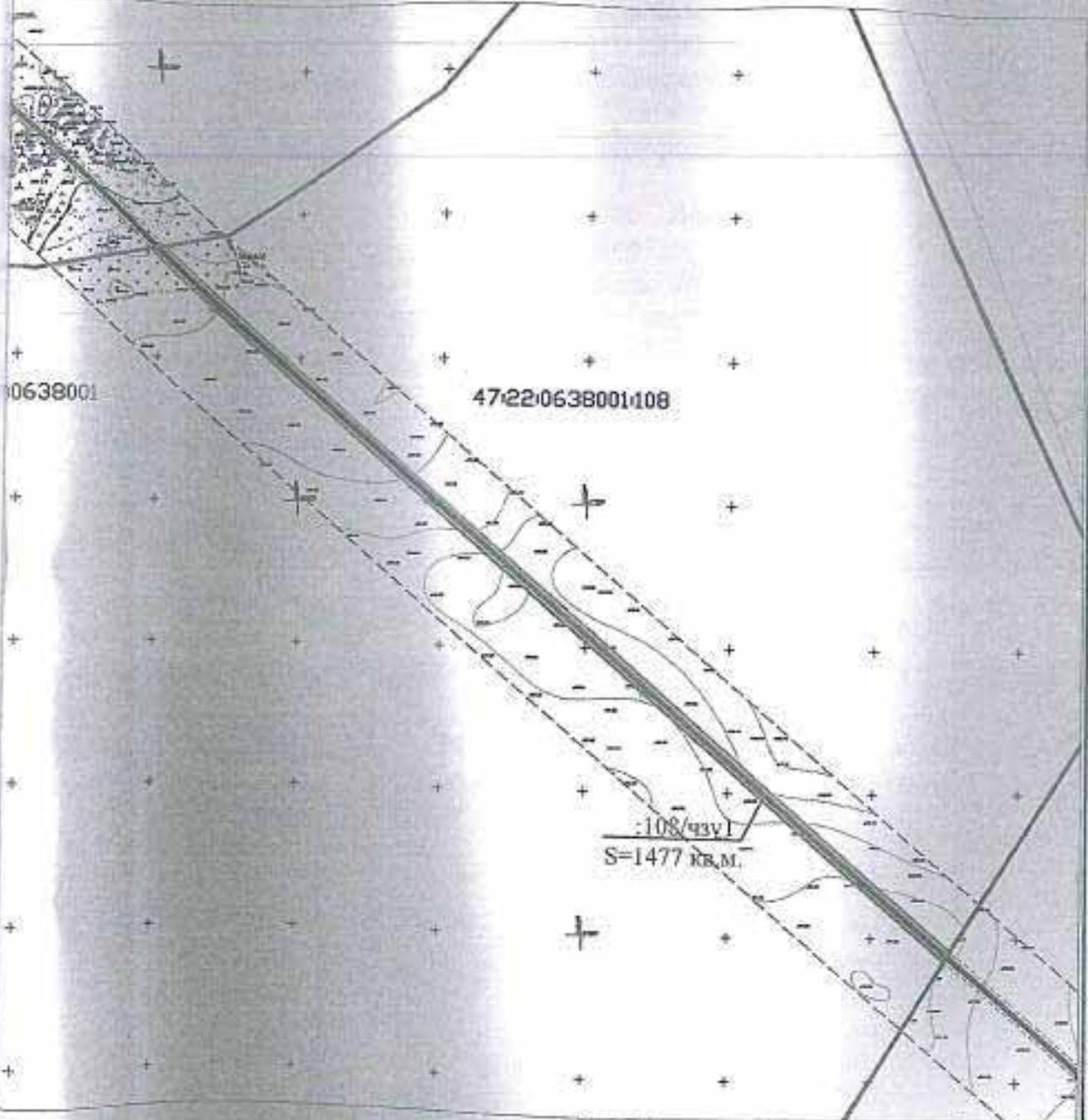
<p><b>«Сторона-1»</b> Общество с ограниченной ответственностью сельскохозяйственное предприятие <b>"РУССКОЕ ПОЛЕ"</b></p>	<p><b>«Сторона-2»</b> <b>АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»</b></p>
<p>ОГРН:1174704005640, ИНН: 4705073414, КПП: 470501001, адрес: 188401, Ленинградская область, Волосовский район, пос. Калитино, ул. Инженерная, д.15, пом. 307 к/с 40702810690560000390 ПАО «Банк «Санкт-Петербург» О «Купчинский» БИК 044030790 к/с 30101810900000000790</p>	<p>Местонахождение: 188507, Российская Федерация, Ленинградская область, Ломоносовский район, городской поселок Новоселье, здание административного корпуса, нежилое, лит. А, А1 Адрес для корреспонденции: 192148, Российская Федерация, Санкт- Петербург, ул. Пинегина, д.4 ОГРН 1024702184715 ИНН 4700000109 КПП 472501001 р/с 40702810109000000098 в АО «АБ «РОССИЯ» г. Санкт-Петербург к/с 30108108000000000861 БИК 044030861 Тел: (812) 405-40-04</p>
<p> Е.В. Нестерова</p>	<p> Н.В. Кипурова</p>



Схема границ части земельного участка, расположенного в кадастровом квартале № 47-22/0638001/108  
 «Межевание газопровода от д. Куровики до д. Волки Рапшова, с. Озеры, д. Шилово Гора с вводом в д. Сель. д.  
 Дюва, д. Милое Заренье»

Примечание: согласно №  
 0 в отношении части земельного участка

адрес объекта: Архангельская область, Шенкурский муниципальный район,  
 Шенкурский сельсовет, с/поселение  
 кадастровый номер: 47-22/0638001  
 кадастровый номер: 47-22/0638001/108  
 кадастровый номер участка: 005000/00 и  
 кадастровый номер участка, расположенный для строительства: 108/03/01



Масштаб 1:2000

Система координат  
 МСК\_47\_зона\_3

Свойные обозначения:

- 1 - границы газопровода, включая и входы в здания, а также входы в здания, а также входы в здания
- — — — — границы газопровода, включая и входы в здания, а также входы в здания, а также входы в здания
- — — — — границы газопровода, включая и входы в здания, а также входы в здания, а также входы в здания
- — — — — границы газопровода, включая и входы в здания, а также входы в здания, а также входы в здания
- — — — — границы газопровода, включая и входы в здания, а также входы в здания, а также входы в здания
- — — — — границы газопровода, включая и входы в здания, а также входы в здания, а также входы в здания

- — — — — границы и территориальная зона
- — — — — обозначение испрашиваемой земли
- — — — — проектируемый газопровод
- — — — — обозначение земельного участка
- — — — — обозначение кадастрового квартала

47:22:0638001:108  
 47:22:0638001

Арендодатель: *[Signature]* Е.В. Нестерова

Арендатор: *[Signature]* Н.В. Кипурова

Формат А4

Прочитано и пропущено

На \_\_\_\_\_ инст



*[Handwritten signature]*

Руководителю ПКЦ  
АО «Газпром Газораспределение  
Ленинградская область»

От Тихонова Игоря Владимировича  
паспорт: 41 01 373474 выдан  
ОВД Волосовского района ЛО  
31.03.2002 года,  
зарегистрированного по адресу:  
д. Курковицы, д. 3, кв. 56

Прокладку газопровода высокого давления II категории (с охранной зоной 2 м в каждую сторону от оси газопровода) по земельному участку с кадастровым № 47:22:0638001:77- согласовываю.

Тихонов Игорь Владимирович 

15.04.2020 год.

*АО «Газпром  
газораспределение  
Ленинградская область»*

**Согласование**

Я, Тимченко Сергей Григорьевич, даю согласие на прокладку газопровода высокого давления II категории по кадастровому участку № 47:22:0637001:16 при условии предусмотренного в проекте и строительства на данном участке шкафного газорегуляторного пункта, рассчитанного на отопление 40 домов с отапливаемой площадью 200 кв.м каждый.

20 июля 2020г

*Сергей Григорьевич Тимченко С.Г.*

АДМИНИСТРАЦИЯ ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

**КОМИТЕТ ПО ДОРОЖНОМУ  
ХОЗЯЙСТВУ**

**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

16.09.2020 № 18-6152/2020-0-1

Заместителю руководителя ПКЦ  
«АО Газпром газораспределение  
Ленинградская область»

Васильченко М.П.  
e-mail: elya04@list.ru

ГКУ «Ленавтодор» на Ваше обращение (вх. №18-6152/2020 от 11.09.2020) направляется справка о существующей дорожной ситуации в местах пересечения проектируемым межпоселковым газопроводом следующих региональных автомобильных дорог в Волосовском районе Ленинградской области:

Адрес места прокладки Межпоселкового газопровода	А/д «Подъезд к д. Курковицы» км 0+900 пересечение	А/д «Курковицы – Глумицы» Км 3+950, Км 7+950, Км 9+400.
Категория автомобильной дороги	IV	IV
Полоса отвода	19 м	19 м
Интенсивность движения	До 1000 авт/сутки	До 200 авт/сутки
Наличие регулярного автобусного движения	Да	нет
Ширина и тип покрытия проезжей части	А/бетон – 6,0 м	А/бетон – 5,5 метров на км 2+200 – км 9+600 и 6,0 метров км 0+000 – км 2+200
Ширина и тип укрепления обочин	2х2,0м – щпс	2х1,0м – щпс
Высота насыпи	От 1,2 метра	От 1,2 метра

Ширина земляного полотна по подошве насыпи	От 13,6 метра	От 13,6 метра
Прохождение в населенном пункте	Курковицы	Курковицы, Холоповицы, Озера, Донцо.
Наличие системы открытого водоотвода	нет	нет
Наличие стесненных условий	Да, автобусные остановки	Да, заборы на откосах, частные насаждения, водопровод в обочине.
Примечание	Адрес дан в соответствии с приложенной схемой, уточнить в процессе проектирования	Адреса даны в соответствии с приложенной схемой, уточнить в процессе проектирования

Заместитель директора



И.В. Банников

Исп. Павлова И.Б.,  
тел. 8-921-868-41-04

Лист согласования к документу № 18-6152/2020-0-1 от 16.09.2020. В ответ на № 18-6152/2020 (11.09.2020)  
Инициатор согласования: Ефанов Дмитрий Владимирович -  
Согласование инициировано: 16.09.2020 10:40  
Краткое содержание: Справка о дорожной ситуации в местах пересечения проектируемым межпоселковым газопроводом региональных автомобильных дорог «Подъезд к д. Курковицы» и «Курковицы – Глумицы» в Волосовском районе ЛО.

**ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ**

Тип согласования: **смешанное**

№	ФИО	Срок согласования	Результат согласования	Замечания/Комментарии
Тип согласования: <i>последовательное</i>				
1	Смирнов Александр Иванович		Согласовано 16.09.2020 10:40	-
Тип согласования: <i>последовательное</i>				
2	Банников Илья Викторович		ЭП Подписано 16.09.2020 10:44	-



Российская Федерация  
АДМИНИСТРАЦИЯ МО КАЛИТИНСКОЕ  
СЕЛЬСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ  
ВОЛОСОВСКОГО РАЙОНА  
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ  
188401, п. Калитино дом 26  
Тел. 71-233, 71-331

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

05.11.2020 № 1530

На \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Администрация МО Калитинское сельское поселение Волосовского муниципального района Ленинградской области в ответ на Ваш запрос №61/11005 от 02.11.2020 года направляет Вам запрашиваемую информацию:

Наименование населенного пункта	Количество, квартир / жилых домов
д. Курковицы	79
д. Новые Раглицы	75
д. Холоповицы +ООО «Белоусов Групп»	90
д. Озера	245
д. Пятая Гора	255
д. Село	185
д. Донцо	163
д. Малое Заречье	146
СНТ «Строитель»	80
ООО «Апрель»	110
СНТ «Альвары»	36
ДНТ «Театральное»	35
ДНТ «Мурманское»	16
ДНТ «Заповедное»	37
ДНТ «Белый берег»	120

Глава администрации

Т.А. Тихонова



Российская Федерация  
АДМИНИСТРАЦИЯ МО КАЛИТИНСКОЕ  
СЕЛЬСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ  
ВОЛОСОВСКОГО РАЙОНА  
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ  
188401, п. Калитино дом 26  
Тел. 71-233, 71 -331

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

07.10.2020 № 1163  
На \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Администрация МО Калитинское сельское поселение Волосовского муниципального района Ленинградской области в ответ на Ваш запрос №61/9286 от 22.09.2020 года направляет Вам запрашиваемую информацию:

Относительно проектируемого газопровода: «Межпоселковый газопровод от д. Курковицы до д. Новые Раглицы, д. Озеры, д. Пятая Гора с отводами на д. Село, д. Донцо, д. Малое Заречье» ближайшими источниками питьевого водоснабжения являются две водонапорные башни, располагающиеся на расстоянии свыше 60 м от проектируемого объекта.

Для данных водонапорных башен установлено:

ЗСО 1-го пояса -10 м (данный пояс обозначен на прилагаемой карте-схеме, проектируемый газопровод находится за пределами данного пояса)

ЗСО 2-го пояса – 100 м ;

ЗСО 3-го пояса -300м;

Централизованное водоснабжение в зоне проектирования отсутствует.

Приложение: Карта-схема расположения объектов водоснабжения – 1 лист, 1 экз.

И.о. главы администрации

М.А. Трофимова

Исп. Шувалова М.В.  
8 (81373)71-233

«УТВЕРЖДАЮ»  
 Глава Администрации  
 МО Калининское сельское поселение  
 Т.А. Тихонова  
 2020г



**АКТ  
 обследования зеленых насаждений**

по объекту: «Межпоселковый газопровод от д. Курковицы до д. Новые Раглицы, д. Озеры, д. Пятая Гора с отводами на д. Село, д. Донцо, д. Малое Заречье»

№ п/п	Порода	Диаметр ствола, см	Качество растений	Количество, шт.		Восстановительная стоимость	
				Подлежит вырубке	Подлежит пересадке	Цена за ед. руб.	Сумма, руб.
1	Рябина	4	Хорошее	22	-	11,00	242
2	Рябина	8	Хорошее	13	-	30,00	390
3	Рябина	10	Хорошее	7	-	50,00	350
4	Рябина	12	Хорошее	15	-	50,00	750
5	Рябина	14	Хорошее	12	-	95,00	1140
6	Ясень	4	Хорошее	16	-	11,00	176
7	Ясень	6	Хорошее	14	-	30,00	420
8	Ясень	8	Хорошее	13	-	30,00	390
9	Ясень	10	Хорошее	3	-	50,00	150
10	Клен	8	Хорошее	8	-	37,68	301,44
11	Клен	10	Хорошее	13	-	57,36	745,68
12	Клен	12	Хорошее	8	-	57,36	458,88
13	Клен	14	Хорошее	10	-	108,24	1082,4
14	Клен	20	Хорошее	3	-	113,52	340,56
15	Клен	22	Хорошее	2	-	115,44	230,88
16	Береза	8	Хорошее	8	-	30,00	240
17	Береза	12	Хорошее	3	-	50,00	150
18	Береза	22	Хорошее	4	-	97,00	388
19	Ива	4	Хорошее	23	-	11,00	253
20	Ива	6	Хорошее	21	-	30,00	630
21	Ива	12	Хорошее	4	-	50,00	200
22	Ива	14	Хорошее	5	-	95,00	475
23	Ольха	8	Хорошее	14	-	30,00	420
24	Ольха	12	Хорошее	3	-	50,00	150
25	Ольха	14	Хорошее	2	-	95,00	190
26	Ольха	20	Хорошее	4	-	96,00	384
27	Осина	4	Хорошее	15	-	11,00	165
28	Осина	8	Хорошее	9	-	30,00	270
29	Осина	10	Хорошее	7	-	50,00	350
30	Осина	12	Хорошее	3	-	50,00	150
31	Осина	24	Хорошее	2	-	97,00	194
	<b>Итого</b>						<b>11776,84</b>

Восстановительная стоимость зеленых насаждений определена согласно Постановлению Губернатора Ленинградской области от 6 августа 1998 г. №227-иг «О порядке определения размерах восстановительной стоимости зеленых насаждений на территориях городов и поселков и других населенных пунктов Ленинградской области».

В соответствии с п. 11 Постановления Губернатора Ленинградской области от 6 августа 1998 г. № 227-иг «О порядке определения размерах восстановительной стоимости зеленых насаждений на территориях городов и поселков и других населенных пунктов Ленинградской области» с учетом коэффициента 0,5 на малоценные породы (ольха, ива, осина) и коэффициента 10 на другие зеленые насаждения (сосна, береза, тополь), общая сумма будет следующей:

1. Малоценные породы по таблице составляют  $4609 \times 0,5 \times 10 = 23045,00$  руб.
2. Другие зеленые насаждения по таблице  $7167,84 \times 10 = 71678,40$  руб.

Общая сумма составит 94723,40



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@nibvu.spb.ru;

http://nord-west-water.ru

ОКПО 01032060, ОГРН 1027800556090

ИНН/КПП 7801011470/780101001

*16.10.2020* № *Р6-35-9470*  
на № *61/8886* 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. Оредеж, пруда Кюрлевский Карьер и прудов без названия сообщаем следующее.

АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» выполняет сбор исходных данных для проектирования и строительства объекта: «Межпоселковый газопровод от д. Курковицы до д. Новые Раглицы, д. Озеры, д. Пятая Гора с отводами на д. Село, д. Донцо, д. Малое Заречье»

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

-для р. Оредеж (протяженностью 192 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 пруда Кюрлевский Карьер: ширина водоохранной зоны водохранилища, расположенного на водотоке, устанавливается равной ширине водоохранной зоны этого водотока; 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 водоохранной зон и прибрежных защитных полос водных объектов устанавливаются в соответствии со ст. 65 Водного кодекса РФ № 74-ФЗ.

Заместитель руководителя управления –  
начальник отдела  
Рыцков Е.В.

М.М.Князева

Филиал  
в г. Кингисеппе

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

## СЛУЖЕБНАЯ ЗАПИСКА

«19» 10 2020 г. № 08183

на № 08101 от 16.10.2020г.

**Уважаемая Ирина Владимировна!**

По объекту проектирования : « Межпоселковый газопровод от д.Курковицы до д.Новые Раглицы, д.Озеры, д.Пятая Гора м отводами на д.Село, д.Донцо, д.Малые Заречье» филиал согласовывает место подключения и способ врезки в существующий газопровод высокого давления 2 категории Ø 160мм на территории д.Курковицы Волосовского района, при условии установки отключающего устройства на месте врезки.

Давление газа в существующем газопроводе высокого давления 2 категории Ø 160мм, по состоянию на 19.10.2020г составляет 0,58 МПа.

**Главный инженер**



**А.Б.Сафронов**

Исполнитель:  
Логниова Л.И.27983



АДМИНИСТРАЦИЯ  
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

КОМИТЕТ  
ПО ОХРАНЕ, КОНТРОЛЮ  
И РЕГУЛИРОВАНИЮ  
ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ОБЪЕКТОВ  
ЖИВОТНОГО МИРА  
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

191311, Санкт-Петербург, ул. Смольного, 3  
Для телеграмм: Санкт-Петербург, 191311  
zhivotnyimir@lenobl.ru  
Тел: (812) 539-50-00, факс: (812) 539-42-38

19.10.2020 № И-4296/2020

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Руководителю ПКЦ  
АО «Газпром газораспределение  
Ленинградская область»

И.В. Нефедовой

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

office@gazprom-lenobl.ru

Уважаемая Ирина Владимировна!

Комитет по охране, контролю и регулированию использования объектов животного мира Ленинградской области (далее – комитет) рассмотрел Ваше обращение от 24.09.2020 г. № 61/9394 о предоставлении сведений о путях миграции животных в связи с разработкой проектной документации по объекту «Межпоселковый газопровод от д. Курковицы до д. Новые Раглицы, д. Озеры, д. Пятая Гора с отводами на д. Село, д. Донцо, д. Малое Заречье» Волосовского муниципального района Ленинградской области и сообщает следующее.

На указанном участке, по данным, предоставленным охотпользователем, пути миграции диких животных не отмечены.

Председатель комитета



Д.П. Иванов

Исп. Запорожен Н.В. тел. (812) 539-49-68

Лист согласования к документу № И-4296/2020 от 19.10.2020. В ответ на № В-5105/2020 (24.09.2020)  
Инициатор согласования: Запорожец Наталья Владимировна Главный специалист Информационно-аналитический сектор Комитет по охране, контролю и регулированию использования объектов животного мира Ленинградской области

Согласование инициировано: 19.10.2020 11:14

Краткое содержание: ответ на запрос информации о животном мире АО Газпром газораспределение ЛО (межпоселковый газопровод Курковицы.....Малое Заречье, Волосовский р-н)

#### ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ

Тип согласования: смешанное

№	ФИО	Срок согласования	Результат согласования	Замечания/Комментарии
Тип согласования: последовательное				
1	Комова Ирина Игоревна		Согласовано 19.10.2020 12:05	-
Тип согласования: последовательное				
2	Иванов Д.П.		ЭП Подписано 19.10.2020 12:21	-



Российская Федерация  
АДМИНИСТРАЦИЯ МО КАЛИТИНСКОЕ  
СЕЛЬСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ  
ВОЛОСОВСКОГО РАЙОНА  
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ  
188401, п. Калитино дом 26  
Тел. 71-233, 71 -331

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

07.10.2020 № 4164

На \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Администрация МО Калитинское сельское поселение Волосовского муниципального района Ленинградской области в ответ на Ваш запрос №61/9395 от 24.09.2020 года сообщает об **отсутствии** сибиреязвенных захоронений, скотомогильников, биотермических ям, иных объектов захоронения на земельном участке, испрашиваемом для проектирования и строительства объекта: «Межпоселковый газопровод от д. Курковицы до д. Новые Раглицы, д. Озеры, д. Пятая Гора с отводами на д. Село, д. Донцо, д. Малое Заречье».

И.о. главы администрации

М.А. Трофимова

Исп. Шувалова М.В.  
8 (81373)71-233



Российская Федерация  
АДМИНИСТРАЦИЯ МО КАЛИТИНСКОЕ  
СЕЛЬСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ  
ВОЛОСОВСКОГО РАЙОНА  
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ  
188401, п. Калитино дом 26  
Тел. 71-233, 71 -331

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

07.10.2020 № 1165  
На \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Администрация МО Калитинское сельское поселение Волосовского муниципального района Ленинградской области в ответ на Ваш запрос №61/9285 от 22.09.2020 года сообщает об **отсутствии** особо охраняемых природных территорий (ООПТ) местного значения на земельном участке, испрашиваемом для проектирования и строительства объекта: «Межпоселковый газопровод от д. Курковицы до д. Новые Раглицы, д. Озеры, д. Пятая Гора с отводами на д. Село, д. Донцо, д. Малое Заречье».

И.о. главы администрации

М.А. Трофимова

Исп. Шувалова М.В.  
8 (81373)71-233



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

23.09.2020 № исх-23642/2020

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Генеральному директору  
АО «Газпром газораспределение  
Ленинградской области»

**Д.Г. Шевченко**

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

office@gazprom-lenobl.ru  
mekhar\_od@gazprom-lenobl.ru

### Уважаемый Дмитрий Григорьевич!

В ответ на Ваш запрос от 15.09.2020 исх. № 61/8884 (вх. № 32518/2020 от 16.09.2020) о предоставлении информации о наличии или отсутствии, в местах прохождения газопровода источников питьевого водоснабжения (в том числе автономных), границ зон санитарной охраны источников водопользования и санитарно-защитных зон (разрывов) необходимой для проектирования и строительства объекта: “Межпоселковый газопровод от д. Курковицы до д. Новые Раглицы, д. Озеры, д. Пятая Гора с ответками на д. Село, д. Донцо, д. Малое Заречье” Волосовского муниципального района Ленинградской области сообщая, что объекты водоснабжения и водоотведения, находящиеся в хозяйственном ведении ГУП «Леноблводоканал» в Волосовском муниципальном районе отсутствуют.

По вопросу определения гарантирующей организации в сфере водоснабжения и водоотведения, рекомендую Вам обратиться в администрацию муниципального образования Калитинского сельского поселения Волосовского муниципального района Ленинградской области.

Директор по производству –  
главный инженер



**П.И. Шумов**

О.С. Воронцова  
8(812)403-00-53



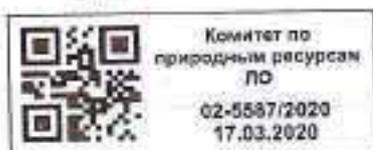
АДМИНИСТРАЦИЯ  
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

КОМИТЕТ  
ПО ПРИРОДНЫМ РЕСУРСАМ  
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

191124, Санкт-Петербург, пл. Растрелли, 2, лит. А  
Диа. телеграмм: Санкт-Петербург, 191124  
Телеграф: 121025 «Время»  
Тел.: (812) 611-41-01  
E-mail: lenobl@lenobl.ru

АО «Газпром газораспределение  
Ленинградская область»

[samoylova@gazprom-lenobl.ru](mailto:samoylova@gazprom-lenobl.ru)



Рассмотрев ваше заявление от 27.02.2020 № НК-61/2031, Комитет по природным ресурсам Ленинградской области сообщает следующее.

Согласно представленным сведениям о местонахождении участка предназначенного для строительства и проектирования объекта «Межпоселковый газопровод от д. Курковицы до д. Новые Раглицы, д. Озеры, д. Пятая Гора с отводами на д. Село, д. Донцо, д. Малое Заречье Волосовского муниципального района Ленинградской области», расположенного по адресу: Ленинградская область, Волосовский район, указанный участок расположен вне границ особо охраняемых природных территорий регионального значения Ленинградской области.

Заместитель  
Председателя Комитета

К.В. Остриков

А.Е. Торцева,  
(812) 539-40-83





№ 978 от 05.11.2020

АО «ГазпромГазораспределение Ленинградской области»

Межпоселковый газопровод от д. Курковицы до д. Новые Раглицы, д. Озеры, д. Пятая Гора с отводами на д. Село, д. Донцо, д. Малое Заречье.

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

В ответ на Ваш запрос по исходным данным:

Давление газа на входе максимальное (Рвх. макс.)	0,60	МПа
Давление газа на входе минимальное (Рвх. мин.)	0,31	МПа
Давление газа на выходе максимальное (Рвых. макс.)	2,00	кПа
Давление газа на выходе минимальное (Рвых. мин.)	2,00	кПа
Расход газа максимальный (Q макс.)	107,10	нм <sup>3</sup> /ч
Расход газа минимальный (Q мин.)	42,80	нм <sup>3</sup> /ч

предлагаем следующее оборудование:

**ШРП-НОРД-Dival500/40-2.01**

(в металлическом неотапливаемом шкафу, с основной и резервной линией редуцирования, одностороннего обслуживания)

на базе следующего оборудования:

- регулирующая арматура: Dival500/40 "Pietro Fiorentini", Италия (см. принципиальную схему)
- предохранительная арматура: VS/AM 65 "Pietro Fiorentini", Италия (см. принципиальную схему)
- запорная арматура: "Vexve", Финляндия (см. принципиальную схему)
- фильтр: ФГ-НОРД "Северная компания", Россия (см. принципиальную схему)

Данные по пропускной способности регулятора и настройке устройств безопасности

Пропускная способность регулятора Dival500/40:

при (Рвх. мин.)	0,31	МПа	
		нм <sup>3</sup> .ч	160
Давление срабатывания ПСК:		кПа	2,30
Давление срабатывания ПЗК:			
	по верхнему пределу	кПа	2,50
	по нижнему пределу	кПа	1,00

Данные шкафного регуляторного пункта:

Максимальное давление на входе		МПа	0,6
Настроечное давление на выходе		кПа	2
Размер патрубков	вход	мм.	DN40
	выход	мм.	DN50
Габариты (длина x высота x глубина)		мм.	1515x 1920x 850
Вес		кг.	500

Климатическое исполнение

У1 (-40С...+60С)

Стоимость: **888 500,00 Р** с НДС (20%) и действительна **12 месяцев** с даты выставления предложения

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

Стоимость с учетом доставки

*Изготовление ШРП согласно ГОСТ Р 34011-2016
--

**Корсуков Андрей Андреевич** - Ведущий технический специалист ООО "Авитон"

Эксклюзивный дистрибьютор ООО "Северная компания"

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

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

[a.korsukov@aviton.info](mailto:a.korsukov@aviton.info)

ООО "Северная Компания "

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

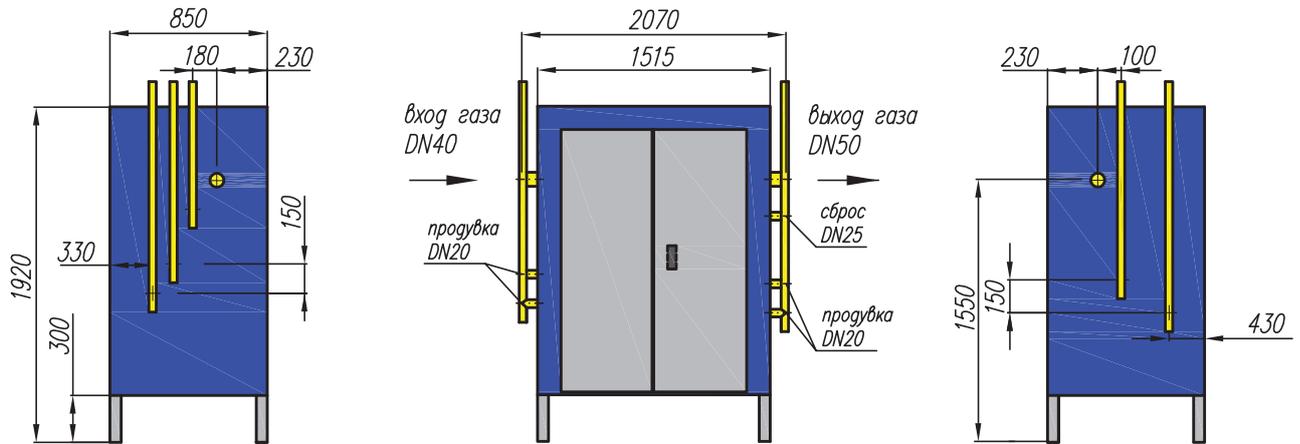
тел.: (812) 7777 9 88

факс: (812) 347 71 33

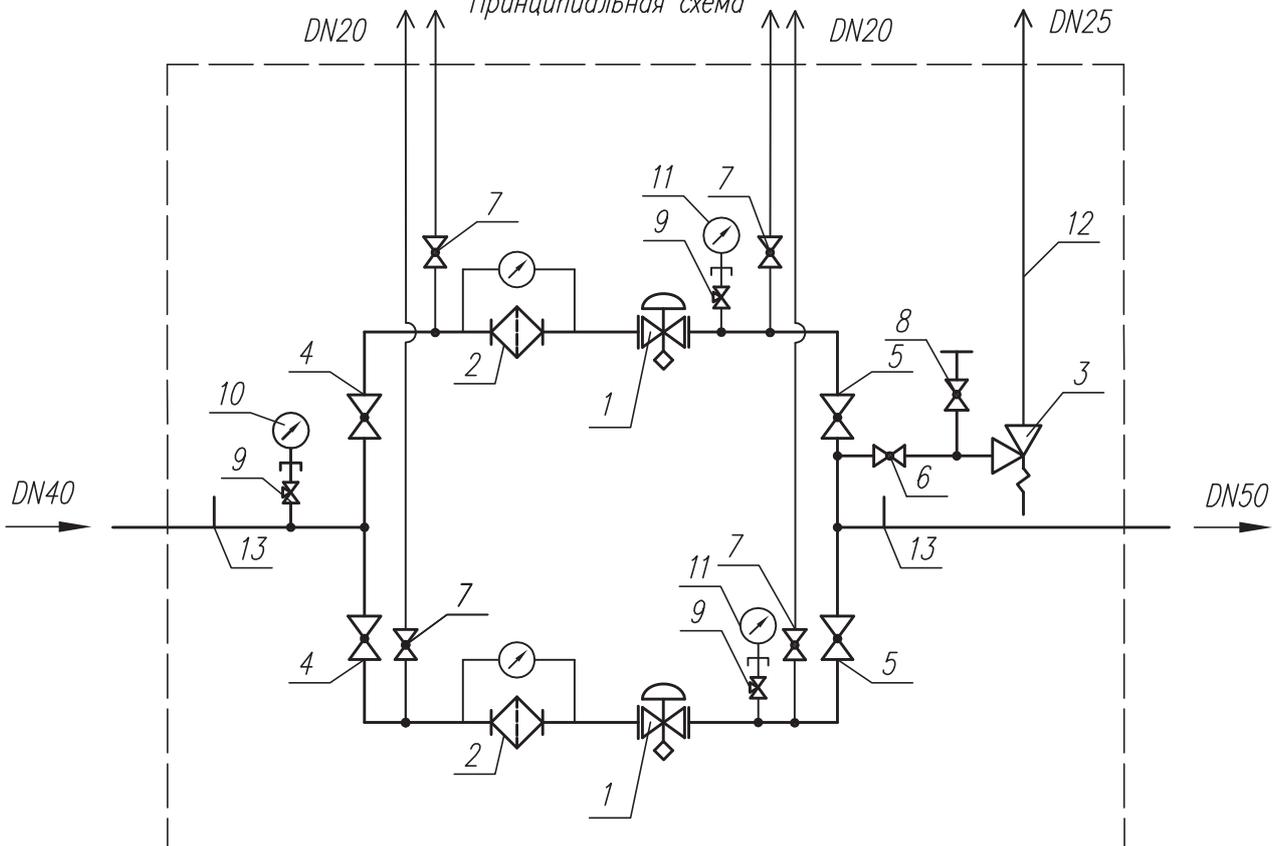
E-mail: [mail@nordcompany.ru](mailto:mail@nordcompany.ru)

<http://www.nordcompany.ru>

Габаритный чертёж



Принципиальная схема



Условные обозначения :

1 – Регулятор давления газа Dival 500/40 с ПЗК, "Pietro Fiorentini", 2 – Фильтр газовый ФГ-НОРД DN40 с ИПД, "Северная компания", 3 – Предохранительный сбросной клапан VS/AM 65, "Pietro Fiorentini", 4 – Кран шаровой DN40 (сварка), "Vexve", 5 – Кран шаровой DN50 (сварка), "Vexve", 6 – Кран шаровой DN25 (резьба), "Enolgas", 7 – Кран шаровой DN20 (резьба), "Enolgas", 8 – Кран шаровой DN15 (резьба), "Enolgas", 9 – Кран трёхходовой под манометр, 10 – Манометр 0-0,6/1,0/1,6 МПа, (в зависимости от входного давления), 11 – Напорометр или манометр 0-6/10/30/60/100/300/600 кПа (в зависимости от выходного давления), 12 – Сбросной трубопровод DN25, 13 – Штуцер отбора давления



КОМИТЕТ ПО ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОМУ КОМПЛЕКСУ  
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

РАСПОРЯЖЕНИЕ

№ 55 от 11.01.2020 г.

№ 55

**О ВНЕСЕНИИ ИЗМЕНЕНИЙ В РАСПОРЯЖЕНИЕ КОМИТЕТА ПО ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОМУ КОМПЛЕКСУ ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ ОТ 24 ДЕКАБРЯ 2018 ГОДА № 95 "ОБ УТВЕРЖДЕНИИ ПРОГРАММЫ ГАЗИФИКАЦИИ АО "ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ" НА 2019-2023 ГОДЫ"**

В соответствии с постановлением Правительства Ленинградской области от 2 октября 2012 г. № 302 «Об утверждении положения о комитете по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области и признании утратившими силу отдельных постановлений правительства Ленинградской области», в целях реализации научно-технических и проектных решений, осуществления строительно-монтажных работ и организационных мер, направленных на перевод объектов жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных объектов на использование газа в качестве топливного и энергетического ресурса на территории Ленинградской области:

1. Внести изменения в распоряжение комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области от 24 декабря 2018 года № 95 "Об утверждении программы газификации АО "Газпром газораспределение Ленинградская область" на 2019-2023 годы", изложив прилагаемую программу АО "Газпром газораспределение Ленинградская область" на 2019-2023 годы (за счет спецнадбавки к тарифу на транспортировку природного газа потребителям Ленинградской области) (далее – Программа) в редакции согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Плановый объем выпадающих доходов от оказания услуг по технологическому присоединению газопользующего оборудования к газораспределительным сетям, указанный в Программе, компенсируется АО "Газпром газораспределение Ленинградская область" в случае подтверждения затрат комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области, путем издания соответствующего нормативно-правового акта.

3. Контроль за исполнением настоящего распоряжения оставляю за собой.

Председатель комитета  
по топливно-энергетическому комплексу  
Ленинградской области

Ю. Андреев



No	Description of work	Original expenditure requirements				Revised expenditure requirements				Total	Remarks
		Estimated cost	Actual cost	Percentage of completion	Percentage of completion	Estimated cost	Actual cost	Percentage of completion	Percentage of completion		
1	Construction of ...	1000	1000	100	1000	1000	100	1000	1000		
2	Construction of ...	2000	2000	100	2000	2000	100	2000	2000		
3	Construction of ...	3000	3000	100	3000	3000	100	3000	3000		
4	Construction of ...	4000	4000	100	4000	4000	100	4000	4000		
5	Construction of ...	5000	5000	100	5000	5000	100	5000	5000		
6	Construction of ...	6000	6000	100	6000	6000	100	6000	6000		
7	Construction of ...	7000	7000	100	7000	7000	100	7000	7000		
8	Construction of ...	8000	8000	100	8000	8000	100	8000	8000		
9	Construction of ...	9000	9000	100	9000	9000	100	9000	9000		
10	Construction of ...	10000	10000	100	10000	10000	100	10000	10000		
11	Construction of ...	11000	11000	100	11000	11000	100	11000	11000		
12	Construction of ...	12000	12000	100	12000	12000	100	12000	12000		
13	Construction of ...	13000	13000	100	13000	13000	100	13000	13000		
14	Construction of ...	14000	14000	100	14000	14000	100	14000	14000		
15	Construction of ...	15000	15000	100	15000	15000	100	15000	15000		
16	Construction of ...	16000	16000	100	16000	16000	100	16000	16000		
17	Construction of ...	17000	17000	100	17000	17000	100	17000	17000		
18	Construction of ...	18000	18000	100	18000	18000	100	18000	18000		
19	Construction of ...	19000	19000	100	19000	19000	100	19000	19000		
20	Construction of ...	20000	20000	100	20000	20000	100	20000	20000		
21	Construction of ...	21000	21000	100	21000	21000	100	21000	21000		
22	Construction of ...	22000	22000	100	22000	22000	100	22000	22000		
23	Construction of ...	23000	23000	100	23000	23000	100	23000	23000		
24	Construction of ...	24000	24000	100	24000	24000	100	24000	24000		
25	Construction of ...	25000	25000	100	25000	25000	100	25000	25000		
26	Construction of ...	26000	26000	100	26000	26000	100	26000	26000		
27	Construction of ...	27000	27000	100	27000	27000	100	27000	27000		
28	Construction of ...	28000	28000	100	28000	28000	100	28000	28000		
29	Construction of ...	29000	29000	100	29000	29000	100	29000	29000		
30	Construction of ...	30000	30000	100	30000	30000	100	30000	30000		
31	Construction of ...	31000	31000	100	31000	31000	100	31000	31000		
32	Construction of ...	32000	32000	100	32000	32000	100	32000	32000		
33	Construction of ...	33000	33000	100	33000	33000	100	33000	33000		
34	Construction of ...	34000	34000	100	34000	34000	100	34000	34000		
35	Construction of ...	35000	35000	100	35000	35000	100	35000	35000		
36	Construction of ...	36000	36000	100	36000	36000	100	36000	36000		
37	Construction of ...	37000	37000	100	37000	37000	100	37000	37000		
38	Construction of ...	38000	38000	100	38000	38000	100	38000	38000		
39	Construction of ...	39000	39000	100	39000	39000	100	39000	39000		
40	Construction of ...	40000	40000	100	40000	40000	100	40000	40000		
41	Construction of ...	41000	41000	100	41000	41000	100	41000	41000		
42	Construction of ...	42000	42000	100	42000	42000	100	42000	42000		
43	Construction of ...	43000	43000	100	43000	43000	100	43000	43000		
44	Construction of ...	44000	44000	100	44000	44000	100	44000	44000		
45	Construction of ...	45000	45000	100	45000	45000	100	45000	45000		
46	Construction of ...	46000	46000	100	46000	46000	100	46000	46000		
47	Construction of ...	47000	47000	100	47000	47000	100	47000	47000		
48	Construction of ...	48000	48000	100	48000	48000	100	48000	48000		
49	Construction of ...	49000	49000	100	49000	49000	100	49000	49000		
50	Construction of ...	50000	50000	100	50000	50000	100	50000	50000		

No.	Name of the Party	Date of Birth	Sex	Height	Weight	Complexion	Build	Hair	Eyes	Mouth	Teeth	Finger	Hand	Wrist	Forearm	Chest	Waist	Neck	Feet	Legs	Ankles	General Appearance	Remarks
1	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
2	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
3	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
4	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
5	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
6	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
7	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
8	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
9	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
10	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...



No	Description of work	Quantity	Contractor's estimate				Employer's estimate				Contractor's actual				Employer's actual				Remarks
			Rate	Amount	Unit	Value	Rate	Amount	Unit	Value	Rate	Amount	Unit	Value	Rate	Amount	Unit	Value	
1	Excavation and backfilling of 10' x 10' x 10' pits	100	1.00	100.00	cu yd	1.00	100.00	100	100.00	1.00	100.00	100	100.00	1.00	100.00	100	100.00		
2	Concrete foundation for 10' x 10' x 10' pits	100	1.00	100.00	cu yd	1.00	100.00	100	100.00	1.00	100.00	100	100.00	1.00	100.00	100	100.00		
3	Reinforcement steel for concrete foundation	100	1.00	100.00	cu yd	1.00	100.00	100	100.00	1.00	100.00	100	100.00	1.00	100.00	100	100.00		
4	Formwork for concrete foundation	100	1.00	100.00	cu yd	1.00	100.00	100	100.00	1.00	100.00	100	100.00	1.00	100.00	100	100.00		
5	Backfilling of 10' x 10' x 10' pits	100	1.00	100.00	cu yd	1.00	100.00	100	100.00	1.00	100.00	100	100.00	1.00	100.00	100	100.00		
6	Grading and compaction of 10' x 10' x 10' pits	100	1.00	100.00	cu yd	1.00	100.00	100	100.00	1.00	100.00	100	100.00	1.00	100.00	100	100.00		
7	Installation of 10' x 10' x 10' pits	100	1.00	100.00	cu yd	1.00	100.00	100	100.00	1.00	100.00	100	100.00	1.00	100.00	100	100.00		
8	Final inspection and approval	100	1.00	100.00	cu yd	1.00	100.00	100	100.00	1.00	100.00	100	100.00	1.00	100.00	100	100.00		

---

## ПРОЕКТНО-КОНСТРУКТОРСКИЙ ЦЕНТР

*Межпоселковый газопровод от д. Курковицы  
до д. Новые Раглицы, д. Озера, д. Пятая Гора  
с отводами на д. Село, д. Донцо, д. Малое Заречье*

*Проектная документация*

*Раздел 3*

*Технологические и конструктивные  
решения линейного объекта  
Искусственные сооружения*

*22088-ТКР*

**2020**

---

## ПРОЕКТНО-КОНСТРУКТОРСКИЙ ЦЕНТР

*Межпоселковый газопровод от д. Курковицы  
до д. Новые Разлицы, д. Озеры, д. Пятая Гора  
с отводами на д. Село, д. Донцо, д. Малое Заречье*

*Проектная документация*

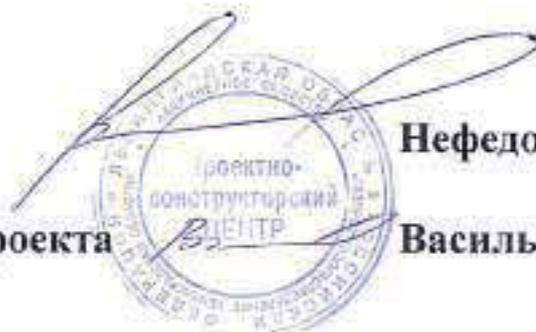
*Раздел 3*

*Технологические и конструктивные  
решения линейного объекта  
Искусственные сооружения*

**22088-ТКР**

*/*Руководитель ПКЦ

Главный инженер проекта



Нефедова И.В.

Васильченко И.П.

**2020**



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

**Сведения о топографических условиях участка**

Административно изучаемая территория расположена по адресу: Ленинградская область Волосовский район, д. Курковицы, д. Новые Раглицы, д. Озеры, д. Пятая Гора, д. Село, д. Донцо, д. Малое Заречье

Район характеризуется слабовсхолмленным рельефом. Общий уклон поверхности наблюдается в южном направлении. Общий равнинный характер поверхности нарушается наличием отдельных гряд и холмов различного ледникового генезиса. Отрицательные формы рельефа представлены воронкообразными и блюдцеобразными западинами диаметром 3 и более метров. Происхождение воронок установить сложно, часть из них техногенного происхождения, а часть – результат карстовых процессов, в настоящее время неактивных.

Абсолютные отметки поверхности колеблются в пределах 106,0 – 125,0 м.

**Сведения о инженерно-геологических условиях участка**

В геоморфологическом отношении участок располагается в пределах Ижорского плато.

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

**Сведения о гидрогеологических условиях участка**

Грунтовые воды, при бурении скважин, были встречены в одном месте, на заболоченном участке, вскрыты скважинами №64, №64а. Питание водоносного горизонта происходит за счет инфильтрации атмосферных осадков, поверхностных и талых вод, разгрузка осуществляется в понижении рельефа.

В период выполнения полевых работ (июль 2020 г.), по трассе вскрыт водоносный горизонт со свободной поверхностью приуроченный к песчаным прослоям в глинистых грунтах, ледниковых отложениях.

Уровни подземных вод зафиксированы на глубинах 0.1 до 0.4 м, на абс. отметках от 106.4 до 106.6м. Установившийся уровень зафиксирован на глубине глубинах 0.1 до 0.4 м, на абс. отметках от 106.4 до 106.6м.

**Сведения о метеорологических и климатических условиях участка**

Район площадки изысканий характеризуется умеренно тёплым летом, длительной и сравнительно теплой зимой с частыми оттепелями в декабре. Средняя годовая температура воздуха составляет 3,6-5,4 градуса. Самым холодным месяцем является январь, среднемесячная их температура составляет минус 6,6-9,0 градусов. Абсолютный минимум температуры воздуха в районе работ составляет минус 35,9-44 градусов. Самым теплым месяцем на рассматриваемой территории является июль, со средней температурой воздуха 16,7-18,3 градусов. Абсолютный максимум температуры воздуха составляет 34-35,9 градуса. В районе работ в осенне-зимний период (сентябрь-март) преобладают ветра южного и юго-западного направлений, в весенне-летний период (май-август) – западные ветры. Средняя годовая скорость ветра 3,0 м/сек.

По количеству осадков район относится к зоне избыточного увлажнения. За год выпадает 725 мм, из них 64% в тёплый период. Максимальное суточное количество осадков достигало 76 мм.

Снежный покров образуется устойчиво 4.XII, начинает разрушаться 6.IV. В наиболее снежную зиму высота снега достигала 66 см.

Район работ принадлежит к зоне II В климатического районирования для строительства (СП 131.13330.2012).

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

Изм	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

В соответствии с картами общего сейсмического районирования территории Российской Федерации – ОСР-97 (А(10%), В(5%), С(1%)), сейсмичность района инженерно-геологических изысканий составляет 5 баллов (СП 14.13330.2011).

### Инженерно-геологическая характеристика

В геологическом строении исследуемой территории по данным бурения до глубины 5,0 м принимают участие отложения четвертичной и ордовикской систем, среди которой выделены следующие генетические типы:

- техногенные отложения (*t IV*) - супеси суглинки, пески со щебнем с гравием, растительными остатками со строительным мусором
- биогенные отложения (*bIV*) - торф среднеразложившийся черный с растительными остатками
- ледниковые отложения (*gIII*) - суглинки легкие песчанистые твердые коричневые с гравием до 10% с линзами песка, суглинки пылеватые тугопластичные с гравием до 10% с линзами песка и пески крупные средней плотности с гравием
- среднеордовикские отложения (*O2*) - щебенистые грунты, заполнитель - супесь песчанистая пластичная, с обломками известняков средней прочности неразмываемые, известняки светло-серые трещиноватые, выветрелые прочные неразмываемые

Категория сложности инженерно-геологических условий II (средняя), в соответствии с приложением Г СП 47.13330.2016.

### Сведения об агрессивных свойствах грунтов и грунтовых вод

Степень агрессивного воздействия подземных вод на бетон марки по водонепроницаемости W4 характеризуется как неагрессивная (СП 28.13330.2012, табл. В.3, В.4).

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

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

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

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

Коррозионная агрессивность грунтов по отношению к свинцовой оболочке кабеля оценивается как *средняя* по значению водородного показателя pH и содержанию органического вещества (гумуса) (ГОСТ 9.602-2016, табл. 2).

Коррозионная агрессивность грунтов по отношению к алюминиевой оболочке кабеля оценивается как *высокая* по содержанию хлор-иона (ГОСТ 9.602-2016, табл. 4).

Степень агрессивного воздействия сульфатов в грунтах на бетон марки по водонепроницаемости W4 характеризуется как *неагрессивная* (СП 28.13330.2012, табл. В.1).

Степень агрессивного воздействия хлоридов в грунтах на арматуру в железобетонных конструкциях *неагрессивная* (СП 28.13330.2012, табл. В.2).

### Инженерно-геологические процессы

#### Морозное пучение

Интенсивность проявления морозного пучения определяется составом грунтов и условиями промерзания.

Нормативная глубина сезонного промерзания грунтов в Волосовского районе Ленинградской области, рассчитанная согласно СП 22.13330.2011, составляет: Для

Инв № подл  
Подпись и дата  
Взам инв №

Изм	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

насыпных грунтов (ИГЭ-1) -1,46 м, для суглинков (ИГЭ-3,3а) - 0,98 м. для песков крупных (ИГЭ-4)-1,28м.

По относительной деформации пучения грунты подразделяются согласно таблице Б.27 ГОСТ 25100-95:

Насыпные грунты (ИГЭ-1), торф (ИГЭ-2), суглинки (ИГЭ-3,3а) –  
черезмернопучинистые, песков крупных (ИГЭ-4) –практически непучинистые.

#### **Подтопление**

Следует отметить, что в периоды интенсивного выпадения атмосферных осадков и весеннего снеготаяния, а также в случае нарушения поверхностного стока, возможно образование временного горизонта грунтовых вод типа «верховодка» с образованием открытого зеркала в понижениях рельефа. Максимальный уровень подземных вод, в неблагоприятный период следует ожидать на отметках 0.1 до 0.2 м, на абс. отметках от 106.4 до 106.6м. В период производства работ верховодка отсутствовала

#### **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: *«Межпоселковый газопровод от д. Курковицы до д. Новые Раглицы, д. Озеры, д. Пятая Гора с отводами на д. Село, д. Донцо, д. Малое Заречье»*

Назначение:

- отопление и горячее водоснабжение;
- для приготовления пищи.

- Давление природного газа высокое II категории
- Относится к опасным производственным объектам.
- Класс пожарной опасности III.
- Уровень ответственности – нормальный
- Источником газоснабжения потребителей объекта *«Межпоселковый газопровод от д. Курковицы до д. Новые Раглицы, д. Озеры, д. Пятая Гора с отводами на д. Село, д. Донцо, д. Малое Заречье»* является природный газ, подача которого предусмотрена по существующему газопроводу высокого давления II категории 0,6Мпа Ø160, расположенному на территории д. Курковицы (исполнительная документация на проект 3798-ГСН, выполненный ПКЦ ОАО "Леноблгаз" в 2004 г., получающему природный газ от ГРС «Волосово».

#### **е) сведения о проектной мощности (пропускной способности, грузообороте, интенсивности движения и др.) линейного объекта**

- Общий расход газа по проекту:

Расчетный расход газа - **4432,0** нм3/час

Годовой расход газа - **6855,2** тыс. нм3/год

Инва № подл  
Подпись и дата  
Взам инв №

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

22088-ТКР

178

Лист

3

**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	<b>4432,0</b>	1672 ж/д
<b>2 Годовой расход газа:</b>	тыс.м <sup>3</sup> /год	<b>6855,2</b>	
<b>3 Газопровод высокого давления II категории:</b>			
- ПЭ100 ГАЗ SDR11 160x14,6	м	14584,0	
- ПЭ100 ГАЗ SDR11 110x10,0	м	348,0	
- выход газопровода из земли 63-57	м	3,6	
- Сталь 45x3,0 ГОСТ 10704-91	м	2,2	
<b>ВСЕГО:</b>	м	<b>14937,8</b>	
<b>4 Газорегуляторный пункт шкафной ШРП-NORD-DIVAL500/40-2.01 с регулятором DIVAL500/40</b>	шт.	1	
Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II категории методом наклонно-направленного бурения, <b>Общая длина ННБ – L=1506,5 м</b>	мест	13	
<b>4 Отключающее устройство:</b>			
- Кран КН D160	шт.	6	
- Кран шаровый КШИ-40ф	шт.	1	

Проектом предусмотрено:

5.1 Врезка в газопровод высокого давления II категории диам.160, расположенному на территории д. Курковицы, под давлением через прямой фитинг по технологии Ravetti;

5.2 Прокладка газопровода высокого давления II категории ГЗП ПЭ100 ГАЗ SDR11 160x14,6 по землям Калитинского сельского поселения Волосовского муниципального района Ленинградской области в восточном направлении, в сторону д. Пятая Гора, вдоль д. Новые Раглицы, д. Холоповицы, д. Озеры, затем в юго-восточном направлении в сторону д. Малого Заречья, вдоль д. Село, с отводом на д. Донцо;

5.3 Переходы автодороги регионального значения ГКУ «Ленавтодор» газопроводом высокого давления II категории ГЗП ПЭ100 ГАЗ SDR11 160x14,6 в футлярах ПЭ100 ГАЗ SDR11 225x20,5 методом ННБ

5.4 Установка п/э фитингов;

5.5 Установка ШРП-NORD-DIVAL500/40-2.01 с регулятором DIVAL500/40 с основной и резервной линиями редуцирования, с установкой до и после кранов КШИ-40ф и КШИ-50ф соответственно;

5.6 Выход из земли газопровода 63-57;

5.7 Установка опознавательных табличек (черт.22088-ТКР.П2) для обозначения поворотов подземного газопровода, мест установки контрольных трубок, указания границ прокладки газопровода методом горизонтально направленного бурения, кранов, а также мест присоединений к существующим сетям.

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

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

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

22088-ТКР

179

Лист

4

Планируемые сроки ввода в эксплуатацию 2021 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  $C=3,3$ .

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.

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 0,2м между собой и на 2,0м 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 2,0м 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 10,0м от границ объекта;

Изм	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

Взам инв №

Подпись и дата

Индв № подл

22088-ТКР

180

Лист

5

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 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

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

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

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.

**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.

Индв № подл

Подпись и дата

Взам инв №

Изм	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

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 оснащённость**

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:

- участие в рассмотрении проектов газоснабжения и в работе комиссий по приемке газифицируемых объектов в эксплуатацию;
- разработка инструкций, плана локализации и ликвидации аварийных ситуаций, планов взаимодействия;
- 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

Инд. № подл	Взам инв №
	Подпись и дата

Изм	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата	22088-ТКР	Лист 8

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**

#### **Карст**

По степени устойчивости относительно карстовых провалов территория относится к 5 категории – относительно устойчивая.

Крупных подземных карстовых пустот и пещер по результатам бурения на пройденную глубину (до 5.0 м) не обнаружено.

Категория устойчивости территории относительно интенсивности образования карстовых провалов - V(табл.5.1, СП 11-105-97, часть II), относительно средних диаметров карстовых провалов – Г (табл.5.2, СП 11-105-97, часть II).

На закарстованных территориях для полиэтиленовых газопроводов в проекте предусмотрены: трубы и соединительные детали с SDR 11 из ПЭ 100 с коэффициентом запаса прочности не менее 2,0 - для межпоселковых газопроводов (в соответствии с п.5.6.6 СП 62.13330.2011)

#### **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 №							Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата	22088-ТКР		184	

## Ведомость проектной документации основного комплекта

Лист	Наименование	Примечание
1.1-1.2; 2	Общие данные	
3	Принципиальная схема	
4-37	План трассы газопровода	

Согласовано

Взам инв №

Подпись и дата

Инв № подл

**22088-ТКР**

*Межпоселковый газопровод от д. Курковицы до д. Новые Раглицы, д. Озеры, д. Пятая Гора с отводами на д. Село, д. Донцо, д. Малое Заречье*

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата		Стадия	Лист	Листов
						Наружный газопровод	П	1.1	
Разраб.		Гордеева							
Провер.		Васильченко							
Н.контр.		Нефедова							
Утвердил		Нефедова							
						Общие данные	ПКЦ АО "Газпром газораспределение Ленинградская область"		

## Ведомость основных комплектов проектной документации

Обозначение	Наименование	Примечание
22088-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>	
22088-ТКР.П	Приложения	
22088-ТКР.С	Спецификация оборудования, изделий и материалов	

Индв № подл	Подпись и дата	Взам инв №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

22088-ТКР

Лист  
1.2

#### а) **стальной газопровод**

трубы должны соответствовать ГОСТ 10704-91 и ГОСТ 3262-75 с изм. и иметь В 10 ГОСТ 10705-80

заванный заводом изготовителем коэффициент прочности сварного соединения и должны атаны гидравлическим давлением на заводе-изготовителе и иметь соответствующую ертификате.

надземного стального газопровода осуществлять в соответствии с требованиями ных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности распределения и газопотребления»

азопроводов из земли выполняются покольными вводами

азопровода из земли выполняются в футляре с отсыпкой среднернистого песка по всей радиусе 0,5 м и на основании СП 62.13330.2011\* (выходы газопроводов риваются в местах, исключающих возможность механических повреждений)

альные участки цокольных вводов засыпаются песком по всей протяженности по дли на всю глубину заложения

лжны быть предназначены для газовой среды и испытаны на герметичность по В и С ГОСТ 9544-93. Запорная арматура общего назначения должна быть дополнительно и испытана на герметичность по В и С классу по ГОСТ 9544-93. Краны должны иметь ели поворота и указатели положения «открыто-закрыто»

качества сварных соединений по ГОСТ 7212-82\* в соответствии с ГОСТ 3262.2011 «Газораспределительные системы. Актуализированная редакция 01-2002»

е газопровода производится в соответствии с СП 62.13330.2011 ределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002»

#### б) **полиэтиленовый газопровод**

ие полиэтиленовых труб между собой выполняется муфтами с закладными льными элементами или сваркой встык.

прокладки газопровода – ниже зоны сезонного промерзания грунта.

о ГОСТ Р 58121.2-2018

ки полиэтиленовых труб рекомендуется сварочный аппарат модели AT Премиум, FRIATEC.

од укладывается на основание из песчаного грунта высотой не менее 0.1м ется таким же грунтом на высоту 0.2м.

сооружения.

14 Обозначение трассы полиэтиленового газопровода за пределами населенно осуществляется путем установки опознавательных знаков на расстоянии 1 газопровода, справа по ходу газа, на расстоянии 500 м друг от друга, а так же местах ответвлений и расположения контрольных трубок.

Обозначение трассы полиэтиленового газопровода в пределах населенного осуществляется путем установки опознавательных знаков на сооружениях (черт 22088-ТКР.П)

15 При пересечении газопроводом инженерных коммуникаций работы по разрзу выполнять вручную

16. Виды работ для которых необходимо составить акты освидетельствования Прокладка газопровода методом горизонтального направленного бурения н

16 Футляры должны иметь уплотнения из диэлектрического водонепроницаема материала (пенополиуретан)

Конструкция уплотнений должна обеспечивать устойчивость от воздействия проникновения грунтовых вод, а также свободные перемещения газопровода изменения давления и температуры без нарушения целостности. Применены (типа "Макрофлекс", "Пенофлекс") рекомендуется для полиэтиленовых газ

Герметизация вводов инженерных коммуникаций в здания производить по 5.905-26.08 ОАО СПКБ «ГАЗПРОЕКТ»

Воздухоотборные трубки устанавливаются в каждой секции подвала. Выполняются отверстия в крышках колодцев всех инженерных сетей, а так каналах в радиусе 50 м от газопровода.

Строительно-монтажные работы должны производиться организацией, и на данные виды работ.

Рабочие чертежи разработаны в соответствии с действующими нормами стандартами.

В проекте отсутствуют решения, требующие проверки на патентную чисто

Эксплуатирующая организация – филиал АО «Газпром газораспределеие область» в г. Кингисеппе


22088-

Межселковский газопровод от д. I Раглицы, д. Озеры, д. Пятая Гора с

Проектируемый  
высокого давления



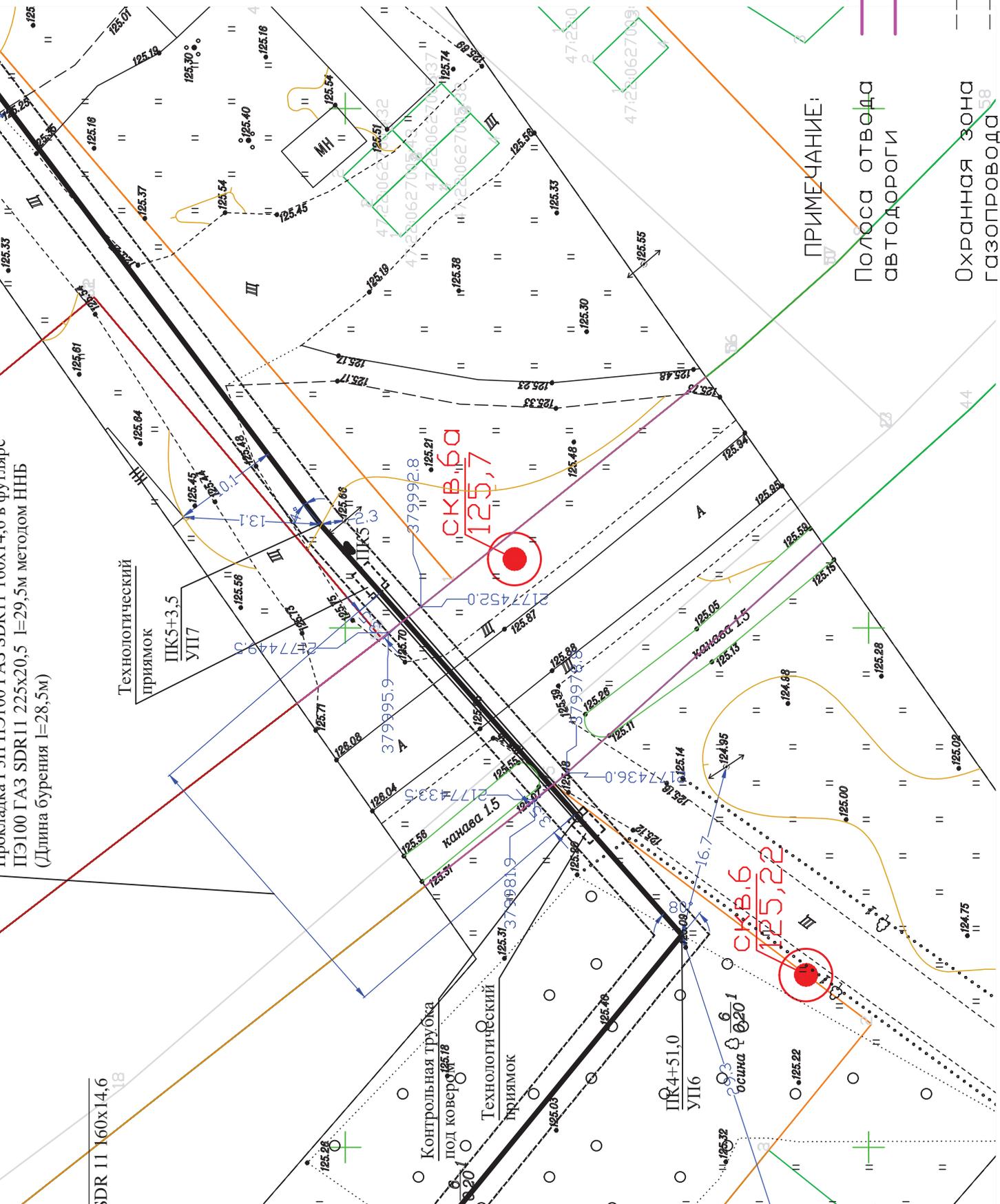
Село

Донцо

Малое Заречье

Холлоповицы

проектируется в соответствии с требованиями СНиП 42-01-2002, в том числе в части  
 ПЭИ00 ГАЗ SDR11 225x20,5 l=29,5м методом ННБ  
 (Длина бурения l=28,5м)



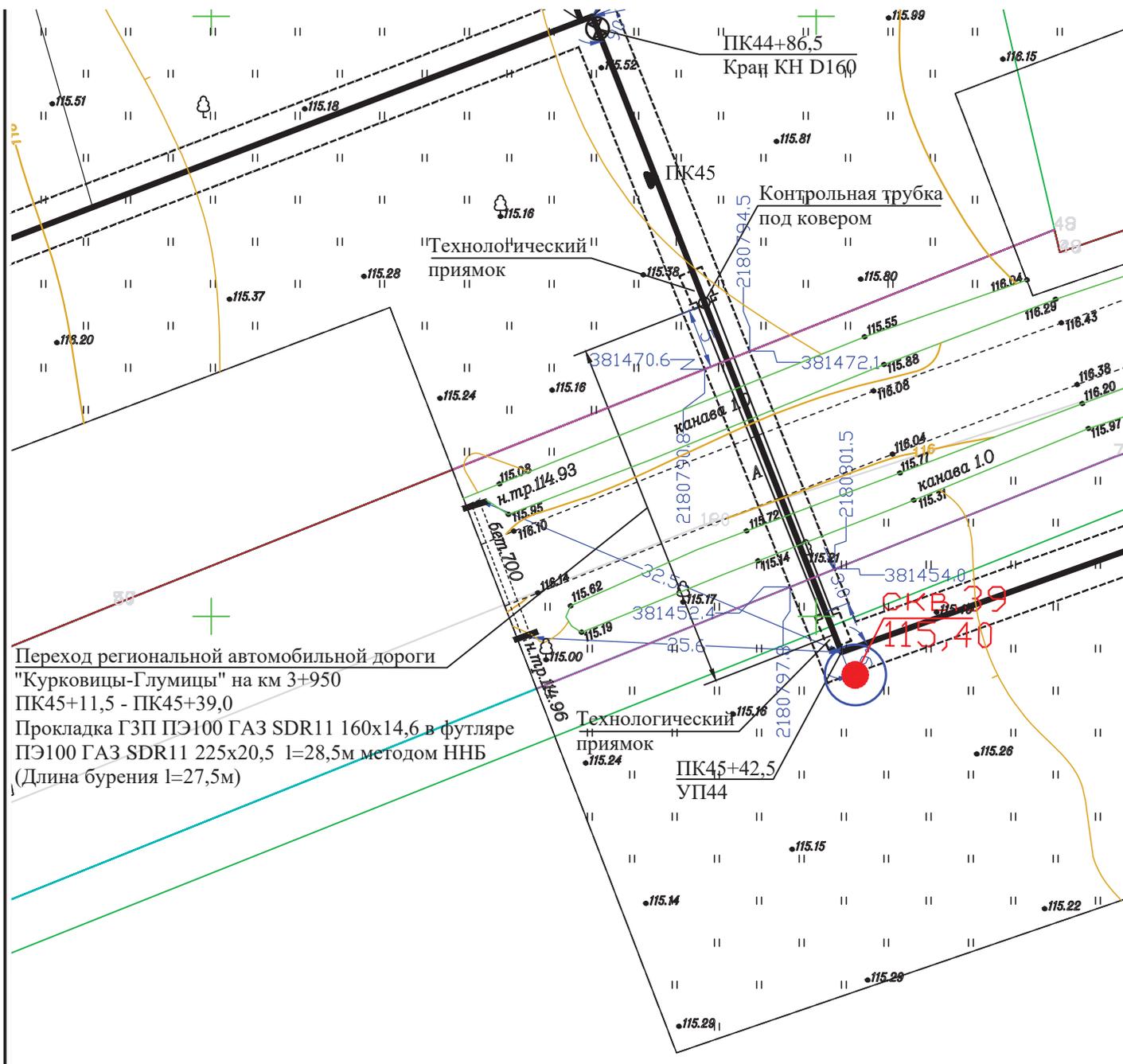
ПРИМЕЧАНИЕ:

Полоса отвода автодороги

Охранная зона газопровода

X	
1	379
2	379
3	379
4	379

22088-1	Межпоселковый газопровод от д. Ку...
	Озёрный д. Пашаев Горы с отводом...



Переход региональной автомобильной дороги "Курковицы-Глумицы" на км 3+950  
 ПК45+11,5 - ПК45+39,0  
 Прокладка ГЗП ПЭ100 ГАЗ SDR11 160x14,6 в футляре ПЭ100 ГАЗ SDR11 225x20,5 l=28,5м методом ННБ  
 (Длина бурения l=27,5м)

**ПРИМЕЧАНИЕ:**

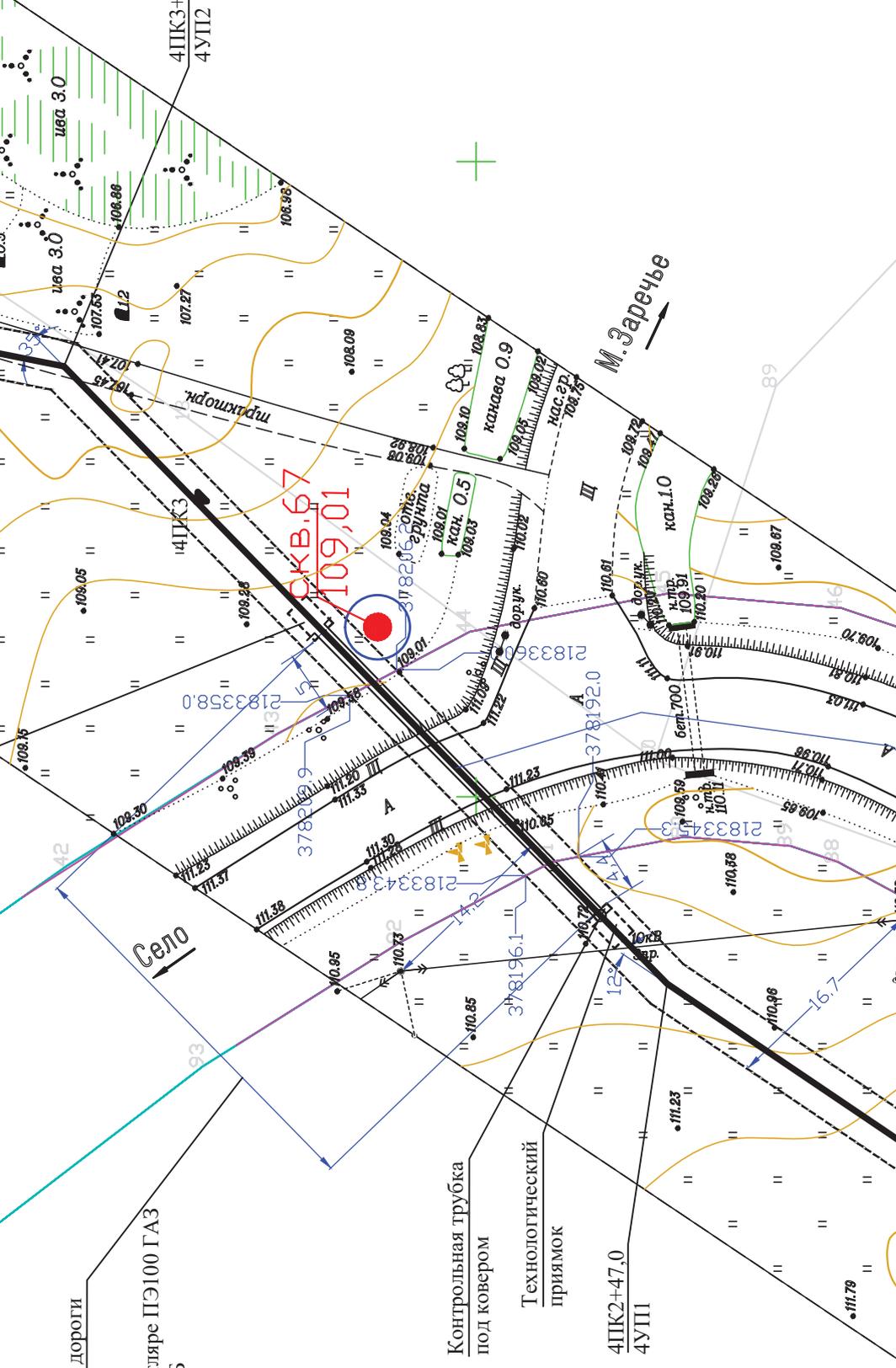
Полоса отвода автодороги —————

Охранная зона газопровода - - - - -

	X	Y
1	381452,4	2180797,8
2	381470,6	2180790,8
3	381472,1	2180794,5
4	381454,0	2180801,5

					<b>22088-ТКР/1</b>				
					<i>Межпоселковый газопровод от д. Курковицы до д. Новые Раглицы, д. Озеры, д. Пятая Гора с отводами на д. Село, д. Донцо, д. Малое Заречье</i>				
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	<b>Наружные газопроводы</b>	Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Гордеева			2020		П	4	
Проверил		Васильченко			2020				
Н.контр.		Вдовина			2020				
Утвердил		Нефедова			2020				
Переход автомобильной дороги регионального значения "Курковицы-Глумицы" на км 3+950									

Переход региональной автомобильной дороги  
"Курковицы-Глумицы" на км 7+950  
4ПК2+55,0 - 4ПК2+85,5  
ГЗП ПЭ100 ГАЗ SDR11 160x14,6 в футляре ПЭ100 ГАЗ  
SDR11 225x20,5 l=31,5м методом ННБ  
(Длина бурения l=30,5м)



ПРИМЕЧАНИЕ:

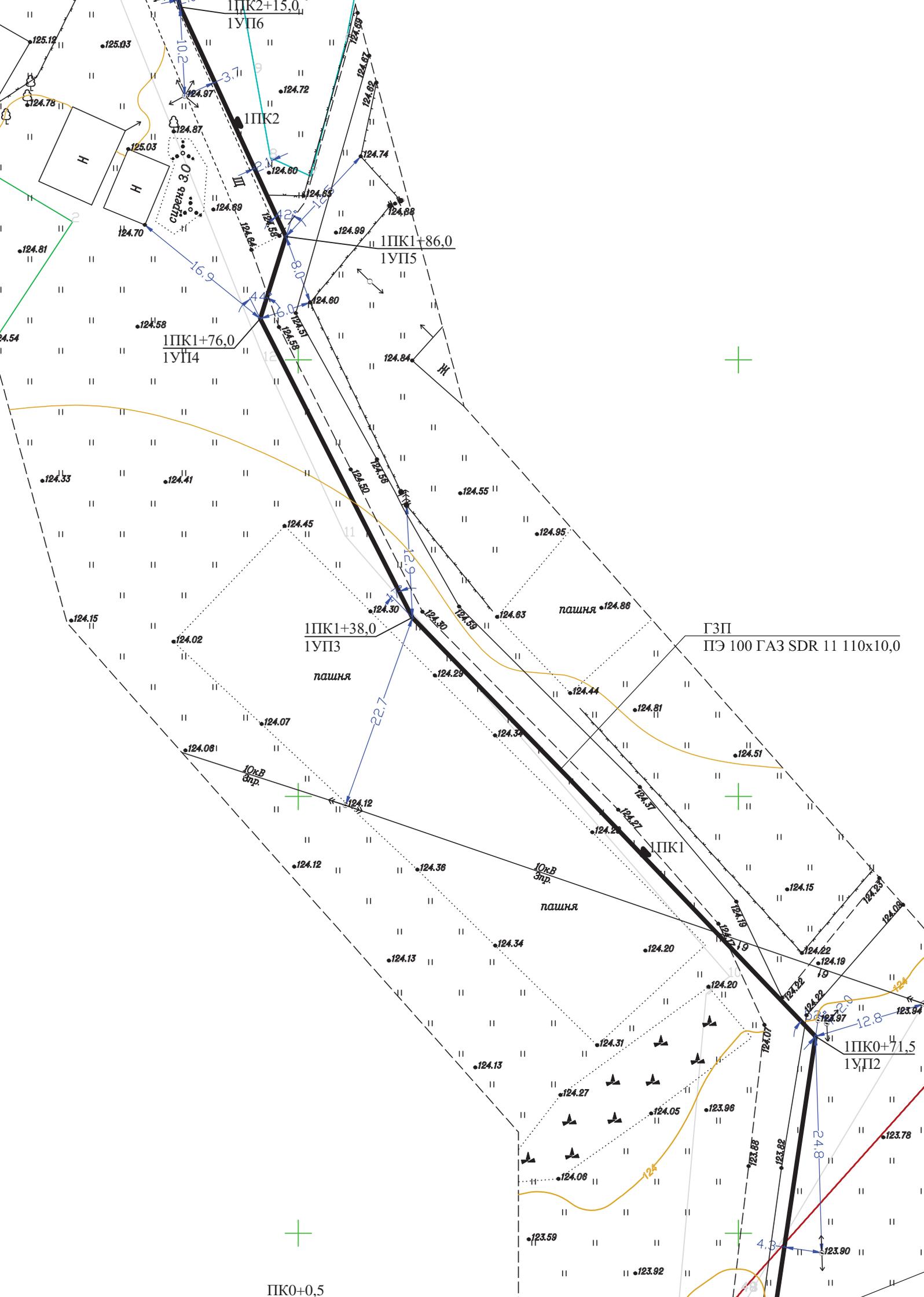
Полоса отвода  
автомоброги

Охранная зона  
газопровода

	X
1	37
2	37
3	37
4	37

					22088	Межпоселковый газопровод от д. [unclear] до [unclear]





ПК2+15,0  
IУП6

ПК2  
III

ПК1+86,0  
IУП5

ПК1+76,0  
IУП4

ПК1+38,0  
IУП3

ГЗП  
ПЭ 100 ГА3 SDR 11 110x10,0

ПК1

ПК0+71,5  
IУП2

ПК0+0,5

судень 3,0

пашня

пашня

пашня

ЮкВ Спр.

ЮкВ Спр.

ЮкВ Спр.

ЮкВ Спр.

H

H

H

H

+

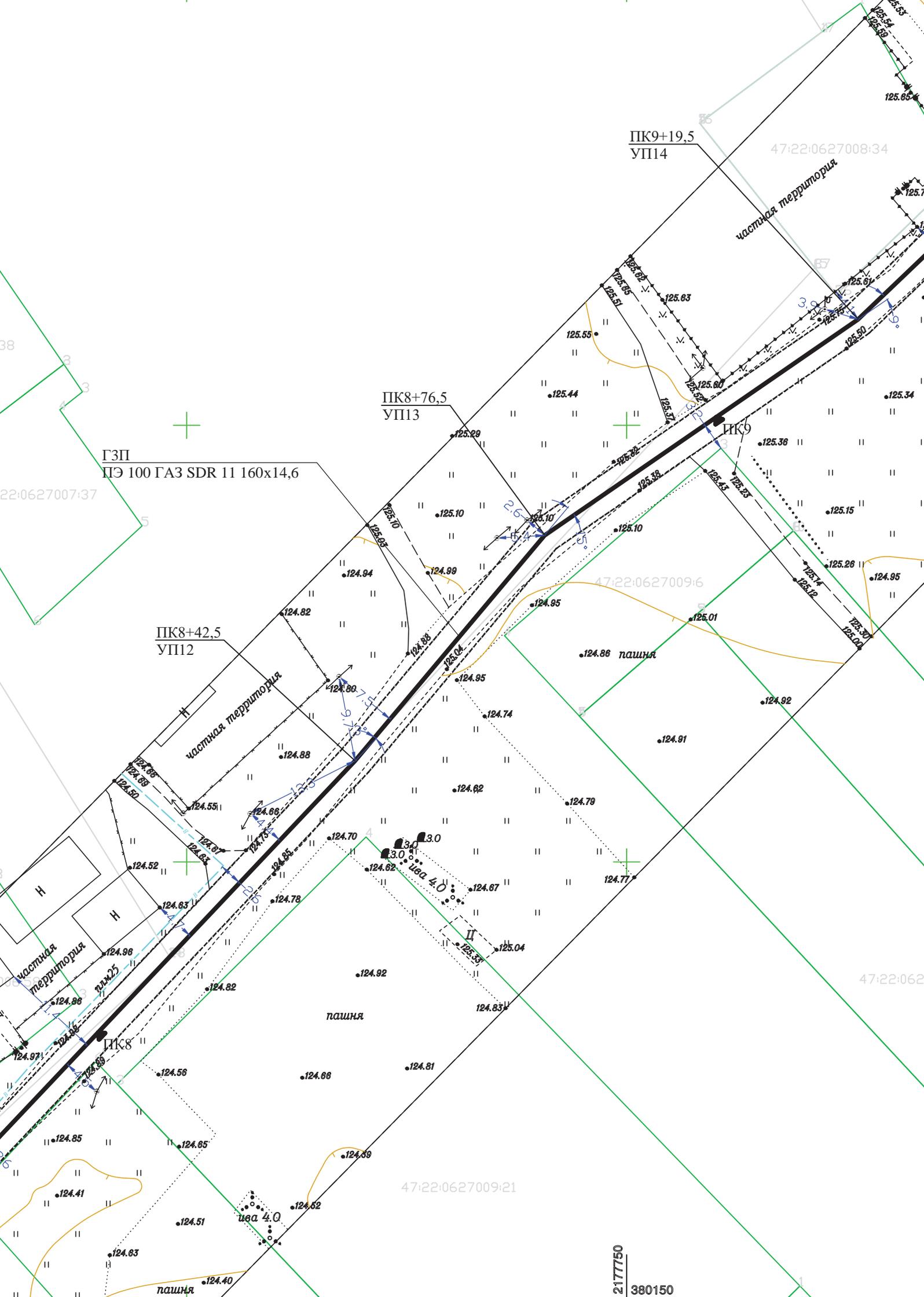
+

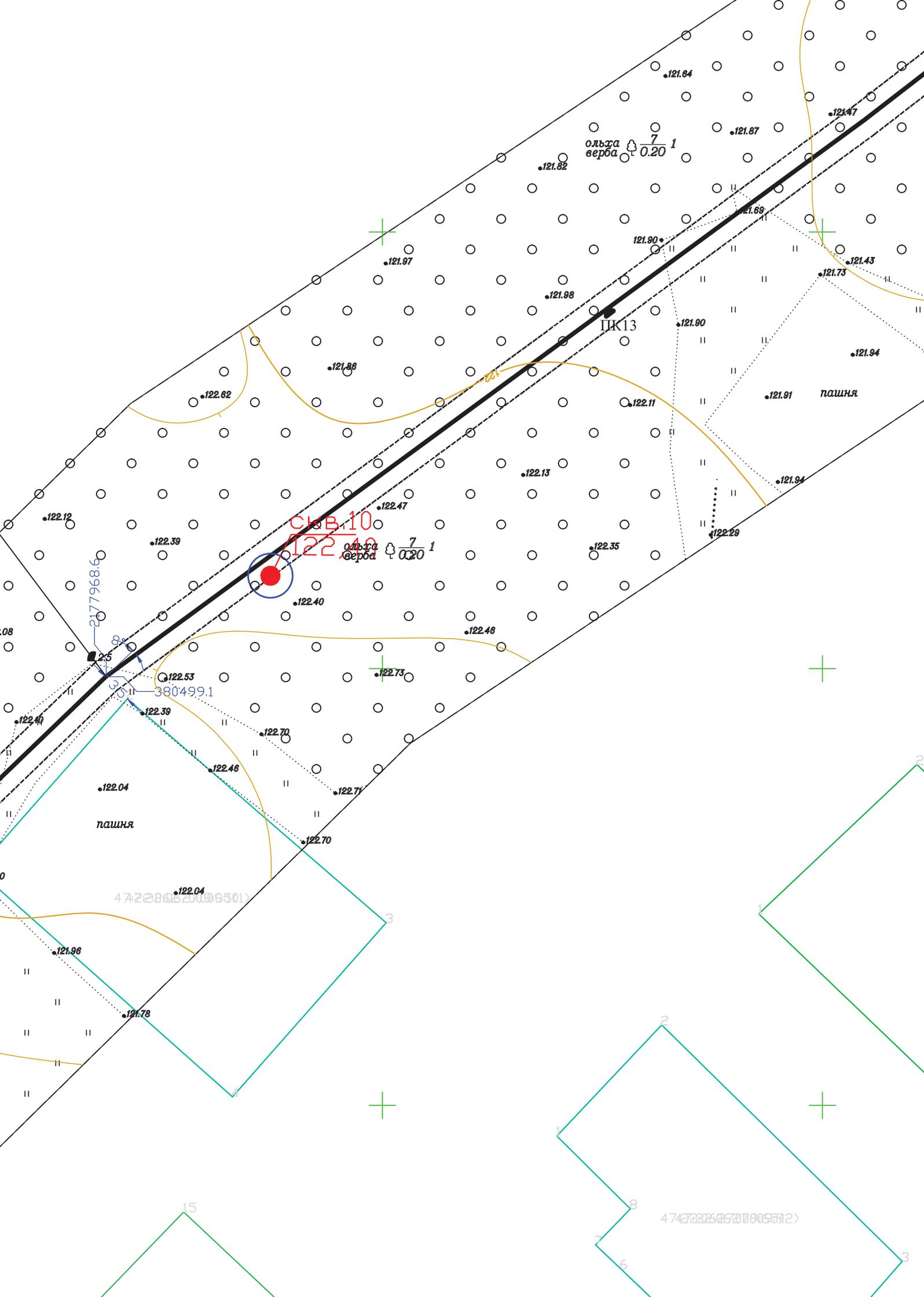
+

+

+







ольха  
верба  $\frac{7}{0.20} 1$

СВ 10  
122.46  
ольха  
верба  $\frac{7}{0.20} 1$

ПК 13

ПШНЯ

ПШНЯ

47228650000501

47228650000502

2177968.6

380499.1

15

8

3

2

2

1

7

6



47:22:0624001:11

ПК17+39,0 - ПК17+63,0  
Прокладка ГЗП ПЭ100 ГАЗ SDR11 160x14,6 методом  
ННБ (Длина бурения l=24,0м)

Технологический  
прямоук

ПК17+13,5  
УП25

частная территория

ПК16+82,0  
УП24

2178250  
380800

частная территория

ПК16+22,0  
УП23

грунт

47:22:0624001

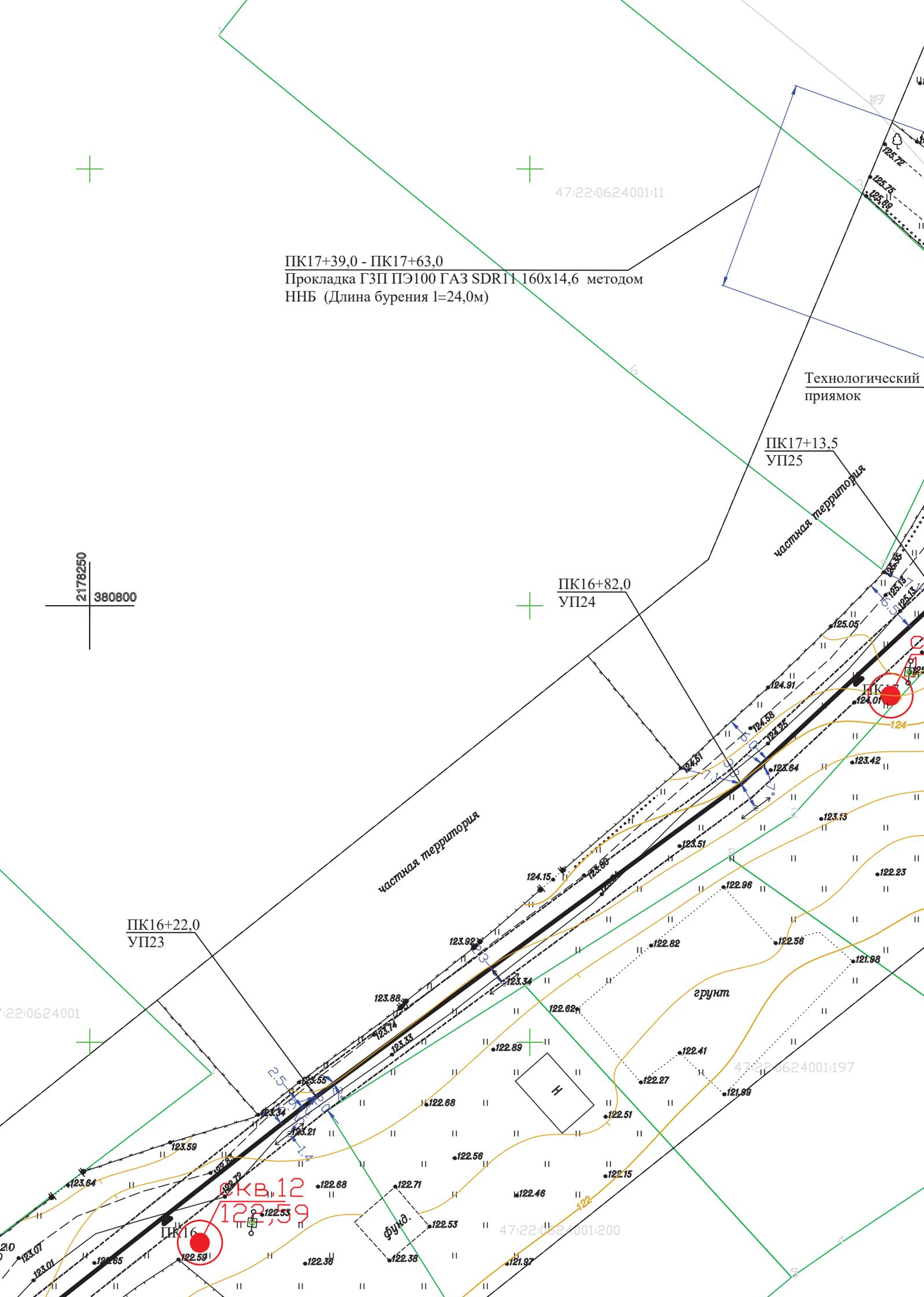
47:22:0624001:197

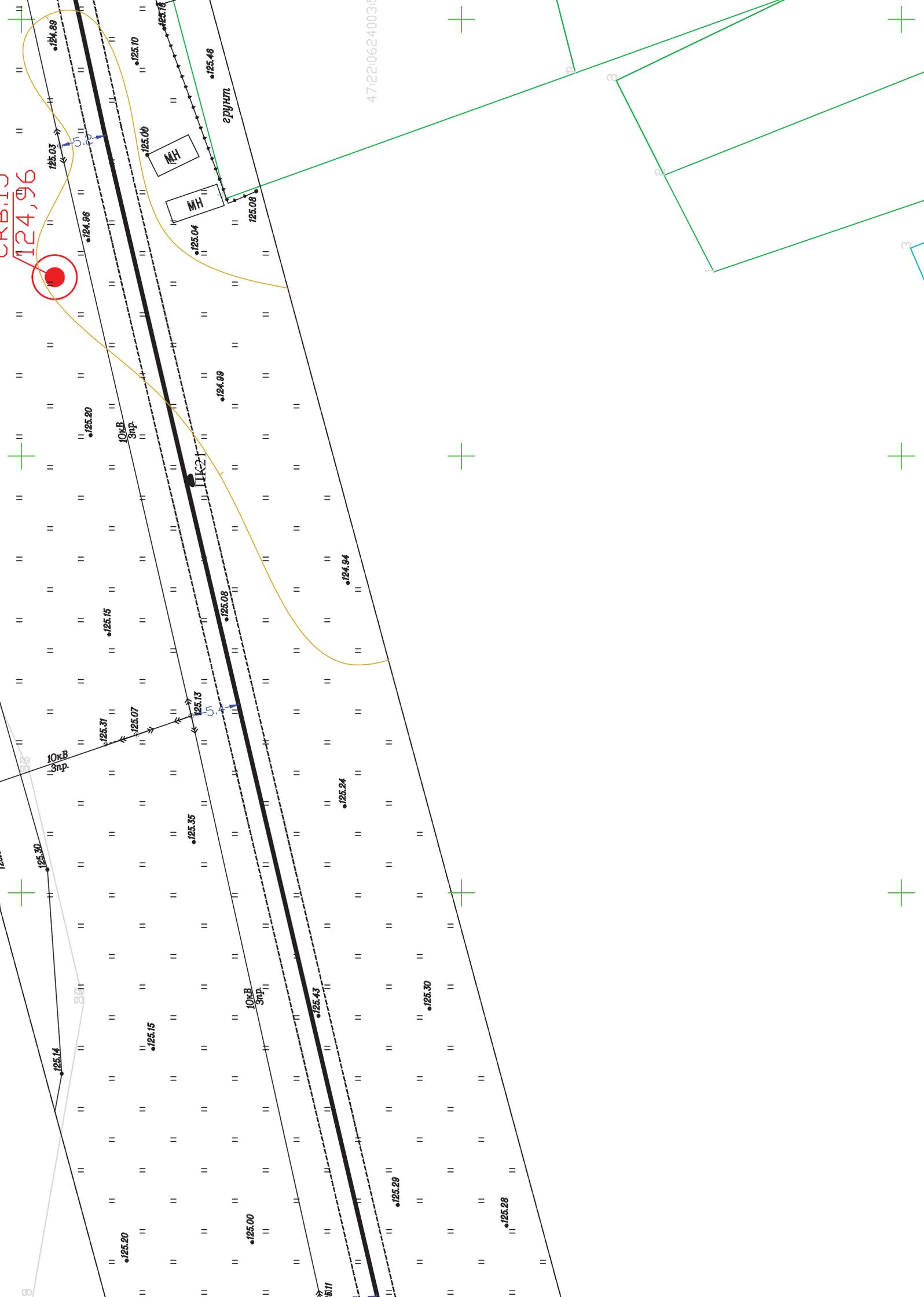
кв.12  
123,59

ПК16

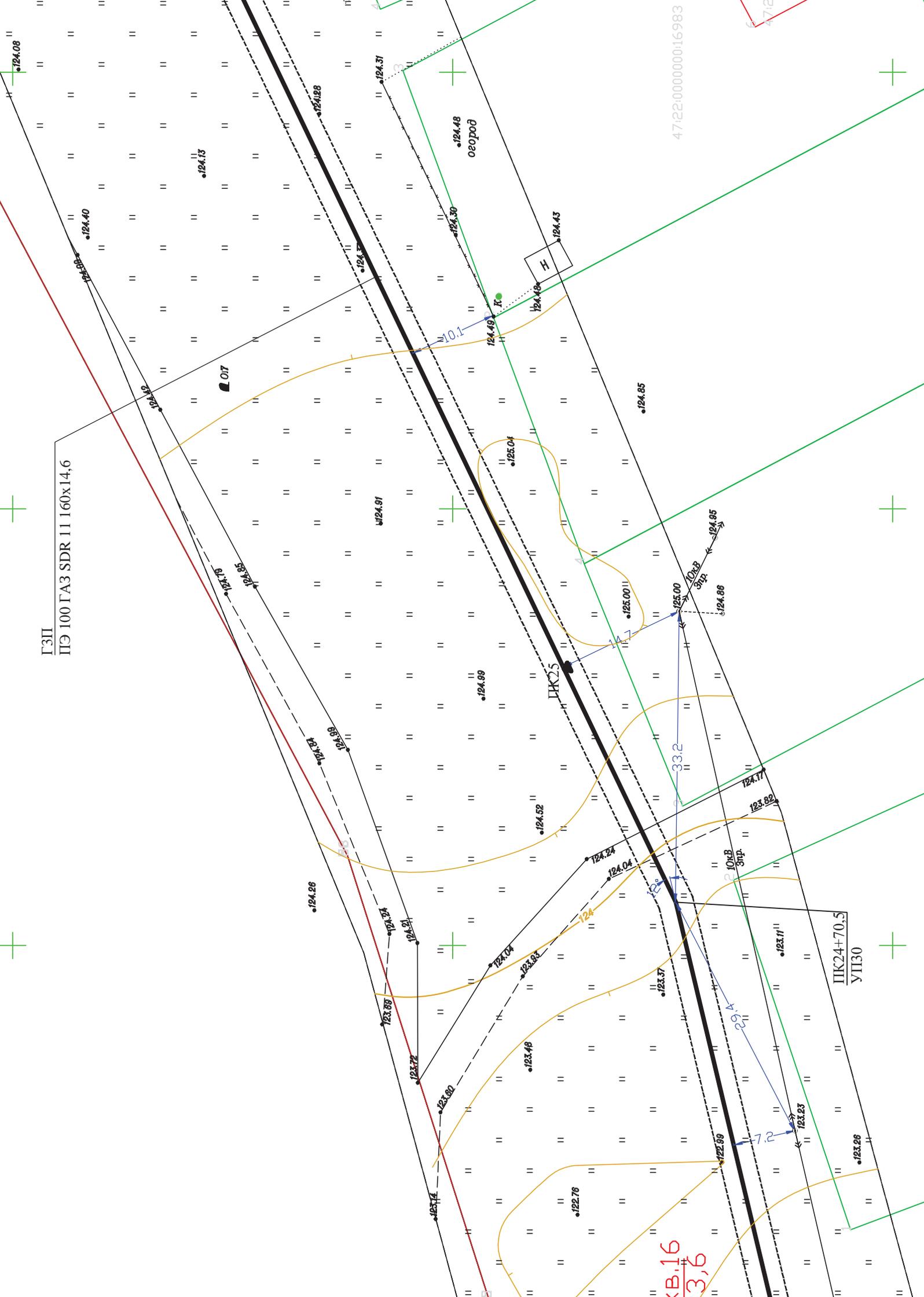
47:22:0624001:200

210





47:22:0000000:16983



Г3П  
ПЭ 100 ГА3 SDR 11 160x14,6

124.48  
огород

ПК24+70,5  
УП30

124.85

КБ.16  
3,6

124.45

125.04

124.99

124.17

124.24

123.11

122.78

123.23

124.26

124.91

123.48

123.80

122.59

123.26

123.00

124.04

123.93

123.37

124.95

123.86

0.17

124.91

124.52

124.88

124.04

125.00

124.86

124.94

124.85

124.04

123.93

122.59

123.23

124.46

124.89

124.94

124.04

123.48

122.59

123.23

123.86

124.08

124.40

124.13

124.13

124.98

124.37

124.85

124.48

124.30

124.46

124.85

124.95

124.86

124.85

0.17

124.89

124.52

124.88

124.04

125.00

124.86

124.86

124.08

124.40

124.13

124.13

124.98

124.37

124.85

124.48

124.30

124.46

124.85

124.95

124.86

124.85

0.17

124.89

124.52

124.88

124.04

125.00

124.86

124.86

124.08

124.40

124.13

124.13

124.98

124.37

124.85

124.48

124.30

124.46

124.85

124.95

124.86

124.85

0.17

124.89

124.52

124.88

124.04

125.00

124.86

124.86

124.08

124.40

124.13

124.13

124.98

124.37

124.85

124.48

124.30

124.46

124.85

124.95

124.86

124.85

0.17

124.89

124.52

124.88

124.04

125.00

124.86

124.86

124.08

124.40

124.13

124.13

124.98

124.37

124.85

124.48

124.30

124.46

124.85

124.95

124.86

124.85

0.17

124.89

124.52

124.88

124.04

125.00

124.86

124.86

124.08

124.40

124.13

124.13

124.98

124.37

124.85

124.48

124.30

124.46

124.85

124.95

124.86

124.85

0.17

124.89

124.52

124.88

124.04

125.00

124.86

124.86

124.08

124.40

124.13

124.13

124.98

124.37

124.85

124.48

124.30

124.46

124.85

124.95

124.86

124.85

0.17

124.89

124.52

124.88

124.04

125.00

124.86

124.86

124.08

124.40

124.13

124.13

124.98

124.37

124.85

124.48

124.30

124.46

124.85

124.95

124.86

124.85

0.17

124.89

124.52

124.88

124.04

125.00

124.86

124.86

124.08

124.40

124.13

124.13

124.98

124.37

124.85

124.48

124.30

124.46

124.85

124.95

124.86

124.85

0.17

124.89

124.52

124.88

124.04

125.00

124.86

124.86

124.08

124.40

124.13

124.13

124.98

124.37

124.85

124.48

124.30

124.46

124.85

124.95

124.86

124.85

0.17

124.89

124.52

124.88

124.04

125.00

124.86

124.86

124.08

124.40

124.13

124.13

124.98

124.37

124.85

124.48

124.30

124.46

124.85

124.95

124.86

124.85

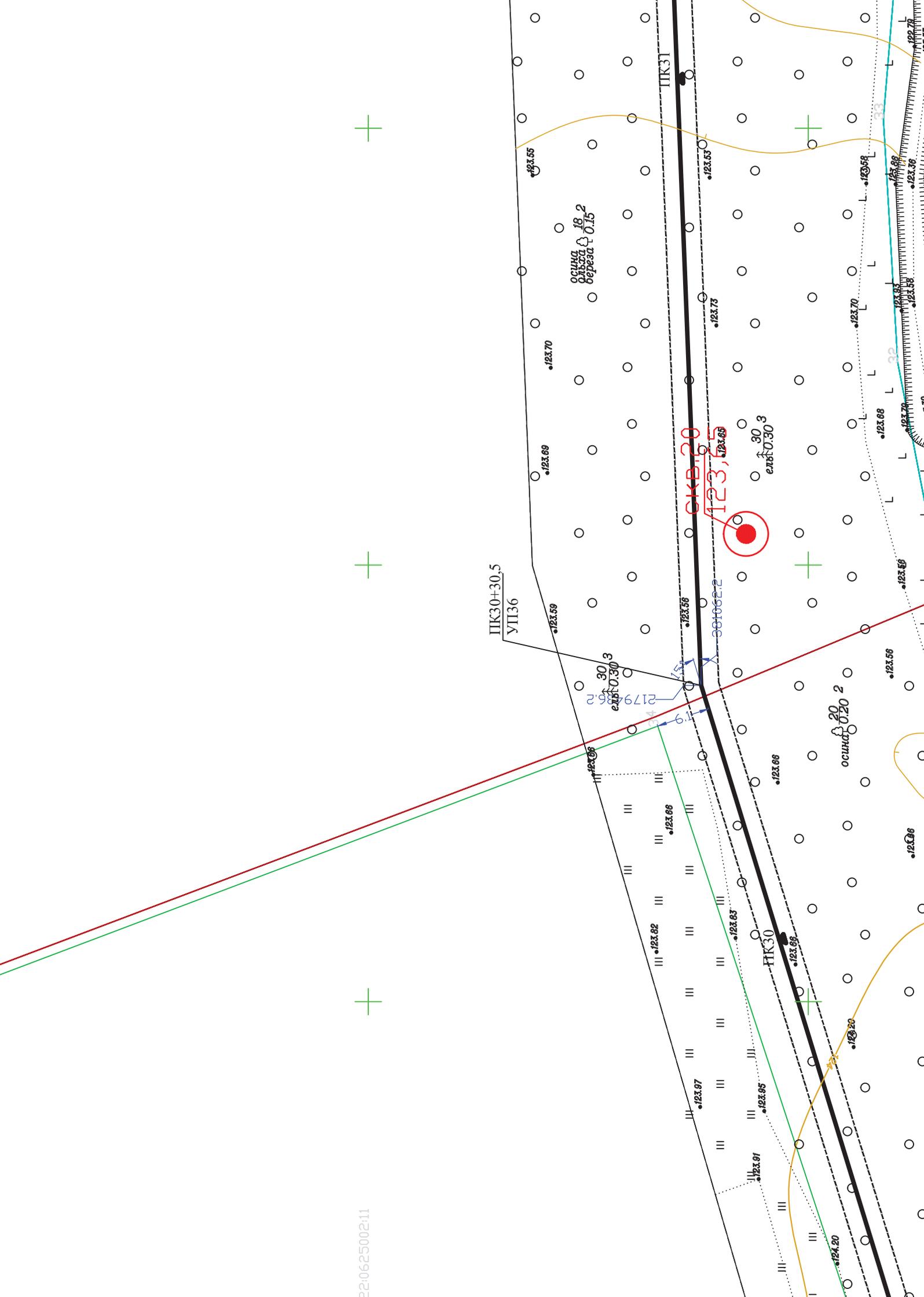
0.17

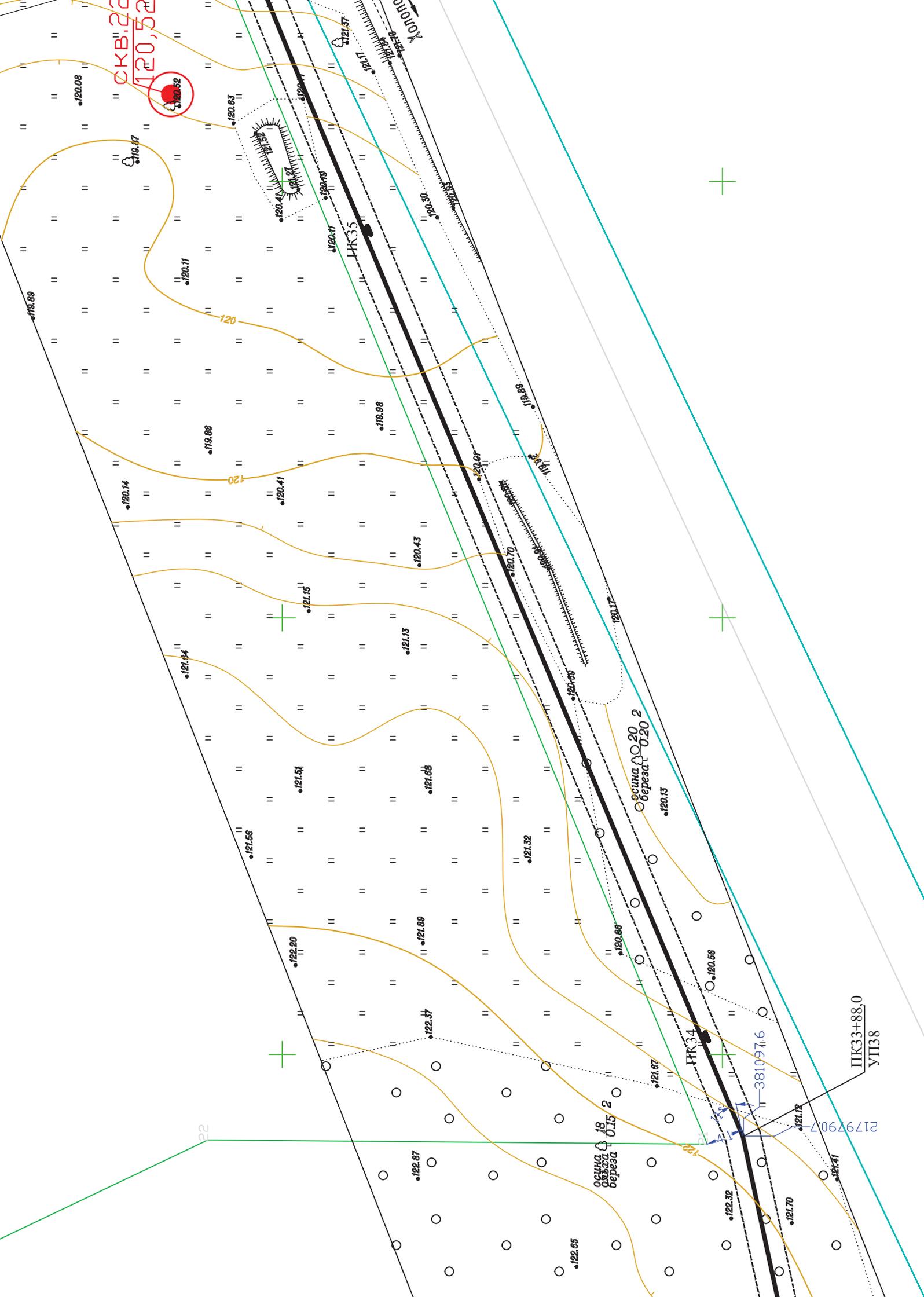
124.89

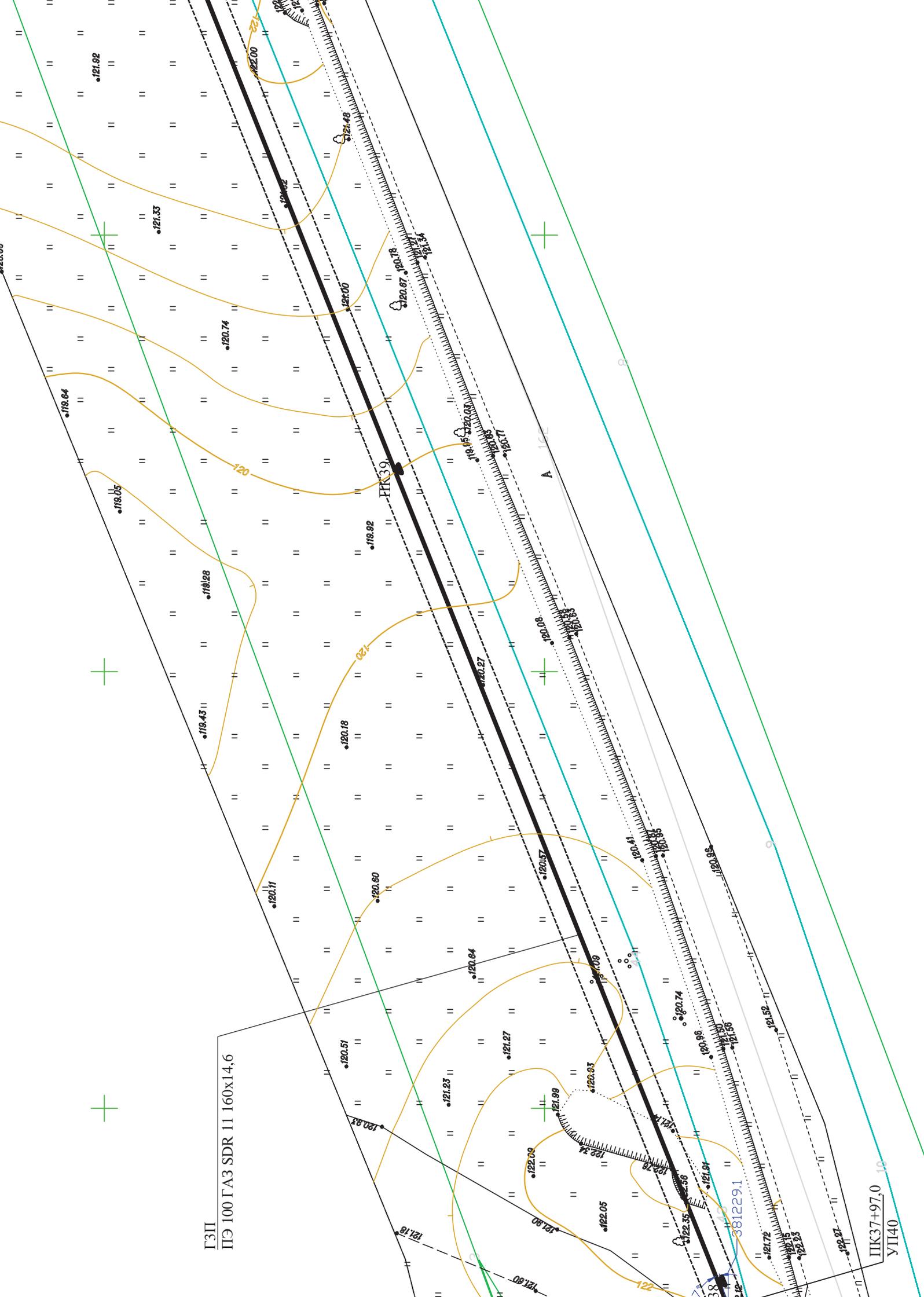
124.52

124.88

124.04







ГЗП  
 ПЭ 100 ГА3 SDR III 160x14,6

ПК37+97,0  
 УП40

ПР 39

3812291

•121.92

•121.33

•120.74

•118.64

•118.05

•118.28

•118.43

•120.18

•120.11

•120.60

•120.64

•120.51

•121.23

•121.27

•120.93

•121.09

•120.74

•120.96

•121.50

•121.36

•121.52

•121.92

•122.25

•122.35

•120.81

•121.18

•121.80

•122.00

•122.34

•122.05

•121.91

•121.72

•121.15

•122.23

•122.35

•122.27

•122.27

•122.27

120

121

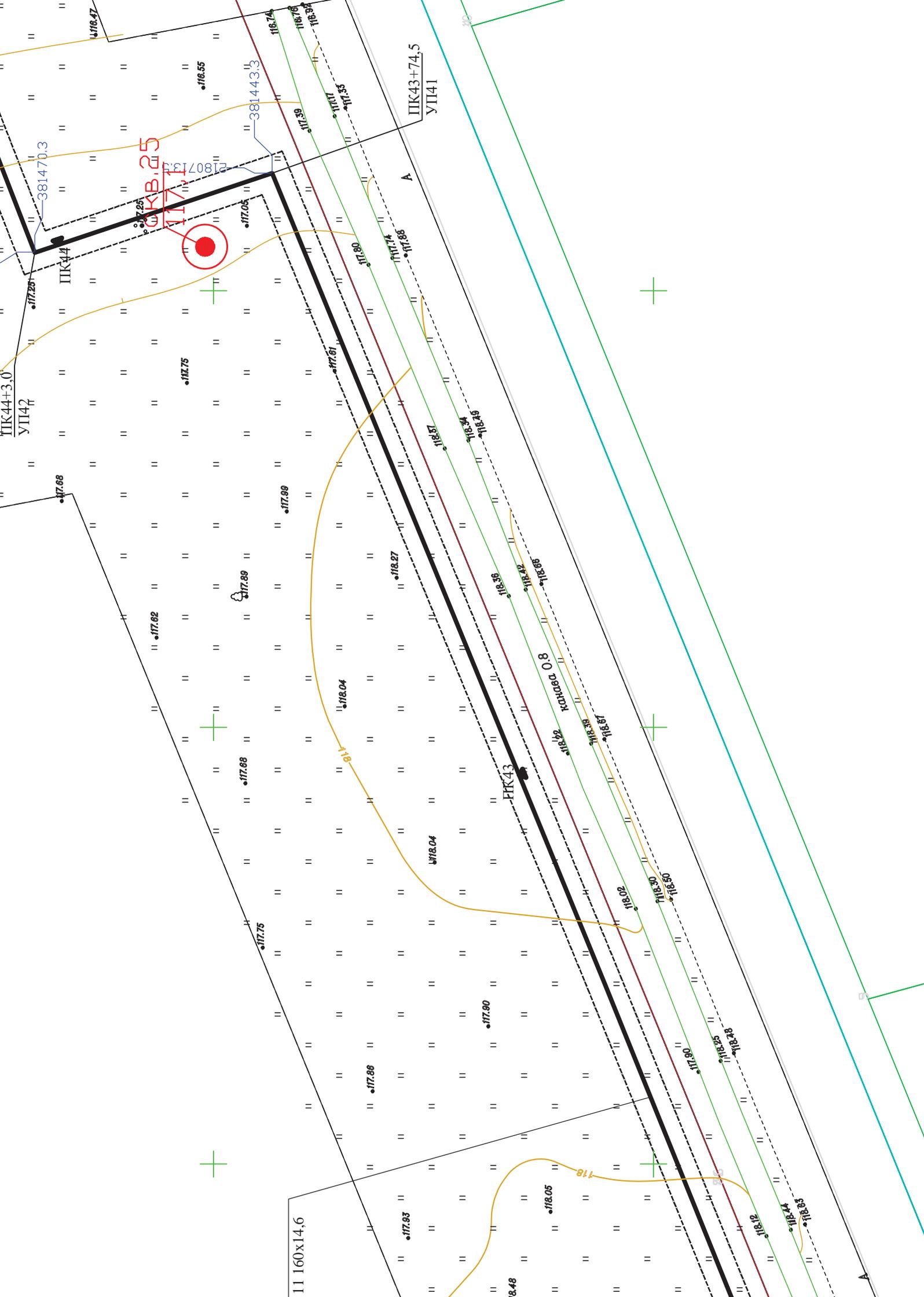
122

A 125

B

C

D



ГЗП  
ПЭ 100 ГАЗ SDR 11 160x14,6

47:22:0625013:6

47:22:0625013:7

47:22:0625013:8

47:22:0625013:9

47:22:0625013:10

114.47

114.49

114.23

114.40

114.85

114.88

114.84

114.48

114.74

114.73

114.83

114.70

114.43

114.62

ПК48+81,0  
УП48

114.59

114.98

ПК49+10,5  
УП49

ГЗП  
ПЭ 100 ГАЗ SDR 11 160x14,6

47:22:0625013:6

47:22:0625013:7

47:22:0625013:8

47:22:0625013:9

47:22:0625013:10

114.47

114.49

114.23

114.40

114.85

114.88

114.84

114.48

114.74

114.73

114.83

114.70

114.43

114.62

ПК48+81,0  
УП48

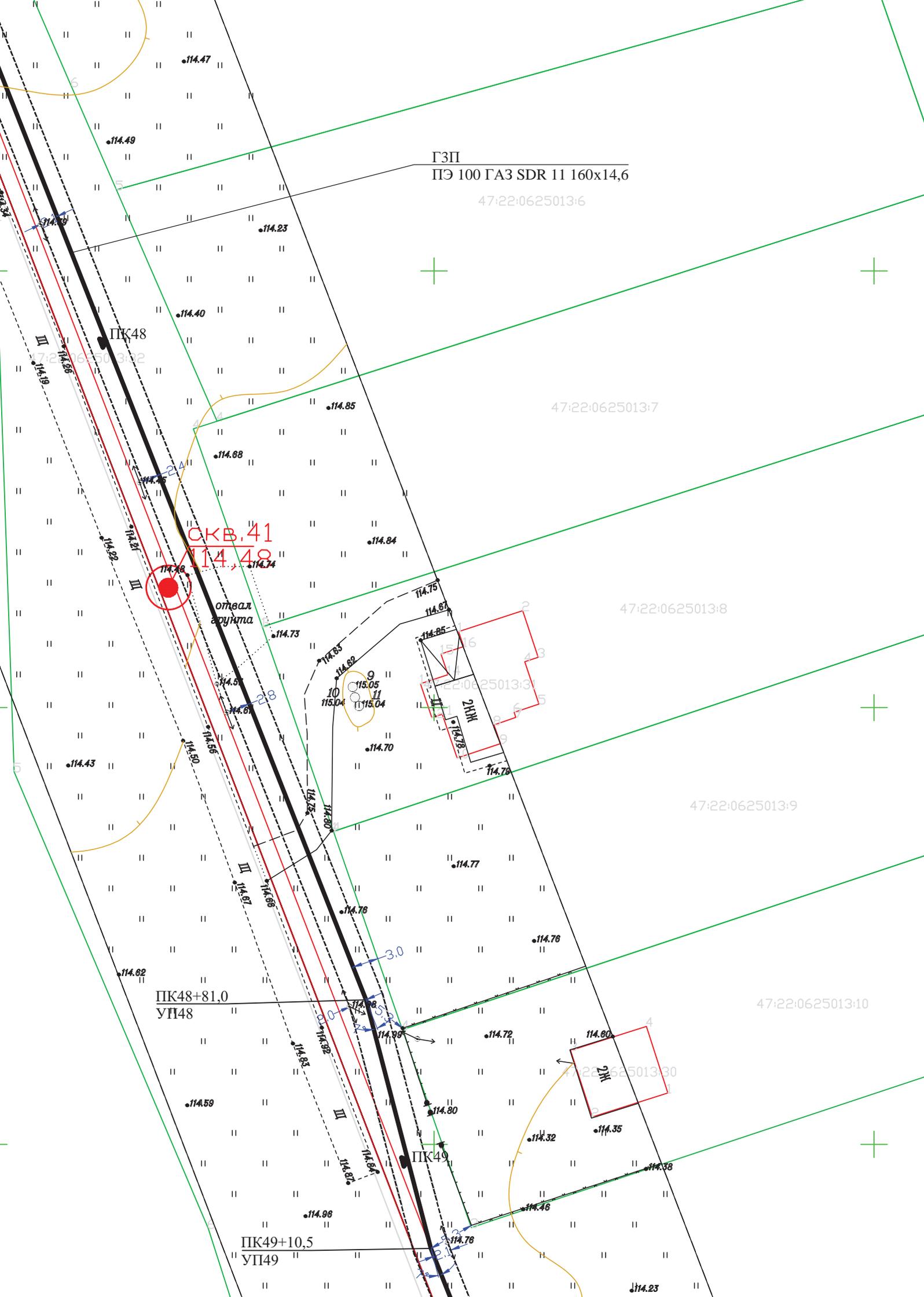
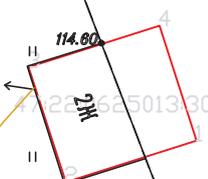
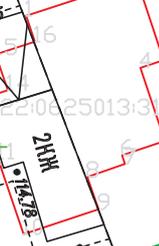
114.59

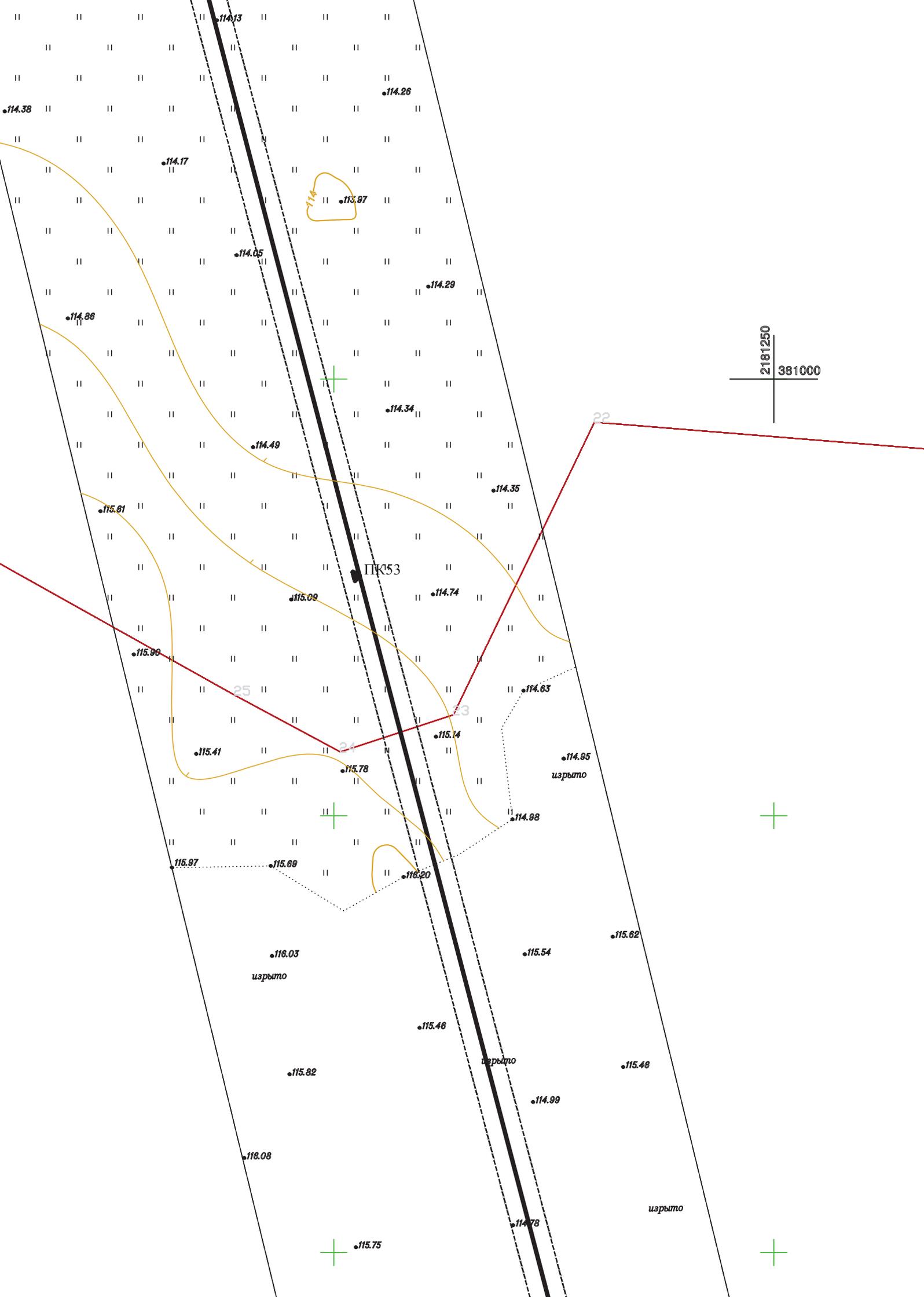
114.98

ПК49+10,5  
УП49

СКВ.41  
114.49

отвал  
грунта





2181250  
381000

ПК53

узрыто

узрыто

узрыто

узрыто

114.13

114.26

114.17

114

113.97

114.05

114.29

114.88

114.34

114.49

114.35

115.01

115.09

114.74

115.80

114.63

115.41

115.74

115.78

114.95

115.97

115.89

116.20

114.98

116.03

115.54

115.62

115.48

115.82

115.46

116.08

114.99

115.75

114.78

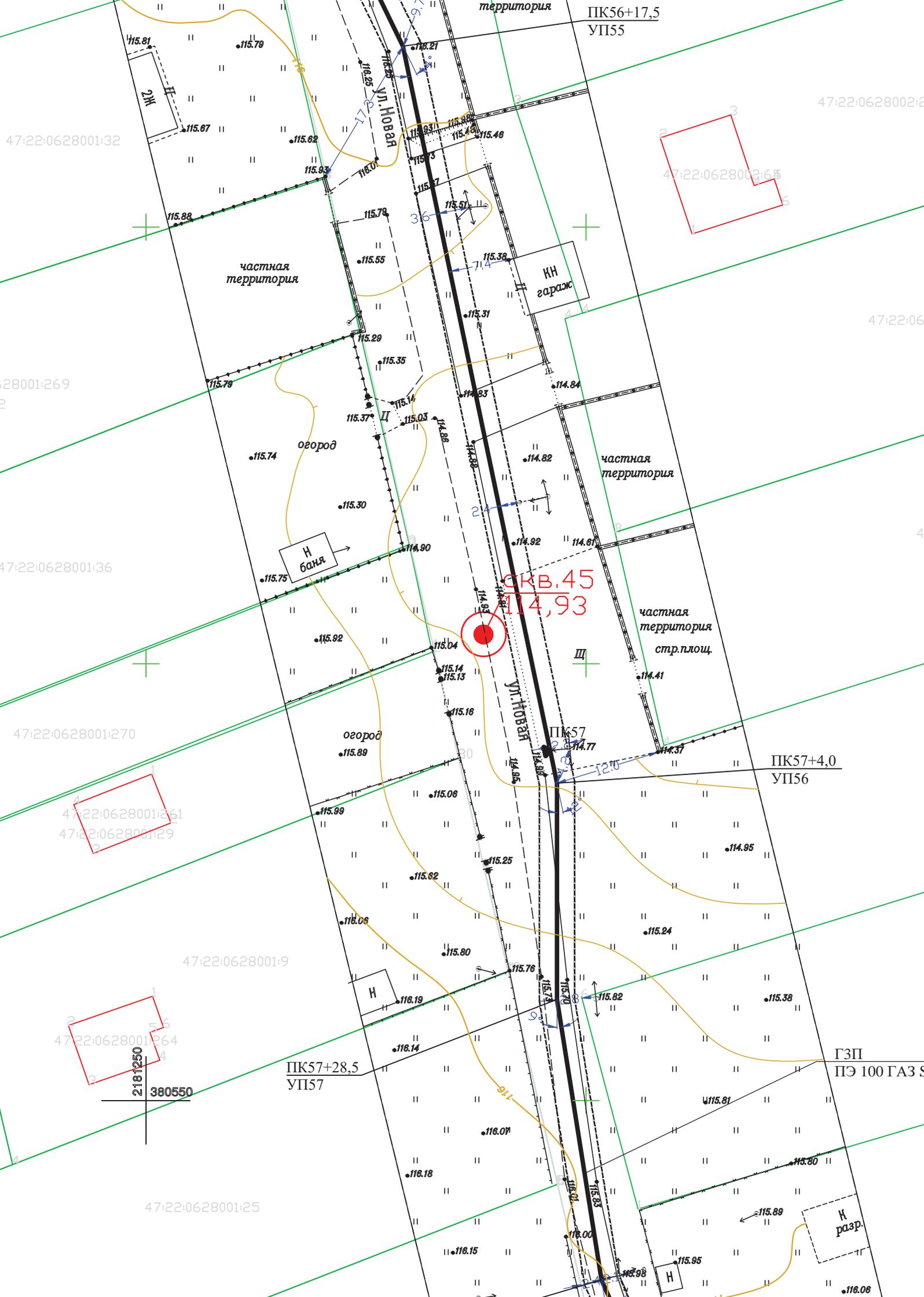
114.38

25

23

24

22



ПК56+17,5  
УП55

частная  
территория

КН  
гараж

Н  
баня

СКВ.45  
114,93

частная  
территория

частная  
территория  
стр.пощ.

Ул. Новая

ПК57  
УП56

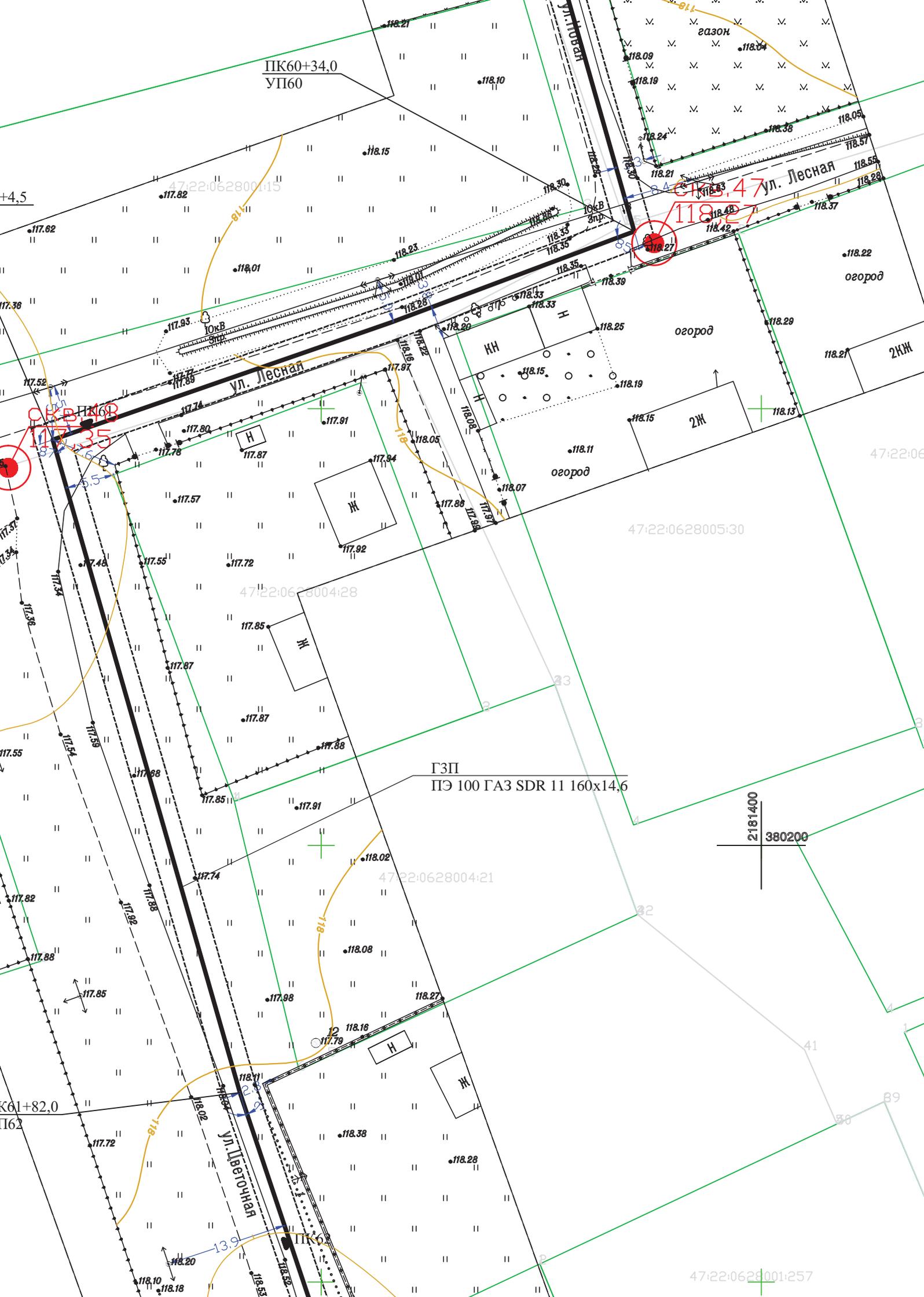
ПК57+4,0  
УП56

ПК57+28,5  
УП57

ГЗП  
ПЭ 100 ГАЗ С

2181250  
380550

Н  
разр.



ПК60+34.0  
УП60

газон

ул. Лесная

ул. Лесная

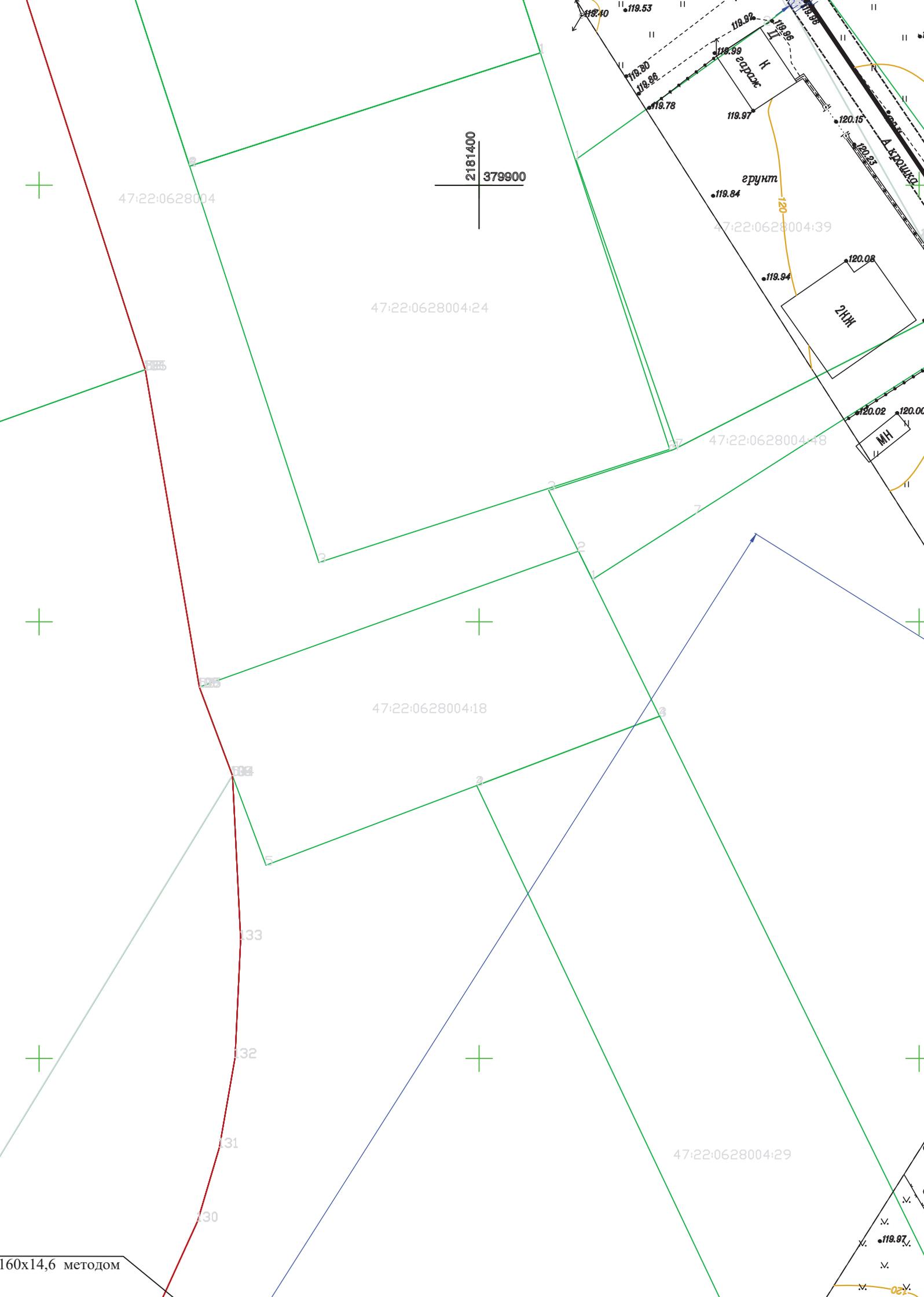
ГЗП  
ПЭ 100 ГАЗ SDR 11 160x14,6

2181400  
380200

+4,5

К61+82,0  
П62

47:22:0628001:257



47:22:0628004

2181400  
379900

47:22:0628004:24

47:22:0628004:39

47:22:0628004:48

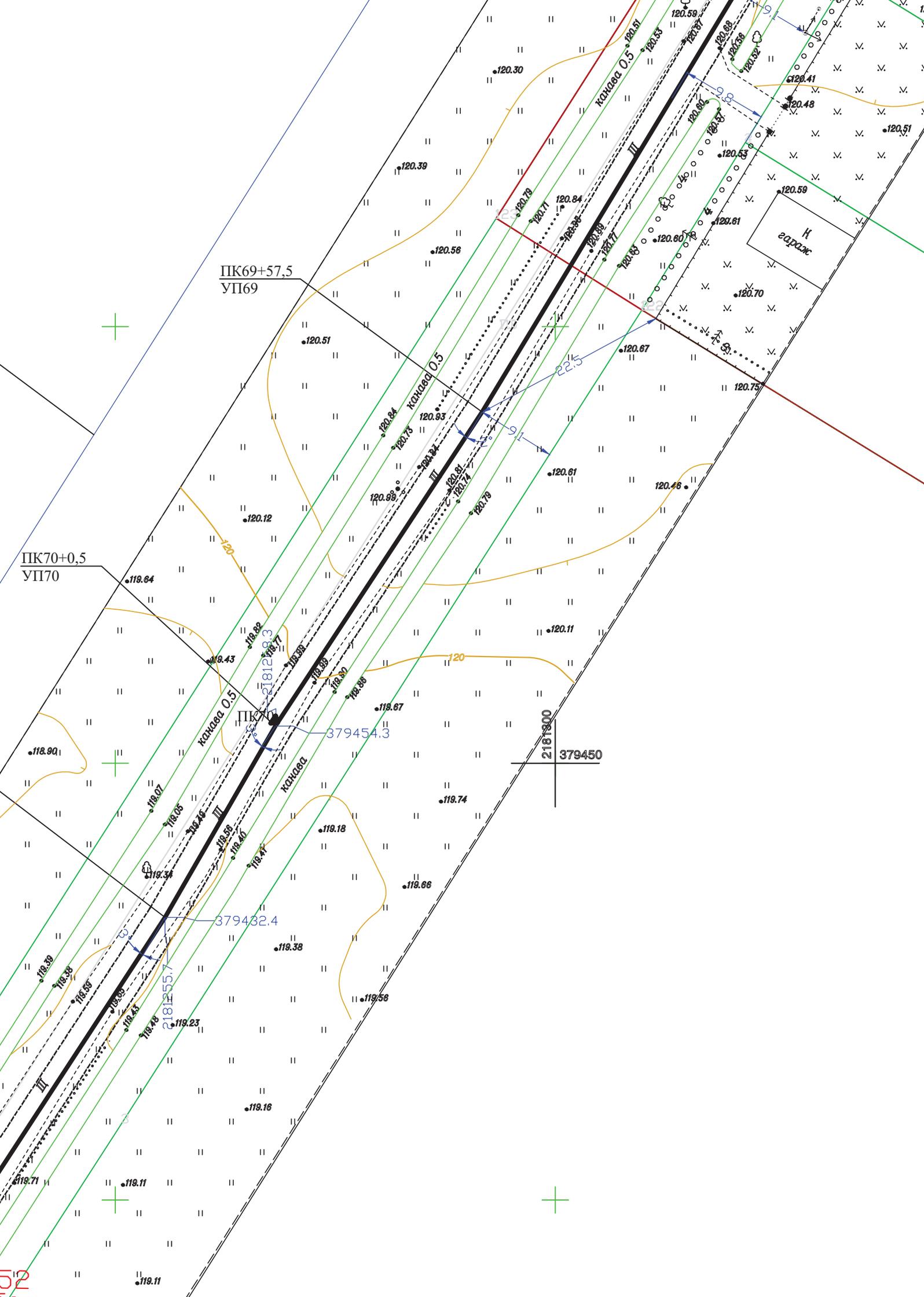
47:22:0628004:18

47:22:0628004:29

160x14,6 методом

119.97

120.00



ПК69+57,5  
УП69

ПК70+0,5  
УП70

гараж

ПК70+0,5

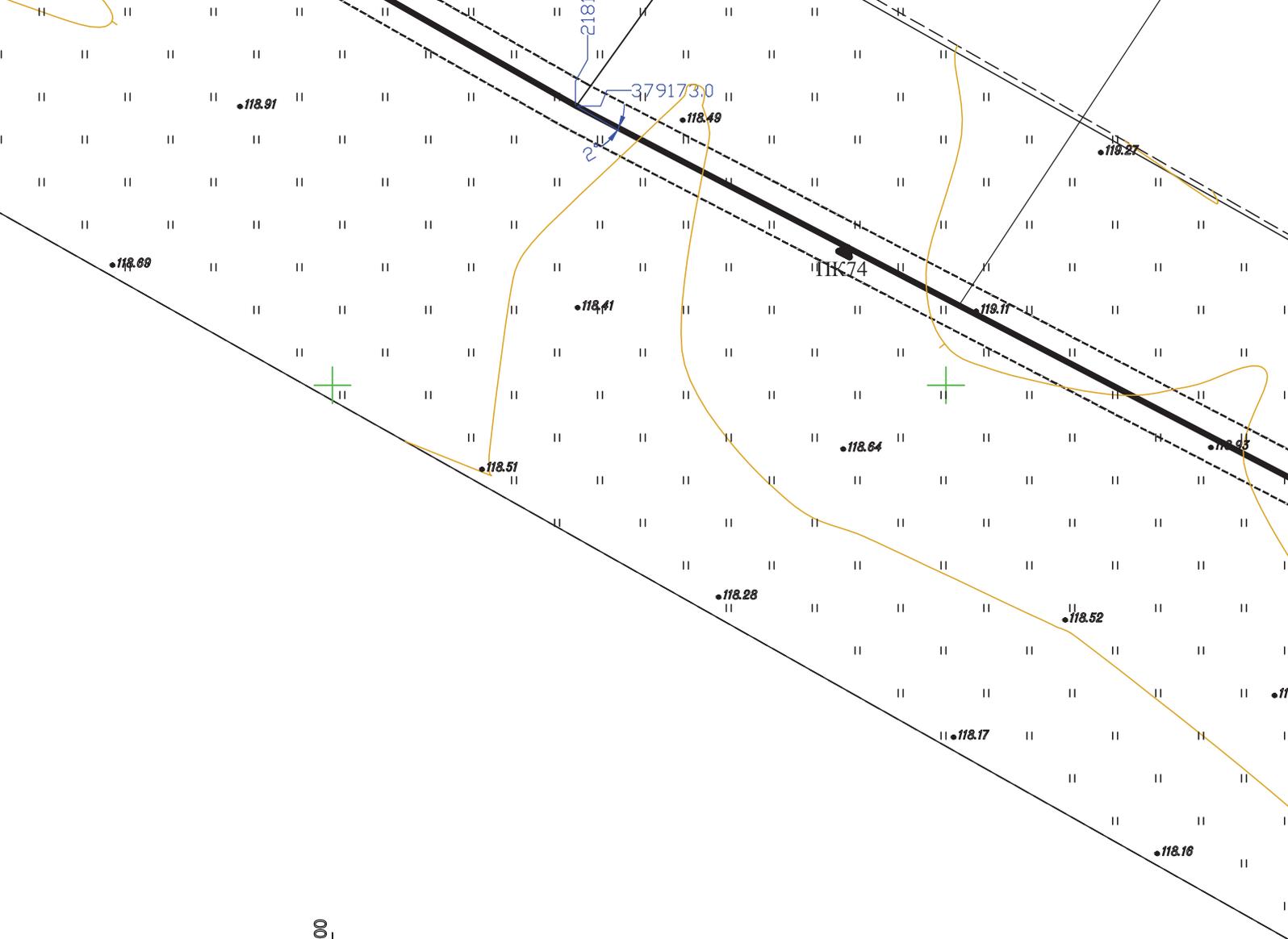
379454.3

2181300

379450

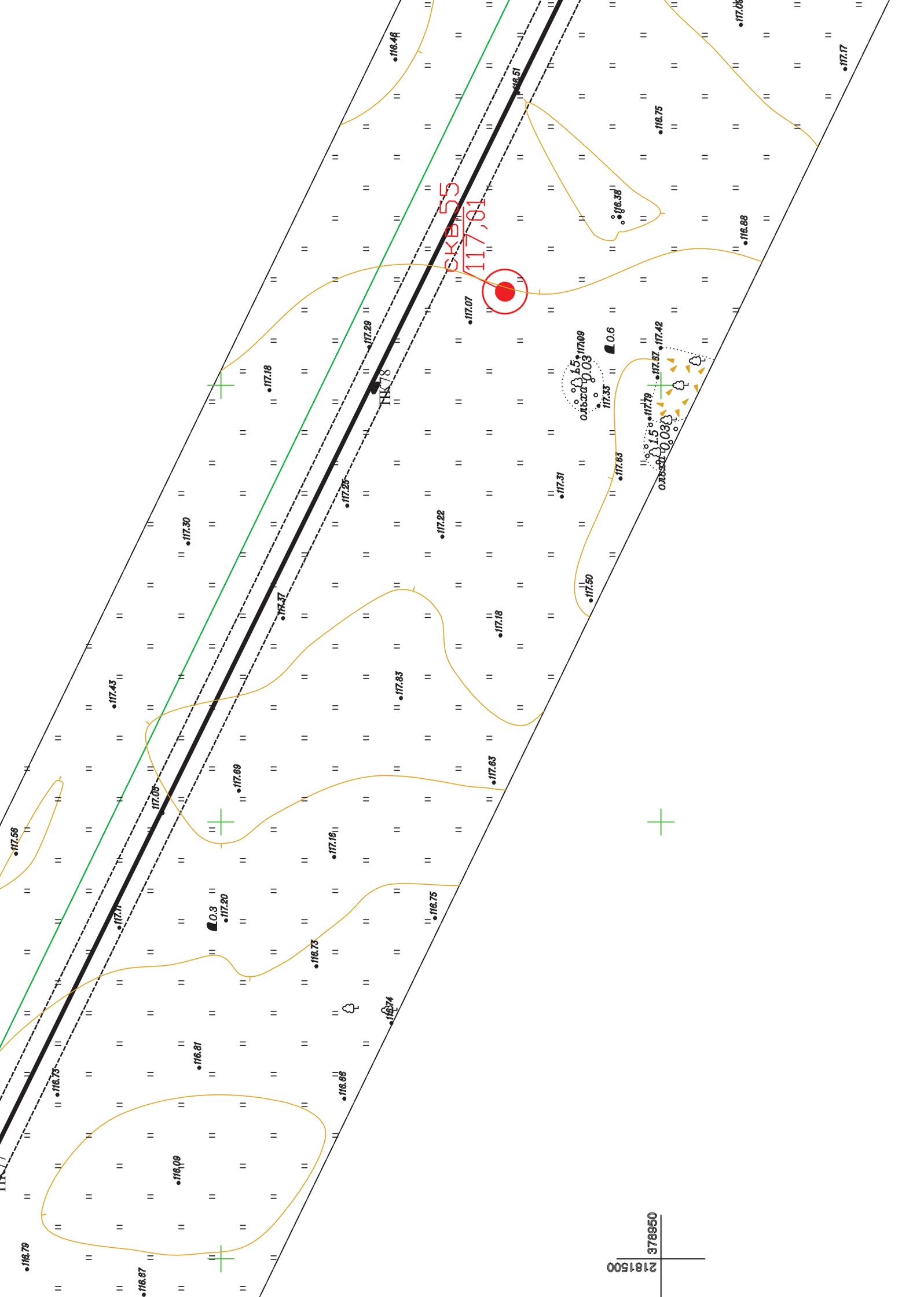
379432.4

2181255.7

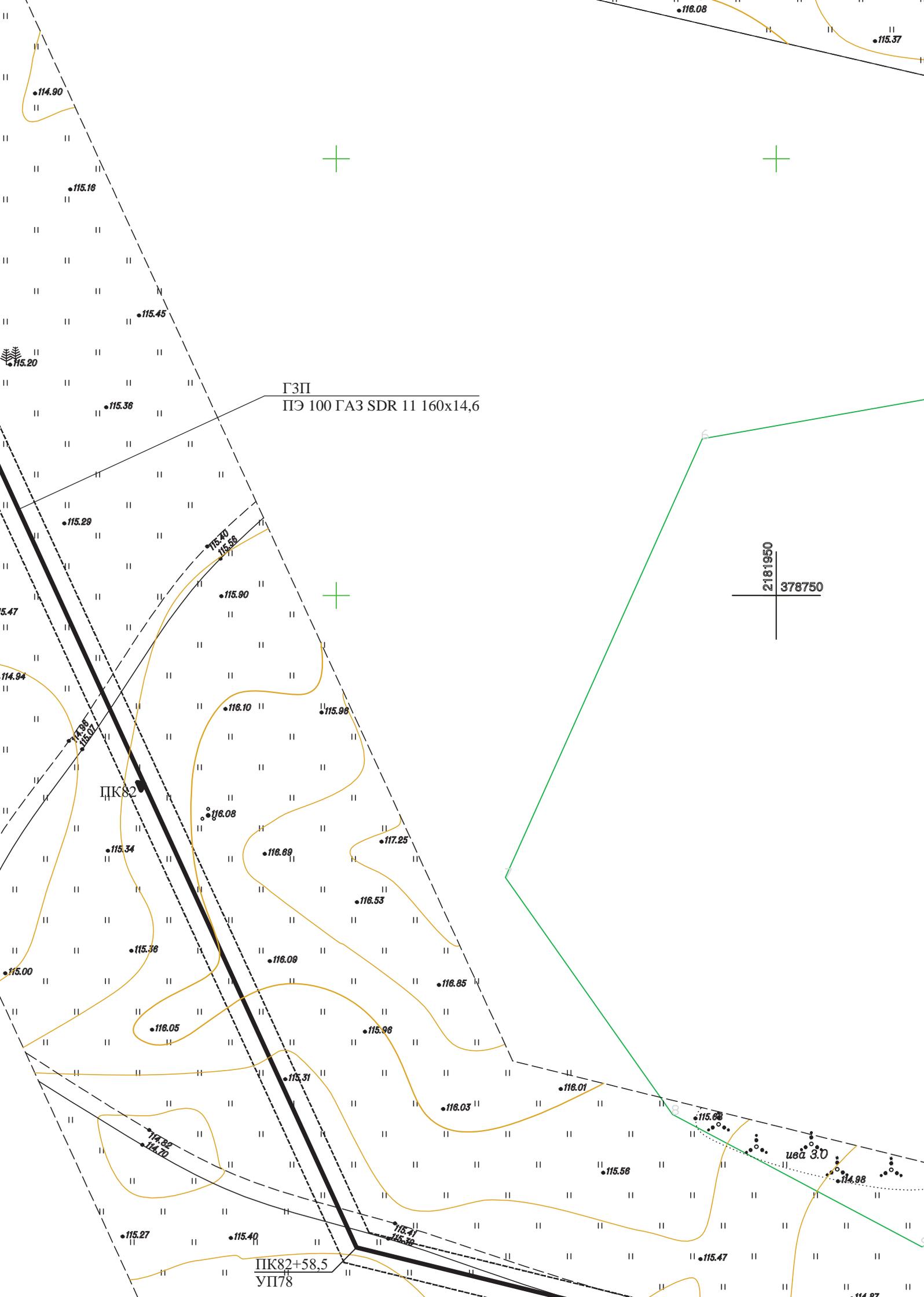


2181200  
379100





2181500 378950



•114.90

•115.16

•115.45

•115.36

•115.29

•115.90

•116.10

•115.98

•116.08

•117.25

•115.34

•116.89

•116.53

•115.38

•116.09

•116.85

•115.00

•116.05

•115.98

•115.31

•116.03

•116.01

•116.32

•116.70

•115.27

•115.40

•115.41

•115.30

•115.68

•114.98

•115.47

•114.87

•116.08

•115.37

ГЗП  
ПЭ 100 ГА3 SDR 11 160x14,6

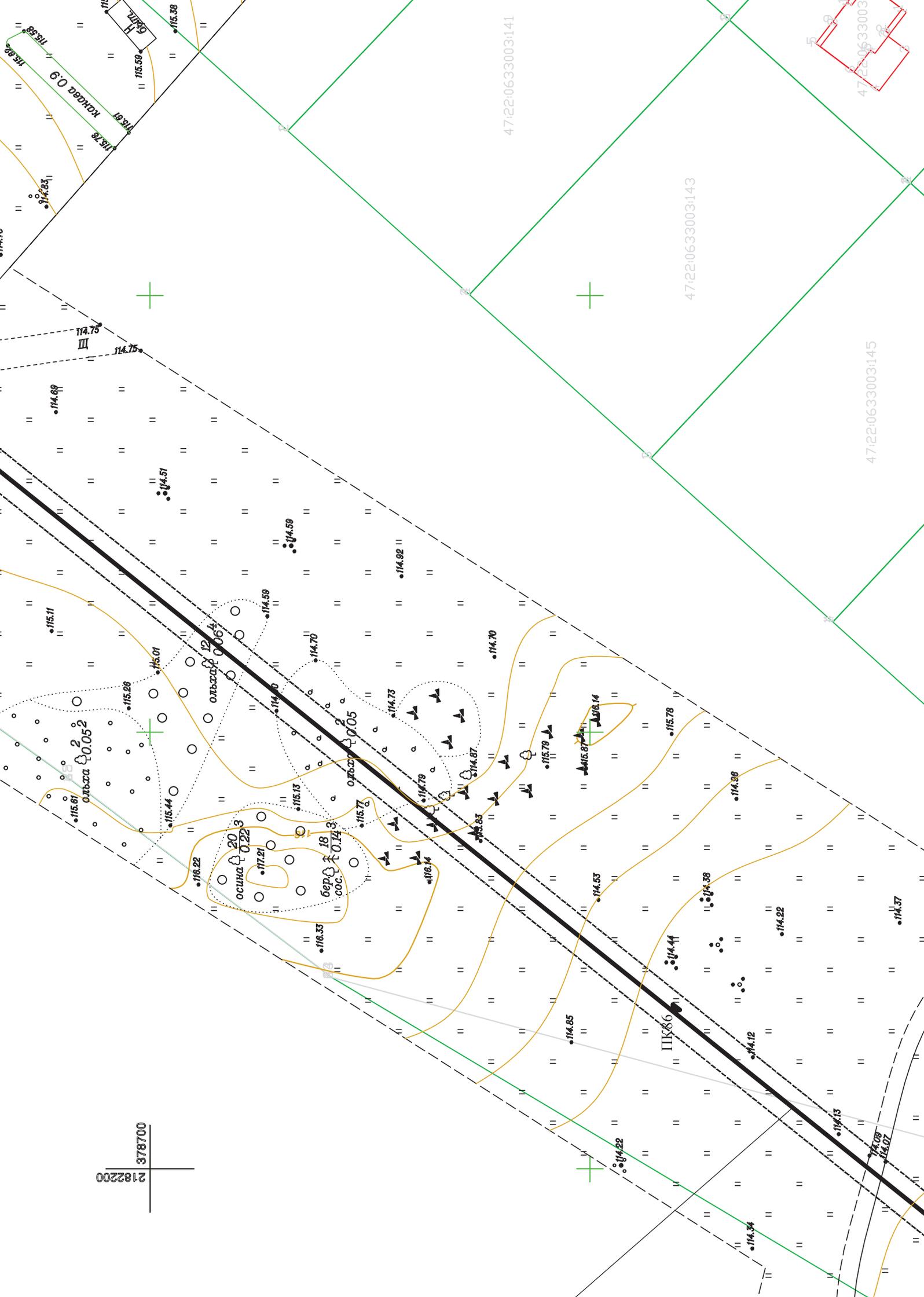
ПК82

ПК82+58,5  
УП178

2181950

378750

усл 3.0



2182200  
378700

115.89  
115.78  
115.50  
115.38  
115.51  
114.59  
114.92  
115.11  
115.01  
114.75  
114.69  
114.51  
114.50  
114.70  
114.73  
114.70  
115.79  
114.87  
115.78  
115.28  
115.22  
117.21  
117.21  
116.33  
115.72  
115.72  
114.79  
114.83  
114.83  
115.78  
114.38  
114.38  
114.22  
114.12  
114.12  
114.07  
114.07  
114.14  
114.14  
114.12  
114.12  
114.07  
114.07  
114.07  
114.07

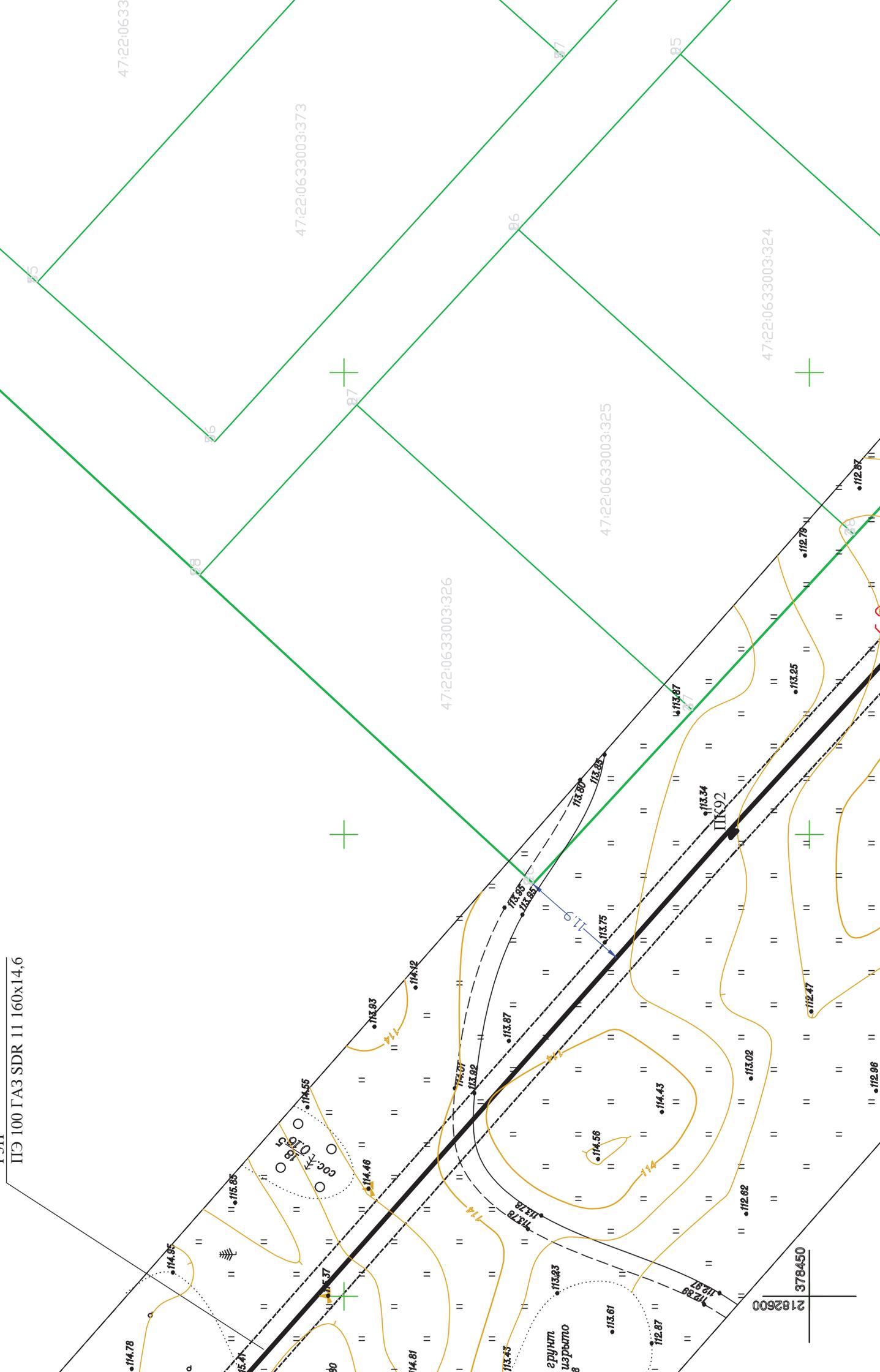
КОНДАС О.9  
Ольха 0.052  
Ольха 0.064  
Ольха 0.05  
ОСИНКА 0.223  
бер. сос. 0.143

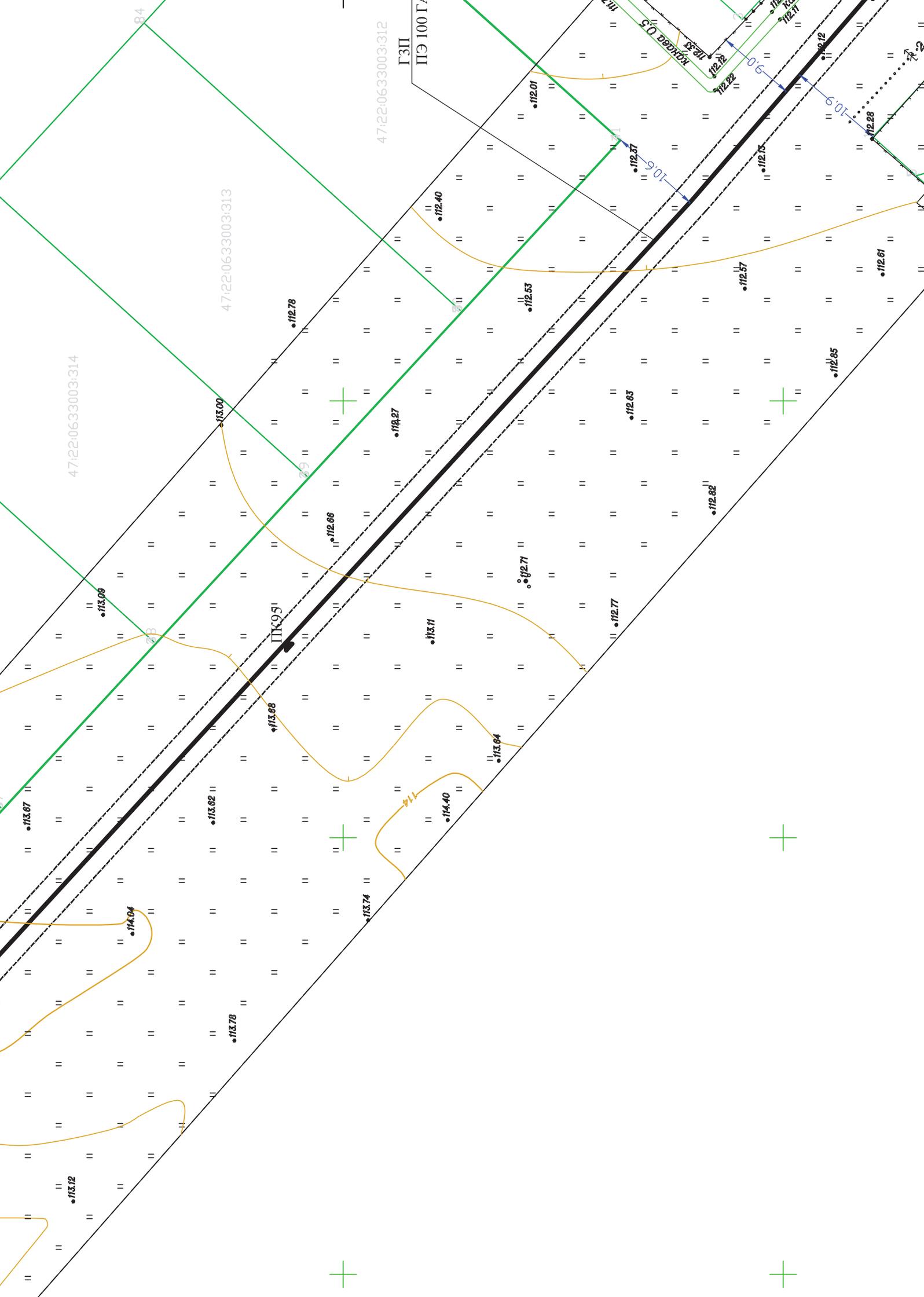
III 86  
III 86  
III 86  
III 86

47:22:0633003:141  
47:22:0633003:143  
47:22:0633003:145

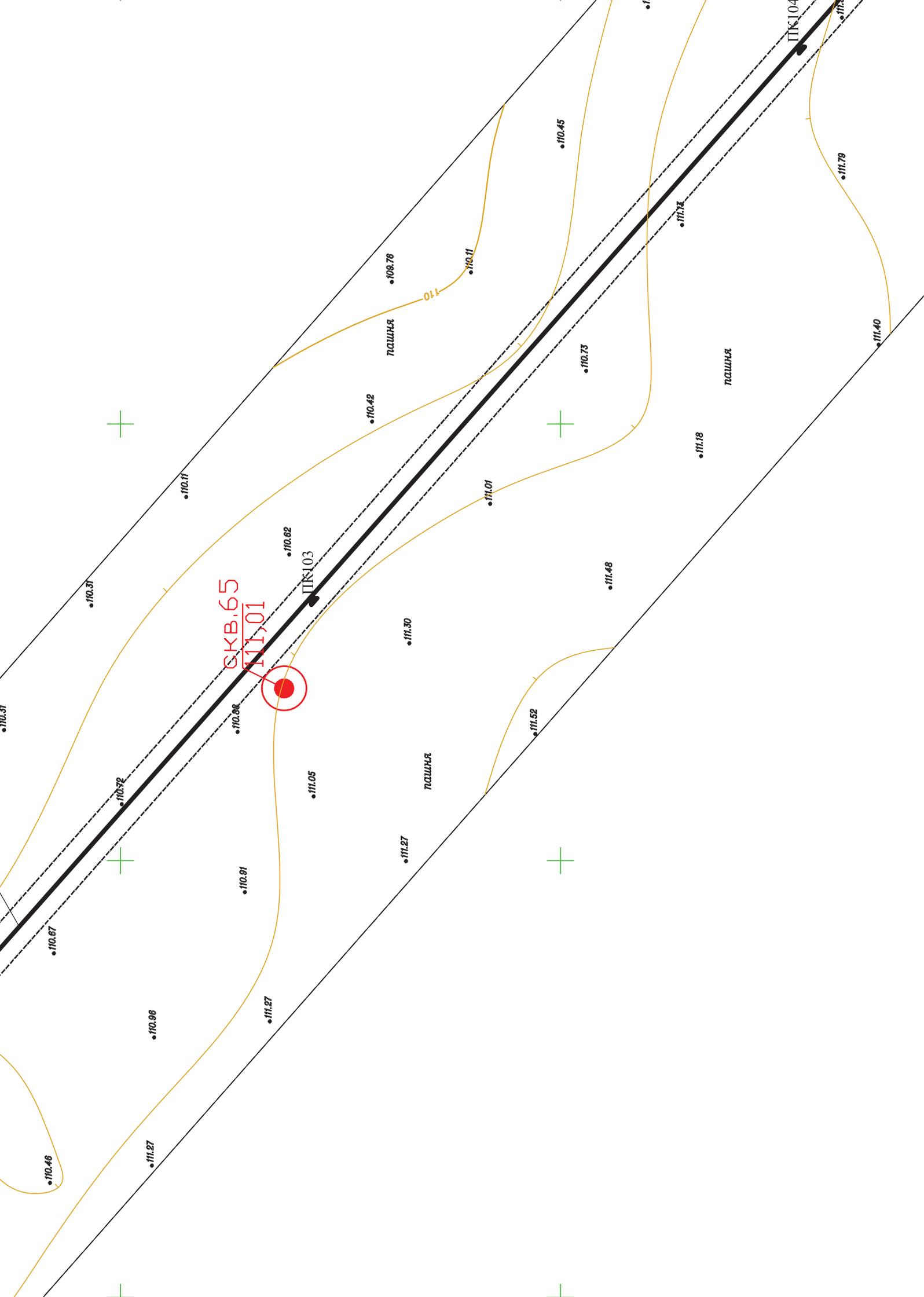
115.81  
115.44  
115.13  
114.70  
114.73  
114.70  
114.87  
115.78  
114.38  
114.22  
114.12  
114.07  
114.14  
114.14  
114.12  
114.07  
114.07  
114.07

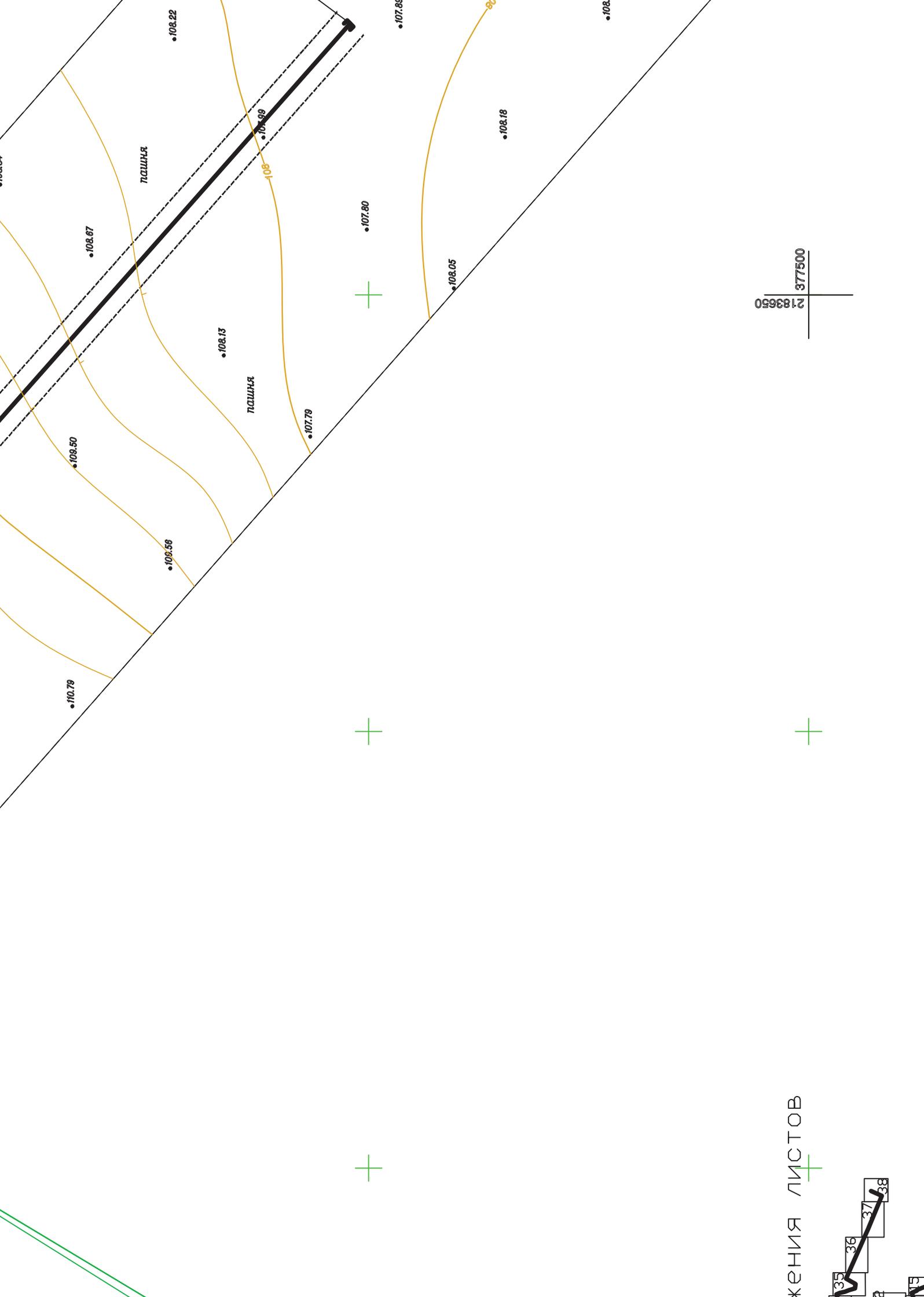
ГЗП  
ПЭ 100 ГА3 SDR II 160x14,6







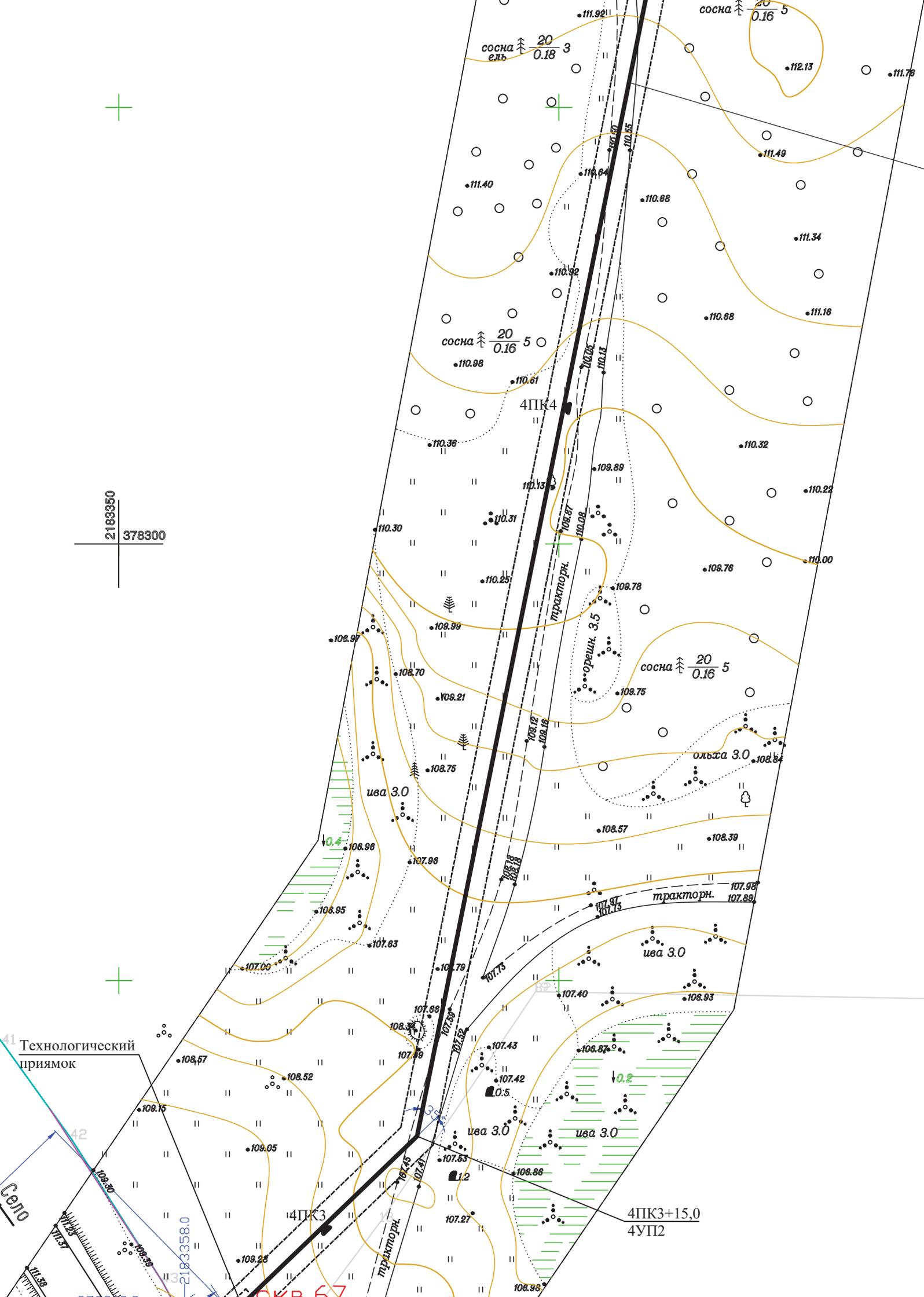




2183650  
377500

ЖЕНІЯ ЛІСТОВ





2183350  
378300

сосна  $\frac{20}{0.16}$  3

сосна  $\frac{20}{0.16}$  5

сосна  $\frac{20}{0.16}$  5

сосна  $\frac{20}{0.16}$  5

ольха 3.0

ива 3.0

ива 3.0

ива 3.0

ива 3.0

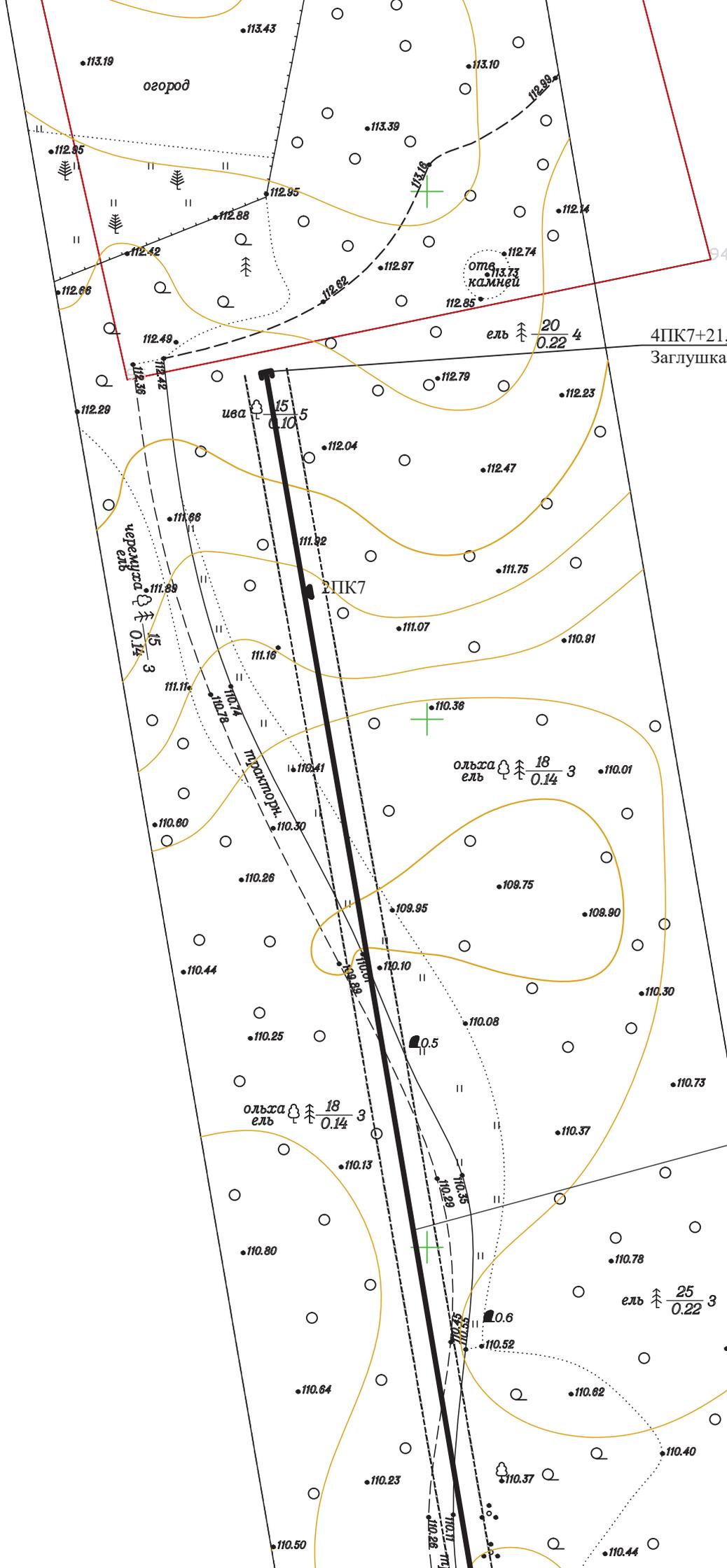
41 Технологический приямок

Село

4ПК3+15.0  
4УП2

4ПК3+67

2183350  
378650



огород

отб.  
камень

4ПК7+21  
Заглушка

2ПК7

для  
расчистки  
0.14  
15  
3

ива  
15  
5  
0.10

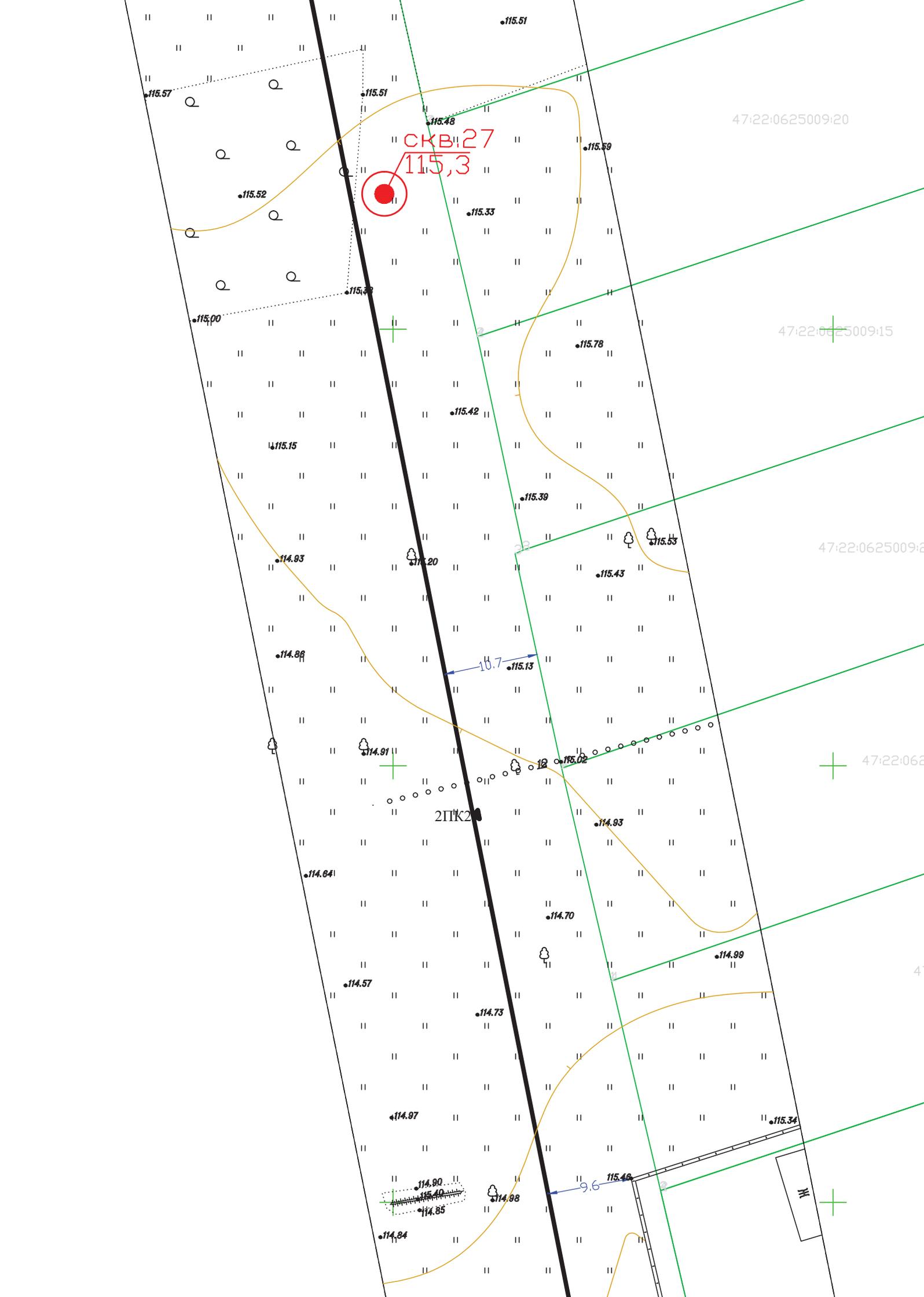
ель  
20  
0.22  
4

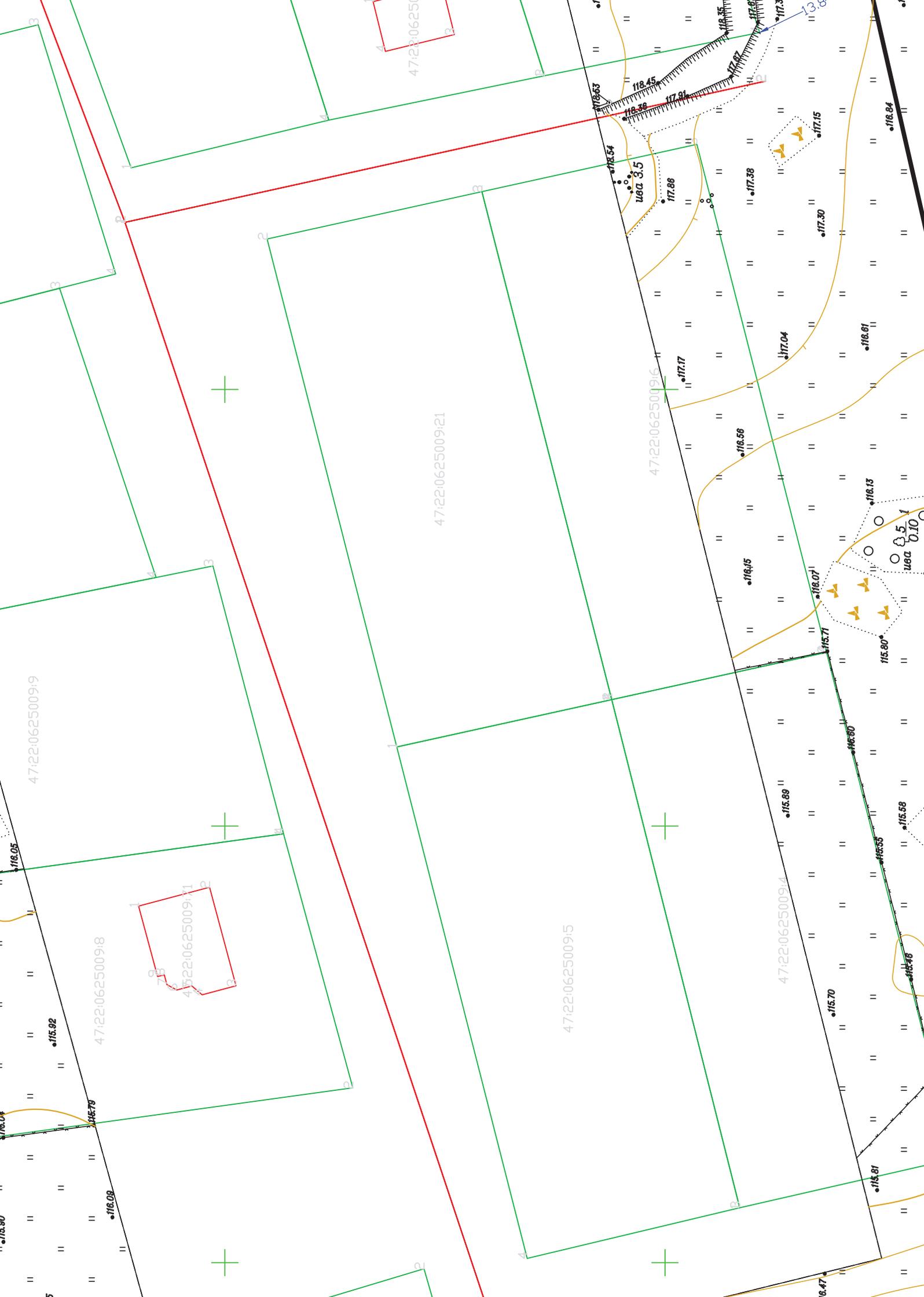
ольха  
ель  
18  
0.14  
3

ольха  
ель  
18  
0.14  
3

ель  
25  
0.22  
3









47:22:0625006:3

47:22:0625006

47:22:0625006:22

47:22:0625006:20

47:22:0625006:21

ГЗП  
ПЭ 100 ГА3 SDR II 160x14,6

47:22:0625006:19

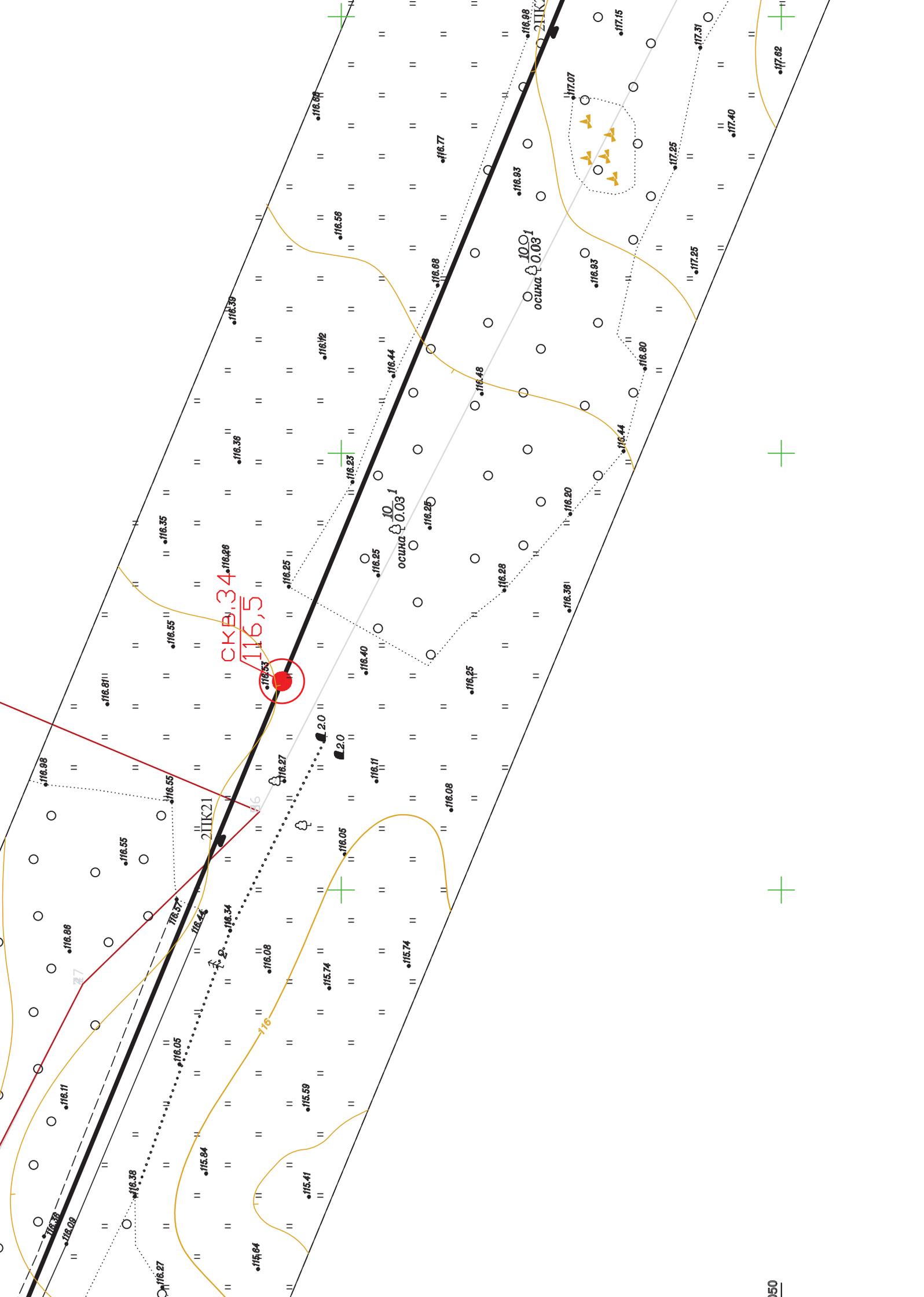
47:22:0625006:12

К12+15,5  
П9

огород

Увязано с Л.33 22088-ГКР





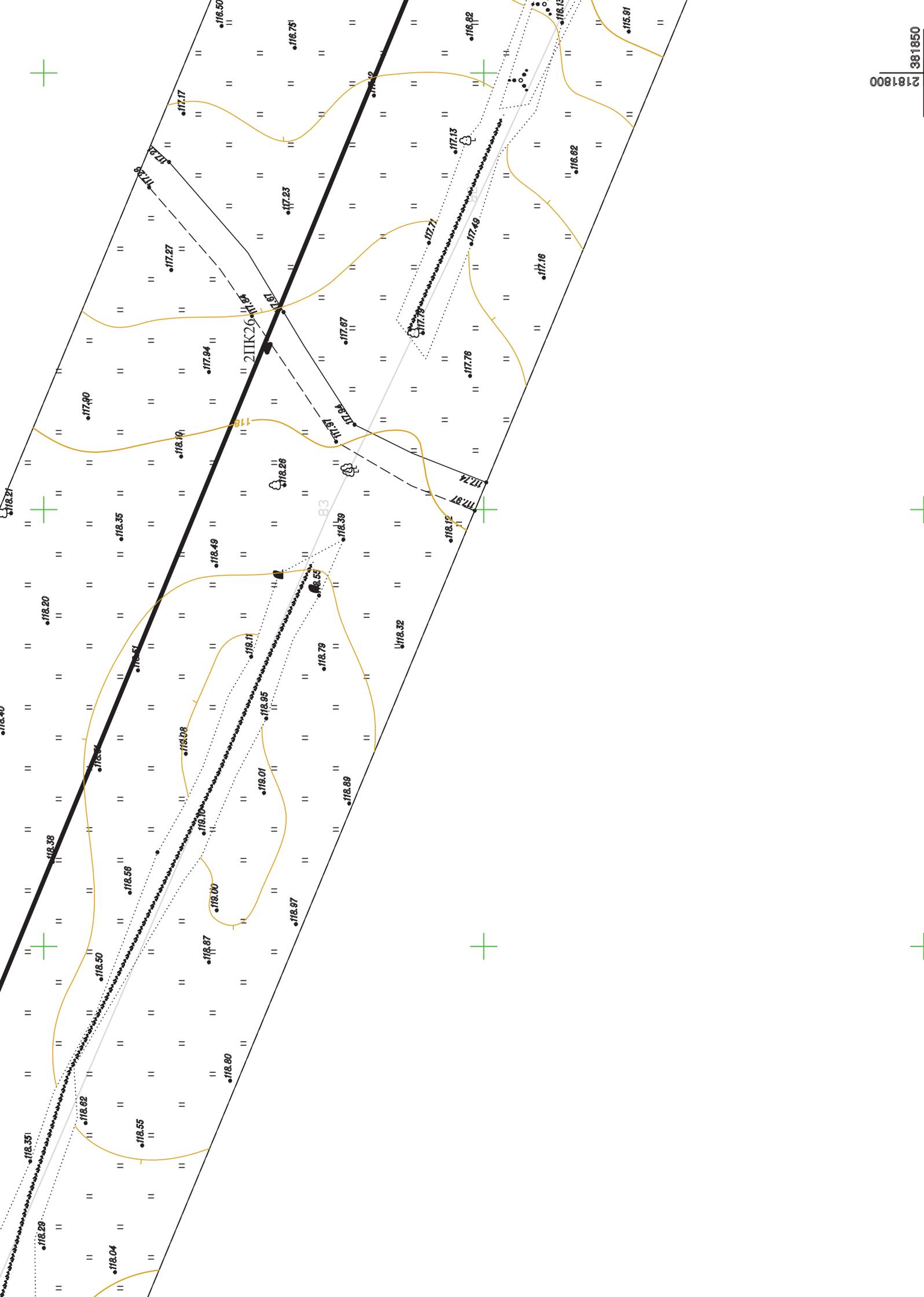
СКВ.34

116,5

2ПМК21

ОСЦЕНА 0.03

ОСЦЕНА 0.03



2182000

381900

ГЗП  
ПЭ 100 ГАЗ SDR II 160x14.6



СКВ.37  
114,66

90°

2ПК29

2ПК28+67,5  
2УП18

2182100  
381800

10 ГОСТ 10705-80* без изол.										М		
оdogазопроводная 25х2,8 ГОСТ 3262-75* с изм.										М		2,5
оdogазопроводная 20х2,8 ГОСТ 3262-75* с изм.										М		6,5
из земли газопровода 63х57	22088- ТКР.П2									шт.		1
ORD-DIV AL500/40-2.01 с регулятором DIVAL500/40 с й и резервной линиями редуцирования	22088- ТКР.П4								ООО «Северная Компания»	шт.		1
ровой фланцевый КШИ-40ф с отв. фланцами	ТУ3742-003-35506687-98								ООО «Вектор-Р»	шт.		1
ение сетчатое 6,0х3,0	22088-ТКР.П8 л.1-2									шт.		1
зка конгура заземления	22088- ТКР.П9									шт.		1
отвод	22088- ТКР.П10									шт.		1
190 45х3,0 -09Г2С	ГОСТ 17375-2001									шт.		1
1 П 57х3,5-45х4,0-09Г2С -09Г2С	ГОСТ 17378-2001									шт.		1

е соединение сварных труб должно быть равнопрочно основному металлу труб

сварный заводом-изготовителем согласно стандарту или

ям на трубы коэффициент прочности сварного соединения.

Э100 ГАЗ SDR11 110x10,0 ГОСТ Р 58121.2-2018							п.м.	348,0
Э100 ГАЗ SDR11 63x5,8 ГОСТ Р 58121.2-2018							п.м.	5,5
Э100 ГАЗ SDR11 225x20,5 ГОСТ Р 58121.2-2018							п.м.	118,0
Э100 ГАЗ SDR11 225x20,5 ГОСТ Р 58121.2-2018				22088- ТКР.П5,6			шт.	4
Э100 ГАЗ SDR11 225x20,5 ГОСТ Р 58121.2-2018				Артикул №615739		Фриален, Германия	шт.	1
Э100 ГАЗ SDR11 225x20,5 ГОСТ Р 58121.2-2018				Артикул №612762		Фриален, Германия	шт.	1
Э100 ГАЗ SDR11 225x20,5 ГОСТ Р 58121.2-2018				Артикул №615277		Фриален, Германия	шт.	3
Э100 ГАЗ SDR11 225x20,5 ГОСТ Р 58121.2-2018				22088-ТКР.П7		Fox Fittings, Польша	шт.	6
Э100 ГАЗ SDR11 225x20,5 ГОСТ Р 58121.2-2018				Артикул №615311			шт.	6
Э100 ГАЗ SDR11 225x20,5 ГОСТ Р 58121.2-2018				Артикул №615340		Фриален, Германия	шт.	10
Э100 ГАЗ SDR11 225x20,5 ГОСТ Р 58121.2-2018				Артикул №615275		Фриален, Германия	шт.	13
Э100 ГАЗ SDR11 225x20,5 ГОСТ Р 58121.2-2018				Артикул №615276		Фриален, Германия	шт.	19
Э100 ГАЗ SDR11 225x20,5 ГОСТ Р 58121.2-2018				Артикул №612104		Фриален, Германия	шт.	3
Э100 ГАЗ SDR11 225x20,5 ГОСТ Р 58121.2-2018				Артикул №615273		Фриален, Германия	шт.	2
Э100 ГАЗ SDR11 225x20,5 ГОСТ Р 58121.2-2018				Артикул №612671		Фриален, Германия	шт.	2
Э100 ГАЗ SDR11 225x20,5 ГОСТ Р 58121.2-2018				Артикул №612668		Фриален, Германия	шт.	2
Э100 ГАЗ SDR11 225x20,5 ГОСТ Р 58121.2-2018				Артикул №612035		Фриален, Германия	шт.	3
Э100 ГАЗ SDR11 225x20,5 ГОСТ Р 58121.2-2018				Артикул №612033		Фриален, Германия	шт.	1
Э100 ГАЗ SDR11 225x20,5 ГОСТ Р 58121.2-2018				22088- ТКР.П11			шт.	62

## Условные обозначения на планах и профилях

Газопровод высокого давления II категории  
запроектированный



Газопровод высокого давления II категории  
запроектированный

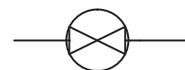


Отключающее устройство:

кран



задвижка под ковер



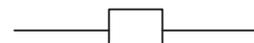
Граница проектирования



Нераз. соед. "сталь-полиэтилен"



Газорегуляторный пункт (ПРГ)



Прокладка газопровода в футляре с  
установкой контрольной трубки



						22088-ТКР.П1			
						Межпоселковый газопровод от д. Курковицы до д. Новые Раглицы, д. Озеры, д. Пятая Гора с отводами на д. Село, д. Донцо, д. Малое Заречье			
Изм	Кол.уч	Лист	док	Подпись	Дата				
Разраб.	Гордеева					Наружный газопровод	Стадия	Лист	Листов
Провер.	Васильченко						П	1	
Н.контр.	Нефедова						ПКЦ АО		
Утвердил	Нефедова						"Газпром газораспределение Ленинградская область"		
						Условные обозначения			

**СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ ГАЗСЕРТ  
РОСС RU.31511.04ЮАЧ1**

Общество с ограниченной ответственностью  
«Межрегиональный центр оценки, испытаний и сертификации»  
рег. №ЮАЧ1.RU.1404

105094, г. Москва, Семейная набережная, дом 2/1, строение 1, этаж 8, помещение I, комната 10  
телефон: +7 (495) 769-83-00

**СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ**

№ЮАЧ1.RU.1404.H00044

П001072

Срок действия: с 04.12.2018 по 03.12.2021

**ПРОДУКЦИЯ:** Детали соединительные из полиэтилена ПЭ100 с заклепками  
электронными ревельными для газопроводов,  
тем. Приложение на 1 листе, бланк № П 001073). Серийный выпуск  
КОД ОКПД2 22 21 29.130 КОД ТН ВЭД 3917 40 000 0

**СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ:**  
ГОСТ Р 52779 – 2007 «Детали соединительные из полиэтилена для газопроводов. Общие  
технические условия»

**ИЗГОТОВИТЕЛЬ:**

FRIATEC GmbH,  
Steinzeugstrasse 50, 68229, Mannheim, Germany.  
Телефон: +49 621 486 0, факс: +49 621 486251705, e-mail: info@friatec.de

**СЕРТИФИКАТ ВЫДАЛ:**

FRIATEC GmbH,  
Steinzeugstrasse 50, 68229, Mannheim, Germany.  
Телефон: +49 621 486 0, факс: +49 621 486251705, e-mail: info@friatec.de

**НА ОСНОВАНИИ:** Протокола сертификационных испытаний № 77 от «30» ноября  
2018 г., Акта о результатах анализа производства № РА042 от «19» ноября 2018 г.,  
ООО «МЦ ОИС», г. Москва, №ЮАЧ1.RU.1404

**ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ:** Схема сертификации «4с».  
Инспекционный контроль: ноябрь 2019 г., ноябрь 2020 г.

Руководитель органа по  
сертификации

Эксперт



С. В. Герачкин  
инспектор, факция

М. Н. Гросеткин  
инспектор, факция

П001072

## СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ ГАЗСЕРТ

П001073

## ПРИЛОЖЕНИЕ

К сертификату соответствия №ЮАЧ1.RU.1404.H00044

Перечень продукции, на которую распространяется действие сертификата  
соответствия

Код ОКПД Код ТН ВЭД РФ	Наименование и обозначение продукции, изготовитель	Обозначение документаци и, на которой выпускается продукция
22.21.29.130 3917 40 000 0	<p>Детали соединительные из полиэтилена ПЭ100 с закладными электрическими кабелями:</p> <p><b>Муфты:</b> MB/UB (Ø16-630), AM/UB (Ø110-630), UB (Ø400-630), UB PN 25 (Ø90-355), REM (Ø110/100 – 400/375), FRIALONG (Ø32-63), FRIASTOPP (Ø32-63), KM XL (Ø355-630);</p> <p><b>Заглушки:</b> MV (Ø75-225), SPAK (Ø75-315);</p> <p><b>Редукционные переходы:</b> MR (Ø32/16-225/160), MR- STOPP (Ø350/40-63/50);</p> <p><b>Отводы:</b> WS 11 (Ø110-225), W 30 (Ø90-225), W 45 (Ø25- 225), W 45 XL (Ø250-315), W 90 (Ø20-225), W 90 XL (Ø250-315), WET (Ø32-63);</p> <p><b>Тройники:</b> TA (Ø75-160), T (Ø75-225), T-XL (Ø225- 315), T red (Ø90/32 – 160/125), T red XL (Ø250/100 – 315/225), Y (Ø32/40, 40/50), YS (Ø32/40, 32/50, 40/50);</p> <p><b>Седловые т-образные отводы:</b> DAA (d1/d2 Ø40/20 – 225/63), DAA-TL (d1/d2 Ø250-315 (400)/63), DAP (d1/d2 Ø63/32 – 225/50), DAA-TL-RE (d1/d2 Ø98-130/50 – 250- 315(400)/63);</p> <p><b>Седловые отводы:</b> SA (d1/d2 Ø63/32-225/160), SA-XL (d1/d2 Ø400/225 – 630/460), SAB (d1/d2 Ø63/32 – 160/32), SA-TL (d1/d2 Ø(250-560)/32, (250-560)/63), SA UNI (d1/d2 Ø(250-280)/90 – (450-630)/160);</p> <p><b>Усиливающие накладки:</b> RS (Ø63), VVS (Ø90-225), VSC-TL (Ø250-560), RS-XL (Ø500-630).</p> <p><b>Изготовитель:</b> GRIATEC GmbH Адрес: Steinzeugstrasse 50, 68229, Mannheim, Germany. Телефон: +49 621 486 0, факс: +49 621 486251705, E-mail: info@griatec.com</p>	ГОСТ Р 52779-2007

Руководитель органа по  
сертификации

Эксперт

С. В. Горячкин  
инициалы, фамилияМ. Н. Проселков  
полностью, фамилия

001073

# СИСТЕМА СЕРТИФИКАЦИИ ГОСТ Р

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ



## СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

№ РОСС DE.AM05.H02734

Срок действия с 27.06.2019 по 26.06.2022

№ 0494783

ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ

RA.RU.11AM05

Орган по сертификации продукции ООО "Центр сертификации и экспертизы "Тверьэк". Адрес: 141006, РОССИЯ, Московская область, г. Мытищи, пр-т Олимпийский, владение 43, стр. 1. Телефон +7-925-636-1225, адрес электронной почты: os-tvetex@yandex.ru

### ПРОДУКЦИЯ

Детали соединительные из полиэтилена ПЭ 100

номинальным диаметром 16 – 1200 мм SDR 7,4 – SDR 33 по приложению бланк № 0072875 изготавливаются по ТУ 2248-001-73802629-2014 и технической документации производителя. Серийный выпуск.

КОД ОК

22.21.29.130

### СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ

ТУ 2248-001-73802629-2014, ГОСТ Р 58121.3-2018, ГОСТ Р 52779-2007, ГОСТ 32415-2013 и технической документации производителя.

КОД ТН ВЭД

3917400009

### ИЗГОТОВИТЕЛЬ

FRIATEC GmbH, Адрес: 68229, ГЕРМАНИЯ, Steinzeugstrasse 50, Mannheim.

### СЕРТИФИКАТ ВЫДАН

ООО "Алиаксис инфраструктура и промышленность". ОГРН: 1047796464430, ИНН: 7736507265, КПП: 772801001. Адрес: 117292, РОССИЯ, город Москва, улица Ивана Бабушкина, дом 3, корпус 1, телефон/факс: 74957480889, адрес электронной почты: info@alixis-ii.ru.

### НА ОСНОВАНИИ

протокол №77 от 30.11.2018 г. от Лаборатории разрушающих и других видов испытаний АО "Гипронингаз", свидетельство об аттестации ИЛ/ЛРИ-00327 до 12.05.2022 г., протокол №82 от 29.12.2018 г. от Лаборатории разрушающих и других видов испытаний АО "Гипронингаз", свидетельство об аттестации ИЛ/ЛРИ-00327 до 12.05.2022 г.

### ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Руководитель органа

  
подпись

А.А. Белянин

инициалы, фамилия

Эксперт

  
подпись

А.Ю. Батоков

инициалы, фамилия

Сертификат не применяется при обязательной сертификации



## СИСТЕМА СЕРТИФИКАЦИИ ГОСТ Р

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ

№ 0072875

## ПРИЛОЖЕНИЕ

К сертификату соответствия № РОСС DE.AM05.H02734

Перечень конкретной продукции, на которую распространяется действие сертификата соответствия

код ОК код ТН ВЭД	Наименование и обозначение продукции, ее изготовитель	Обозначение документации, по которой выпускается продукция
22.21.29.130 3917400009	<p>Детали соединительные из полиэтилена ПЭ 100 номинальным диаметром 16 – 1200 мм SDR 7,4 – SDR 33;</p> <p>Детали раструбные электросварные: муфты, типы: UB, UB PN25, MB, AM, KM-XL, FRIALONG, REM, MR;</p> <p>заглушки, типы: MV, SPAK, K;</p> <p>отводы, типы: WS 11, W 30, W45, W 45 XL, W 90, W 90 XL, WET, WF 90, WFGB;</p> <p>тройники, типы: T, T-XL, TA, TA red, T red, T red-XL, TGB, Y, YS;</p> <p>Детали седловые электросварные, типы: DAA, DAA-TL, DAP, SA, SA-TL, SA-XL, SAFL, VAM-RG, VAM-RG-TL, SPA, SPA-TL, RS, VVS, RS-XL, VSC-TL, SA-UNI, VAM P, GAB1 GAB2;</p> <p>Детали для соединения полиэтиленовых и металлических труб, типы: USTR, USTRS, MUN, MUM, MUMET, LISTN, USTM, UAN, UAM, UAMET, WUN 45, WUN 90, UFLG, MUN V2A, WUN V2A 90;</p> <p>Детали для фланцевых соединений, типы: EFL, FLT, FLR;</p> <p>Детали вспомогательные, типы: Втулка ремонтная RW; неподвижная опора FIXBLOC;</p> <p>Детали электросварные для систем канализации: отвод седловой, типы: ASA-TL, ASA TL KG, ASA VL, ASA MULT, ASA UNI;</p> <p>отводы, типы: ABM, ABMS, ABS 15, ABS 30, ABS 45, ABS 90, ABM 15, ABM 30, ABM 45, ABMS 15, ABMS 30, ABMS 45;</p> <p>детали для соединения полиэтиленовых труб и труб из различных материалов, типы: AMKG, UKG, USTZ;</p> <p>тройники, типы: ATS 45, ATSR 45;</p> <p>заглушки, типы: AES;</p> <p>переходные элементы, типы: RES;</p> <p>ветвики, типы: AEM, ASF, ASFL;</p>	TU 2248-001-73802629-2014



Руководитель органа

Эксперт

*Яку*  
ПОДПИСЬ

*Яку*  
ПОДПИСЬ

А.А. Белянин

инициалы, фамилия

А.Ю. Батюков

инициалы, фамилия

СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ ГАЗСЕРТ  
РОСС RU.31511.04ЮАЧІ

Общество с ограниченной ответственностью Орган по сертификации  
«Отраслевой сертификационно-испытательный центр»  
рег. № ЮАЧ0.RU.1401  
410056, Российская Федерация, город Саратов, улица Вольская, дом 35, телефон/факс: (8452)745-915

СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

№ ЮАЧ0.RU.1401.H00361

П 000904

Срок действия: с 30.05.2018 по 29.05.2021

**ПРОДУКЦИЯ:** Детали соединительные из полиэтилена литьевые выпускаемые по ТУ 22.21.29-042-73011750-2018, муфты из полиэтилена с закладными электронагревателями выпускаемые по ТУ 22.21.29-048-73011750-2018, отводы Т-образные седловые с закладными электронагревателями со встроенным режущим инструментом выпускаемые по ТУ ВУ 390353931.027-2016 (см. Приложение на 1 листе, бланк №П000905). Серийный выпуск.

**КОД ОКПД2:** 22.21.29.130 **КОД ТН ВЭД:** 3917 40 000 9

**СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ:**

ТУ 22.21.29-042-73011750-2018, ТУ 22.21.29-048-73011750-2018,

ТУ ВУ 390353931.027-2016

**ИЗГОТОВИТЕЛЬ:** Заводы-изготовители Общества с ограниченной ответственностью «Группа ПОЛИПЛАСТИК» (см. приложения на 1 листе, бланк №П000905).

**СЕРТИФИКАТ ВЫДАН:** Обществу с ограниченной ответственностью «Группа ПОЛИПЛАСТИК», 119530, Российская Федерация, город Москва, улица Генерала Дорохова, дом 14, строение 8.

Телефон: (495)745-68-57, факс: (495)745-68-58, e-mail: info@polyplastic.ru

**НА ОСНОВАНИИ:** Протокола сертификационных № 596/007 от 29.05.2018г.; Акт о результатах анализа состояния производства №573/005 от 28.05.2016 г. ООО ОС «ОСИЦ», г. Саратов, № ЮАЧ0.RU.1401

**ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ:** Схема сертификации 4с.

Инспекционный контроль: май 2019г., май 2020г.

Руководитель  
сертификации

Эксперт



  
Подпись

  
Подпись

В.М. Мороз  
инициалы, фамилия

С.В. Рыблов  
инициалы, фамилия

000004

**СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ ГАЗСЕРТ  
П 000905**

**ПРИЛОЖЕНИЕ**

К сертификату соответствия № ЮАЧ0.RU.1401.H00361

**Перечень продукции, на которую распространяется действие  
сертификата соответствия**

ОК 034-2014 (КПЕС 2008) (ОКПД 2) КОД ТН ВЭД	Наименование и обозначение продукции, изготовитель	Обозначение документации, по которой выпускается продукция
22.21.29.130  3917 40 000 9	<p>Детали соединительные из полиэтилена литые для напорных трубопроводов:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- тройник Ø63 - 315 мм;</li> <li>- тройник переходящий Ø110/63 - 315x225 мм;</li> <li>- отвод 90° Ø32 - 315 мм;</li> <li>- отвод 45° Ø63 - 315 мм;</li> <li>- переход Ø63x32 - 225x160 мм;</li> <li>- муфта под фланец Ø32 - 630 мм;</li> <li>- заглушка Ø32 - 315 мм.</li> </ul> <p>Муфты из полиэтилена с закладными электроннагревателями:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Ø25 - 160 мм.</li> </ul> <p>Отводы Т-образные односторонние с закладными электроннагревателями со встроенным режущим инструментом.</p> <p>Завод-изготовитель Общества с ограниченной ответственностью «Группа ГОТНИПЛАСТИК»:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Общество с ограниченной ответственностью «Климовский трубный завод», 142182, РФ, Московская область, г. Подольск, мкр. Климовск, Бережковский проезд, д.10, ИНН 5021013384 Телефон: (495) 585-13-41, факс: (495) 580-77-82</li> <li>- Общество с ограниченной ответственностью «Трубный завод СИБИРСКИЙ», 625059, РФ, Тюменская область, г. Тюмень, Велюковский тракт, 6 кв. ИНН 2602060051, Телефон: (3452) 215-220, факс: (3452) 215-224</li> <li>- Общество с ограниченной ответственностью «Кохановский трубный завод «Вострубпласт», 211060, Республика Беларусь, Витебская область, Талочинский район, п.д. Коханово, Промышленная зона, ул. Промышленная, д.4, Телефон: (02136) 29-1-69, факс: (02136) 29-1-69</li> </ul>	<p>TU 22.21.29-042-73011750-2018</p> <p>TU 22.21.29-048-73011750-2018</p> <p>TU ВУ 390353931.027-2016</p>

**Руководитель органа по сертификации**

**Эксперт**



*[Handwritten signature]*  
подпись

*[Handwritten signature]*  
подпись

**В.М. Мороз**  
инициалы, фамилия

**С.В. Рыблов**  
инициалы, фамилия

00000



СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ  
В ОБЛАСТИ ПРОМЫШЛЕННОЙ И ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ  
«РОСТЕХЭКСПЕРТИЗА»

Регистрационный № РОСС RU.3969.04ЖПЯ0

**СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ**  
ТРЕБОВАНИЯМ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ

003078

№ С-РТЭ.002.ТУ.00848

**Орган по сертификации**

Общество с ограниченной ответственностью «НефтеГазБезопасность», рег. № РТЭ.ОС.002,  
Адрес: 115533, Россия, город Москва, проспект Андропова, дом № 22, помещение 1.

**ПОДТВЕРЖДАЕТ, ЧТО**

**Технические устройства (продукция):** детали соединительные из полиэтилена литые для напорных трубопроводов и трубопроводов, транспортирующих газообразное топливо, изготовленные по ТУ 22.21.29-042-73011750-2018 с изм. №1, №2 «Детали соединительные из полиэтилена литые для напорных трубопроводов».  
Серийный выпуск.

Код ТН ВЭД ЕАЭС 3917 40 000 9

**Изготовитель:**

Общество с ограниченной ответственностью «Группа ПОЛИПЛАСТИК»,  
119530, Россия, город Москва, улица Генерала Дорохова, дом 14, строение 8,  
телефон: +7 (495) 745-68-57, адрес электронной почты: info@polyplastic.ru  
Заводы-изготовители указаны в Приложении (бланк № 003077).

**Заявитель:** Общество с ограниченной ответственностью «Группа ПОЛИПЛАСТИК»,  
119530, Россия, город Москва, улица Генерала Дорохова, дом 14, строение 8,  
телефон: +7 (495) 745-68-57, адрес электронной почты: info@polyplastic.ru

**СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ** Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления»,  
Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности для объектов, использующих сжиженные углеводородные газы».

**Основания выдачи сертификата:** Заключение № 771/3-33-2019 от 16.05.2019 года  
ООО «НефтеГазБезопасность» о соответствии требованиям промышленной безопасности.

**Дополнительная информация:**

Условия применения технических устройств указаны в Приложении (бланк № 003077).

**Срок действия сертификата:** с 23.05.2019 г. по 22.05.2024 г.



Руководитель органа

Эксперт

\_\_\_\_\_  
Инициалы, фамилия

\_\_\_\_\_  
Инициалы, фамилия

П.В. Панин

Инициалы, фамилия

А.Н. Аксёнов

Инициалы, фамилия

Сведения о сертификате можно проверить в реестре ИО Ассоциации «Ростехэкспертиза»: <http://www.rostehexpertiza.ru/activities/certification/reestr/>



СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ  
В ОБЛАСТИ ПРОМЫШЛЕННОЙ И ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ  
«РОСТЕХЭКСПЕРТИЗА»

Регистрационный №РОСС RU.3969.04ЖПЯ0

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
**К СЕРТИФИКАТУ СООТВЕТСТВИЯ**  
**ТРЕБОВАНИЯМ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ**

003077

№: С-РТЭ.002.ТУ.00848

**Условия применения технических устройств  
на опасных производственных объектах**

1. Обеспечение соответствия технических устройств требованиям промышленной безопасности Российской Федерации.
2. Применение поставляемого оборудования на опасных производственных объектах в соответствии с условиями, ограничениями и требованиями технической документации.

**Изготовитель:**

Общество с ограниченной ответственностью «Группа ПОЛИПЛАСТИК»,  
119530, Россия, город Москва, улица Генерала Дорохова, дом 14, строение 8,  
телефон: +7 (495) 745-68-57, адрес электронной почты: info@polyplastic.ru

**Заводы-изготовители:**

- 1) Общество с ограниченной ответственностью «Климовский трубный завод», 142182, РФ, Московская область, г.о. Подольск, мкр. Климовск, Бережковский проезд, д.10;
- 2) Общество с ограниченной ответственностью «Трубный завод СИБГАЗАППАРАТ», 625059, РФ, Тюменская область, г. Тюмень, Велижанский тракт, 6 км;
- 3) Общество с ограниченной ответственностью «Кохановский трубный завод «Белтруб-пласт», 211060, Республика Беларусь, Витебская область, Голочинский район, г.п. Коханово, Промышленная зона, ул. Промышленная, д. 4.



Руководитель органа

Эксперт

*(Handwritten signatures)*

П.В. Панкин  
инициалы, фамилия

А.Н. Аксёнов  
инициалы, фамилия

Информация о сертификате и условиях проверки доступна на сайте РСТ Ассоциация «Ростехэкспертиза»: <http://www.rostechexpertiza.ru/activities/certification/veest/>



СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ  
В ОБЛАСТИ ПРОМЫШЛЕННОЙ И ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ  
«РОСТЕХЭКСПЕРТИЗА»

Регистрационный № РОСС RU.3969.04ЖПЯ0

**РАЗРЕШЕНИЕ**  
НА ПРИМЕНЕНИЯ ЗНАКА СООТВЕТСТВИЯ  
ТРЕБОВАНИЯМ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ

003078

№ Р-РТЭ.002.ТУ.00848

Настоящее разрешение предоставляет право на применение  
Знака соответствия требованиям промышленной безопасности  
Системы добровольной сертификации «Ростехэкспертиза»

**Орган по сертификации:**

Общество с ограниченной ответственностью «Нефтегазбезопасность», рег. № РТЭ.ОС.002,  
Адрес: 115533, Россия, город Москва, проспект Андропова, дом № 22, помещение 1.

**Разрешение выдано:**

Общество с ограниченной ответственностью «Группа ПОЛИПЛАСТИК»,  
119530, Россия, город Москва, улица Генерала Дорохова, дом 14, строение 8,  
телефон: +7 (495) 745-68-57, адрес электронной почты: info@polyplastic.ru

**Основание выдачи разрешения:**

Сертификат соответствия № С-РТЭ.002.ТУ.00848 от 23.05.2019 г.

**Условия применения Знака соответствия:**

Знак соответствия наносится на продукцию, тару (упаковку), сопроводительную  
техническую документацию в соответствии с ГОСТ 31816-2012.

Дата выдачи разрешения: 23.05.2019 г.

Данное разрешение действует в период действия сертификата соответствия.



Руководитель органа

подпись

П.В. Панкин

ИНТЕРПЛАСТ, ФАМИТЕК

**СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ ПРОДУКЦИИ, РАБОТ (УСЛУГ),  
СИСТЕМ МЕНЕДЖМЕНТА «РУССКОЕ КАЧЕСТВО»**

Зарегистрирована Федеральным агентством по техническому регулированию и метрологии 17 декабря 2015 г.  
регистрационный № РОСС RU. U1399.04 ИБЮО



**СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ**

№ RQ RU.1301.H00171

Срок действия с 16.11.2020 по 14.05.2022

№ 0000708

**ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ** Автономной некоммерческой организации "Юридическо-правовая компания "ПРОГРЕСС". Место нахождения (адрес юридического лица) и адрес места осуществления деятельности: 115432, Российская Федерация, Город Москва, улица Трофимова, дом 21, корпус 1. Аттестат аккредитации регистрационный номер RA.RU.11AE83 от 27.06.2016. Телефон +74957428697, адрес электронной почты urk-progress@tambler.ru.

**ПРОДУКЦИЯ** Детали соединительные из полиэтилена (ПЭ 100) литьевые для напорных трубопроводов и трубопроводов, транспортирующих газообразное топливо, номинальными наружными диаметрами от 32 мм по 630 мм, по ТУ 22.21.29-042-73011750-2018 с изм. №1, №2 "Детали соединительные из полиэтилена литьевые для напорных трубопроводов". Серийный выпуск.

код ОК: 034-2014  
(КПЕС 2008)  
22.21.29.130

**СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ**

ГОСТ Р 58121.3-2018 "Пластмассовые трубопроводы для транспортирования газообразного топлива. Полиэтилен (ПЭ). Часть 3. Фитинги" (п.п. 4.1, 5.1, 5.2, 6.4, 7.2 табл. 4 (поз. 1-3, 6), 8.2 табл. 7, 11.1, 11.2), ТУ 22.21.29-042-73011750-2018 с изм. №1, №2 "Детали соединительные из полиэтилена литьевые для напорных трубопроводов".

код ТН ВЭД:  
3917 40 000 9

**ИЗГОТОВИТЕЛЬ** Общество с ограниченной ответственностью "Группа ПОЛИПЛАСТИК". Место нахождения: Российская Федерация, 119530, Город Москва, ул. Генерала Дорохова, д. 14, стр. 8. Адреса мест осуществления деятельности по изготовлению продукции: согласно приложению, бланк №0000074 ОГРН: 1045004150476.

**СЕРТИФИКАТ ВЫДАН** Общество с ограниченной ответственностью "Группа ПОЛИПЛАСТИК", ОГРН 1045004150476. Место нахождения и адрес места осуществления деятельности: Российская Федерация, 119530, Город Москва, ул. Генерала Дорохова, д. 14, стр. 8. Телефон (495)745-68-57, адрес электронной почты info@polyplastic.ru.

**НА ОСНОВАНИИ** протокола испытаний № 10-КТ3/19 от 19.04.2019 Испытательного центра общества с ограниченной ответственностью "Климовский трубный завод", аттестат аккредитации регистрационный номер RA.RU.22X189; протокола испытаний № С 11/19 от 11.04.2019 Испытательной лаборатории Акционерного общества "Завод АНД ГАЗТРУБПЛАСТ", аттестат аккредитации регистрационный номер RA.RU.21A097; Сертификатов соответствия SMK и ИСМ требованиям: ГОСТ Р ИСО 9001-2015 (ISO 9001:2015), рег.№ РОСС RU ИС 11.К01331 от 16.10.2019; ГОСТ Р ИСО 9001-2015 (ISO 9001:2015), ГОСТ Р ИСО 14001-2016 (ISO 14001:2015) № РОСС RU ИС 11.К00129 от 16.10.2019; Свидетельства о государственной регистрации № RU.72.ОЦ.01.013.E.000001.04.19 от 30.04.2019, № RU.77.99.32.013.E.001181.04.19 от 01.04.2019, № ВУ.20.21.01.013.E.000073.07.19 от 17.07.2019, акта планового инспекционного контроля № 14 от 02.11.2020.

**ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ** Ранее действовал сертификат соответствия № РОСС RU.AE83.H15252 сроком действия с 15.05.2019 по 14.05.2022, выданный в Системе сертификации ГОСТ Р. Сведения о данном сертификате соответствия размещены в реестре выданных сертификатов на сайте <http://www.guality.ru>. Схема сертификации: Зс.



Руководитель органа  
(заместитель руководителя)

Эксперт (эксперт-аудитор)

Подпись

Г.Д. Кудрявцева  
ИНИЦИАЛЫ, ФАМИЛИЯ

О.И. Сиверцева  
ИНИЦИАЛЫ, ФАМИЛИЯ

**СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ ПРОДУКЦИИ, РАБОТ (УСЛУГ),  
СИСТЕМ МЕНЕДЖМЕНТА «РУССКОЕ КАЧЕСТВО»**

Зарегистрирована Федеральным агентством по техническому регулированию и метрологии 17 декабря 2015 г.  
регистрационный № РОСС RU. UL399.04 ИБЮО

**РК**

**ПРИЛОЖЕНИЕ  
К СЕРТИФИКАТУ СООТВЕТСТВИЯ**

RQ RU.1361.H00171

№ Перечень продукции, на которую распространяется  
действие сертификата соответствия № **0000074**

Код ОК 034-2014	Наименование и обозначение продукции, ее изготовитель	Обозначение документации, по которой выпускается продукция
Код ТН ВЭД		
22.21.29.130 3917 40 000 9	Детали соединительные из полиэтилена (ПЭ-100) литые для напорных трубопроводов и трубопроводов, транспортирующих газообразное топливо, номинальными напряжениями диаметрами от 32 мм по 630 мм <b>ИЗГОТОВИТЕЛЬ:</b> Общество с ограниченной ответственностью "Группа ПОЛИПЛАСТИК" Место нахождения: Российская Федерация, 119530, Город Москва, ул. Генерала Дорохова, д.14, стр.8. Адреса мест осуществления деятельности по изготовлению продукции:	ТУ 22.21.29-043-73011750-2018 с изм. №1, №2 "Детали соединительные из полиэтилена литые для напорных трубопроводов"
	625059, Российская Федерация, Тюменская обл., г.Тюмень, Вейтракский тркт. 6 км. ООО "Трубный завод СИБГАЗАППАРАТ"	
	142182, Московская область, город Подольск, проезд Бережковский (Климовск мкр.), дом 10. ООО "Климовский трубный завод"	
	211060, Республика Беларусь, Витебская обл., Толочинский район, Кохановский с/с, 1Б, ООО "Кохановский трубный завод "Белтрубпласт"	



Руководитель органа  
(заместитель руководителя)

Эксперт (эксперт-аудитор)

*(Handwritten signature)*  
ПОДПИСЬ

Г.Д. Кудрявцева  
инициалы, фамилия

О.И. Сиверцева  
инициалы, фамилия

**СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ ГАЗСЕРТ  
РОСС RU.31511.04ЮАЧ1**

Общество с ограниченной ответственностью  
«Межрегиональный центр оценки, испытаний и сертификации»  
рег. №ЮАЧ1.RU.1404

105094, г. Москва, Семейовская набережная, дом 2/1, строение 1, этаж 3, помещение 1, комната 10  
телефон: +7 (495) 769-83-00

**СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ**

№ЮАЧ1.PL.1404.H00082

П001124

Срок действия: с 08.08.2019 по 07.08.2022

**ПРОДУКЦИЯ:** Край шаровый из полиэтилена ПЭ100 и ПЭ100RC: без сужения условного прохода (тип BVS) диаметром d 25 – 315 мм, с сужением условного прохода (тип BVR) диаметром d 160 мм, d 250 – 315 мм.

Серийный выпуск.

КОД ОКПД2: 28.14.13 КОД ТН ВЭД: 8481 80 819 9

**СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ:**

Технические требования организации Акционерное Общество «Газпром Газораспределение» «Технические требования к арматуре запорной промышленного назначения для природного газа. Край шаровый»

**ИЗГОТОВИТЕЛЬ:**

FOX FITTINGS Sp. z o.o. Sp. k.

Wieżniów Oświęcimia 50, 43-330 Wilamowice, Poland.

Телефон: +48 33 845 70 23, факс: +48 33 845 94 46, e-mail: office@foxfittings.com.

**СЕРТИФИКАТ ВЫДАИ:**

FOX FITTINGS Sp. z o.o. Sp. k.

Wieżniów Oświęcimia 50, 43-330 Wilamowice, Poland.

Телефон: +48 33 845 70 23, факс: +48 33 845 94 46, e-mail: office@foxfittings.com.

**НА ОСНОВАНИИ:** Протокола сертификационных испытаний № 55 от «01» августа 2019 г., Акта о результатах анализа производства № РА073 от «12» июля 2019 г., ООО «МЦ ОИС», г. Москва, №ЮАЧ1.RU.1404

**ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ:** Схема сертификации «4с».

Инспекционный контроль: июль 2020 г., июль 2021 г.

Руководитель органа по  
сертификации



С. В. Горачкин

подпись, фамилия

Эксперт

001124

М. Н. Проселков

подпись, фамилия

**Заявитель:** Общество с ограниченной ответственностью "Компания ИнжТех"

Место нахождения: 192102, Россия, город Санкт-Петербург, Силова улица, дом № 53, корпус 1, литер Н, офис 25/1, основной государственный регистрационный номер 1117847454757

Телефон: +78124491534 Адрес электронной почты: [ingtechcompany@gmail.com](mailto:ingtechcompany@gmail.com)

**в лице** Генерального директора Драницына Александра Владимировича

**заявляет, что** Арматура промышленная трубопроводная: краны шаровые, марки ПЭ100, диаметром от 20 мм до 315 мм, марки: "Fox Fittings".

Изготовитель "FOX FITTINGS Sp. z o.o. Sp.k."

Место нахождения: Польша, ul. Wigznów Oswiecinia 21b, 43-330 Wilamowice

Продукция изготовлена в соответствии с Директивой 2006/42/ЕС "Безопасность машин и оборудования"

Код (коды) ТН ВЭД ЕАЭС: 8481 80 819 9

Серийный выпуск

**соответствует требованиям**

Технического регламента Таможенного союза "О безопасности машин и оборудования" (ТР ТС 010/2011)

**Декларация о соответствии принята на основании**

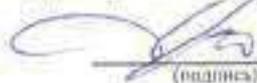
протокола испытаний № 925-05/18-05-ИМ от 24.05.2018 года, выданного Испытательной лабораторией Общества с ограниченной ответственностью «Центр испытаний и метрологии», аттестат аккредитации РОСС RU.31403.04ИВВ0.002

Схема декларирования соответствия: 1д

**Дополнительная информация**

ГОСТ 12.2.063-2015 "Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности". Условия хранения: продукция хранится в сухих, проветриваемых складских помещениях при температуре от 0 °С до +30 °С, при относительной влажности воздуха не более 80 %. Срок хранения: изготовителем не установлен. Срок службы: 5 лет.

**Декларация о соответствии действительна с даты регистрации по 27.05.2021 включительно.**

  
(подпись)

Драницын Александр Владимирович

(Ф.И.О. заявителя)

Регистрационный номер декларации о соответствии: ЕАЭС № RU Д-PL.АД77.В.05332

Дата регистрации декларации о соответствии: 28.05.2018



# СИСТЕМА СЕРТИФИКАЦИИ ГОСТ Р

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ



## СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

№ РОСС RU C-PLAK01.H.07021/19

Срок действия с 30.09.2019

по 29.09.2022

№ 0565600

### ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ per. № RA.RU.11AK01

Общество с ограниченной ответственностью "ФЛАЙ". Место нахождения: 302004, Россия, Орловская область, Орёл, ул. Курская 1-я, дом 67, пом. 3, фактический адрес: 302004, Россия, Орловская область, Орёл, ул. Курская 1-я, дом 67, пом. 3, телефон: +7 9851479100, электронная почта: osflay@mail.ru. Аттестат аккредитации № RA.RU.11AK01

### ПРОДУКЦИЯ

Детали соединительные из полиолефина ПЭ100 (PE100) и PE100-RC: муфты типа ME, переходы-редукции типа RE и RD, накладные ушки типа OE, вентили для врезки под давлением типа ZNF, седловые ответвления (с фрезой) типа TS, ремонтные (усиливающие) муфты типа OND и ONDHC, тройники типа TE, TED и TD, заглушки типа ZE и ZD, отводы типа KE, KED, KD и LU от 11 до 90 градусов, переходы ПЭ-латунь типа AGZ, AGW, MGZ, MGW, KGZ и KGW, краны ПЭ типа BVS и BVR, переход ПЭ/сталь типа PS и PSW, фланцы с покрытием ПП типа KPP, фланцы стальные, штуцы под фланец типа TK и ТК, коверы и подставки под ковер PE-HD, скребки, телекопические штоки от 0,6 до 6,5 метра. Серийный выпуск

код ОК

224813

### СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ

Нормативной документацией изготовителя

код ТН ВЭД

3917400000

### ИЗГОТОВИТЕЛЬ

FOXFITING Sp. z o.o Sp.k.

Место нахождения: Mezniow Oswiecimia 21 b Street, 43-330, Wilamowice, Poland

### СЕРТИФИКАТ ВЫДАН

Общество с ограниченной ответственности "Компания ИнжТех"

Место нахождения: город Санкт-Петербург, улица Заставская, дом 7, литер А, офис 201, огрн: 1117847454757, телефон: +78124493057, электронная почта: ingtehcompany@gmail.com

### НА ОСНОВАНИИ

Протокола испытаний № 6200.270919 от 27.09.2019 года, выданного Испытательной лабораторией «Оникс», аттестат аккредитации № ОНПС RU.04ОПС0.ИЛЮ2

### ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Схема сертификации: 1



Руководитель органа

Эксперт

подпись  
  
подпись

Зелин Сергей Николаевич  
ИННОВАТОР, ФОРМАТОР

Семиткин Андрей Владимирович  
ИННОВАТОР, ФОРМАТОР

Сертификат не применяется при обязательной сертификации

# ЕВРАЗИЙСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ СОЮЗ ДЕКЛАРАЦИЯ О СООТВЕТСТВИИ



**Заявитель** Общество с ограниченной ответственностью "Авитон".

Место нахождения и адрес места осуществления деятельности: Российская Федерация, Санкт-Петербург, 194100, улица Литовская, дом 4, литера А, основной государственный регистрационный номер: 1037804002983, номер телефона: +78126779342, адрес электронной почты: post@aviton.info.

**в лице** Генерального директора Шебаленкова Ильи Геннадьевича, действующего на основании Устава.

**заявляет, что** Арматура промышленная трубопроводная. Продукция согласно приложению № 1, количество листов: 1.

**изготовитель** "Pietro Fiorentini S.p.A". Место нахождения и адрес места осуществления деятельности по изготовлению продукции: Via Enrico Fermi, 8/10, 36057 Arcugnano (VI), Италия.

Продукция изготовлена в соответствии с Директивой Европейского парламента и Совета 2006/42/ЕС о машинах и механизмах, EN 334, EN 593, EN 12516-1, EN 12516-2, EN 12516-3, EN 13774, EN 12266-1, EN 12266-2, ANSI/ASME B16.34, API 6D, ASME B16.25, ASME B16.47, ASME B16.5, ASME B16.10, ASME BPVC II-Part D, ASME BPVC VIII.

Код ТН ВЭД ЕАЭС 8481808508, 8481109908, 8481805990, 8481805910.

Серийный выпуск.

**соответствует требованиям**

ТР ТС 010/2011 "О безопасности машин и оборудования", утвержден Решением Комиссии Таможенного союза от 18 октября 2011 года № 823

**Декларация о соответствии принята на основании**

Протоколов испытаний № 736-А/Т-З/П от 16.09.2020, № 738-А/Т-К/Р от 17.09.2020, № 741-А/Т-Р/Д от 18.09.2020, выданных Испытательной лабораторией (центром) Публичного акционерного общества «Завод котельного оборудования и отопительных систем БКМЗ», аттестат аккредитации № РОСС RU.0001.22MX16.

Схема декларирования 3д.

**Дополнительная информация**

ГОСТ 12.2.063-81 «Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», разделы 1-3; ГОСТ 9544-2005 «Арматура трубопроводная. Нормы герметичности затворов». Условия хранения: под навесами или в закрытых помещениях при температуре окружающего воздуха от минус 40 °С до плюс 60 °С и относительной влажности до 80% (условия хранения могут отличаться в зависимости от исполнения конкретного изделия и указываются в эксплуатационных документах). Назначенный срок хранения: 24 месяца. Назначенный срок службы: 40 лет.

**Декларация о соответствии действительна с даты регистрации по 24.09.2025 включительно**

  
(подпись)



Шебаленков Илья Геннадьевич  
(Ф.И.О. заявителя)

**Регистрационный номер декларации о соответствии: ЕАЭС N RU Д-IT.НВ42.В.06311/20**

**Дата регистрации декларации о соответствии: 25.09.2020**

# ЕВРАЗИЙСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ СОЮЗ

## ПРИЛОЖЕНИЕ № 1 лист 2

### К ДЕКЛАРАЦИИ О СООТВЕТСТВИИ ЕАЭС N RU Д-ИТ.НВ42.В.06311/20

Перечень продукции, на которую распространяется действие декларации о соответствии

Код ТН ВЭД ЕАЭС	Полное наименование продукции, сведения о ней, обеспечивающие ее идентификацию (тип, марка, модель, артикул продукции и др.).
	<b>Арматура промышленная трубопроводная:</b>
8481 80 850 8	- затворы дисковые поворотные типа BF;
8481 10 990 8 8481 80 599 0	- клапаны регулирующие типов VLM, VLQ, EV, SYNCROFLUX, DELTAFLUX;
8481 80 591 0	- регуляторы давления типов 300, 301, 310, 311, Aperflux, Aperval, Asx, Atf, Dival, Dixi, F3, FE, FEX, FB, HP, Norval, Reflux, Reval, Staflux, Terval, Trias.

(подпись)



Шебаленков Илья Геннадьевич

(Ф.И.О. заявителя)

# ЕВРАЗИЙСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ СОЮЗ ДЕКЛАРАЦИЯ О СООТВЕТСТВИИ



**Заявитель** Общество с ограниченной ответственностью "Авитон".

Место нахождения и адрес места осуществления деятельности: Российская Федерация, Санкт-Петербург, 194100, улица Литовская, дом 4, литера А, основной государственный регистрационный номер: 1037804002983, номер телефона: +78126779342, адрес электронной почты: post@aviton.info.

**в лице** Генерального директора Шебаленкова Ильи Геннадьевича, действующего на основании Устава.

**заявляет, что** Арматура трубопроводная, предназначенная для работы с газами, парами и жидкостями групп 1 и 2, категории оборудования 1, 2 в соответствии с приложением № 1 технического регламента Таможенного союза «О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (ТР ТС 032/2013). Продукция согласно приложению № 1, количество листов: 1.

**изготовитель** "Pietro Fiorentini S.p.A". Место нахождения и адрес места осуществления деятельности по изготовлению продукции: Via Enrico Fermi, 8/10, 36057 Arcugnano (VI), Италия.

Продукция изготовлена в соответствии с Директивой 2014/68/EU Европейского парламента и Европейского совета от 15 мая 2014 года о требованиях к оборудованию, работающему под давлением, EN 334, EN 593, EN 12516-1, EN 12516-2, EN 12516-3, EN 13774, EN 12266-1, EN 12266-2, ANSI/ASME B16.34, API 6D, ASME B16.25, ASME B16.47, ASME B16.5, ASME B16.10, ASME BPVC II-Part D, ASME BPVC VIII.

Код ТН ВЭД ЕАЭС 8481808508, 8481109908, 8481805990, 8481805910.

Серийный выпуск.

**соответствует требованиям**

ТР ТС 032/2013 "О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением".

**Декларация о соответствии принята на основании**

Протоколов испытаний № 737-А/Т-3/П от 16.09.2020, № 739-А/Т-К/Р от 17.09.2020, № 742-А/Т-Р/Д от 18.09.2020, выданных Испытательной лабораторией (центром) Публичного акционерного общества «Завод котельного оборудования и отопительных систем БКМЗ», аттестат аккредитации № РОСС RU.0001.22MX16.

Схема декларирования Зд.

**Дополнительная информация**

ГОСТ 12.2.063-2015 «Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности»; ГОСТ 9544-2015 «Арматура трубопроводная. Нормы герметичности затворов». Условия хранения: под навесами или в закрытых помещениях при температуре окружающего воздуха от минус 40 °С до плюс 60 °С и относительной влажности до 80% (условия хранения могут отличаться в зависимости от исполнения конкретного изделия и указываются в эксплуатационных документах). Назначенный срок хранения: 24 месяца. Назначенный срок службы: 40 лет.

**Декларация о соответствии действительна с даты регистрации по 24.09.2025 включительно**



М. П.

Шебаленков Илья Геннадьевич

(Ф.И.О. заявителя)

**Регистрационный номер декларации о соответствии: ЕАЭС N RU Д-IT.HX37.B.08978/20**

**Дата регистрации декларации о соответствии: 25.09.2020**

# ЕВРАЗИЙСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ СОЮЗ

## ПРИЛОЖЕНИЕ № 1 лист 2

### К ДЕКЛАРАЦИИ О СООТВЕТСТВИИ ЕАЭС N RU Д-П.НХ37.В.08978/20

Перечень продукции, на которую распространяется действие декларации о соответствии

Код ТН ВЭД ЕАЭС	Полное наименование продукции, сведения о ней, обеспечивающие ее идентификацию (тип, марка, модель, артикул продукции и др.).
	<b>Арматура трубопроводная, предназначенная для работы с газами, парами и жидкостями групп 1 и 2, категории оборудования 1, 2:</b>
8481 80 850 8	- затворы дисковые поворотные типа ВР, номинальным диаметром свыше 25 мм до 700 мм включительно, максимально допустимым рабочим давлением свыше 0,05 МПа до 1,6 МПа.
8481 10 990 8 8481 80 599 0	- клапаны регулирующие типов VLM, VLQ, EV, SYNCROFLUX, DELTAFLUX номинальным диаметром свыше 25 мм до 900 мм включительно, максимально допустимым рабочим давлением свыше 0,05 МПа до 50,0 МПа.
8481 80 591 0	- регуляторы давления типов 300, 301, 310, 311; Aperflux, Aperval, Asx, Atf, Dival, Dixi, F3, FE, FEX, FB, HP, Norval, Reflux, Reval, Stafux, Terval, Trias номинальным диаметром свыше 25 мм до 300 мм включительно, максимально допустимым рабочим давлением свыше 0,05 МПа до 25,0 МПа.



М. П.

Шебалаев Илья Геннадьевич

(Ф.И.О. заявителя)

# ЕВРАЗИЙСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ СОЮЗ ДЕКЛАРАЦИЯ О СООТВЕТСТВИИ



Заявитель Общество с ограниченной ответственностью "Северная Компания"

Место нахождения и адрес места осуществления деятельности: Российская Федерация, Ленинградская область, 188669, Всеволожский район, город Мурино, улица Кооперативная, дом 24, литера А-А, основной государственный регистрационный номер: 1037821067635, номер телефона: +78127777988, адрес электронной почты: mail@nordcompany.ru

в лице Генерального директора Шебаленкова Ильи Геннадьевича

заявляет, что Оборудование для коммунального хозяйства: Пункты редуцирования газа шкафные тип «ШРП-НОРД».

изготовитель Общество с ограниченной ответственностью "Северная Компания". Место нахождения и адрес места осуществления деятельности по изготовлению продукции: Российская Федерация, Ленинградская область, 188669, Всеволожский район, город Мурино, улица Кооперативная, дом 24, литера А-А.

Продукция изготовлена в соответствии с ТУ 4859 -008-52195987-09 «Пункты редуцирования газа шкафные «ШРП-НОРД». Технические условия».

Код ТН ВЭД ЕАЭС 8479. Серийный выпуск

соответствует требованиям

ТР ТС 010/2011 "О безопасности машин и оборудования"

**Декларация о соответствии принята на основании**

Протокола испытаний № 0624-05-20 от 19.05.2020 года, выданного ИСПЫТАТЕЛЬНОЙ ЛАБОРАТОРИЕЙ «ЦЕНТР ИСПЫТАНИЙ И ТЕХНИЧЕСКОЙ ЭКСПЕРТИЗЫ», аттестат аккредитации ESTD.L.016.

Схема декларирования 1д

**Дополнительная информация**

Срок хранения (службы) и (или) ресурс продукции указаны в прилагаемой к продукции товаросопроводительной и/или эксплуатационной документации.

**Декларация о соответствии действительна с даты регистрации по 20.05.2025 включительно**

  
(подпись)



Шебаленков Илья Геннадьевич

(Ф.И.О. заявителя)

Регистрационный номер декларации о соответствии: ЕАЭС N RU Д-РУ.КА01.В.26534/20

Дата регистрации декларации о соответствии: 21.05.2020



**СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ**

№ ЕАЭС RU C-IT.MX24.B.00332/20

Серия **RU** № **0249548**

**ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ** продукция Общества с ограниченной ответственностью Экспертной организации "Инженерная безопасность". Место нахождения: 109377, Российская Федерация, город Москва, Рязанский проспект, дом 32, корпус 3, помещение 202. Адрес места осуществления деятельности: 109377, Российская Федерация, город Москва, Рязанский проспект, дом 32, корпус 3, офис 202. Телефон: +7 (495) 641-22-57, адрес электронной почты: info@esafety.ru. Аттестат аккредитации № RA.RU.11MX24, зарегистрирован 21.09.2015.

**ЗАЯВИТЕЛЬ** Общество с ограниченной ответственностью "Авитон". Основной государственный регистрационный номер: 1037804002983. Место нахождения и адрес места осуществления деятельности: 194100, город Санкт-Петербург, улица Литовская, дом 4, литера А, Российская Федерация. Телефон: +7 (812) 677-93-42, адрес электронной почты: post@aviton.info.

**ИЗГОТОВИТЕЛЬ** "Pietro Fiorentini S.p.A". Место нахождения и адрес места осуществления деятельности по изготовлению продукции: Via Enrico Fermi, 8/10, 36057 Arcugnano (VI), Italy (Итальянская Республика).

**ПРОДУКЦИЯ** Регуляторы давления газа типов 300, 301, 310, 311, Aperflux, Aperval, Asx, Atf, Dival, Dixi, F3, FE, FEX, FB, HP, Norval, Reflux, Reval, Stafflux, Terval, Trias. Наименования и реквизиты документов, в соответствии с которыми изготовлена продукция, согласно приложению к сертификату соответствия (бланк № 0758131). Серийный выпуск.

**КОД ТН ВЭД ЕАЭС** 8481 80 591 0.

**СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ** Технического регламента Таможенного союза ТР ТС 016/2011 "О безопасности аппаратов, работающих на газообразном топливе".

**СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ ВЫДАН НА ОСНОВАНИИ** документов согласно приложению к сертификату соответствия (бланк № 0758132).  
Схема сертификации: 1с.

**ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ** разделы 2 и 5 ГОСТ 1881-76 "ТСП. Регуляторы, работающие без использования постороннего источника энергии. Общие технические условия". Условия хранения: под навесами или в закрытых помещениях при температуре окружающего воздуха от минус 40 °С до плюс 60 °С и относительной влажности до 80% (условия хранения могут отличаться в зависимости от исполнения конкретного изделия и указываются в эксплуатационных документах). Назначенный срок хранения: 24 месяца. Назначенный срок службы: 40 лет.

**СРОК ДЕЙСТВИЯ С** 06.11.2020 **ПО** 05.11.2025

**ВКЛЮЧИТЕЛЬНО**

Руководитель (уполномоченное лицо) органа по сертификации

Эксперт (эксперт-аудитор) (эксперты (эксперты-аудиторы))



Чаговец Сергей Вадимович (И.О.)

Кременчуцкий Денис Геннадьевич (И.О.)

**ПРИЛОЖЕНИЕ**

К СЕРТИФИКАТУ СООТВЕТСТВИЯ № ЕАЭС RU C-IT.MX24.B.00332/20

Серия **RU** № **0758131**

Лист № 1 из 1

**Наименования и реквизиты документов, в соответствии с которыми изготовлена продукция**

EN 334 "Gas pressure regulators for inlet pressures up to 100 bar"	EN 334 "Регуляторы давления газа для давления на входе до 100 бар"
EN 593 "Industrial valves - Metallic butterfly valves"	EN 593 "Промышленная арматура - Металлические дисковые затворы"
EN 12516-1 "Industrial valves - Shell design strength - Part 1: Tabulation method for steel valve shells"	EN 12516-1 "Клапаны промышленные - Прочность конструкции корпуса - Часть 1: Табличный метод для стальных корпусов клапанов"
EN 12516-2 "Industrial valves - Shell design strength - Part 2: Calculation method for steel valve shells"	EN 12516-2 "Клапаны промышленные - Прочность конструкции корпуса - Часть 2: Метод расчета стальных корпусов клапана"
EN 12516-3 "Valves - Shell design strength - Part 3: Experimental method"	EN 12516-3 "Клапаны - Прочность конструкции корпуса - Часть 3: Экспериментальный метод"
EN 13774 "Valves for gas distribution systems with maximum operating pressure 16 bar - Performance requirements"	EN 13774 "Клапаны газовых распределительных систем с максимальным рабочим давлением 16 бар - Требования к рабочим характеристикам"
EN 12266-1 "Industrial valves - Testing of metallic valves - Part 1: Pressure tests, test procedures and acceptance criteria - Mandatory requirements"	EN 12266-1 "Клапаны промышленные. Испытания металлических клапанов. Часть 1. Испытания под давлением, процедуры испытаний и критерии приемки - Обязательные требования"
EN 12266-2 "Industrial valves - Testing of metallic valves - Part 2: Tests, test procedures and acceptance criteria - Supplementary requirements"	EN 12266-2 "Клапаны промышленные. Испытания металлических клапанов. Часть 2. Испытания, процедуры испытаний, критерии приемки - Дополнительные требования"
ANSI/ASME B16.34 "Valves - Flanged, threaded, and welding end"	АНСИ/АСМЕ B16.34 "Арматура с фланцами, патрубками резьбовыми и под приварку"
API 6D "Specification for Pipeline Valves"	АПИ 6Д "Спецификация на трубопроводную арматуру"
ASME B16.25 "Butt welding Ends"	АСМЕ B16.25 "Торцы под сварку встык"
ASME B16.47 "Large Diameter Steel Flanges"	АСМЕ B16.47 "Стальные фланцы большого диаметра"
ASME B16.5 "Pipe Flanges and Flanged Fittings"	АСМЕ B16.5 "Трубные фланцы и фланцевые фитинги"
ASME B16.10 "Face-to-Face and End-to-End Dimensions of Valves"	АСМЕ B16.10 "Табаритные и присоединительные размеры клапанов"
ASME BPVC II-Part D "ASME Boiler and Pressure Vessel Code - Section II: Materials - Part D: Properties"	АСМЕ БПВС II-Часть Д "АСМЕ Котлы и сосуды, работающие под давлением - Глава II: Материалы - Часть Д: Свойства"
ASME BPVC VIII-1 "ASME Boiler and Pressure Vessel Code - Section VIII: Rules for Construction of Pressure Vessels" - Division 1"	АСМЕ БПВС VIII-1 "АСМЕ Котлы и сосуды, работающие под давлением - Глава VIII: Правила конструирования сосудов, работающих под давлением - Раздел 1"
ASME BPVC VIII-2 "ASME Boiler and Pressure Vessel Code - Section VIII: Rules for Construction of Pressure Vessels - Division 2: Alternative Rules"	АСМЕ БПВС VIII-2 "АСМЕ Котлы и сосуды, работающие под давлением - Глава VIII: Правила конструирования сосудов, работающих под давлением - Раздел 2: Альтернативные правила"

Руководитель (уполномоченное лицо) органа по сертификации

  
(подпись)

Эксперт (эксперт-аудитор) (эксперты (эксперты-аудиторы))

  
(подпись)



Чаговец Сергей Вадимович  
(Ф.И.О.)

Кременчуцкий Денис Геннадьевич  
(Ф.И.О.)

**ПРИЛОЖЕНИЕ**

К СЕРТИФИКАТУ СООТВЕТСТВИЯ № ЕАЭС RU C-IT.MX24.B.00332/20

Серия **RU** № **0758132**

Лист № 1 из 1

**Сведения о документах, подтверждающих соответствие продукции требованиям технического регламента Таможенного союза.**

- эксплуатационная документация (инструкция по монтажу, техническому обслуживанию и ремонту газопользующего оборудования MT043 от 01.06.2020; паспорт без номера от 05.10.2020);
- сертификаты соответствия системы менеджмента качества компании "Pietro Fiorentini S.p.A" требованиям стандартов ISO 9001:2015 (регистрационный № IT207019 от 31.07.2018, действующий до 11.12.2021), UNI EN ISO 3834-2:2006 (регистрационный № IT246768 от 31.07.2018, действующий до 10.12.2021), выданные компанией "Bureau Veritas Italia S.p.A", город Милан (Итальянская Республика);
- протокол сертификационных испытаний № 806-Р/Д от 05.11.2020, выданный Испытательной лабораторией (центром) Публичного акционерного общества "Завод котельного оборудования и отопительных систем БКМЗ", регистрационный номер аттестата аккредитации РОСС RU.0001.22MX16);
- акт о результатах анализа состояния производства № 00177/TPC от 12.10.2020, проведенного органом по сертификации продукции Общества с ограниченной ответственностью Экспертной организации "Инженерная безопасность" (аттестат аккредитации № RA.RU.11MX24 от 21.09.2015).

Руководитель (уполномоченное  
лицо) органа по сертификации

  
(подпись)



Чаговец Сергей Вадимович  
(Ф.И.О.)

Эксперт (эксперт-аудитор)  
(эксперты (эксперты-аудиторы))

  
(подпись)

Кременчуцкий Денис Геннадьевич  
(Ф.И.О.)

Проектируемый газопровод  
II категории



Проектируемый газопровод  
высокого давления II категории



---

# **ПРОЕКТНО-КОНСТРУКТОРСКИЙ ЦЕНТР**

**Межпоселковый газопровод от д. Курковицы до д. Новые  
Раглицы, д. Озеры, д. Пятая Гора с отводами на д. Село,  
д. Донцо, д. Малое Заречье**

## **ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ**

**Раздел 5 «Проект организации строительства»**

**22088-ПОС**

**Том 5**

**2021**



---

# ПРОЕКТНО-КОНСТРУКТОРСКИЙ ЦЕНТР

**Межпоселковый газопровод от д. Курковицы до д. Новые Раглицы, д. Озеры, д. Пятая Гора с отводами на д. Село, д. Донцо, д. Малое Заречье**

## ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

**Раздел 5 «Проект организации строительства»**

**22088-ПОС**

**Том 5**

**Руководитель ПКЦ**

**И.В. Нефедова**

**Главный инженер проекта**

**И.П. Васильченко**

**2021**

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

# Содержание

<b>Введение.....</b>	<b>1</b>
<b>1. Характеристика трассы линейного объекта и условий его строительства.....</b>	<b>3</b>
<b>2. Производство основных строительного-монтажных работ.....</b>	<b>8</b>
2.1. Подготовительные работы.....	8
2.2. Основные работы .....	8
2.2.1. Земляные работы.....	8
2.2.2. Крепление стенок траншеи .....	11
2.2.3. Монтаж газопровода из полиэтиленовых труб.....	13
2.2.5. Благоустройство .....	20
2.2.6. Описание транспортной схемы.....	20
2.2.7. Мероприятия по безопасности дорожного движения .....	21
2.2.8. Организация погрузочно-разгрузочных работ .....	21
2.2.9. Совмещение строительных, монтажных и специальных строительных работ .....	22
2.2.10. Рекомендации по производству основных видов работ в зимних условиях .....	22
<b>3. Контроль за качеством строительства .....</b>	<b>23</b>
<b>4. Испытание газопровода .....</b>	<b>25</b>
<b>5. Приемка законченных строительством объектов газораспределительных сетей .....</b>	<b>26</b>
<b>6. Сдача объекта в эксплуатацию .....</b>	<b>27</b>
<b>7. Продолжительность строительства .....</b>	<b>28</b>
<b>8. Обоснование инженерно-технического и кадрового обеспечения строительства.....</b>	<b>29</b>
8.1. Потребность строительства в кадрах.....	29
8.2. Потребность строительства в энергетических ресурсах.....	30
8.3. Потребность во временных зданиях административно-бытового назначения .....	30
8.4. Потребность строительства в прочих ресурсах.....	32
<b>9. Потребность строительства в основных строительных машинах и механизмах .....</b>	<b>33</b>
<b>10. Мероприятия по охране труда и противопожарные предприятия .....</b>	<b>34</b>
10.1. Требования к медико-профилактическому обслуживанию работников.....	36
10.2. Гигиенические требования к организации строительной площадки .....	36
10.3. Гигиенические требования к выполнению земляных работ .....	37
10.4. Гигиенические требования по микробиологическим показателям.....	37

Согласовано			

Взам. инв. №	
Подп. и дата	

Инв. № подл.	
Разраб.	Киселев
Проверил	Васильченко
Н.контр.	Нефедова
Утвердил	Нефедова

22088-ПОС					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Проект организации строительства					

Стадия	Лист	Листов
П	1	52
ПКЦ АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»		

11.	Охрана окружающей природной среды .....	39
12.	Технико-экономические показатели .....	40
13.	Отходы производства и потребления на период строительства .....	41
14.	Календарный план строительства объекта .....	42
15.	Сведения об объемах и трудоемкости основных строительных и монтажных работ.....	43
16.	Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций.....	44
	Приложение А (Обязательное). Ведомость основных объемов работ .....	46
	Приложение (Обязательное). Схема мойки колёс серии «Каскад» .....	49

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					22088-ПОС	Лист
								2
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.		Подп.

## Введение

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

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

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

Проект организации строительства является основанием:  
для разработки проектов производства работ,  
для распределения капитальных вложений и объемов строительно-монтажных работ по срокам строительства.

Генеральный подрядчик по строительству определяется Заказчиком.

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

Согласовано

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

22088-ПОС

Лист

1

**Исходные данные и условия для подготовки ПОС:**

- Технические условия АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» №АА-20/2/9185 от 27.09.2019
- Справка ГКУ «Ленавтодор» №18-6152/2020-0-1 от 16.09.2019
- ТУ ГКУ «Ленавтодор» №19-593/2020 от 18.11.2020
- Согласование Невско-Ладожского БВУ №р6-35-9470 от 16.10.2019
- Письмо Комитета по природным ресурсам Ленинградской области №02-5587/2020 от 17.03.2020 об ООПТ регионального значения
- Письма от Администрации МО Калитинского СП Волосовского муниципального района
- Письмо Комитета по культуре Ленинградской области
- Инженерно-геодезические изыскания, выполненные ООО «Петро Строй Изыскания»
- Инженерно-геологические изыскания, выполненные ООО «Петро Строй Изыскания»
- Проект газоснабжения 22088-ТКР

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

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	22088-ПОС	Лист
							2
Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					

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

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 межпоселковый газопровод высокого давления II категории предусматривается для газоснабжения потребителей, планируемых к газоснабжению в районе д. Новые Раглицы, д. Озеры, д. Пятая Гора с отводами на д. Село, д. Донцо, д. Малое Заречье.

- Назначение: для транспортировки природного газа для газоснабжения населения
- Сеть газораспределения по территории населенного пункта
- Давление природного газа- высокое II категории
- Относится к опасным производственным объектам
- Класс пожарной опасности III
- Уровень ответственности – нормальный
- Настоящим проектом принято использование природного газа населением:

- для нужд пищевого приготовления;
- горячего водоснабжения;
- отопления;

Источником газоснабжения потребителей объекта «Межпоселковый газопровод от д. Курковицы до д. Новые Раглицы, д. Озеры, д. Пятая Гора с отводами на д. Село, д. Донцо, д. Малое Заречье» является природный газ, подача которого предусмотрена по существующему газопроводу высокого давления II категории 0,6 Мпа, расположенному на территории д. Курковицы (исполнительная документация на проект 3798-ГСН, выполненный ПКЦ ОАО "Леноблгаз» в 2004 г., получающему природный газ от ГРС «Волосово». 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 высокого давления II категории.

Использование газа населением предусмотрено для нужд приготовления пищи, горячего водоснабжения и отопления (для нужд котельных и 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)

Ширина строительной полосы 4-10 м.

Полная информация о земельных участках см. 22088-ППО.

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
			22088-ПОС							3
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

### Климатическая и гидрометеорологическая характеристика.

Район площадки изысканий характеризуется умеренно тёплым летом, длительной и сравнительно теплой зимой с частыми оттепелями в декабре. Средняя годовая температура воздуха составляет 3,6-5,4 градуса. Самым холодным месяцем является январь, среднемесячная их температура составляет минус 6,6-9,0 градусов. Абсолютный минимум температуры воздуха в районе работ составляет минус 35,9-44 градусов. Самым теплым месяцем на рассматриваемой территории является июль, со средней температурой воздуха 16,7-18,3 градусов. Абсолютный максимум температуры воздуха составляет 34-35,9 градуса. В районе работ в осенне-зимний период (сентябрь-март) преобладают ветра южного и юго-западного направлений, в весенне-летний период (май-август) – западные ветры. Средняя годовая скорость ветра 3,0 м/сек.

По количеству осадков район относится к зоне избыточного увлажнения. За год выпадает 725 мм, из них 64% в тёплый период. Максимальное суточное количество осадков достигало 76 мм.

Снежный покров образуется устойчиво 4.XII, начинает разрушаться 6.IV. В наиболее снежную зиму высота снега достигала 66 см.

Район работ принадлежит к зоне II В климатического районирования для строительства (СП 131.13330.2012).

В соответствии с картами общего сейсмического районирования территории Российской Федерации – ОСР-97 (А(10%), В(5%), С(1%)), сейсмичность района инженерно-геологических изысканий составляет 5 баллов (СП 14.13330.2011).

Административно изучаемая территория расположена по адресу: Ленинградская область Волосовский район, д. Курковицы, д. Новые Раглицы, д. Озеры, д. Пятая Гора, д. Село, д. Донцо, д. Малое Заречье

В геоморфологическом отношении участок располагается в пределах Ижорского плато.

Район характеризуется слабовсхолмленным рельефом. Общий уклон поверхности наблюдается в южном направлении. Общий равнинный характер поверхности нарушается наличием отдельных гряд и холмов различного ледникового генезиса. Отрицательные формы рельефа представлены воронкообразными и блюдцеобразными западинами диаметром 3 и более метров. Происхождение воронок установить сложно, часть из них техногенного происхождения, а часть – результат карстовых процессов, в настоящее время неактивных.

Абсолютные отметки поверхности колеблются в пределах 106,0 – 125,0 м.

### Инженерно-геологические условия

В соответствии с СП 11-105-97 площадка изысканий относится к II категории сложности инженерно-геологических условий.

В геологическом строении исследуемой территории по данным бурения до глубины 5,0 м принимают участие отложения четвертичной и ордовикской систем, среди которой выделены следующие генетические типы:

- техногенные отложения (*t IV*) - супеси суглинки, пески со щебнем с гравием, растительными остатками со строительным мусором
- биогенные отложения (*bIV*) - торф среднеразложившийся черный с растительными остатками
- ледниковые отложения (*gIII*) - суглинки легкие песчаные твердые коричневые с гравием до 10% с линзами песка, суглинки пылеватые тугопластичные с гравием до 10% с линзами песка и пески крупные средней плотности с гравием
- среднеордовикские отложения (*O2*) - щебенистые грунты, заполнитель - супесь песчаная пластичная, с обломками известняков средней прочности неразмягчаемые, известняки светло-серые трещиноватые, выветрелые прочные неразмягчаемые

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			22088-ПОС						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

### Морозное пучение

Интенсивность проявления морозного пучения определяется составом грунтов и условиями промерзания.

Нормативная глубина сезонного промерзания грунтов в Волосовского районе Ленинградской области, рассчитанная согласно СП 22.13330.2011, составляет: Для насыпных грунтов (ИГЭ-1) -1,46 м, для суглинков (ИГЭ-3,3а) - 0,98 м. для песков крупных (ИГЭ-4)-1,28м.

По относительной деформации пучения грунты подразделяются согласно таблице Б.27 ГОСТ 25100-95:

Насыпные грунты (ИГЭ-1), торф (ИГЭ-2), суглинки (ИГЭ-3,3а) – чрезмернопучинистые, песков крупных (ИГЭ-4) –практически непучинистые.

### Гидрогеологические условия

Грунтовые воды, при бурении скважин, были встречены в одном месте, на заболоченном участке, вскрыты скважинами №64, №64а. Питание водоносного горизонта происходит за счет инфильтрации атмосферных осадков, поверхностных и талых вод, разгрузка осуществляется в понижении рельефа.

В период выполнения полевых работ (июль 2020 г.), по трассе вскрыт водоносный горизонт со свободной поверхностью приуроченный к песчаным прослоям в глинистых грунтах, ледниковых отложениях.

Уровни подземных вод зафиксированы на глубинах 0.1 до 0.4 м, на абс. отметках от 106.4 до 106.6м. Установившийся уровень зафиксирован на глубине глубинах 0.1 до 0.4 м, на абс. отметках от 106.4 до 106.6м.

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

Степень агрессивного воздействия подземных вод на бетон марки по водонепроницаемости W4 характеризуется как *неагрессивная* (СП 28.13330.2012, табл. В.3, В.4).

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

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

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

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

Коррозионная агрессивность грунтов по отношению к свинцовой оболочке кабеля оценивается как *средняя* по значению водородного показателя pH и содержанию органического вещества (гумуса) (ГОСТ 9.602-2016, табл. 2).

Коррозионная агрессивность грунтов по отношению к алюминиевой оболочке кабеля оценивается как *высокая* по содержанию хлор-иона (ГОСТ 9.602-2016, табл. 4).

Степень агрессивного воздействия сульфатов в грунтах на бетон марки по водонепроницаемости W4 характеризуется как *неагрессивная* (СП 28.13330.2012, табл. В.1).

Степень агрессивного воздействия хлоридов в грунтах на арматуру в железобетонных конструкциях *неагрессивная* (СП 28.13330.2012, табл. В.2).

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

22088-ПОС

Лист

5

## Характеристика линейного объекта

Наименование	Ед.изм	Количество	Примечание
<b>Газопровод высокого давления II категории:</b>			
- ПЭ100 ГАЗ SDR11 160x14,6	м	14584,0	
- ПЭ100 ГАЗ SDR11 110x10,0	м	348,0	
- выход газопровода из земли 63-57	м	3,6	
- Сталь 45x3,0 ГОСТ 10704-91	м	2,2	
<b>ВСЕГО:</b>	<b>м</b>	<b>14937,8</b>	
<b>Газорегуляторный пункт</b> шкафной ШРП-NORD-DIVAL500/40-2.01 с регулятором DIVAL500/40	шт.	1	
Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II категории методом наклонно-направленного бурения, <b>Общая длина ННБ – L=1506,5 м</b>	мест	13	
Отключающее устройство: - Кран КН D160 - Кран шаровый КШИ-40ф	шт. шт.	6 1	
Контур заземления ПРГ	шт.	1	
Молниеотвод	шт.	1	

### Проектом предусмотрено:

- Врезка в газопровод высокого давления II категории диам.160, расположенному на территории д. Курковицы, под давлением через прямой фитинг по технологии Ravetti;
- Прокладка газопровода высокого давления II категории ГЗП ПЭ100 ГАЗ SDR11 160x14,6 по землям Калитинского сельского поселения Волосовского муниципального района Ленинградской области в восточном направлении, в сторону д. Пятая Гора, вдоль д. Новые Раглицы, д. Холоповицы, д. Озеры, затем в юго-восточном направлении в сторону д. Малого Заречья, вдоль д. Село, с отводом на д. Донцо;
- Переходы автодороги регионального значения ГКУ «Ленавтодор» газопроводом высокого давления II категории ГЗП ПЭ100 ГАЗ SDR11 160x14,6 в футлярах ПЭ100 ГАЗ SDR11 225x20,5 методом ННБ
  - Установка п/э фитингов;
  - Установка ШРП-NORD-DIVAL500/40-2.01 с регулятором DIVAL500/40 с основной и резервной линиями редуцирования, с установкой до и после кранов КШИ-40ф и КШИ-50ф соответственно;
  - Выход из земли газопровода 63-57;
  - Установка опознавательных табличек (черт.22088-ТКР.П2) для обозначения поворотов подземного газопровода, мест установки контрольных трубок, указания границ прокладки газопровода методом горизонтально направленного бурения, кранов, а также мест присоединений к существующим сетям.
  - Герметизация вводов и выпусков инженерных коммуникаций в подвальных помещениях зданий (Серия 5.905-26.08)

Взам. инв. №							22088-ПОС	Лист 6
Подп. и дата							22088-ПОС	Лист 6
Инв. № подл.	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	263	

Опознавательными знаками в поселениях следует обозначать все сооружения (ЗА, конденсатосборники, устройства ЭХЗ, контрольные трубы и другие) и характерные точки газопровода (места поворота, пересечения с железными дорогами, водными преградами и другие).

Опознавательные знаки следует размещать на постоянных ориентирах (наружные стены капитальных зданий и сооружений, столбы осветительных опор и другие) на расстоянии не более 30 м от привязываемой точки газопровода в местах, легких для обнаружения как в светлое, так и в темное время суток в любое время года.

При отсутствии постоянных ориентиров для нанесения опознавательных знаков следует использовать столбики высотой до 1,5 м.

Опознавательными знаками вне поселений следует обозначать сооружения и характерные точки газопровода, а также места пересечения газопровода с автомобильными дорогами.

Для нанесения опознавательных знаков вне поселений следует использовать столбики высотой до 1,5 м в пределах прямой видимости, но не более чем через 500 м друг от друга.

Вдоль трассы газопровода из полиэтиленовых труб предусматривают укладку сигнальной ленты по всей длине трассы, а для межпоселковых газопроводов применяется сигнальная лента с вмонтированным в нее электропроводом-спутником, позволяющей определить местонахождение газопровода приборным методом.

Пластмассовая сигнальная лента желтого цвета шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью "Осторожно! Газ" (ТУ 2245-028-00203536) укладывается на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода.

На участках пересечений газопроводов (в том числе межпоселковых) с подземными инженерными коммуникациями лента должна быть уложена вдоль газопровода дважды на расстояние не менее 0,2 м между собой и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения в соответствии с проектом.

При прокладке газопровода в футляре (каркасе) или способом наклонно-направленного бурения укладка сигнальной ленты не требуется. На границах прокладки газопровода способом наклонно-направленного бурения устанавливаются опознавательные знаки.

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

При выполнении комплекса мероприятий, включая систему технического обслуживания и ремонта, обеспечивающих содержание их в исправном и безопасном состоянии срок эксплуатации газопроводов – для полиэтиленовых и стальных надземных составляет 50 лет, для стальных подземных 30 лет.

Средний срок службы ШРП - 40 лет (паспорт изготовителя)

Средний срок службы кранов шаровых с изолятором ООО «Вектор» - 40 лет (паспорт изготовителя)

Срок службы полиэтиленовой запорной арматуры такой же, как у полиэтиленовых труб и соединительных деталей, — 50 лет. Она не требует технического обслуживания, за исключением периодического проворачивания крана в положениях «открыто» – «закрыто».

Срок службы стальной арматуры такой же, как у стальных труб (подземных) — 30 лет.

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

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

22088-ПОС

Лист

7

## 2. Производство основных строительного-монтажных работ

В соответствии с требованиями СП 48.13330.2011 до начала выполнения строительного-монтажных, в том числе подготовительных, работ на объекте заказчик обязан получить в установленном порядке разрешение на выполнение строительного-монтажных работ и получить права ограниченного пользования соседними земельными участками на время строительства.

Для организации своевременной подготовки поточного строительства, обеспечения опережающей инженерной подготовки, нормальной технологической обстановки для возведения объекта, ввода в эксплуатацию, правильной последовательности строительства, общее время, отводимое для строительства, разделяется на два периода: подготовительный и основной.

### 2.1. Подготовительные работы

До начала работ по строительству газопровода должны быть выполнены следующие работы:

- разбита и закреплена пикетажными знаками - ось газопровода;
- произведен осмотр строительной полосы;
- снос зелёных насаждений в пределах строительной полосы по трассе газопровода
- определены границы отвала грунта;
- устройство складской площадки для материалов;
- размещение инвентарной бытовки для мастера и рабочих, с обеспечением мер противопожарной безопасности в соответствии требованиями «Правила противопожарного режима в Российской Федерации»;
- обеспечение участка строительства, в том числе санитарно-бытового помещения, водой, электроэнергией, аптечками первой помощи.
- ограждение опасных зон и мест.

Сдача трассы производится представителем заказчика, представителем генподрядчика с участием проектной организации.

Окончание подготовительных работ на строительной площадке должно быть принято по акту о выполнении мероприятий по безопасности труда.

Участники строительства своими приказами назначают персонально ответственных за объект должностных лиц:

- ответственного представителя технадзора застройщика (заказчика) -должностное лицо, отвечающее за ведение технического надзора;
- ответственного производителя работ - должностное лицо, отвечающее за выполнением и качеством работ;
- ответственного представителя проектировщика - должностное лицо, отвечающее за ведение авторского надзора.

### 2.2. Основные работы

#### 2.2.1. Земляные работы

Производство земляных работ необходимо осуществлять с соблюдением Правил техники безопасности, производственной санитарии и новейших достижений в области охраны труда.

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

Строительные машины и оборудование для земляных работ должны соответствовать тех-

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							22088-ПОС	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		8

ническим условиям эксплуатации с учетом условий и характера выполняемой работы.

Земляные работы выполнить в соответствии СП 45.13330.2012 «Земляные сооружения, основания и фундаменты».

До начала разработки траншеи должны быть выполнены следующие работы:

- разбита и закреплена на местности трасса газопровода с установкой разбивочных знаков; вскрыты места пересечений трассы газопровода с действующими подземными коммуникациями; установлены (в необходимых местах) ограждения и предупредительные знаки; в зимний период до начала разработки траншеи необходимо трассу очистить от снега;

- вдоль размеченной трассы газопровода через каждые 40-50 м и на переломах продольного профиля на расстоянии 0,5 м от края разрабатываемой траншеи необходимо установить визирки с рабочими отметками глубины разработки траншеи экскаватором.

Перед началом производства земляных работ необходимо вызвать представителей владельцев инженерных коммуникаций с целью определения фактического расположения сетей и согласования методов производства работ.

При обнаружении подземных коммуникаций, не указанных в проекте, земляные работы прекратить и вызвать на место представителей заказчика и проектировщика.

Разработка грунта в местах пересечения газопровода с подземными коммуникациями допускается только при наличии письменного разрешения организации, эксплуатирующей эти коммуникации в их присутствии. Земляные работы по вскрытию мест пересечений с действующими подземными коммуникациями должны производиться только вручную, без применения ударных инструментов, при этом должны приниматься меры, исключающие возможность повреждения этих коммуникаций.

В местах пересечения газопровода с коммуникациями грунт должен быть откопан на расстоянии 2 м в каждую сторону от места их пересечения.

Разработку грунта производить экскаватором с недобором грунта не более 10см. Перебор грунта не допускается. Доработка грунта и устройство приямков производится вручную.

Размеры приямков для технологических операций по соединению труб в траншее должны быть не менее указанных в табл.3 СП 45.13330.2012 «Земляные сооружения, основания и фундаменты».

Механизированная разработка траншеи под газопровод на данном объекте предусматривается одноковшовым экскаватором марки ЭО-3322 (с ковшом 0,5 м<sup>3</sup>).

Глубина отрываемой траншеи должна обеспечивать укладку газопровода на заданные в проекте отметки. Ширина траншеи регламентируется размерами ковша экскаватора, характеристикой грунта и должна соответствовать СП 45.13330.2012, не менее ширины режущей кромки ковша. Ширина траншеи принимается равной 1,15 м.

ПОСом предусматривается разработка траншеи с вертикальными стенками, для укрепления стенок траншеи используют крепления инвентарного типа.

До начала разработки траншей, в местах, где имеется почвенно-растительный слой, необходимо выполнить его снятие с последующим восстановлением.

При разработке траншей одноковшовым экскаватором разгрузку ковша следует производить в односторонний отвал, при этом из верхних слоев грунт необходимо укладывать в наиболее удаленные от траншеи расстояние с постепенным приближением мест разгрузки к бровке траншеи по мере ее заглубления.

Отвал предусматривается делать с одной стороны траншеи на расстоянии не ближе 0,5 м

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	22088-ПОС	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

от края, оставляя другую сторону свободной для передвижения транспорта и производства монтажно-укладочных работ (рабочая полоса).

После разработки траншеи экскаватором должна быть проведена проверка отметок дна траншеи и уклонов в соответствии с указаниями в проекте.

Окончательную подчистку и планировку дна траншеи до проектных отметок следует проводить вручную непосредственно перед укладкой газопровода в траншею.

При сооружении линейной части трубопровода грунт, вынутый из траншеи, складывается в пределах полосы строительства.

При разработке траншеи должны соблюдаться требования строительных норм и правил по технике безопасности в строительстве (СНиП 12-04-2002).

При укладке трубопровода устраивают постель из мягкого грунта (песка) толщиной не менее 0,1м.

Для предохранения изоляционного покрытия трубопровода от повреждения при засыпке, рекомендуется устраивать присыпку мягким грунтом (песком) толщиной не менее 0,2 м. Присыпка трубопровода выполняется той же техникой, что и подсыпка под трубопровод.

Для защиты от механических повреждений контрольных трубок следует предусматривать коверы, которые устанавливаются на бетонные или железобетонные подушки, располагаемые на основании, обеспечивающим их устойчивость. При прокладке газопровода под дорогами отметки крышек ковера должны соответствовать отметке дорожного покрытия, в местах, где отсутствует движение транспорта и людей – быть не менее 0,5 м выше уровня земли.

Открытые траншеи не должны длительное время находиться открытыми.

Для спуска рабочих в траншею – необходимо предусмотреть инвентарные лестницы.

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

Вручную выполнить разработку траншеи в месте врезки.

Вручную производится устройство песчаного основания толщиной 10 см, присыпка плети газопровода на 20 см выше верха трубы с подбивкой пазух. Обратная засыпка выполняется слоями и каждый слой уплотняется трамбовками.

Засыпку траншей следует выполнять в пределах захватки после того, как газопровод будет смонтирован, стыки проверены физическими методами контроля, газопровод продут воздухом и испытан на герметичность.

До начала работ по засыпке трубопровода в любых грунтах необходимо проверить проектное положение трубопровода.

Обратная засыпка траншей производится бульдозером и вручную. Обратную засыпку производить непучинистым грунтом с послойным уплотнение, с помощью ручных пневмотрамбовок типа «Виброплита». Грунт засыпки должен удовлетворять требованиям главы 4 СП 45.13330.2012. Границы опасных зон машин и механизмов определяются в ППР в соответствии с Межотраслевыми правилами по охране труда ПОТ РМ-16-2001, РД 153-34.0-03.150-00 и должны быть обозначены сигнальными ограждениями или предупредительными надписями.

После завершения земляных работ выполнить планировку поверхности механизированным способом. В случае выполнения земляных работ вручную планировку также выполнить вручную.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	22088-ПОС	Лист
							10

### 2.2.2. Крепление стенок траншей

При рытье выемок, имеющих глубину большую, чем: в особо плотных грунтах - 2 м; в глинистых грунтах - 1,5 м; в супесчаных и суглинистых грунтах - 1,25 м; в насыпных песчаных и гравийных грунтах - 1 м., во избежание обрушения грунта следует ставить крепления, которые должны быть устроены прочно и правильно. Вертикальные стойки креплений устанавливаются на расстоянии не более 1,5 м одна от другой.

При отсутствии инвентарных крепежных деталей для крепления котлованов и траншей глубиной до 8 м нужно применять доски толщиной не менее 5 см, закладываемые за вертикальные стойки вплотную к грунту (табл.2.1).

Таблица 3.1

Грунтовые условия	Виды креплений
Грунты нормальной влажности за исключением сыпучих. Грунты повышенной влажности и сыпучие. Грунты всех видов при сильном притоке грунтовых вод.	Горизонтальное крепление с прозорами через одну доску. Сплошное вертикальное или горизонтальное крепление. Шпунтовое ограждение в пределах горизонта грунтовых вод с забивкой на глубину не менее 0,75 м в водонепроницаемый грунт.

Шпунтовое ограждение в пределах горизонта грунтовых вод с забивкой на глубину не менее 0,75 м в водонепроницаемый грунт.

Стойки следует укреплять распорами, анкерными схватками или подкосами. Расстояние между поперечными распорами по вертикали должно быть не более 1 м.

Распорки надо ставить горизонтально и под каждым распором с обеих сторон прибивать бобышки.

При невозможности установки распоров в широких траншеях и котлованах крепления можно ставить с подкосами или анкерами. Анкерные крепления следует устанавливать в тех случаях, когда распоры мешают работе, внутри траншеи.

При рытье траншей и котлованов необходимо по мере углубления в грунт наращивать крепления через каждые 0,5 м.

При механизированном рытье траншей и котлованов малой глубины (2-3м), а иногда и при большой глубине следует применять инвентарные крепления, которые особенно необходимы при рытье траншеи канавокопателями, когда постановка их возможна только сверху.

Инвентарные крепления НИИОМТП применяют для крепления траншей шириной до 2 м и глубиной до 4 м. Крепления можно наращивать снизу, что позволяет применять их при рытье траншей различной глубины. Крепить траншеи следует в определенной последовательности: сначала при помощи крана опустить в траншею рамы и щиты с обеих сторон траншеи, а затем под защитой уже установленного крепления рабочие, спустившись в траншею, раздвигают поперечины-распорки.

Простейшим видом инвентарных креплений являются деревянные щиты с металлическими распорками. Инвентарные щиты опускают и устанавливают по обе стороны траншеи,

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

22088-ПОС

Лист

11

сверху закрепляют металлическими раздвижными распорками, а внизу углубляют заостренными концами стоек в грунт. После этого рабочие опускаются в траншею и устанавливают инвентарные крепления.

Крепление стенок при рытье траншеи следует производить вслед за разработкой котлована на расстоянии не менее 10 м от экскаватора. Крепление, как правило, должно быть инвентарного типа.

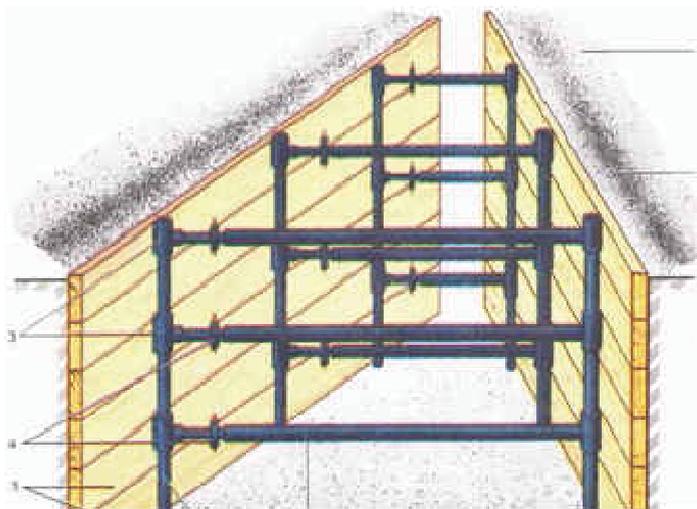
При установке креплений верхняя часть их должна выступать над бровкой выемки не менее чем 15 см.

Устанавливать крепления необходимо в направлении сверху вниз по мере разработки выемки на глубину не более 0,5 м.

Разборку креплений следует производить в направлении снизу вверх по мере обратной засыпки выемки.

Площадь одновременно используемых креплений рассчитывается из 2 захваток по 100 м.

Марка инвентарных креплений определяется подрядчиком. Конструкция креплений представлена ниже.



Инвентарное железное крепление системы ЦНИИОМТП

1 — трубчатая стойка; 2 — распорка; 3 — муфта; 4 — разводной винт; 5 — доски ограживания; 6 — дно траншеи; 7 — грунт из траншеи; 8 — бровка траншеи

Согласно РДС 82-201-96 п.5.4 оборачиваемость элементов инвентарного крепления щитами составляет 5% и 10% отходов.

### 2.2.3. Водоотлив

Ввиду наличия грунтовых вод на участках

ПК100+71,5 – ПК102 (128,5)

На время строительства стоит предусмотреть водоотлив

Протяженность одной захватки, на которой необходимо устраивать водоотлив составляет – 100 м.

До начала работ на основании гидрогеологических данных должен быть определен приток воды и выбран насос для водоотлива.

Объем притока грунтовых вод рассчитан (Приложение Б) и составляет:

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

22088-ПОС

Лист

12

$$Q=6412,5 \text{ м}^3/\text{сутки}$$

Принимаем водоотливные насосы типа ГНОМ 150-30 со следующими техническими характеристиками:

Подача, м<sup>3</sup>/час – 150 (производительность насоса) x 2

$$T = (Q/q) \cdot 24 = (267,2/300 \cdot 24) \cdot 24 = 21,4 \text{ ч.}$$

Определяем количество часов необходимое на водоотлив на период строительства газопровода.

$T_v = T_{\text{стр.}} \cdot T$ , где  $T_{\text{стр.}}$  - 0,1 мес. или 2,2 дней

$T_v = 2,2 \cdot 21,4 = 49,2 \text{ маш/час.}$

Необходимое количество насосов принимаем 2 шт.

Водоотлив производить в соответствии с «Технологическими картами основных строительно-монтажных работ по сооружению газопроводов в сельской местности» Саратовского института ГИПРОНИИГАЗ ГП «Росстройгазификация», 1993 г.

#### 2.2.4. Монтаж газопровода из полиэтиленовых труб.

При прокладке наружных газопроводов необходимо выполнять требования СП 42-102, СП 42-103.

Прокладку газопровода предусматривается осуществить в соответствии с чертежами рабочего проекта из полиэтиленовых труб.

Необходимо обеспечить сохранность полиэтиленовых труб и соединительных деталей из полиэтилена от механических повреждений, деформаций, попадания на них нефтепродуктов и жиров.

При подъемно-транспортных операциях и хранении полиэтиленовых труб и соединительных деталей из полиэтилена соблюдаются следующие условия:

- в период монтажа хранение труб и деталей из полиэтилена на открытом воздухе не должно превышать 15-ти суток;
- перемещение труб требует особого внимания, с целью избегания царапин;
- из первоначальной упаковки или ящика трубы и фитинги следует вынимать непосредственно при их использовании;
- во избежание загрязнения внутренних поверхностей полиэтиленовых труб пробки с их концов следует снимать только перед укладкой. После прокладки на концы полиэтиленовых труб должны быть установлены инвентарные пробки;
- срок хранения полиэтиленовых труб 2 года, а полиэтиленовых соединений и неразъемных соединений сталь-полиэтилен 4 года.

Транспортировка, погрузка и разгрузка труб производится при температуре наружного воздуха не ниже минус 15°С.

При транспортировке следует избегать изгиба трубы, особенно осторожно следует обращаться с трубами и деталями при низких температурах.

Трубы можно транспортировать любым видом транспорта с закрытым и открытым кузовом, с креплением по ГОСТ 21650.

При выполнении погрузочно-разгрузочных операций не допускается перемещение труб волоком, сбрасывать трубы и детали с транспортных средств запрещается.

Для погрузочно-разгрузочных работ рекомендуется использовать автомобильные краны. В качестве строповочных средств использовать текстильные канаты.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

22088-ПОС

Лист

13

В месте, отведенном для складирования материалов, с целью предотвращения труб от раскатывания можно использовать упоры-ограждения, сборно-разборные стеллажи и др.

Место сварки необходимо защищать от атмосферных осадков, ветра, пыли и песка, а в летнее время и от интенсивного солнечного излучения. Для этого предусматривается установить палатку сварщика, которая эффективно защищает рабочие места сварщиков от атмосферных осадков, ветра, солнца и низких/высоких температур при сварке, ремонте и изолировке труб различных диаметров. Используется при организации сварочных, зачистных и изоляционных работ при строительстве и ремонте газопроводов в различных климатических зонах при температуре воздуха от -60°C до +50°C.

Сварочные работы (полиэтиленовые трубы) должны производиться при температуре воздуха от -15°C до +45°C на сварочном аппарате типа «Ondine», «Ласка» и др. Параметры сварки встык нагретым инструментом должны приниматься в соответствии с требованиями СП 42-103-2003.

Соединение полиэтиленовых труб между собой и соединение с полиэтиленовыми фитингами осуществляется муфтами с закладными нагревательными элементами фирмы «FRIATEC AG» (Германия), а также сварными соединениями встык.

Укладка в траншею газопроводов производится, как правило, после окончания процесса сварки и охлаждения соединения, а также демонтажа сварочной техники. Перед укладкой трубы подвергаются тщательному осмотру с целью обнаружения трещин, подрезов, рисков и других механических повреждений. Работы по укладке трубопроводов ведут при температуре не ниже минус 15°C и не выше плюс 45°C. При укладке газопровода при более низкой температуре воздуха необходимо организовать их подогрев.

Трубы диаметром 110 доставляются на объект в бухтах.

Трубы диаметром 160 доставляются на объект мерными отрезками длиной 12-16 метров.

При перемещении и укладке в траншею газопровода, диаметром 110, 160 должно использоваться не менее двух трубоукладчиков - соответствующих по грузоподъемности и моменту устойчивости.

Расстояния между трубоукладчиками (по ходу укладки) 7-10 м.

Опускать плети труб в траншею следует плавно с помощью пеньковых канатов, брезентовых полотенец или других приспособлений, которые должны располагаться на расстоянии 10-20м друг от друга. Расстояние это зависит от массы плети газопровода.

Во избежание падения плети в траншею необходимо применять временные перемычки через траншею под укладываемый газопровод. Перемычками могут служить обрезки полиэтиленовых труб, деревянные бруски, доски и т.д.

Устанавливать перемычки на расстоянии, обеспечивающем плавную укладку плети в траншею. Сваренные трубы должны опираться на перемычку по центру, чтобы избежать излома в месте сваренного стыка.

Укладка трубопроводов в траншею производится без резких перегибов. Не допускается сбрасывание плети на дно траншеи или ее перемещение волоком по бровке или дну траншеи.

После укладки газопровода должны быть проверены:

- проектная глубина, уклон и прилегание газопровода ко дну траншеи на всем его протяжении;
- фактические расстояния между газопроводом и стенками траншеи, пересекаемыми им сооружениями и их соответствие проектным расстояниям.

Правильность укладки газопровода следует проверять путем нивелировки всех узловых точек уложенного газопровода и мест его пересечения с подземными сооружениями.

Во время производства работ все участки газопровода в местах временных разрывов должны закрываться деревянными конусными заглушками, которые препятствуют попаданию в трубы посторонних предметов, воды или грунта.

Соединение полиэтиленовых труб со стальными осуществляется, как правило, с помощью

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

22088-ПОС						Лист
						14

неразъемных соединений «полиэтилен-сталь».

Изоляция стального участка перехода полиэтилен-сталь, а также выходы газопровода из земли предусматривается антикоррозийной изоляционной лентой «Денсо» по покрытию праймером. Сверху производится обмотка оберточной пленкой от механических повреждений.

На трассу трубы вывозят непосредственно перед монтажом газопровода. Число раскладываемых вдоль траншеи труб для сварки в плети определяется, как правило, сменной выработкой.

Повороты линейной части газопровода в горизонтальной плоскости выполняются с использованием литых отводов из полиэтилена заводского изготовления.

В местах открытой прокладки полиэтиленового газопровода предусмотреть укладку на расстоянии 0,2 м от верха трубопровода полиэтиленовой сигнальной ленты желтого цвета шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью «Осторожно! ГАЗ» (ТУ 2245-028-00203536).

Обозначение трассы газопровода следует предусматривать путем установки опознавательных знаков (СП 42-101-2003).

При укладке и монтаже газопровода руководствоваться СНиП 42-01-2002. Строительство газопроводов должно вестись в соответствии с Альбомом технологических карт, разработанных ГипроНИИгаз.

### 2.2.5. Прокладка газопровода бестраншейным способом

ПК4+66,5 - ПК4+95,0, l=28,5м

ПК46+11,5 – ПК46+39,0, l=27,5м

2ПК2+55,0 – 2ПК2+85,5, l=30,5м

ПК99+45,0 - ПК99+72,5, l=27,5м

ПК3+29,0 - ПК3+48,0, l=19,0м

ПК17+39,0 - ПК17+63,0, l=24,0м

2ПК12+16,0 - 2ПК14+53,0, l=237,0м

2ПК14+54,0 - 2ПК16+60,5, l=206,5м

2ПК17+11,5 - 2ПК18+29,5, l=118,0м

ПК65+70,0 - ПК68+70,0, l=300,0м

ПК68+73,0 - ПК71+35,0, l=262,0м

ПК71+38,0 - ПК72+68,0, l=130,0м

ПК97+70,0 - ПК98+66, l=96,0м

13 бурений (длина – 1506,5 м)

#### Общая часть

Способ бестраншейной прокладки газопроводов рекомендуется к применению:

- при прокладке газопроводов через препятствия – реки, водоемы, овраги, автомобильные или железные дороги, улицы, парки, леса и т.д;

- при прокладке газопроводов внутри жилых кварталов;

- при пересечении подземных коммуникаций;

- при необходимости прокладывать заглубленные газопроводы.

Данным проектом предусматривается закрытый способ прокладки установкой «Навигатор» на участках трассы:

Переход

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

22088-ПОС

Лист

15

При прокладке газопровода способом горизонтального направленного бурения применяются бурильные установки Vermeer Navigator на гусеничном ходу, снабженные силовыми агрегатами, резервуарами и насосами подачи бурового раствора.

До начала строительства необходимо уточнить на местности проектное положение газопровода, выполнить разбивку перехода и оформить актом приемки.

Трассу согласовать с представителями эксплуатационных организаций, чьи инженерные коммуникации попадают в зону работ, с обязательным вызовом представителя на место производства работ. Выполнить шурфование, в местах предполагаемых пересечений с инженерными сетями, для уточнения их горизонтального и глубинного расположения. Окончание работ оформить актом на скрытые работы.

Строительство газопровода способом горизонтального направленного бурения должны выполнять специализированные организации, имеющие необходимое оборудование и соответствующую лицензию.

Работы по бурению рекомендуется выполнять при положительных температурах окружающего воздуха.

Основными рабочими операциями в процессе сооружения закрытого перехода установкой «Navigator» являются:

- планировка рабочих площадок, отрывка котлованов и зумпфов;
- монтаж буровой установки и технологической оснастки;
- бурение пилотной скважины вращающейся буровой головкой с закрепленным на ней резцом прямым ходом;
- расширение бурового канала вращающимся расширителем до нужного диаметра (бурение обратным ходом);
- протаскивание полиэтиленовой трубы;
- демонтаж буровой установки и технологической оснастки.

При сооружении проколов методом бурения грунт деформации не подвергается, а разрушается по забою с одновременным его выносом в рабочий котлован при помощи шнеков и промывочной жидкости, деформации насыпи не происходит.

Прокладка полиэтиленового газопровода осуществляется установкой «Навигатор», формирующей криволинейную скважину любой заданной конфигурации в горизонтальной и вертикальной плоскости.

Перед началом работ производится замер трассы для определения количества штанг для бурения.

В процессе подготовительных работ необходимо осуществлять входной контроль труб и соединительных деталей газопровода, наличие сертификатов.

#### **Монтаж буровой установки и технологической оснастки**

Доставленные грузовым автотранспортом узлы буровой установки и технической оснастки разгружаются с помощью автокрана КС-2537А на подготовленной площадке.

Буровая установка устанавливается в точке забуривания и закрепляется при помощи анкерных стоек. Крепление станка должно полностью исключать его смещение под воздействием осевых нагрузок и крутящих моментов.

При работе на бурильной установке существует опасность поражения электрическим током.

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

							22088-ПОС	Лист
								16
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Бурильную установку следует заземлять до установки анкерных якорей. При установке заземляющих штырей и анкерных якорей необходимо пользоваться диэлектрическими перчатками и резиновыми сапогами.

Кабель заземления присоединяется к прочному болту на корпусе прибора. Штырь заземления вбивается в землю на расстоянии 1.5-2,0 м в правом от машины углу на глубину около 30см.

После монтажа оборудования и технологической оснастки осуществляется подключение к системе стационарного энергоснабжения или дизельной электростанции типа SDMO SD 6000 и производится проверка работы установки.

Управление буровым снарядом и определение его местонахождения осуществляется управляющим компьютером с пульта установки. Кроме того, для прокладки трубопроводов необходимы: набор буровых штанг; буровая головка для прокладки пилотной скважины с укрепленным на ней резцом (ножом); расширители различных типов для выполнения обратного расширения бурового канала; вертлюги и т.д.

**Сооружение скважины для прокладки трубопровода**

Сооружение скважины для прокладки газопровода выполняется буровой установкой Navigator. Тип установки определяется согласно диаметру бурового канала и длине бурения.

Диаметр бурового канала для протаскивания стального газопровода определяется проектом и зависит от возможностей бурильной установки, применяемого оборудования, длины и диаметра прокладываемого газопровода.

Соотношения диаметра бурового канала, диаметра трубы и длины газопровода из полиэтиленовых труб приведены в таблице:

Таблица 3

Длина газопровода	Диаметр бурового канала
Меньше 50 м	≥1,2 диаметра трубы
50 - 100 м	≥ 1,3 » »
100 - 300 м	≥ 1,4 » »
Более 300 м	≥ 1,5 » »

Технология проходки скважины предусматривает следующую очередность работ:

- бурение пилотной скважины прямым ходом до выхода бурового инструмента в приемный котлован;

- расширение скважины буром-расширителем дои обратным ходом;

Количество расширений и диаметр зависит от проектируемого газопровода.

Согласно СП 42-101-2003 пункт 10.128 обязательным условием бурения является применение бурового раствора. Буровой раствор представляет собой водную суспензию бентонита и химических добавок. Состав бурового раствора выбирается в зависимости от типа грунтов. Анализ грунтов для определения количественного и качественного состава бурового раствора, технология его приготовления и очистки, методики определения качества воды, бетонитовых порошков, химических добавок, следует выполнять согласно требованиям ведомственных норм.

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

							22088-ПОС	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			17

Для приготовления бурового раствора используется буровая суспензия на основе бентонита, бетонитового загустителя или бурового концентрата. Для получения качественной суспензии используется чистая вода.

Для улучшения качества буровой смеси и ее рабочих параметров предусматривается использование добавок.

Приготовление смеси производится в отдельно стоящих резервуарах для бентонита и воды (водовоз).

Готовая буровая смесь в процессе производства работ подается по системе гидрошлангов к насосу, находящемуся на установке, и под давлением транспортируется по буровым штангам к буровой головке.

Обязательным условие бурения является применение бурового раствора в течение всего процесса бурения.

Основными функциями бурового раствора являются:

- охлаждение и смазка режущего инструмента и штанг;
- удаление грунта из буровой скважины;
- формирование прочных стенок пилотной скважины (бурового канала);
- создание избыточного давления внутри пилотной скважины (бурового канала) и тем самым предотвращение просачивания грунтовых вод в буровой раствор;
- стабилизация буровой скважины, предотвращающая ее обвал от давления окружающего грунта.

#### **Прокладка плети газопровода**

Прокладка газопровода (футляра), включает в себя доставку грузовым автотранспортом отдельных звеньев труб (или бухту трубы длиной согласно проекту), загрузку с помощью автокрана. При этом сборка секций может осуществляться как в траншее, отрытой на всю длину плети на требуемую глубину по оси скважины, начиная от заднего борта приемного котлована, куда затем опускается собранная плеть, так и на бровке траншеи, если позволяют условия. В случае стесненных условий прокладка газопровода может осуществляться путем заталкивания из рабочего котлована и сваривания в нем отдельных звеньев трубы длиной по 3 метра каждое. Это решение определяется на стадии разработки ППР.

При прокладке полиэтиленовых газопроводов сварку следует выполнять при помощи муфт с закладными нагревателями или встык нагретым инструментом согласно требованиям СП 42-103-2003.

Торец передней секции футляра выполняется коническим, и к нему крепится конец тягового каната, проложенного в скважине. По завершению протаскивания, конический конец футляра обрезается, образуя требуемое сквозное отверстие в насыпи.

Весь комплект работ по бестраншейной прокладке полиэтиленовых трубопроводов должен осуществляться с соблюдением требований СП 42-103-2003, СП 42-101-2003, в соответствии с «Технологическими картами по бестраншейной прокладке полиэтиленовых трубопроводов методом горизонтального направленного бурения», г.Саратов 2001г., и Проектом производства работ.

Подготовленная плеть газопровода перед протаскиванием должна быть продута воздухом и испытана на герметичность согласно СНиП 42-01-2002.

После протаскивания газопровод должен быть повторно испытан на герметичность.

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.					22088-ПОС	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.		

Третий раз переход испытывают вместе с основным газопроводом.

На одном из концов футляра предусматривается установка контрольной трубки.

Концы футляров должны быть заделаны гидроизоляционным материалом. (СНиП 42-01-2002 п.5.2.3).

Для защиты от механических повреждений контрольной трубки предусматривается установка ковра, на бетонном основании.

При отсутствии усовершенствованного дорожного покрытия необходимо выполнить отсыпку вокруг ковра, шириной не менее 0,7м с уклоном, исключающим проникновение поверхностных вод в грунт.

Обязательный пооперационный контроль заключается в систематическом наблюдении и проверке выполняемых работ на соответствие требованиям нормативной и проектной документации.

После окончания строительно-монтажных работ по переходу оформляется протокол бурения и карта бурения, производится сдача газопровода приемочной комиссии.

На границах прокладки газопровода способом горизонтального направленного бурения устанавливаются опознавательные знаки.

На сооружения перехода методом наклонно-направленного бурения должен быть разработан проект производства работ (ППР).

#### **Правила техники безопасности**

В ходе выполнении работ ответственным за соблюдение техники безопасности является мастер, на которого возлагается:

- инструктаж рабочих непосредственно на рабочем месте о безопасных методах и приемах выполнения работ, с соответствующей записью в журнале инструктажа;
- организация обеспечения чистоты и порядка на рабочих местах, проходах;
- исключение возможного присутствия посторонних лиц на территории участка производства работ и на рабочих местах.

Запрещается передавать управление и обслуживание установкой лицам, не имеющим на это право.

Рабочие, связанные с управлением и обслуживанием установки, обязаны пользоваться индивидуальными средствами защиты: предохранительными поясами, касками, рукавицами, диэлектрическими перчатками, спец.одеждой и спец.обувью.

Перед включением агрегатов установки в работу, включающий должен убедиться в отсутствии людей в опасной зоне и дать предупредительный сигнал, известный всем работающим. Ручной инструмент должен содержаться в исправном состоянии.

Котлованы должны быть ограждены. Выставлены предупреждающие и запрещающие знаки.

Участок работ, рабочие места, проезды и подходы к ним в темное время суток должны быть освещены в соответствии с ГОСТ 12.1.046-85.

Складирование материалов, бурового инструмента должны производиться за пределами призмы обрушения грунта выемки (котлована, траншеи).

Эксплуатацию строительных машин и грузоподъемных машин (автокрана, бульдозера, механизмов и средств малой механизации), включая техническое обслуживание, следует осу-

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							22088-ПОС	Лист 19
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

ществлять в соответствии с требованиями ГОСТ 12.3.033-84 «Система стандартов безопасности труда. Строительные машины. Общие требования безопасности при эксплуатации».

Оставлять без надзора машины с работающим двигателем не допускается.

Проекты производства работ (ППР) должны быть согласованы генеральным подрядчиком и организациями, в ведении которых находится эксплуатация данной дороги.

Приступать к работе по несогласованным ППР перехода категорически запрещается.

При прокладке подземного газопровода через автомобильную дорогу на время производства работ ПОС рекомендуется установка временных дорожных знаков согласно ГОСТ 23457-86 «Технические средства организации дорожного движения»:

- 1.23 «Дорожные работы» - 2 шт.;
- 3.27 «Остановка запрещена» с табл.7.2.1 «Зона действия» - 2 шт.;
- 3.24 «Ограничение максимальной скорости, 40 км» - 2 шт.;
- 3.31 «Конец всех ограничений» - 2 шт.;
- 1.18.2 «Сужение дороги» - 2 шт.

При разработке ППР предусмотреть расстановку дорожных знаков и получить согласование с ГИБДД.

### 2.2.6. Благоустройство

Предоставленные во временное пользование земельные участки после окончания строительства газопровода должны быть восстановлены в т.ч. газоны.

Необходимо предусмотреть восстановление дорог с асфальтовым и щебеночным покрытием.

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

Объемы работ по благоустройству приведены в Приложении А. Ведомость основных объемов работ.

### 2.2.7. Описание транспортной схемы

Для прохождения строительной техники, а также доставки материально-технических ресурсов к месту проведения строительно-монтажных работ используются существующие дороги. Движение автотранспорта и монтажного крана для разгрузки полиэтиленовых и стальных труб предусмотреть по существующим проездам. Каждое место разработки должно ограждаться защитными ограждениями установленного образца, а расположенное на транспортных и пешеходных путях, кроме того, оборудоваться красными габаритными фонарями, соответствующими временными дорожными знаками и информационными щитами с обозначениями направлений объезда и обхода, согласованными с ГИБДД. Для обеспечения безопасного движения строительной техники на линейном объекте в период строительства устанавливаются предупредительные знаки и знаки ГИБДД с указанием схемы объезда. Доставка материально-технических ресурсов на объект производится непосредственно с базы подрядчика. На этапе проектирования подрядчик не определен. Основной транспортной магистралью является Гатчинское шоссе.

К участкам работ материалы подвозятся по существующим дорогам, временным проездам. Доставлять трубы и секции на трассу необходимо непосредственно перед производством монтажных работ, во избежание их повреждения посторонними лицами.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	22088-ПОС	Лист
							20

### 2.2.8. Мероприятия по безопасности дорожного движения

ПОС предусматривает все строительные работы по прокладке газопровода производить в границах полосы отведенной под строительство.

Осуществляется предварительное оповещение населения в средствах массовой информации о выполнении строительных работ, в том числе в дошкольных и школьных учреждениях.

При выполнении работ вблизи выходов из административно-производственных и жилых зданий организуется обход опасных зон работы механизмов по отмотке здания. Для предупреждения выходящих из здания у подъезда выставляется барьерное ограждение и дежурный сигнарист.

При организации дорожного движения на время производства работ, руководствоваться ОДМ 218.6.019–2016.

На период строительства разработать раздел организации дорожного движения и согласовать с ГИБДД.

Подъезд автотранспорта к участкам производства работ с существующих автомобильных дорог общего пользования местного значения.

Проектом предусматривается установка в местах перехода через траншеи переходных мостиков шириной не менее 1 м, огражденных с обеих сторон перилами высотой не менее 1,1 м, со сплошной обшивкой внизу на высоту 0,15 м и с дополнительной ограждающей планкой на высоте 0,5 м от настила. Количество и места установки переходных мостиков определяются подрядчиком.

Проектом предусматривается установка в пределах населенного пункта защитных ограждений в соответствии с ГОСТ 23407-78 в местах производства работ (траншеи, котлованы и т.д.), в том числе по дорогам населенного пункта. Высота ограждения - не менее 1,2 м.

Проектом предусматривается устройство переездов из дорожных железобетонных плит марки 1П 30.18.10 в местах прокладки газопровода открытым способом под проездами с покрытием. Размеры дорожных железобетонных плит: 3000x1750x170 мм. Количество и места установки переездов определяются подрядчиком.

Скорость движения транспорта вблизи мест производства работ не должна превышать на прямых участках - 10 км/ч, а на поворотах - 5 км/ч.

Ежедневно перед началом строительно-монтажных работ необходимо проверить наличие технических средств и при необходимости заменить пришедшие в негодность или установить отсутствующие.

### 2.2.9. Организация погрузочно-разгрузочных работ

Погрузочно-разгрузочные работы должны производиться, как правило, механизированным способом, согласно требованиям СНиП 12.03-2001 и Правил безопасности. При выполнении погрузочно-разгрузочных работ, связанных с использованием средств автомобильного транспорта, следует, кроме того, соблюдать Правил техники безопасности для предприятий автомобильного транспорта.

Грузоподъемные машины, грузозахватные устройства, применяемые при выполнении погрузочно-разгрузочных работ, должны удовлетворять требованиям государственных стандартов или технических условий на них.

Способы строповки должны исключать возможность падения или скольжения застропленного груза.

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

							22088-ПОС	Лист
								21
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			



### 3. Контроль за качеством строительства

Требуемое качество и надежность сооружений должны обеспечиваться строительными организациями путем осуществления комплекса технических, экономических и организационных мер эффективного контроля на всех стадиях строительства.

Контроль качества строительно-монтажных работ должен осуществляться специалистами, оснащенными техническими средствами, обеспечивающими необходимую достоверность и полноту контроля.

Контроль качества строительно-монтажных работ должен производиться в соответствии со СП 62.13330.2011 и другими нормативными документами.

Производственный контроль качества строительно-монтажных работ должен включать входной контроль проектно-сметной документации, конструкций, изделий, материалов и оборудования; операционный контроль отдельных строительных процессов или производственных операций и приемочный контроль строительно-монтажных работ.

При поступлении партии труб или соединительных деталей в строительную организацию производят входной контроль их качества путем внешнего осмотра и измерения основных параметров изделий на соответствие нормативной документации.

Входной контроль качества труб и соединительных деталей из полиэтилена производится в соответствии с требованиями СП 48.13330.2011 и Федеральными нормами и правилами в области ПБ.

На каждую партию труб (деталей) должен быть сертификат качества.

По результатам производственного и инспекционного контроля качества СМР разрабатываются мероприятия по устранению выявленных дефектов.

При контроле и приемке работ проверяются:

- соответствие примененных материалов, изделий и конструкций требованиям проекта, ГОСТ, СНиП, ТУ;
- соответствие состава и объема выполненных работ проекту;
- своевременность и правильность оформления производственной документации;
- устранение недостатков, отмеченных в журналах работ в ходе контроля и надзора за выполнением СМР.

Геодезический инструментальный контроль осуществляется в соответствии с разделом 4 СП 126.13330.2012 "Геодезические работы в строительстве", ГОСТ 22268-76 и ГОСТ 24846-2012. Он выполняется при:

- 1) создании геодезической разбивочной основы для строительства (выполняется заказчиком);
- 2) разбивочных работах в период строительства (выполняет генподрядчик).

При приемочном контроле необходимо производить проверку качества выполненных строительно-монтажных работ.

Скрытые работы подлежат контролю с занесением записей в журнал производства работ.

Перечень скрытых работ, подлежащих освидетельствованию:

- устройство основания под газопровод
- укладка газопровода
- присыпка газопровода
- обратная засыпка траншеи
- антикоррозийная защита газопровода

На всех стадиях строительства с целью проверки эффективности ранее выполненного производственного контроля должен выборочно осуществляться инспекционный контроль специальными службами либо специально создаваемыми для этой цели комиссиями.

По результатам производственного и инспекционного контроля качества строительно-

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

							22088-ПОС	Лист
								23
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

монтажных работ должны разрабатываться мероприятия по устранению выявленных дефектов, при этом должны учитываться требования авторского надзора проектных организаций и органов государственного надзора и контроля, действующих на основании специальных положений.

На объекте строительства в процессе работ должна оформляться, храниться и предъявляться контрольным органам техническая документация, подтверждающая качество работ и соответствие применяемых материалов, арматуры, оборудования проекту и техническим условиям.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					22088-ПОС	Лист
								24
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.		Подп.

#### 4. Испытание газопровода

Перед испытанием газопровода на герметичность, в соответствии с СП 62.13330.2011, внутренняя полость газопровода должна быть очищена от пыли и мусора, попавших в трубу в ходе производства работ по сварке и монтажу. Способ продувки определяется проектом производства работ (ППР).

После продувки газопровода воздухом, производится испытание газопровода на герметичность.

Для проведения работ по продувке и испытанию газопровода в сметной документации предусмотреть монтаж инвентарных узлов для каждого участка.

Испытания подземных газопроводов следует производить после их монтажа в траншее и присыпки выше верхней образующей трубы не менее чем на 0,2м или после полной засыпки траншеи.

Испытание газопровода производится в соответствии с СП 62.13330.2011 и «Правилами безопасности систем газораспределения и газопотребления», 2003г.

При проведении пневматических испытаний рекомендуется использовать манометр класса точности 0,15.

Длина участка принята в соответствии с СП42.101.2003, п.11.19, табл.30

Используемая в проекте арматура рассчитана на испытательное давление.

Испытания проводить под давлением 1,5Мпа для газопроводов высокого давления II категории в течение не менее 24 часов.

Результаты испытания на герметичность считают положительными, если в течение испытания давление в газопроводе не меняется, то есть не фиксируется видимое падение давления манометром класса точности 0,6, а по манометрам класса точности 0,15 и 0,4, а также жидкостным манометрам падение давления фиксируется в пределах одного деления шкалы.

По завершении испытаний газопровода давление снижают до атмосферного, устанавливают автоматику, арматуру, оборудование, контрольно-измерительные приборы и выдерживают газопровод в течение 10 мин под рабочим давлением. Герметичность разъемных соединений проверяют мыльной эмульсией.

Дефекты, обнаруженные в процессе испытаний газопроводов, следует устранять только после снижения давления в газопроводе до атмосферного.

После устранения дефектов, обнаруженных в результате испытания газопровода на герметичность, проводят повторное испытание.

Стыки газопроводов, сваренные после испытаний, должны быть проверены физическим методом контроля.

При испытании газопроводов следует соблюдать меры безопасности, предусмотренные проектом производства работ.

Результаты пневматических испытаний оформляются записью в строительном паспорте газопровода, результаты приемки – актом, подписываемым всеми членами комиссии.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

22088-ПОС

Лист

25

## 5. Приемка законченных строительством объектов газораспределительных сетей

Для приемки законченного строительством объекта газораспределительной системы заказчик создает приемочную комиссию. В состав приемочной комиссии включаются представители заказчика (председатель комиссии), проектной и эксплуатирующей организаций. Представители органов Госгортехнадзора России включаются в состав приемочной комиссии, при приемке объектов, подконтрольных этим органам.

Генеральный подрядчик предъявляет приемочной комиссии на законченный строительством объект газораспределительной системы следующую документацию: комплект рабочих чертежей (исполнительную документацию); сертификаты заводов изготовителей на трубы, фасонные части, сварочные и изоляционные материалы; технические паспорта заводов-изготовителей или их копии на оборудование, узлы, соединительные детали, изоляционные покрытия, изолирующие фланцы, арматуру диам. свыше 100мм; строительные паспорта; протокол проверки сварных стыков газопровода; акт разбивки и передачи трассы для подземного газопровода; журнал учета работ; акт приемки скрытых работ.

Приемочная комиссия должна проверить соответствие смонтированной газораспределительной системы проекту и представленной исполнительной документации, требований СП 62.13330.2011.

Приемка заказчиком законченного строительного объекта газораспределительной системы должна быть оформлена актом. Он является окончательным для отдельно возводимого объекта газораспределительной системы.

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			22088-ПОС						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

## 6. Сдача объекта в эксплуатацию

Перед испытанием газопровода на герметичность в соответствии СП 62.13330.2011 производится продувка смонтированного трубопровода сжатым воздухом для удаления пыли и мусора, попавших в трубу в ходе производства работ по сварке и монтажу. Способ продувки определяется проектом производства работ (ППР).

После продувки газопровода воздухом, производится испытание газопровода на герметичность. Испытание газопровода производится в соответствии с нормами СП 62.13330.2011. Испытания газопроводов на герметичность проводят путем подачи в газопровод сжатого воздуха и создания в газопроводе испытательного давления. Нормы испытаний полиэтиленовых газопроводов, стальных надземных газопроводов, газопроводов и оборудования ГРП, а также внутренних газопроводов зданий следует принимать по таблице 6.1. Температура наружного воздуха в период испытания полиэтиленовых газопроводов должна быть не ниже минус 15 °С.

Таблица 7.1

Рабочее давление газа, МПа	Испытательное давление, МПа	Продолжительность испытаний, ч
Полиэтиленовые газопроводы		
До 0,005	0,3	24
Св. 0,005 до 0,3	0,6	
Св. 0,3 до 0,6	0,75	
Надземные газопроводы		
До 0,005	0,3	1
Св. 0,005 до 0,3	0,45	
Св. 0,3 до 0,6	0,75	
Св. 0,6 до 1,2	1,5	
Св. 1,2 до 1,6 (для СУГ)	2,0	
Газопроводы и оборудование ГРП		
До 0,005	0,3	12
Св. 0,005 до 0,3	0,45	
Св. 0,3 до 0,6	0,75	
Св. 0,6 до 1,2	1,5	

Результаты пневматических испытаний оформляются записью в строительном паспорте газопровода, результаты приемки – актом, подписываемым всеми членами комиссии.

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			22088-ПОС						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

## 7. Продолжительность строительства

Нормативная продолжительность строительно-монтажных работ определена согласно СНиП 1.04.03-85\* «Нормы продолжительности строительства и задела в строительстве предприятий, зданий и сооружений».

Проектной документацией предусмотрено выполнение всего объема строительно-монтажных работ одним Подрядчиком с использованием одной строительно-монтажной колонны.

Общая протяженность газопровода – 14937,8 м.

- Протяженность газопровода, прокладываемого открытым способом – 13431,3 м.
- Прокладка газопровода методом ННБ – 13 участков (1506,5 м)
- Монташ ШРП – 1 шт

Согласно п. 7 Общих положений принимается метод линейной экстраполяции исходя из имеющихся в нормах протяженностей

10 км с нормой продолжительности строительства 3,5 мес.

Продолжительность строительства газопровода, прокладываемого открытым способом, Т с учетом экстраполяции принимаем равной:  $T_r = 4,9$  мес.

Согласно опыту строительных организаций, продолжительность прокладки газопровода методом ННБ – 0,1 мес.

$T_{ннб} = 0,1 * 13 = 1,3$  мес.

Согласно опыту строительных организаций, продолжительность установки ГРПШ принимаем равной 0,2 мес

$T_{грпш} = 0,2$  мес

Продолжительность строительства  $T = T_r + T_{ннб} + T_{грпш} = 4,9 + 1,3 + 0,2 = 6,4$  мес.

Подготовительный период – 0,6 мес.

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					22088-ПОС	Лист
								28
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.		Подп.

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

### 8.1. Потребность строительства в кадрах

Потребность в рабочих кадрах определена исходя из объема строительного-монтажных работ, нормативной трудоемкости и сроков строительства. Основные строительные-монтажные работы предусмотрено выполнять с командированием рабочего состава, рабочая неделя 5 дневная, режим работы односменный, продолжительность смены 8 ч.

Количество рабочих, занятых на строительном-монтажных работах определяется по формуле:

$$N = \frac{T}{t}$$

где  $N$  – среднее количество рабочих;

$T$  – нормативная трудоемкость (чел./час), принимается на основании расчета трудоемкости основных видов работ;

$t$  – количество рабочих часов.

Общая потребность в рабочих кадрах для выполнения работ по строительству газопровода определена в таблице 8.1. Процентное соотношение численности работающих по их категориям принято в соответствии с «Расчетными нормативами для составления проектов организации строительства. Часть I» и составляет: рабочие – 83.4%, ИТР – 9%, служащие – 5.9%, МОП и охрана – 1.7%.

Таблица 8.1 Потребность в рабочих кадрах

Показатель	Ед. изм.	Всего
Нормативная трудоёмкость строительства	чел./ч.	41277
Продолжительность строительства	дней	134
Количество рабочих часов	час	1072
Общая численность работников:	чел.	39
– рабочих – 83.4 %	чел.	32
– ИТР – 9.0%	чел.	3
– служащие – 5.9 %	чел.	3
– МОП и охрана – 1.7 %	чел.	1
Численность работников в наиболее многочисленную смену:	чел.	27
– рабочих – 70 %	чел.	22
– ИТР – 80 %	чел.	2
– служащие – 80 %	чел.	2
– МОП и охрана – 80 %	чел.	1

Комплектование капитального ремонта строительными-монтажными кадрами должно осуществляется за счет постоянных кадровых рабочих строительной-монтажной организации. Для доставки рабочих на объект предусмотрен один вахтовый автобус на базе Урал 3255 0010 58, вместимостью 30 человек.

Бригады следует формировать комплексными. Наиболее целесообразной системой организации труда является создание мобильных комплексных бригад с максимальным совмещением профессий для производства законченной строительной продукции. Это является основ-

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

							22088-ПОС	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			29

ным требованием для определения численного состава бригад при любом методе производства работ.

Строительство на объекте производится 1-ой рабочей бригадой, с производством работ минимизирующим помехи при дорожном движении транспорта. Участки захватки строительства устанавливаются бригадиром в соответствии с устанавливаемыми им нормами дневных работ. Схемы временного объезда разрабатываются при необходимости на стадии рабочей документации в составе «Проект организации дорожного движения».

### 8.2. Потребность строительства в энергетических ресурсах

На стадии разработки проектной документации подрядная организация не выбрана.

Расчет потребности в электроэнергии для данного объекта выполнен на основании «Расчетных нормативов для составления проектов организации строительства» часть 2. Потребность строительства в электроэнергии приведена в таблице 8.2.

Таблица 8.2

Наименование	Ед. изм.	Нормативный показатель на 1 км газопровода	Общая расчетная потребность на 14,94 км
Потребляемая электрическая мощность	кВт	1,5	22,41
Вода для производственных и технических нужд	м <sup>3</sup> /сутки	13	13*
Вода для хозяйственно-питьевых и гигиенических нужд	м <sup>3</sup> /сутки	10	10*
Топливо	т	0,1	1,5
Кислород	м <sup>3</sup>	8,8	131,47
Сжатый воздух	тыс. м <sup>3</sup>	0,72	10,8

Детальный расчет электроэнергии необходимо выполнить на стадии ППР подрядной организацией с учетом имеющихся технических ресурсов.

Подключение к электросетям на данном объекте не производится, ПОС предусматривает использование передвижной электростанции General Power GP 24 KF мощностью 24 кВт

### 8.3. Потребность во временных зданиях административно-бытового назначения

Состав временных зданий определяется в соответствии с требованиями СанПиН 2.2.3.1384-03 (п.12.2). В состав санитарно-бытовых помещений должны входить гардеробные, душевые, умывальни, санузлы, курительные, устройств питьевого водоснабжения, помещения для обогрева или охлаждения, обработки, хранения и выдачи спецодежды. В соответствии с ведомственными нормативными документами допускается предусматривать в дополнение к указанным и другие санитарно-бытовые помещения и оборудование. Состав временных зданий с учетом групп производственных процессов и расчетная численность работников представлена в таблице 8.3:

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	22088-ПОС	Лист
							30

Таблица 8.3

Наименование	Ед. изм.	Расчетная потребность на 1 чел.	Расчетная потребность на 27 чел
Гардероб	м <sup>2</sup>	0,7	18,9
Помещение для сушки одежды	м <sup>2</sup>	0,2	5,4
Умывальник	м <sup>2</sup>	0,2	5,4
Душевая	м <sup>2</sup>	0,54	14,6
Помещение для обогрева	м <sup>2</sup>	0,1	2,7
Туалет	м <sup>2</sup>	0,049 (нормативный показатель 0,7)	1,3
Итого	м <sup>2</sup>	-	48,3

Доставка материалов и конструкций производится централизованно через управление производственно-технологической комплектации, которое располагает основной площадью потребных складских помещений.

Складирование материалов должно производиться за пределами обрушения грунта незакрепленных выемок (котлованов, траншей).

Материалы следует размещать на выровненных площадках, принимая меры против самопроизвольного смещения, просадки, осыпания и раскатывания складироваемых материалов.

Конкретные места для организации площадки для складирования материалов определяются по согласованию с Заказчиком на стадии разработки ППР.

Рекомендуется применять биотуалеты.

На строительных площадках выделяются специальные места для курения, оборудованные противопожарным инвентарем.

Пожарную безопасность на строительной площадке, участках работ и рабочих местах следует обеспечивать в соответствии с правилами пожарной безопасности ППБ-01-03.

Размещение санитарно-бытовых помещений для работающих выполняют вдоль трассы газопровода, по месту, на удалении от рабочих мест, не далее 500 м от инвентарных передвижных зданий – вагончиках с обеспечением требований пожарной и санитарной безопасности. Питание работающих предусматривается в специально оборудованных для этих целей помещениях – бытовках, оборудованных под столовую. Посадочные места в этих помещениях определяют из расчета одно место на 4 чел. наиболее многочисленной группы работающих, у которых одновременно начинается обеденный перерыв. В связи с небольшим количеством рабочих, занятых на объекте предусматривается установка одного бытового городка.

Для административно-хозяйственных и бытовых помещений применяются передвижные автофургоны и блоки контейнерного типа.

Окончательный расчет бытовых помещений уточняется на стадии разработки ППР. Устройство и оборудование санитарно-бытовых зданий и помещений, предусмотренных в проектах организации строительства и проектах производства работ, должно быть завершено до начала строительных работ. Перед входом в санитарно-бытовые помещения непосредственно с улицы предусматривается тамбур, у входа в который следует устраивать приспособления для

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

22088-ПОС

Лист

31

очистки обуви. Передвижные санитарно-бытовые помещения оборудуются мебелью и необходимым инвентарем, которые прочно прикрепляются к полу и стенам.

На объекте строительства для всех строительных рабочих независимо от санитарной характеристики производственного процесса должны быть выделены помещения для ремонта спецодежды и обуви, а также прачечные. На площадке строительства (вне помещений) должны быть оборудованы укрытия от солнечной радиации и атмосферных осадков.

Согласно СНиП 2.09.04-87 п.2.19 и РД 11-06-2007 п.8.14: Расстояние от рабочих мест в производственных зданиях до уборных, курительных, помещений для обогрева или охлаждения, полудушей, устройств питьевого водоснабжения, должно приниматься не более 75 м. Расстояние от рабочих мест на открытом воздухе или в неотапливаемых помещениях до гардеробных, душевых, умывальных, помещений для обогрева и туалетов должно быть не более 150 м.

Для доступа рабочих к помещениям до гардеробных, душевых, умывальных, помещений для обогрева и туалетов, следует перемещать бытовку и биотуалеты на расстояние не более 150м от места строительства в пределах строительной полосы.

#### 8.4. Потребность строительства в прочих ресурсах

Кислород доставляют на площадку в баллонах.

Строительная площадка обеспечивается временной мобильной телефонной связью. Предусмотреть обеспечение мобильными телефонами всех ИТР, участвующих в выполнении работ на строительной площадке.

Доставка рабочих к объекту осуществляется посредством автобусов. Обеспечение персонала жильём остается на усмотрении подрядной организации.

В соответствии с ФЗ РФ от 21 июля 2011 г. N 256-ФЗ "О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса" субъекты топливно-энергетического комплекса на стадиях проектирования и строительства объектов топливно-энергетического комплекса обязаны предусматривать осуществление комплекса специальных мер по безопасному функционированию таких объектов, локализации и уменьшению последствий чрезвычайных ситуаций.

В связи с этим, подрядная организация должна обеспечить охрану объекта на период строительства.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					22088-ПОС	Лист
								32
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.		Подп.

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

Наименование машин и механизмов	Тип, марка	Ед.изм.	Кол-во	Область применения
1	2	3	4	5
Экскаватор одноковшовый емкостью 0,50 м <sup>3</sup> (обратная лопата)	ЭО-3321	шт	2	Разработка грунта в траншее и котлованах
Бульдозер-экскаватор	ЭБП-11 мощн.81 л.с	шт	1	Планировка грунта, рыхление грунта, снятие растительного слоя, обратная засыпка
Автотранспорт	МАЗ	шт	1	Перевозка материалов и конструкций
Трамбующие машины	Wasker BS 30, Wasker DS 70	шт	1	Уплотнение слоев покрытия
Кран автомобильный	КС-2561	шт	1	СМР
Трубоукладчик	Т-300	шт	2	Укладка труб в траншею
Компрессор передвижной	ЗИФ-55	шт	2	Обеспечение сжатым воздухом
Электростанция передвижная	General Power GP 24 KF (24 кВт)	шт	2	Обеспечение электроэнергией
Автобус вахтовый	ГАЗ-3221 «Газель»	шт	1	Перевозка людей
Рентгено-магнитографическая лаборатория	МЛ-213	шт	1	Контроль качества
Трубовоз		шт	1	Подвозка труб
Автоцистерна	АЦН-15	шт	1	Емкость для тушения пожара
Сварочный аппарат для полиэтиленовых труб	WELD 160, SHD160	шт	1	Сварка труб
Эл. сварочный аппарат (сталь)	«Transpoket-1500» (САГ)	шт	1	Сварка труб
Автосамосвалы для перевозки грунта	МАЗ-5511	шт	1	Доставка грунта
Фирма «Вермеер» США. Установка «Навигатор»	Тяговое усилие 120кН	шт	1	Прокладка газопровода методом ННБ
Автогрейдер	ГС 14.02	шт	1	Восстановление покрытий
Водоотливной насос	ГНОМ 150-30	шт	2	Водоотлив
Бензопила	Jonstred 2035 T-16	шт	2	Бензопила
Корчеватель	Д-695А	шт	1	Корчеватель
Кусторез	ДП-4	шт	1	Кусторез
Измельчитель (древесная дробилка)	"СОВА-У600"Э18,5	шт	1	Оборудование для дробления и измельчения порубочных остатков

Примечание:  
 Приведенный перечень механизмов составлен на основе решений ПОС и физических объемов.  
 Машины и механизмы могут быть заменены на аналогичные по производительности.  
 Потребное количество и марка машин и механизмов окончательно уточняются в ППР в зависимости от принятых методов, фронта работ и с учетом изменений в поставке строительной техники.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	22088-ПОС	Лист
							33

## 10. Мероприятия по охране труда и противопожарные предприятия

Организация и выполнение работ в строительном производстве должны осуществляться при соблюдении законодательства Российской Федерации об охране труда, а также иных нормативных правовых актов в соответствии со СНиП 12.03-2004 «Безопасность труда в строительстве». В соответствии с действующим законодательством обязанности по обеспечению безопасных условий охраны труда в организации возлагаются на работодателя.

Площадка строительства должна быть подготовлена для обеспечения безопасного производства.

Работающих необходимо обеспечить санитарно-гигиеническими и безопасными условиями труда с целью устранения производственного травматизма и профессиональных заболеваний. В зависимости от выполняемых работ рабочие должны быть обеспечены спецодеждой, спец.обувью и защитными средствами.

Инструкции по охране труда и техники безопасности для рабочих каждой профессии с учетом специфики местных условий должны быть разработаны в строительном-монтажных управлениях и утверждены главным инженером.

Перед допуском к работе рабочие должны пройти инструктаж по безопасности труда и пройти необходимое обучение методам безопасного проведения работ. Допуск к работам оформляется записью в журнале инструктажа по технике безопасности, в котором каждый работник ставит свою подпись в подтверждение получения необходимого инструктажа.

Вагоны-бытовки для рабочих устанавливаются на расстоянии не ближе 50м от жилых зданий. Для водоснабжения бытовых помещений используется привозная питьевая вода. Применение биотуалетов и баков для пищевых отходов исключает потребность в устройстве канализации. Питание работающих предусматривается в специально оборудованных для этих целей помещениях – бытовках, оборудованных под столовую.

Перед началом работ необходимо выделить в соответствии с п.4.9 СНиП 12-03-2001 опасные для людей зоны и обозначить их знаками безопасности и надписями в установленном порядке.

При производстве земляных работ на территории населенных пунктов котлованы и траншеи, где происходит движение людей и транспорта, должны быть ограждены в соответствии с требованиями п. 6.2.2. СНиП 12-03-2001. В зонах работ механизмов необходимо установить предупредительные знаки.

В местах перехода через траншеи должны быть установлены переходные инвентарные мостики шириной не менее 0,6м, огражденные с обеих сторон перилами высотой не менее 1,2м. Для спуска работающих в траншеи должны быть предусмотрены лестницы.

Строительные площадки в темное время необходимо освещать в соответствии с требованиями государственных стандартов. Освещенность должна быть равномерной, без слепящего действия осветительных приспособлений.

Перед началом земляных работ необходимо выявить и обозначить на месте трассы зоны существующих подземных коммуникаций.

Особое внимание следует обращать на безопасное ведение работ вблизи электро- и телефонных кабелей, газо- и водопроводов.

При производстве работ в зонах специально охраняемых объектов должны выполняться требования владельцев или эксплуатирующих организаций.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	22088-ПОС	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Складирование материалов должно осуществляться за призмой обрушения траншей. Складирование трубопроводов осуществлять в штабеле высотой до 1,5м на прокладках с концевыми опорами.

Запрещается использовать при строповке непроверенные стропы и тросы. Пеньковые канаты, применяемые для стяжек, не должны иметь перетертых и замочаленных прядей.

Подъем труб не должен производиться, если под грузом находятся люди.

Стропальщик может находиться возле груза во время подъема, если груз (труба, плеть) на высоте не более 1м от уровня земли, на которой стоит стропальщик.

При использовании на монтаже талей следует обратить внимание на наличие надежно действующих тормозных устройств, на плавность их работы. Нельзя пользоваться таями, у которых происходит самопроизвольное выпадение каната (цепи) с блоков.

Электробезопасность в границах строительной площадки решаются на стадии ППР в соответствии с требованиями ГОСТ 12.1.012-78.

При выполнении строительно-монтажных работ необходимо соблюдать правила, изложенные в:

1. СНиП 12-03-2001 «Безопасность труда в строительстве»;
2. СНиП 12-04-2002 «Безопасность труда в строительстве. Часть 2. Строительное производство»;
3. «Правила противопожарного режима Российской Федерации».
4. СанПиН 2.2.3.1384-03 «Гигиенические требования к организации строительного производства и строительных работ»

В соответствии с требованиями СНиП 12-03-2001 конкретные решения вопросов безопасности и безвредности выполнения строительно-монтажных работ должны находить отражение в проектах производства работ.

На каждом объекте должны быть разработаны инструкции о мерах пожарной безопасности для каждого пожароопасного участка.

Все работники должны допускаться к работе только после прохождения противопожарного инструктажа.

На строительном объекте предусмотреть места для курения, обеспеченные первичными средствами пожаротушения: урнами, ящиками с песком и бочки с водой, огнетушители.

На строительной площадке и бытовом городке ПОС рекомендует максимально соблюдать требования пожарной безопасности, с целью избежания возгораний. Не разжигать костров вблизи существующих зданий и сооружений, лесных массивов.

Не оставлять включенными нагревательные приборы в бытовых помещениях. Сушку рабочей одежды и обуви осуществлять в специальных помещениях, сушилках, оборудованных для этих целей.

Места производства сварочных работ и других огневых работ (варка битума при производстве гидроизоляционных работах) оградить и оборудовать первичными средствами пожаротушения.

Проезды, проходы и рабочие места необходимо регулярно очищать от строительного мусора и не загромождать.

Вопросы по технике безопасности должны отражаться при обязательной разработке проекта производства работ в виде конкретных инженерных решений.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

22088-ПОС

Лист

35

До начала основного строительства, в местах размещения санитарно – бытовых помещений в составе проекта производства работ предусмотреть дополнительные мероприятия, обеспечивающие пожарную безопасность в соответствии требований «Правилам противопожарного режима Российской Федерации».

Во всех инвентарных санитарно–бытовых помещениях должны находиться первичные средства пожаротушения (огнетушители).

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

Согласно СанПиН 2.2.3.1384-03 здравпункты для обслуживания строительных рабочих располагают либо в отдельном помещении сборно-разборного или передвижного типа, либо в составе бытовых помещений с отдельным входом и удобным подъездом санитарных машин.

Бытовые помещения оборудуются аптечками первой помощи. На участках, где используются токсические вещества, оборудуются профилактические пункты (пункты само- и взаимопомощи). Подходы к ним должны быть освещены, легкодоступны, не загромождены материалами, оборудованием и коммуникациями. Обеспечивается систематическое снабжение профилактического пункта защитными мазями, противоядиями, перевязочными средствами и аварийным запасом СИЗ.

На объекте строительства все вагоны-бытовки и участки производства работ снабжены аптечками и средствами первой помощи. Медицинское обслуживание рабочих осуществляется в поликлинике или больнице ближайшего населенного пункта.

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

1. До начала строительства объекта должны быть выполнены предусмотренные проектом организации строительства (ПОС) и проектом производства работ (ППР) подготовительные работы по организации стройплощадки.

2. Территория стройплощадки должна быть ограждена.

3. Строительная площадка до начала строительства объекта должна быть освобождена от старых строений и мусора.

4. На территории стройплощадки или за ее пределами оборудуются санитарно-бытовые, производственные и административные здания и сооружения.

5. На строительной площадке определяются места складирования материалов и конструкций.

6. Для строительных площадок и участков работ предусматривается общее равномерное освещение. Искусственное освещение строительных площадок и мест производства строительных и монтажных работ внутри зданий должно отвечать требованиям строительных норм и правил для естественного и искусственного освещения.

7. Для электрического освещения строительных площадок и участков следует применять типовые стационарные и передвижные инвентарные осветительные установки. Передвижные инвентарные осветительные установки располагают на строительной площадке в местах производства работ, в зоне транспортных путей и др.

8. Для освещения строительных площадок и участков не допускается применение открытых газоразрядных ламп и ламп накаливания с прозрачной колбой.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	22088-ПОС						Лист
															36

9. Освещенность, создаваемая осветительными установками общего освещения на строительных площадках и участках работ внутри зданий, должна быть не менее нормируемой, вне зависимости от применяемых источников света.

Проектом рекомендуется, для мойки колес строительной техники при выезде со строительной полосы на проезжую часть, использовать сертифицированную установку оборотного водоснабжения мойки колес серии «Каскад». При мойке колес строительный транспорт размещается на легкоразборной эстакаде. Эстакада устанавливается в пределах строительной полосы, в местах выезда строительного транспорта на автодороги. В режиме мойки колес, вода из очистной установки подается насосом высокого давления к кранам моечных пистолетов. Грязная вода поступает в накопительную емкость эстакады, откуда по сливному рукаву течет самотеком в приемную герметичную емкость, устанавливаемую ниже уровня эстакады. В приемной емкости наиболее крупные частицы оседают на дно. Погружной насос подает воду из приемной емкости в гидроциклон (где происходит очистка, основанная на действии центробежных сил). Отделенные в гидроциклоне частицы грязи возвращаются в исходную емкость через обратный сливной рукав. Очищенная в гидроциклоне вода попадает в очистную установку для более глубокой очистки. Очищенная вода попадает к кранам моечных пистолетов. Для обеспечения возможности функционирования системы в зимний период, устанавливаются нагревательные элементы, предотвращающие замерзание воды в насосном отделении. Приемная герметичная ёмкость, по мере накопления, заменяется и вывозится спец.автотранспортом на полигон ТБО, по договору с администрацией МО.

### 10.3. Гигиенические требования к выполнению земляных работ

1. Земляные работы следует максимально механизировать.

2. Траншеи, разрабатываемые на улицах, проездах, во дворах населенных пунктов, а также в местах, где происходит движение людей или транспорта, ограждаются защитным ограждением. На ограждении необходимо устанавливать предупредительные надписи и знаки, а в ночное время - освещение. Места прохода людей через траншеи оборудуются переходными мостиками, освещаемыми в ночное время.

3. В местах производства земляных работ до их начала обеспечивается отвод поверхностных и подземных вод.

4. Места производства земляных работ очищаются от валунов, деревьев, строительного мусора.

5. Для прохода людей через выемки устраиваются переходные мостики с ограждением и освещением в ночное время.

6. При выполнении земляных работ на рабочем месте в траншее ее размеры должны обеспечивать размещение конструкций, оборудования и оснастки, а также проходы на рабочих местах и к рабочим местам шириной не менее 0,6 м и необходимое пространство в зоне работ.

### 10.4. Гигиенические требования по микробиологическим показателям

1. Работникам, занятым на работах с вредными или опасными условиями труда, а также на работах, выполняемых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением, выдаются бесплатно за счет работодателя специальная одежда, специальная обувь и другие средства индивидуальной защиты (СИЗ) в соответствии с нормами, утвержденными в установленном порядке.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

22088-ПОС

Лист

37

2. Гигиенические требования к средствам индивидуальной защиты должны соответствовать требованиям санитарных правил и иметь санитарно-эпидемиологическое заключение, оформленное в установленном порядке.

3. Для хранения выданных работникам СИЗ работодатель оборудует специальные помещения (гардеробные).

4. Работодатель организует надлежащий уход за средствами индивидуальной защиты и их хранение, своевременно осуществляет химчистку, стирку, ремонт, дегазацию, дезактивацию, обезвреживание и обеспыливание специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты. В тех случаях, когда это требуется по условиям производства, в организации (в цехах, на участках) устраиваются сушилки для специальной одежды и обуви, камеры для обеспыливания специальной одежды и установки для дегазации, дезактивации и обезвреживания средств индивидуальной защиты.

5. Работодатель обеспечивает выдачу смывающих и обезвреживающих средств в соответствии с установленными нормами работникам, занятым на работах, связанных с загрязнением тела.

6. При умывальниках должно быть мыло и регулярно сменяемые полотенца или воздушные осушители рук.

7. При работах с веществами, вызывающими раздражение кожи рук, должны выдаваться профилактические пасты и мази, а также смывающие и дезинфицирующие средства.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					22088-ПОС	Лист
								38
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.		Подп.

## 11. Охрана окружающей природной среды

При организации строительного производства необходимо осуществлять мероприятия и работы по охране окружающей природной среды, для сохранения устойчивого экологического равновесия, не нарушать условия землепользования, установленные законодательством об охране окружающей среды.

В целях охраны природы необходимо выполнять следующие условия:

- обязательное соблюдение границ территории, отводимых для строительства;
- оснащение рабочих мест и строительной площадки инвентарными контейнерами для бытовых мест и строительных отходов;
- использование только специальных установок для подогрева воды, материалов;
- выполнение в полном объеме мероприятий по сохранности зеленых насаждений;
- удаление полиэтиленовой стружки при обработке торцов труб и деталей производить в полиэтиленовые мешки с последующим вывозом их на свалку;
- обслуживание автотранспортных средств и механизмов должно производиться специализированными предприятиями, имеющими соответствующие лицензии;
- работа строительных машин и механизмов должна быть отрегулирована на минимально-допустимый выброс выхлопных газов и уровень шума;
- территория должна предохраняться от попадания в нее горюче-смазочных материалов;
- соблюдение требований местных органов охраны природы.

Трасса газопровода выбрана с учетом максимального сохранения растительного покрова и зеленых насаждений, в наиболее безопасных местах, с допустимым приближением к существующим строениям, подземным и надземным коммуникациям. Прокладка газопровода гарантирует его надежность.

Зона строительных работ при разработке траншей принята минимальной.

Производство строительного-монтажных работ должно проводиться в соответствии с Сан-Пин 2.2.3.11384-03 «Гигиенические требования к организации строительного производства и строительных работ».

При соблюдении норм и правил сбора и хранения отходов, а также своевременном удалении отходов с территории строительства отрицательное воздействие отходов на окружающую среду будет максимально снижено.

Все строительные-монтажные работы производятся последовательно и не совпадают во времени. В связи с этим, загрязняющие вещества, выбрасываемые в атмосферу, носят кратковременный характер и не оказывают вредного воздействия на атмосферный воздух в период строительного-монтажных работ.

В соответствии с нормами технологического проектирования предприятий газовой промышленности все проектируемое оборудование, арматура, трубопроводы полностью герметичны, что обеспечивает охрану окружающей среды от загазованности после пуска газопровода в эксплуатацию.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

22088-ПОС

Лист

39

## 12. Техничко-экономические показатели

Таблица 12.1

№ п/п	Наименование показателей	Един. изм.	Количество
1	2	3	4
1	Протяженность трассы	м	14937,8
2	Максимальная численность работающих/см.	чел.	27
3	Общая трудоемкость строительно-монтажных работ	чел./час	41277
4	Продолжительность строительства	месяц	6,4
5	в том числе: -подготовительный период	месяц	0,6

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
			22088-ПОС							40
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

### 13. Отходы производства и потребления на период строительства

Для строительства газопровода используются трубы стальные по ГОСТ 10704-91. Стальные трубы хранятся в условиях, обеспечивающих их сохранность от повреждений. Допускаемые отклонения геометрических параметров, регламентированы соответствующими нормативно-техническими документами на выпуск изделий. Отходы труб - обрезки кромок при сварке.

При строительстве газопроводов образуются отходы твердые бытовые, отходы электродов (огарки) при прокладке стального газопровода.

При прокладке газопровода из полиэтиленовых труб, отходы составляют 2% от общей протяженности полиэтиленового газопровода.

Сбор и хранение производственных отходов осуществляется в закрытых металлических контейнерах с последующим вывозом. ТБО собираются в металлический контейнер с последующим вывозом на полигон.

Все виды отходов, образующиеся в процессе текущего ремонта техники, участвующей в строительстве газопровода, собираются, отвозятся на ближайшую городскую свалку автотранспортом.

При сварочных работах используются электроды Э-42. Отходы электродов составляют 6-25% от общего количества («Справочник сварщика» под ред. Степанова, стр.96)

Твердые бытовые отходы (ТБО)

Во время строительства газопровода образуются ТБО. Согласно «Справочным материалам по удельным показателям образования промышленных отходов» норма накопления составит 120 кг на 1 человека в год.

Таблица 13.1

Наименование	Ед.изм.	Кол-во
Продолжительность строительства	мес	6,4
Норматив накопления ТБО	кг/чел-г	120,00
Максимальная численность работников	чел	27
Количество ТБО	кг	1728

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					22088-ПОС	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.		Подп.

### 14. Календарный план строительства объекта

(составлен на основании требований СНиП 12-01-2004 и СНиП 1.04.03-85 и технологии ведения работ)

Таблица 14.1

№	Вид работ	Прод-ть в днях	Календарный план по неделям строительства																										
			1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
Подготовительный период																													
1	Разбивка трассы	12	■	■	■																								
2	Очистка от ВОП	12	■	■	■																								
3	Контрольно-исполнительная съемка	9	■	■	■																								
Основные работы																													
4	Земляные работы	95		■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■
5	Прокладка газопровода	42											■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■
6	Прокладка газопровода ННБ	24																				■	■	■	■	■	■	■	■
7	Благоустройство	15																									■	■	■

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	22088-ПОС	Лист	
								42

15. Сведения об объемах и трудоемкости основных строительных и монтажных работ

Таблица 16.1

Наименование работ	Объем СМР	Трудоемкость, чел.час
Подготовка трассы	14937,8 м	0
Земляные работы	13431,3 м	29127
Прокладка газопровода	13431,3 м	10430
Прокладка газопровода ННБ	13 участков (1506,5 м)	1720

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					22088-ПОС	Лист
								43
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.		Подп.

## 16. Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций

Рабочий проект разработан с соблюдением всех норм и требований СНиП 42 –01-2002, без какого-либо отступления.

Возникновение чрезвычайных ситуаций на запроектированном газопроводе маловероятно, но полностью не исключено. Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций предусмотрены при проектировании и строительстве сети газопровода, а также в организации контроля за его состоянием в процессе эксплуатации.

Ограничения на размещение проектируемого объекта требованиями ГО (СНиП 2.01.51-90) не устанавливаются.

Территория строительства объекта в зону катастрофических подтоплений и наводнений не попадает.

Объектов, имеющих категорию по ГО, рядом с проектируемым объектом не расположено.

Объект реконструкции не имеет категории по гражданской обороне, поэтому на него не распространяются требования к огнестойкости зданий и сооружений в соответствии с требованиями п. 4.3 СНиП 2.01.51-90.

Объект реконструкции не имеет категории по гражданской обороне, поэтому на него не распространяются требования к огнестойкости зданий и сооружений в соответствии с требованиями п. 4.3 СНиП 2.01.51-90.

Решения по безаварийной остановке технологических процессов

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

Задачей персонала является:

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

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

Для локализации и ликвидации аварийных ситуаций при газораспределительной организации – АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» создана аварийно-диспетчерская служба (АДС) с городским телефоном «04» с круглосуточной работой, включая выходные и праздничные дни.

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
--------------	--------------	--------------

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	22088-ПОС	Лист
							44

Технологический процесс транспортирования газа за счет применения герметичной запорной арматуры исключает попадание природного газа в атмосферу. Для безаварийной остановки технологического процесса, т.е. для отключения газопровода, проектом предусматривается установка отключающих устройств – краны шаровые.

Трасса газопровода выбрана в наиболее безопасных местах с допустимыми приближениями к существующим строениям, подземным и надземным коммуникациям.

Заглубление подземного газопровода обеспечивает отсутствие на него динамических и статических воздействий машин. Таким образом, проектными мероприятиями выполнены все решения, направленные на полную надежность газопровода.

Проектируемый объект является опасным производственным объектом по классификации, принятой в Федеральном законе № 116-ФЗ от 25.07.97 г., так как по трубопроводу транспортируется опасное вещество – горючий газ. В силу этого же, проектируемый объект относится к категории объектов повышенного риска по пожароопасности и взрывоопасности.

В процессе строительства газопровода предусматривается повышение качества строительно-монтажных работ, что существенно обеспечит надежность эксплуатации газопровода.

Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций на газопроводе в период его эксплуатации заключается в основном в организации постоянного контроля за его состоянием, проведением технического обслуживания и плановых ремонтных работ специализированными бригадами или звеньями.

Все работы по техническому обслуживанию газопровода должны выполняться в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области ПБ.

В случае стихийных бедствий (урагана, землетрясения, паводковых вод, наводнения и т.п.) эксплуатационным службам необходимо организовать усиленный контроль за состоянием сети и арматуры газопровода. В критические моменты газопровод должен быть отключен от подачи газа.

Разработка мероприятий выполнена в соответствии с требованиями СП 11-107-98 Порядок разработки и состав «Инженерно-технических мероприятий гражданской обороны. Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций» проектов строительства.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
			22088-ПОС							45
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

## Приложение А (Обязательное). Ведомость основных объемов работ

Вид работ	Объем	Ед.изм.	Примечание
1	2	3	4
Разработка вручную, обратная засыпка экскаватором	~ 1 %	%	~ 1 % от объемов земляных работ прокладка на расстоянии менее 2 м от коммуникаций, столбов, заборов
Разборка и восстановление щебеночной дороги	659 + 8 тех прямоков 2х3	м	Ширина восстановления: Щебень – 1,65 м; остальные слои – 1,15 м  ПК0+17,5 - ПК0+31,5 - щебень (14,0) 1ПК2+73,0 - 1ПК3+41,0 - щебень (68,0) ПК5+17,5 - ПК5+40,5 - щебень (23,0) ПК5+67,0 - ПК6+75,5 - щебень (108,5) ПК7+54,5 - ПК9+74,0- щебень (219,5) ПК15+38,0 - ПК15+45,0 - щебень (7,0) 2ПК11+50,5 - 2ПК11+82,0 - щебень (31,5) 2ПК18+31,5 - 2ПК18+39,5 - щебень (8,0) 2ПК18+77,0 - 2ПК18+96,0 - щебень (19,0) 2ПК19+15,5 - 2ПК19+23,0 - щебень (7,5) ПК47+7,5 - ПК47+13,0 - щебень (5,5) ПК87+14,0 - ПК87+19,0 - щебень (5,0) ПК96+35,0 - ПК96+38,0 - щебень (3,0) ПК97+46,0 - ПК97+50,0 - щебень (4,0) ПК98+6,5 - ПК99+42,0 - щебень (135,5)  2ПК12+13,0 - 2ПК12+16,0 - щебень (2х3) 2ПК14+53,0 - 2ПК14+54,0 - щебень (2х3) 2ПК16+60,0 - 2ПК16+63,0 - щебень (2х3) 2ПК18+29,5 - 2ПК18+31,5 - щебень (2х3) ПК65+68,0 - ПК65+70,0 - щебень (2х3) ПК68+70,0 - ПК68+73,0 - щебень (2х3) ПК71+35,0 - ПК71+38,0 - щебень (2х3) ПК99+42,0 - ПК99+45,0 - щебень (2х3)
Разборка и восстановление асфальтовой дороги	149,0	м	Ширина восстановления: Щебень – 1,35 м; остальные слои – 1,15 м  ПК64+19,5 - ПК65+68,5 - асфальт
Засыпка канавы с последующим восстановлением	3,0 + восстановление профиля 4 м	м <sup>3</sup>	ПК54+92,5 - ПК54+94,0 - канава (4,0х1,5х0,5)

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
						22088-ПОС		46	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

		Прокладка газопровода в охранной зоне ЛЭП	2197,0	м	1ПК0+8,0 - 1ПК0+30,5 - ЛЭП (22,5) 1ПК0+53,5 - 1ПК1+12,5 - ЛЭП (59,0) 1ПК1+85,0 - 1ПК2+19,0 - ЛЭП (34,0) 1ПК2+62,0 - 1ПК3+41,0 - ЛЭП (79,0) ПК0+44,5 - ПК0+48,5 - ЛЭП (4,0) ПК0+75,0 - ПК1+7,0 - ЛЭП (32,0) ПК1+26,0 - ПК1+55,0 - ЛЭП (29,0) ПК4+61,0 - ПК4+65,0 - ЛЭП (4,0) ПК5 - ПК5+4,0 - ЛЭП (4,0) ПК5+51,0 - ПК5+55,0 - ЛЭП (4,0) ПК7+23,5 - ПК7+34,0 - ЛЭП (10,5) ПК7+98,0 - ПК8+27,0 - ЛЭП (29,0) ПК8+61,5 - ПК9+17,0 - ЛЭП (55,5) ПК15+44,0 - ПК16+84,0 - ЛЭП (140,0) ПК17+11,5 - ПК17+15,5 - ЛЭП (4,0) ПК18+47,5 - ПК24+88,5 - ЛЭП (641,0) ПК28+79,0 - ПК28+83,0 - ЛЭП (4,0) 2ПК8+78,0 - ПК8+89,0 - ЛЭП (11,0) 2ПК10 - 2ПК10+91,0 - ЛЭП (91,0) 2ПК16+63,0 - 2ПК16+77,5 - ЛЭП (14,5) 2ПК29+76,0 - 2ПК29+94,0 - ЛЭП (18,0) ПК47+13,5 - ПК49+35,5 - ЛЭП (222,0) ПК56+10,5 - ПК56+43,5 - ЛЭП (33,0) ПК56+69,5 - ПК56+73,5 - ЛЭП (4,0) ПК56+90,0 - ПК58+62,5 - ЛЭП (172,5) ПК59+51,5 - ПК59+55,5 - ЛЭП (4,0) ПК59+76,5 - ПК59+80,5 - ЛЭП (4,0) ПК60+21,0 - ПК61+9,0 - ЛЭП (88,0) ПК62+41,5 - ПК62+46,5 - ЛЭП (5,0) ПК63+15,0 - ПК63+19,0 - ЛЭП (4,0) ПК63+79,0 - ПК64+1,5 - ЛЭП (22,5) ПК64+42,0 - ПК64+46,0 - ЛЭП (4,0) ПК64+92,0 - ПК65+55,0 - ЛЭП (63,0) ПК97+95,0 - ПК99+45,0 - ЛЭП (150,0) 4ПК0 - 4ПК1+10,0 - ЛЭП (110,0) 4ПК2+34,0 - 4ПК2+55,0 - ЛЭП (21,0)		
		Подъездная дорога к ГРПШ	11	м	Снятие верхнего плодородного слоя – 0,1 м Отсыпка щебнем – 0,2 м  ПК46+24,5 – ПК46+35,5		
		Отсыпка площадки под ГРПШ щебнем	15	м <sup>2</sup>	Снятие верхнего плодородного слоя – 0,1 м (1,5 м <sup>3</sup> ) Отсыпка площадки щебнем – 0,2 м (3,0 м <sup>3</sup> )		
Взам. инв. №		Прокладка г-да методом ННБ	13 (длина бурений 1506,5 м	мест	ПК4+66,5 - ПК4+95,0, l=28,5м ПК46+11,5 – ПК46+39,0, l=27,5м 2ПК2+55,0 – 2ПК2+85,5, l=30,5м ПК99+45,0 - ПК99+72,5, l=27,5м ПК3+29,0 - ПК3+48,0, l=19,0м ПК17+39,0 - ПК17+63,0, l=24,0м 2ПК12+16,0 - 2ПК14+53,0, l=237,0м 2ПК14+54,0 - 2ПК16+60,5, l=206,5м 2ПК17+11,5 - 2ПК18+29,5, l=118,0м ПК65+70,0 - ПК68+70,0, l=300,0м ПК68+73,0 - ПК71+35,0, l=262,0м ПК71+38,0 - ПК72+68,0, l=130,0м ПК97+70,0 - ПК98+66, l=96,0м		
Подп. и дата							
Инв. № подл.							
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	22088-ПОС	Лист
							47

Технологические приямки	22	шт	Размер – 2х3х2 м, см СГП				
Водоотлив	49,2	маш/час	ПК100+71,5 – ПК102 (128,5)				
<b>Общие данные:</b>							
Полигон ТБО	20 км («Профспецтранс»)						
Ширина траншеи	1,15;						
Ширина полосы отвода	4 м;						
Обратная засыпка	Бульдозером						
Излишки грунта	Разравниваем в пределах стройполосы						
Разборка и восстановление щебеночной дороги	Конструкция дорожного покрытия щебеночных дорог: <ul style="list-style-type: none"> <li>• щебень по ГОСТ 8267-93 - 0,20 м;</li> <li>• песок по ГОСТ 8736-93 – 0,30 м.</li> </ul>						
Восстановление асфальтовой дороги	Конструкция дорожного покрытия асфальтовых дорог: <ul style="list-style-type: none"> <li>• асфальтобетон мелкозернистый плотный тип Б марки 1 по ГОСТ 9128-97 – 0,04 м;</li> <li>• асфальтобетон крупнозернистый плотный марки 1 по ГОСТ 9128-97 – 0,07 м;</li> <li>• щебень марки 1200-600 фракции 40-70 мм по ГОСТ 8267-93-0,25 м;</li> <li>• песок по ГОСТ 8736-93 – 0,45 м.</li> </ul>						
Обустройство (демонтаж) площадки для складирования труб и материалов	На одну площадку: <ul style="list-style-type: none"> <li>• планировка площадки бульдозером - 10 м<sup>2</sup>;</li> <li>• отсыпка площадки щебнем фракции 40-80мм слоем 0,2м с разравниванием – 1 м<sup>3</sup>.</li> </ul>						
Защита опоры ЛЭП на период строительства	На одну опору: <ul style="list-style-type: none"> <li>• нестрогая древесина хвойных пород Ø18см без ограничения сортности - 0,82 м<sup>3</sup>;</li> <li>• засыпка щебнем - 3,0 м<sup>3</sup>;</li> <li>• демонтаж конструкции защиты опоры ЛЭП.</li> </ul>						
Взам. инв. №							
Подп. и дата							
Инв. № подл.							
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	22088-ПОС	Лист
							48

### Приложение Б (Обязательное). Расчет притока воды в траншею

Объем притока грунтовых вод при разработке траншеи, прокладке газопровода рассчитывается по формуле:

$Q = R_{\text{мокр.гр.}} \cdot h \cdot K_{\text{ф}} \cdot L_{\text{тр.}}$ , где  $R_{\text{мокр.гр.}} = B + 2H$ , где

$B$  – ширина траншеи

$H$  – разница между средней глубиной траншеи и уровнем грунтовых вод.

$L_{\text{тр.}}$  – длина участка-захватки

Уровень грунтовых вод принят усреднено 0,2 м.

Средняя глубина траншеи принята 2,0 м.

$H = 2,0 - 0,2 = 1,8$  м

$R_{\text{мокр.гр.}} = 1,15 + 2 \times 1,8 = 4,75$  м

$h$  – усредненный напор от уровня грунтовых вод

$h = H/2$

$h = 1,8/2 = 0,9$

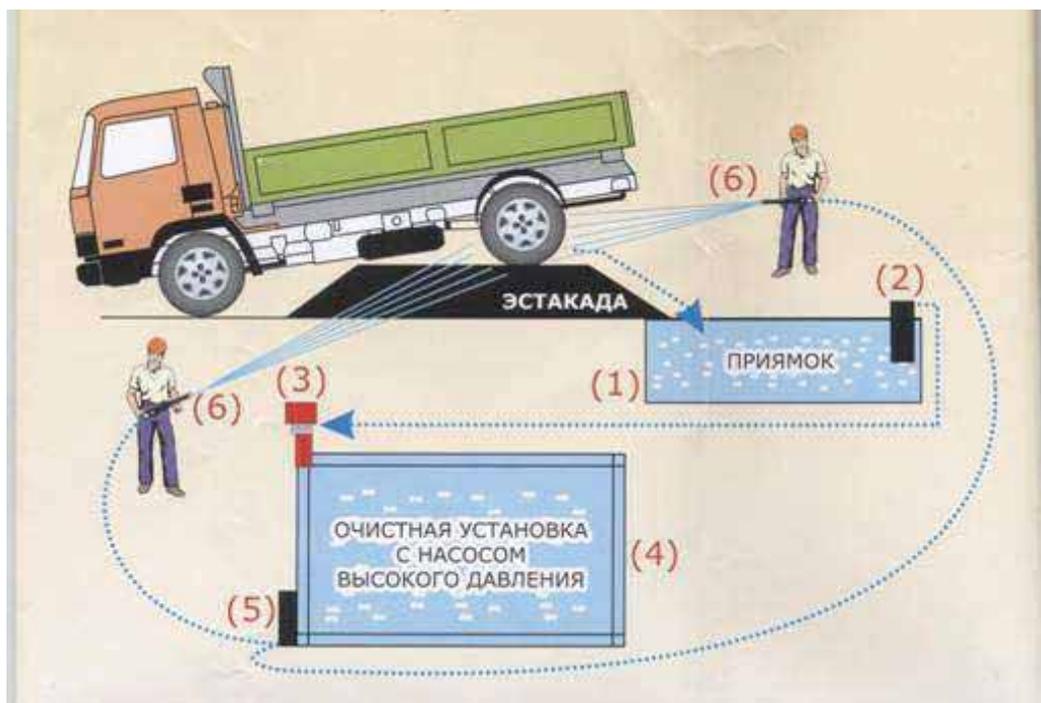
$K_{\text{ф}}$  – коэффициент фильтрации, принят  $15 \text{ м}^3/\text{сут.}$ , (согласно заключению инженерно-геологических изысканий)

$L_{\text{тр.}}$  – 100,0 м

$Q = 4,75 \times 0,9 \times 15 \times 100,0 = 6412,5 \text{ м}^3/\text{сутки}$

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							22088-ПОС	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		49

Приложение (Обязательное). Схема мойки колёс серии «Каскад»



Процесс мойки осуществляется струей воды из пистолетов-распылителей (6). Грязная вода стекает в приямок (герметическую емкость) (1). Погружной насос (2) перекачивает воду через гидроциклон (3) в очистную установку (4), откуда насосом высокого давления (5) подается в пистолеты-распылители (6).

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

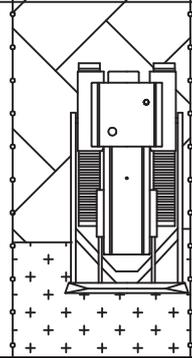
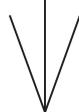
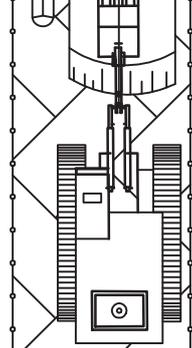
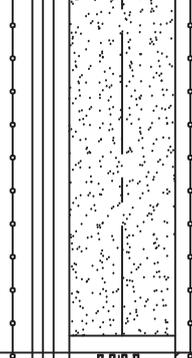
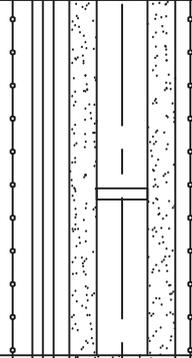
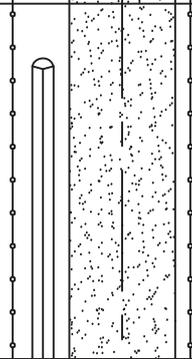
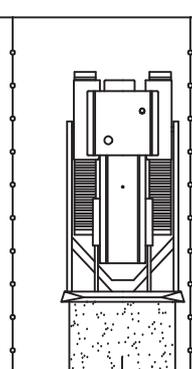
22088-ПОС

Лист

50

307

Формат А4

		ление			
I	Срезка растворительного слоя. Планировка участка			Бульдозеры	Грунт по проекту
II	Разработка траншеи с креплением откосов			Экскаваторы	Песок
III	Устройство основания			Трамбовки, виброплотители	Песок
IV	Сварка стыков. Укладка трубы в траншею			Сварочный аппарат, центратор	Трубы ПЭ
V	Устройство присыпки. Засыпка пазух			Экскаватор, трамбовки	Песок
VI	Обратная засыпка траншеи			Бульдозер, экскаватор, трамбовки	Грунт по проекту

### 1. Бурение пилотной скважины

Бурение пилотной скважины осуществляется при помощи породоразрушающего инструмента передней части и встроеным излучателем. Разработанный грунт непрерывно транспортируется на поверхность. Контроль за местоположением буровой головки осуществляется с помощью прибора, который принимает и обрабатывает сигналы встроенного в корпус буровой головки передатчика. Отображается визуальная информация о местоположении, угле азимута буровой головки. Точнее оператор буровой установки. Эти данные являются определяющими для контроля строящегося трубопровода проектной и минимизирует риски излома рабочей нити. При отклонении проектной траектории оператор останавливает вращение буровых штанг и устанавливает штанги. Затем осуществляется задровление буровых штанг без вращения с целью коррекции. Строительство пилотной скважины завершается выходом буровой головки в заданной проектной траектории.

### 2. Расширение скважины

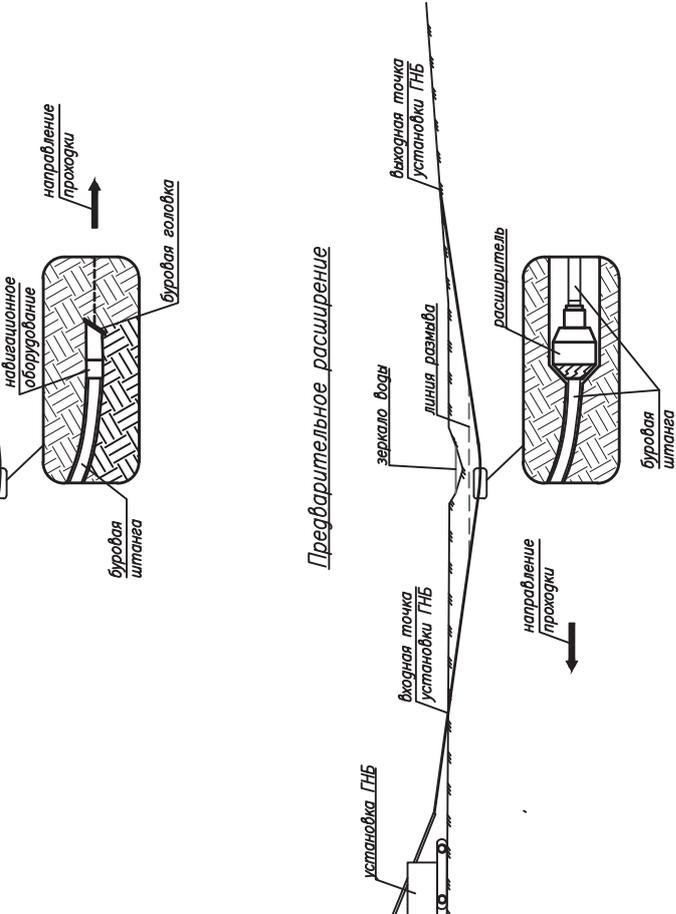
Расширение скважины осуществляется после завершения пилотного бурения. При этом буровые штанги и вместо нее присоединяется ример — расширитель обратного действия одновременно вращением римера протягивается через створ скважины в направлении буровой скважины до необходимого для протаскивания трубопровода диаметра. Для обеспечения беспрепятственного протягивания скважину ее диаметр должен на 25–30 % превышать диаметр трубопровода.

### 3. Протягивание обсадной полиэтиленовой трубы

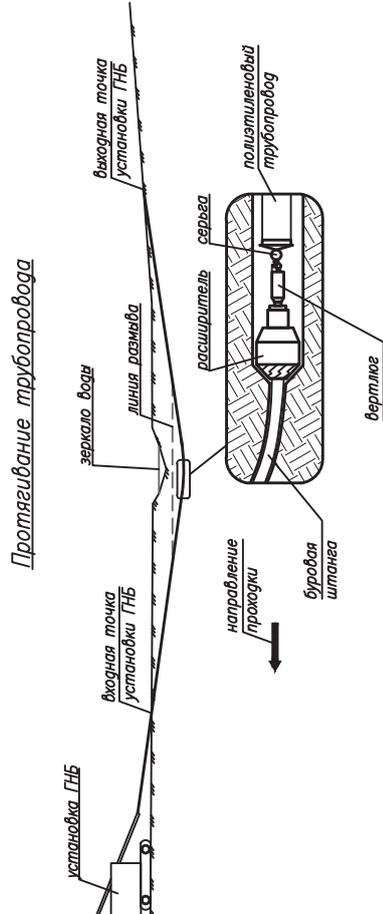
На противоположной от буровой установки стороне скважины располагается готовая к трубе. К переднему кону плети крепится оголовок с воспринимающим тяговое усилие вертлюг передает вращательное движение на трубопровод. Таким образом, буровая установка затягивает протягиваемой обсадной полиэтиленовой диаметром 160 мм по проектной траектории.

### 4. Заключительный этап

После окончания основных технологических этапов, инженерно-технический персонал сдает документацию, на которой указано фактическое положение уложенной обсадной трубы в разрезе указанием «привязок» к ориентирам на местности. Решения по организации работ уточняются производством работ в соответствии с фактическими условиями строительства и имеющимися



Предварительное расширение



Протягивание трубопровода

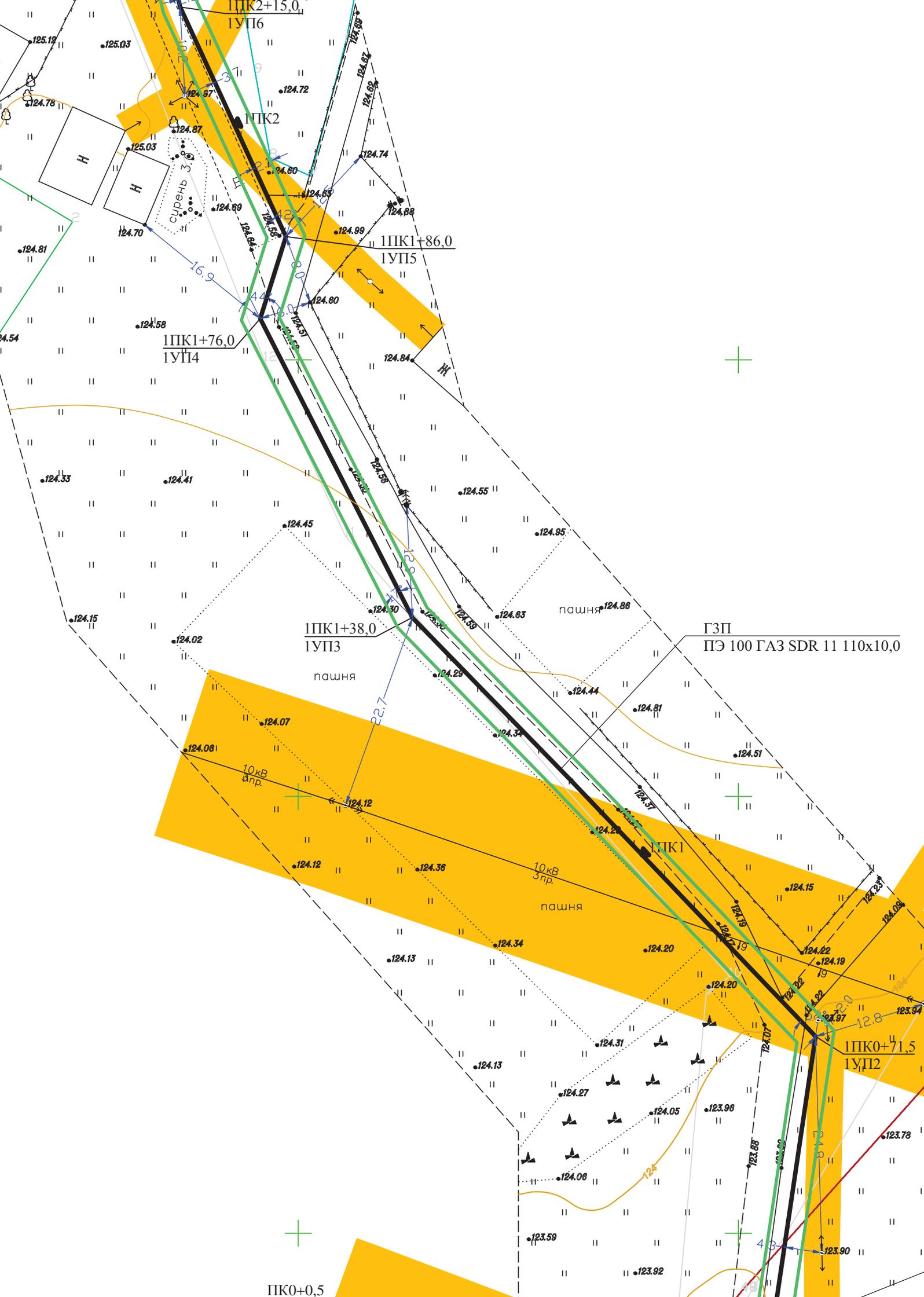
### Спецификация строительных материалов

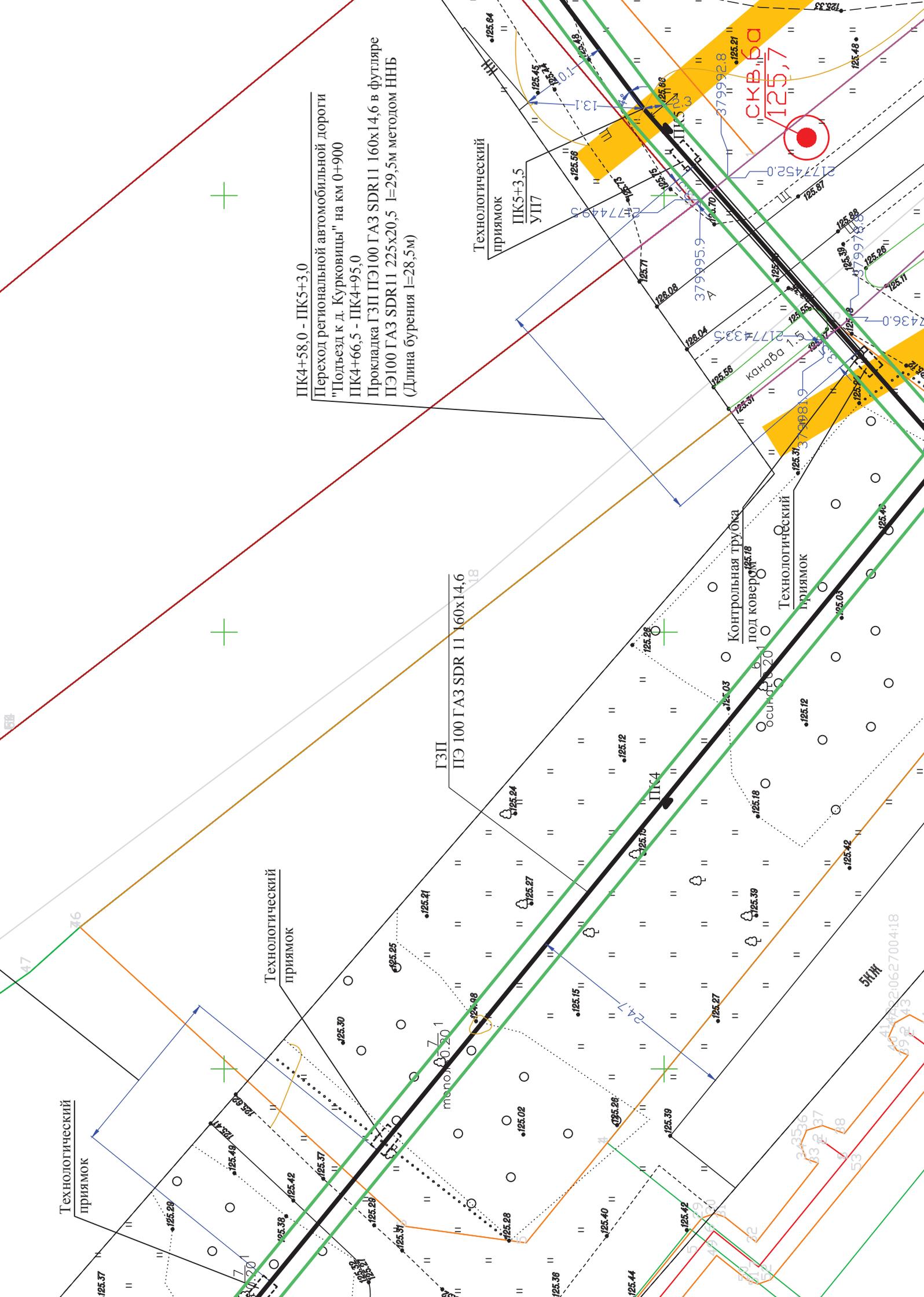
М <sup>3</sup>	
дм <sup>3</sup>	

### Спецификация основных машин и механизмов

наименование	Тип, марка	Характеристика
для направленного бурения	Navigator	Мощность – 190 л.с.
		1 постовая
		Характеристика







ПК4+58,0 - ПК5+3,0  
 Переход региональной автомобильной дороги  
 "Подъезд к д. Курковицы" на км 0+900  
 ПК4+66,5 - ПК4+95,0  
 Прокладка ГЗП ПЭ100 ГАЗ SDR11 160x14,6 в футляре  
 ПЭ100 ГАЗ SDR11 225x20,5 l=29,5м методом ННБ  
 (Длина бурения l=28,5м)

Технологический приямок

ПК5+3,5 УП7

ГЗП ПЭ 100 ГАЗ SDR 11 160x14,6

Контрольная трубка под ковер

Технологический приямок

СКВ ба 125,7

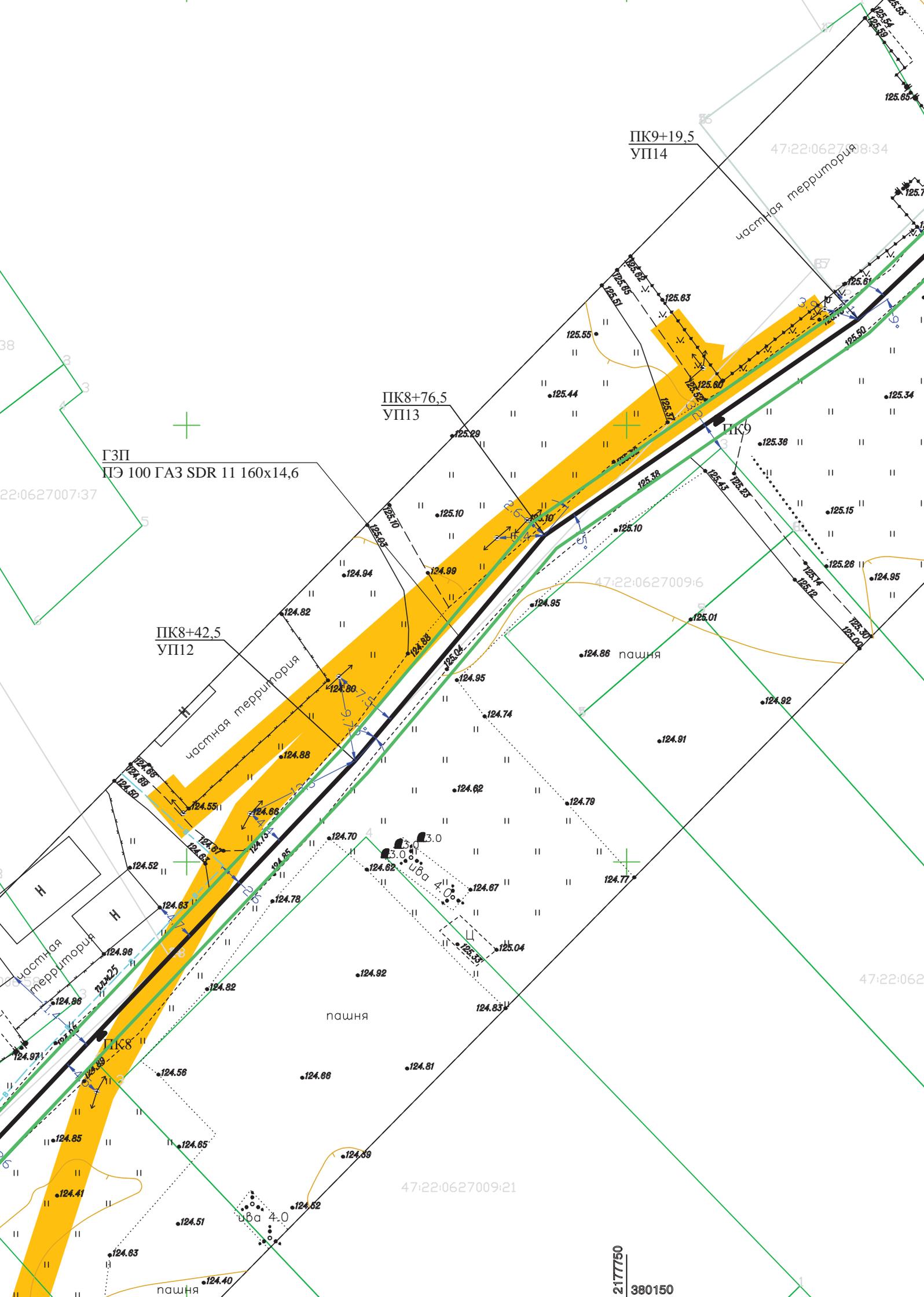


Технологический приямок

Технологический приямок

БНН

414421062700418



ГЗП  
ПЭ 100 ГАЗ SDR 11 160x14,6

ПК8+42,5  
УП12

ПК8+76,5  
УП13

ПК9+19,5  
УП14

частная территория

частная территория

пашня

пашня

пашня

уба 4.0

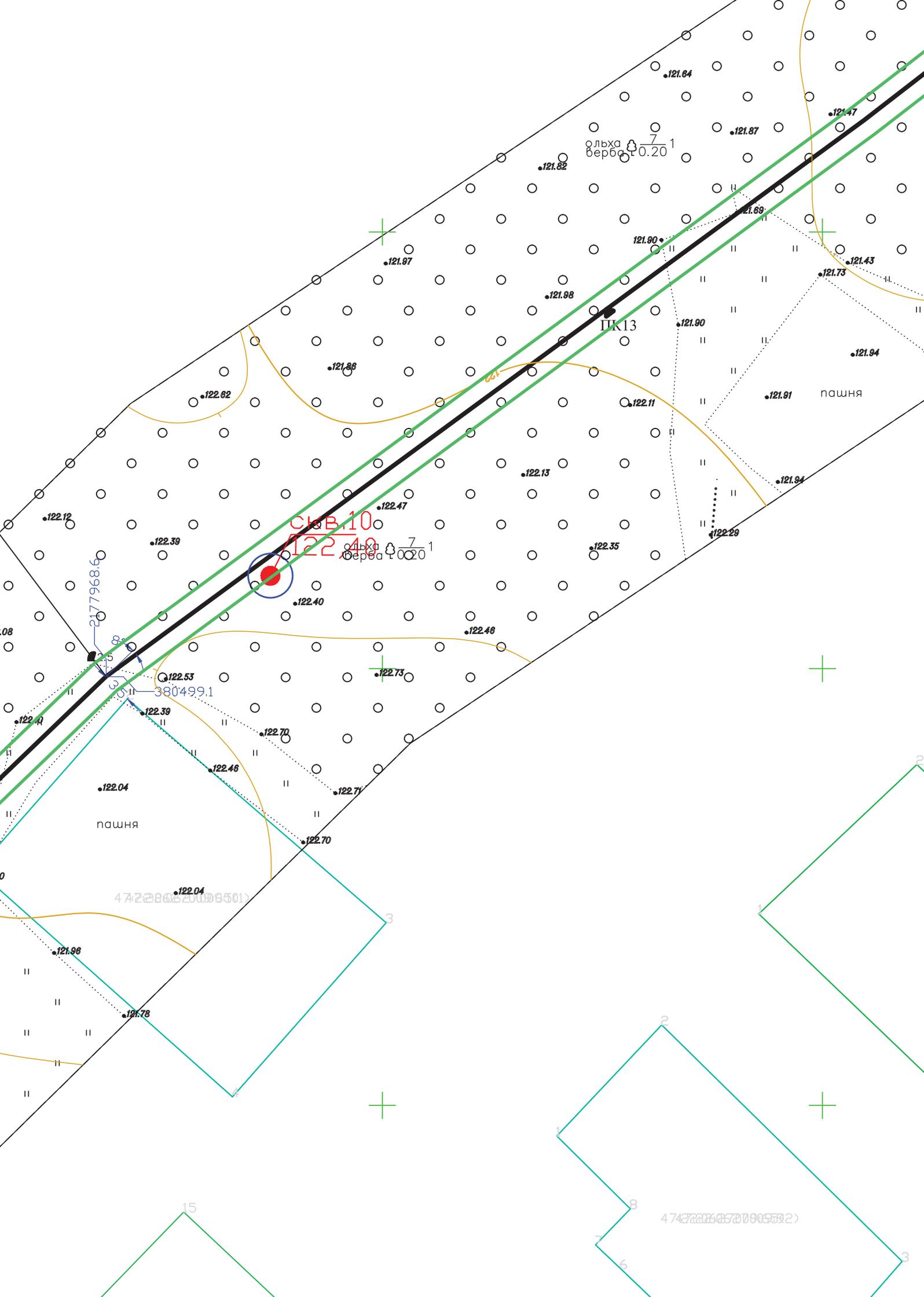
47:22:0627009:21

217750  
380150

47:22:0627009:8:34

47:22:0627009:6

47:22:062



ольха  
берба 0.20

ПК13

СКВ.10  
122.48  
берба 0.20

2177968.6

380499.1

474228650000501

474228650000502

пашня

пашня

пашня

15

7

6

8

3

2

2



47:22:0624001:11

ПК17+39,0 - ПК17+63,0  
Прокладка ГЗП ПЭ100 ГАЗ SDR11 160x14,6 методом  
ННБ (Длина бурения l=24,0м)

Технологический  
прямоук

ПК17+13,5  
УП25

частная территория

ПК16+82,0  
УП24

2178250  
380800

частная территория

ПК16+22,0  
УП23

арунт

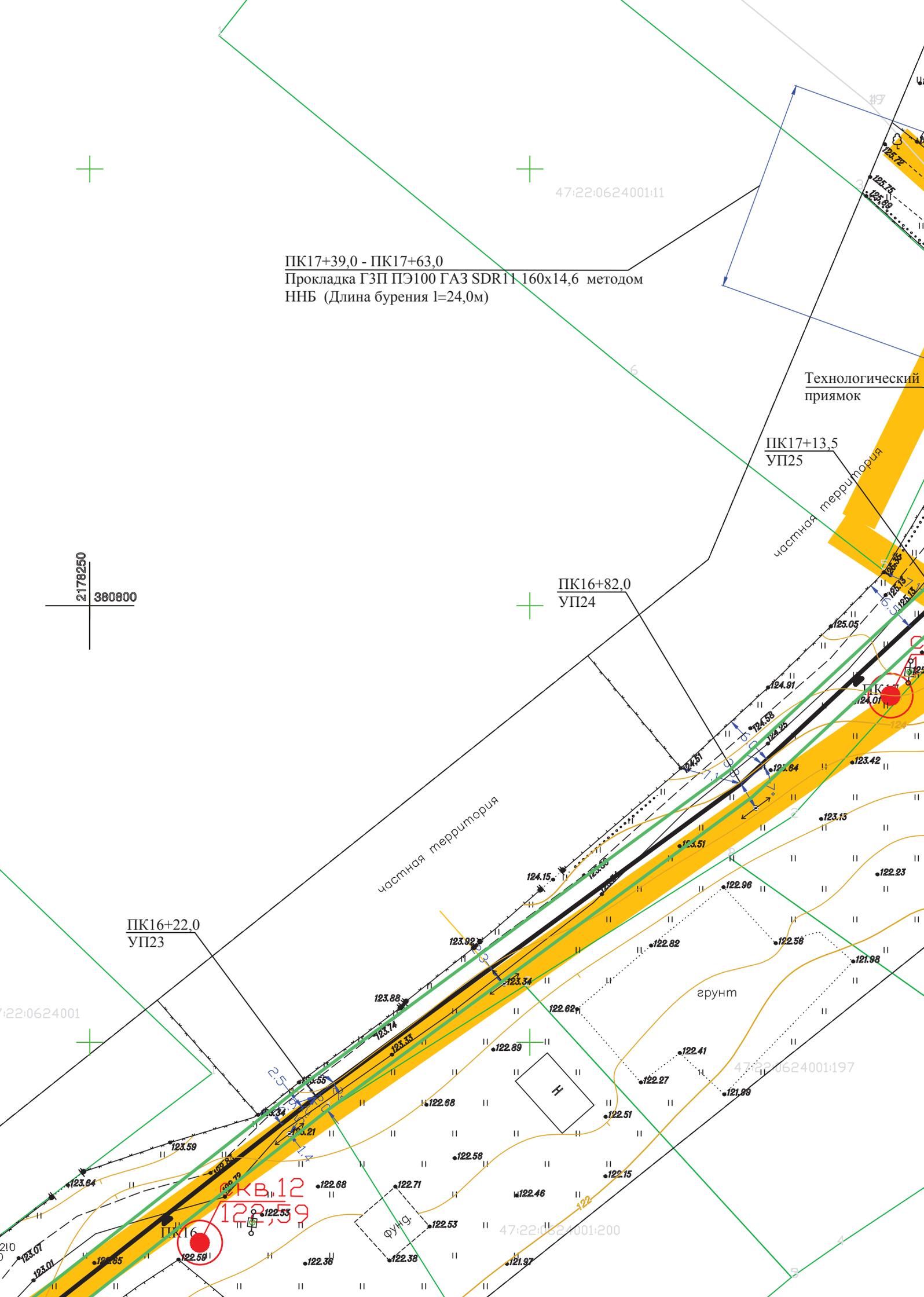
47:22:0624001:197

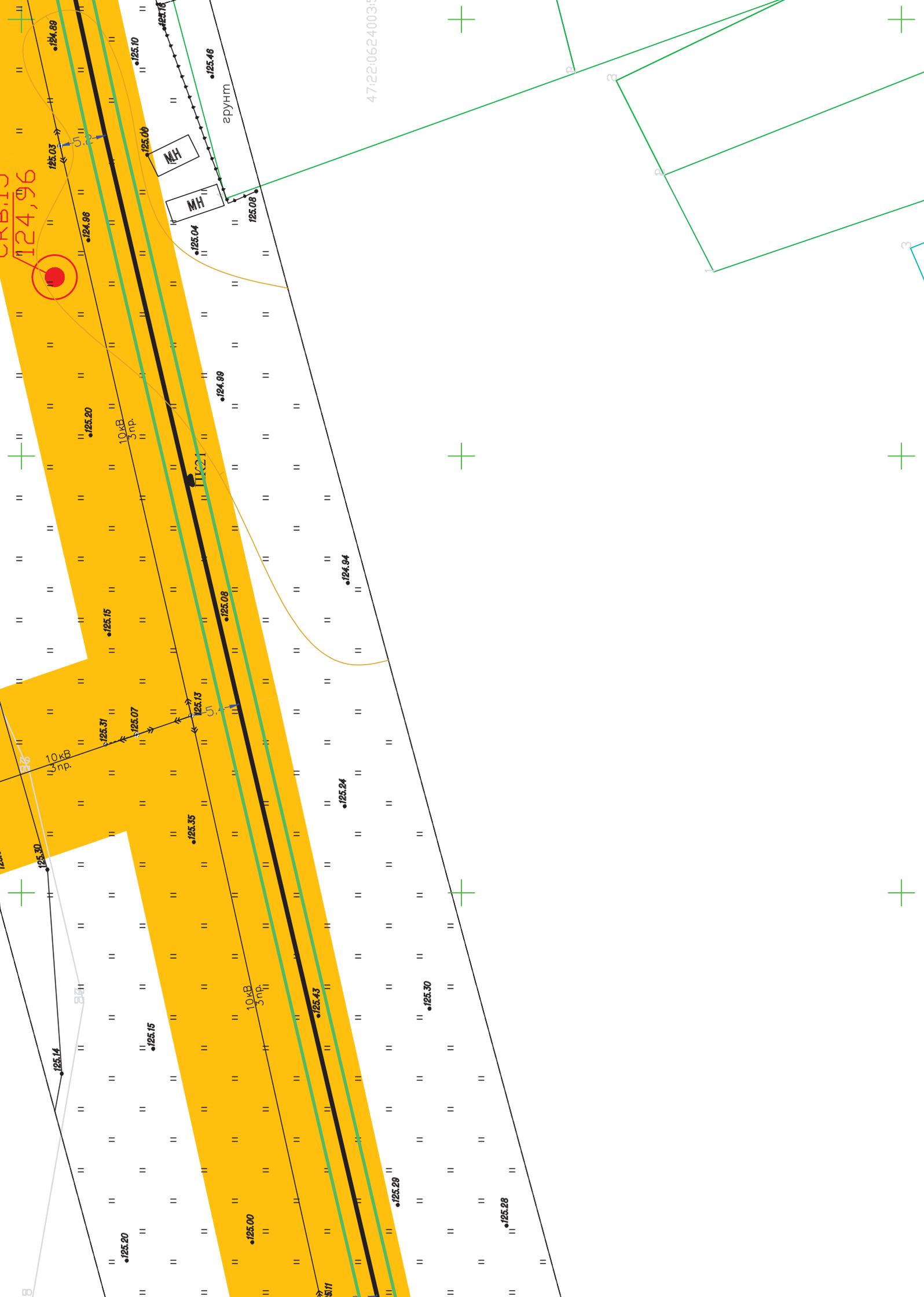
кв.12  
123,59

47:22:0624001:200

47:22:0624001

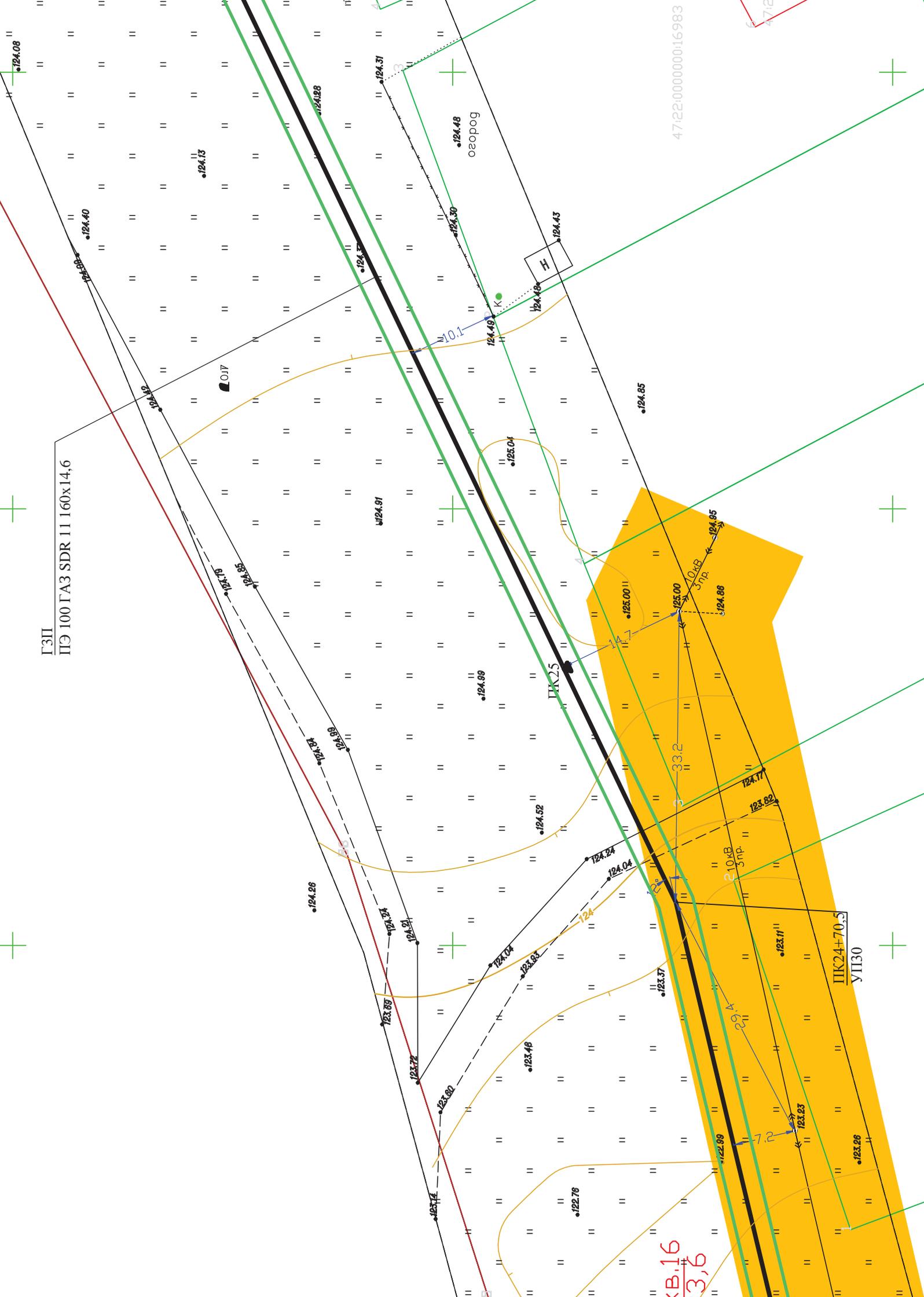
210





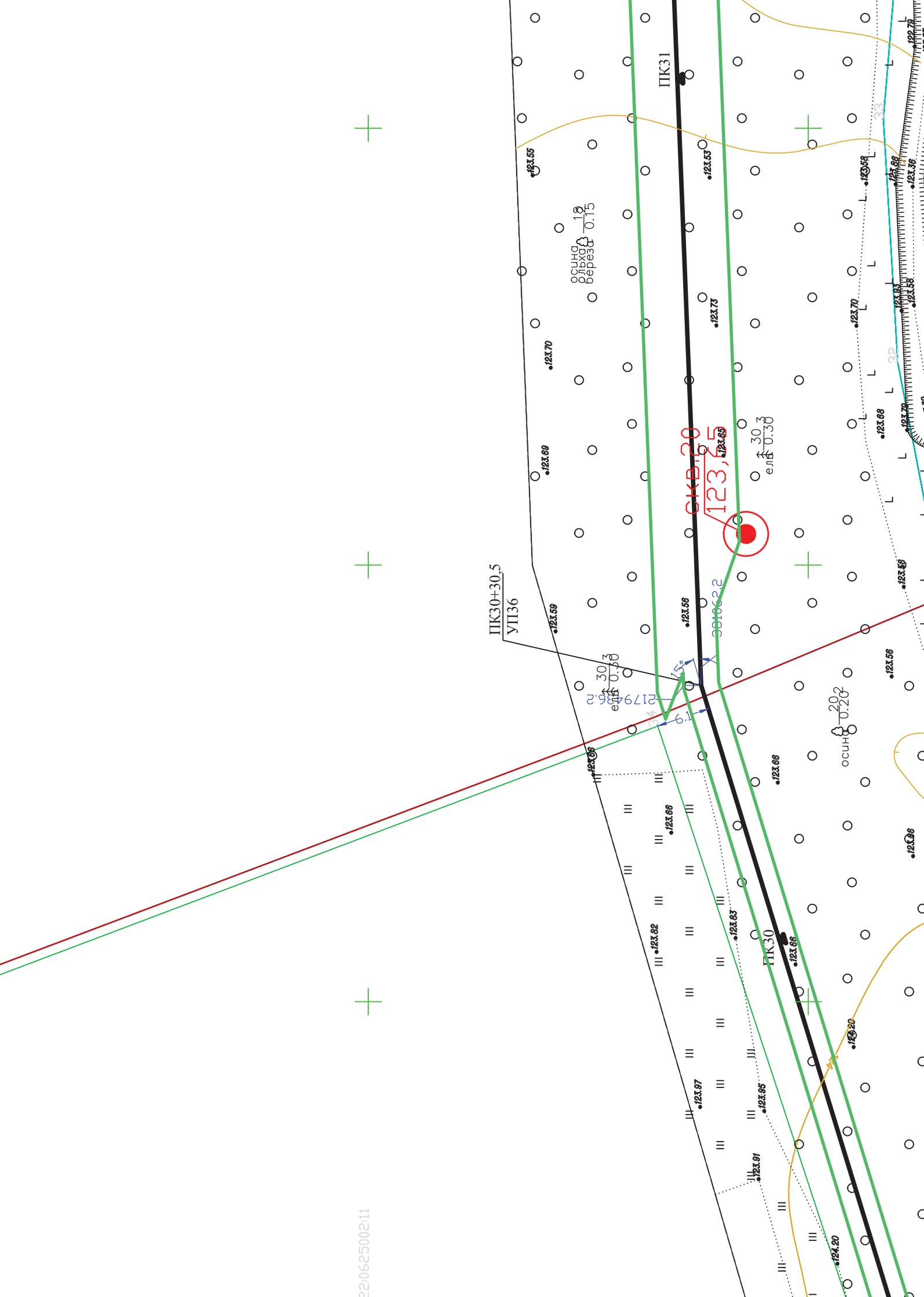
47:22:0000000:16983

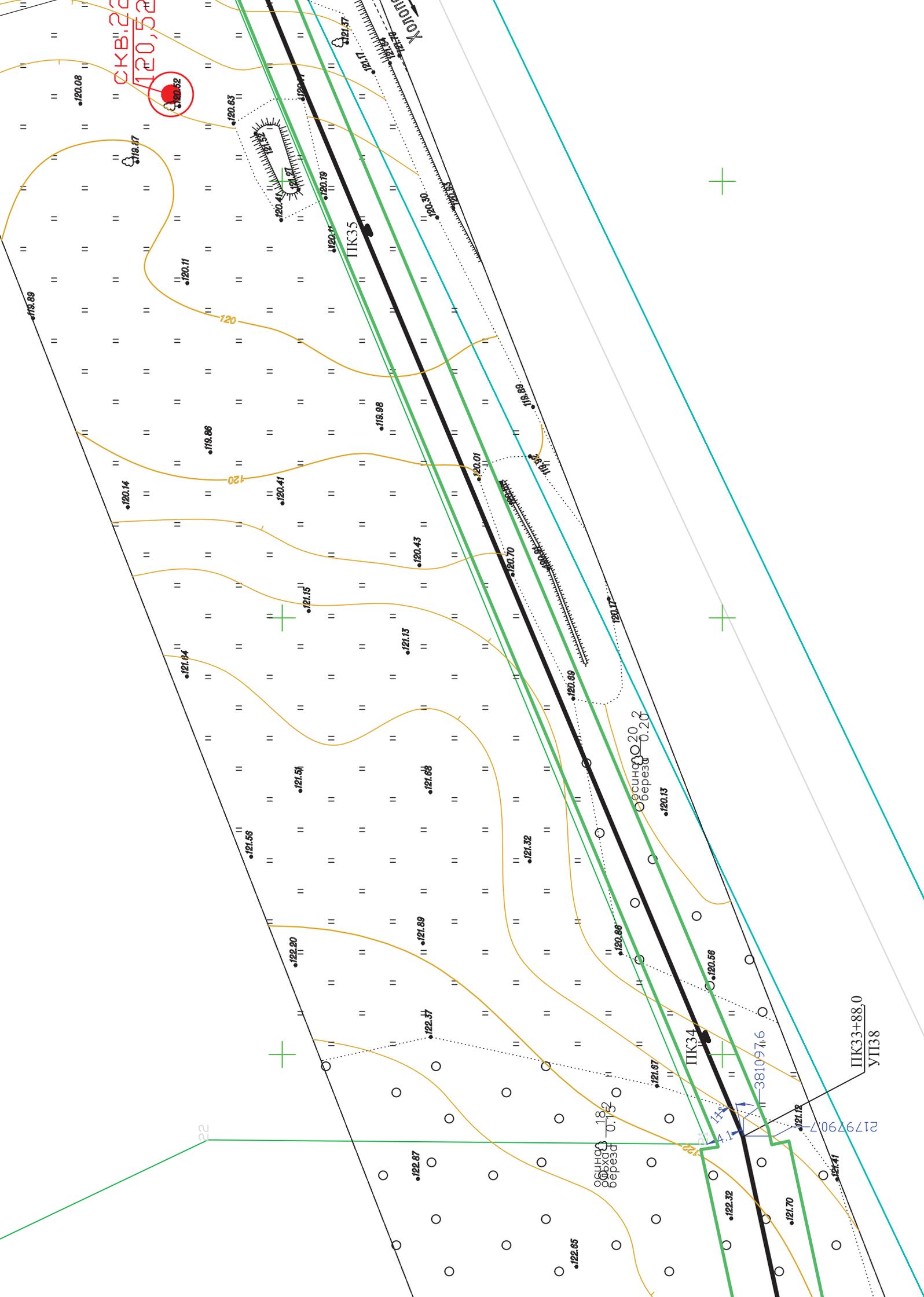
Г3П  
ПЭ 100 ГАЗ SDR 11 160x14,6

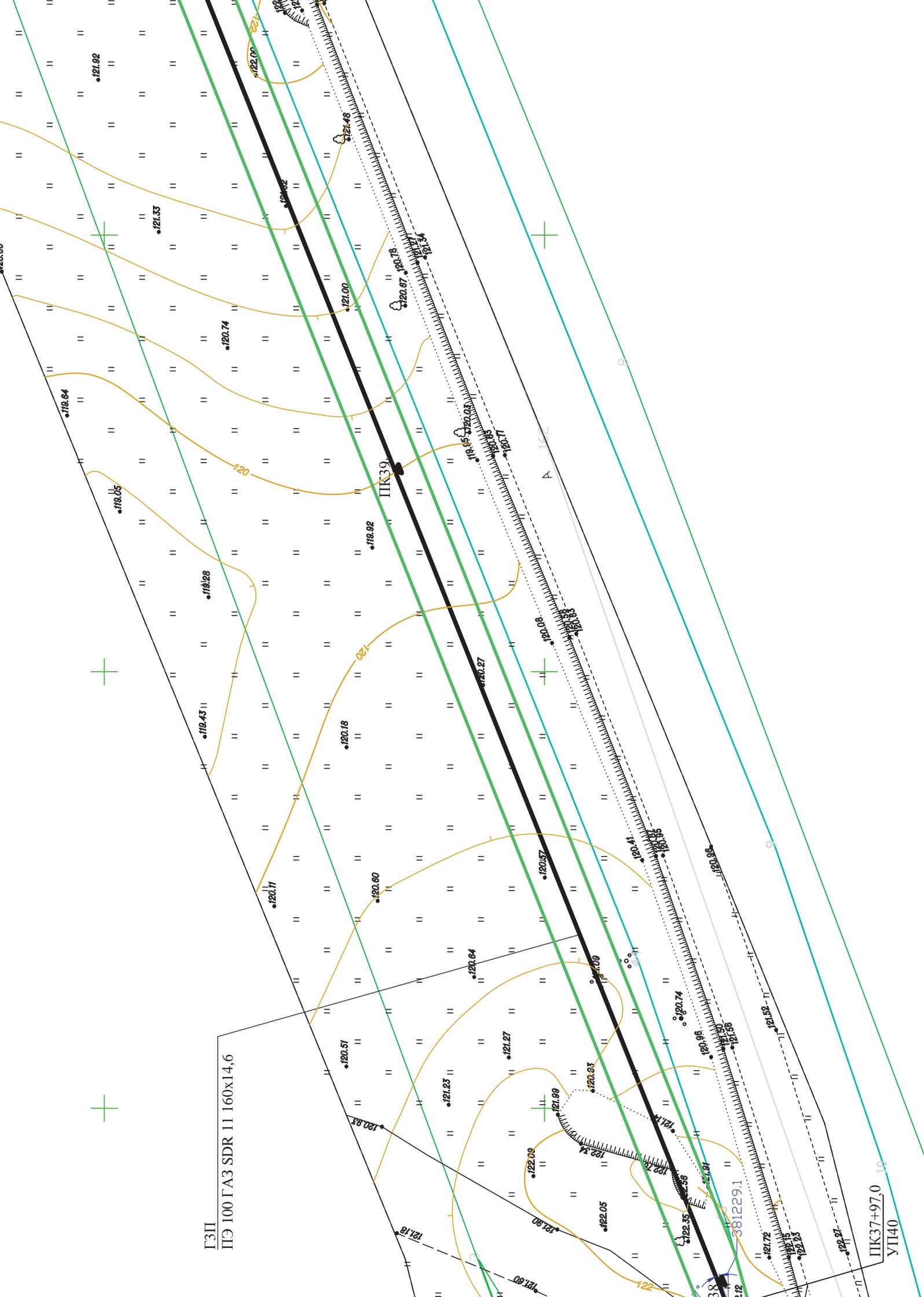


KB.16  
3,6

ПК24+70,5  
УП30







ГЗП  
ПЗ 100 ГА3 SDR III 160x14,6

ПК39

ПК37+97,0  
УП140

3812291



ГЗП  
ПЭ 100 ГАЗ SDR 11 160x14,6

47:22:0625013:6

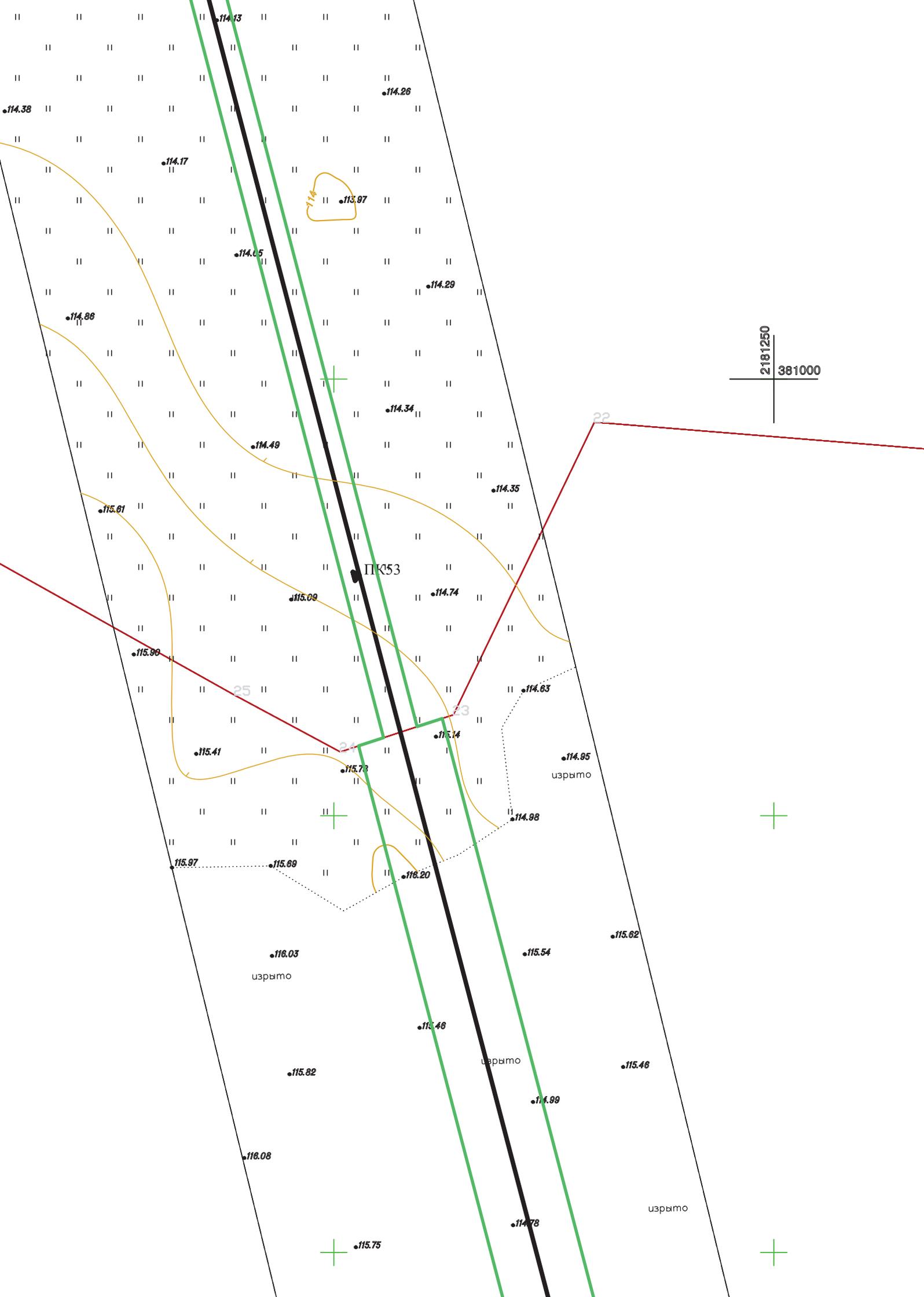
47:22:0625013:7

47:22:0625013:8

47:22:0625013:9

47:22:0625013:10





114.13

114.26

114.17

114

113.97

114.05

114.29

114.86

114.34

114.49

114.35

115.01

ПК53

115.09

114.74

115.80

25

114.63

115.41

23

115.74

115.77

114.95  
изрыто

114.98

115.97

115.89

116.20

116.03  
изрыто

115.54

115.62

115.48

изрыто

115.82

115.46

116.08

114.99

115.75

114.78

изрыто



ПК56+17,5  
УП55

115.81

115.70

115.27

115.67

115.62

115.93

115.48

115.88

115.79

115.57

115.38

частная территория

КН  
гараж

115.55

115.31

114.84

115.78

115.29

115.35

114.83

огород

частная территория

115.74

115.30

114.82

Н  
баня

СКВ.45  
114,93

частная территория  
стр. площ.

115.75

115.92

114.83

114.81

47:22:0628001:270

огород

Ул. Новая

ПК57

ПК57+4,0  
УП56

47:22:0628001:261

47:22:0628001:29

115.99

115.14

115.13

115.16

114.41

115.89

115.08

114.77

114.57

47:22:0628001:9

115.99

115.08

115.25

114.95

115.82

115.06

115.76

115.24

118.06

115.80

115.70

115.38

118.19

116.14

115.70

115.82

ПК57+28,5  
УП57

ГЗП  
ПЭ 100 ГАЗ

47:22:0628001:264

2181250  
380550

47:22:0628001:25

118.18

116.07

115.70

115.81

118.15

116.07

115.83

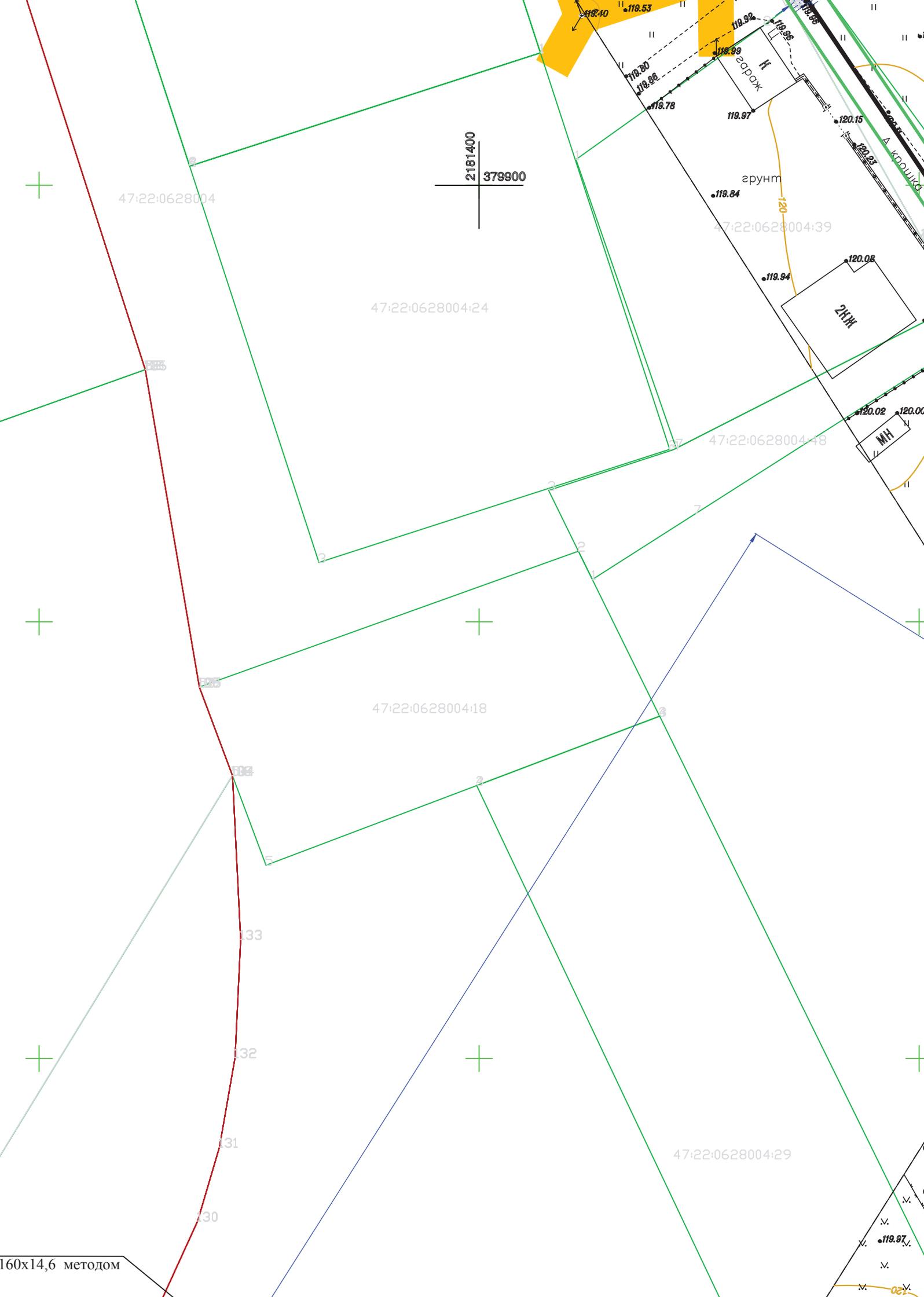
115.80

115.89

К  
разр

118.06





47:22:0628004

2181400  
379900

47:22:0628004:24

47:22:0628004:39

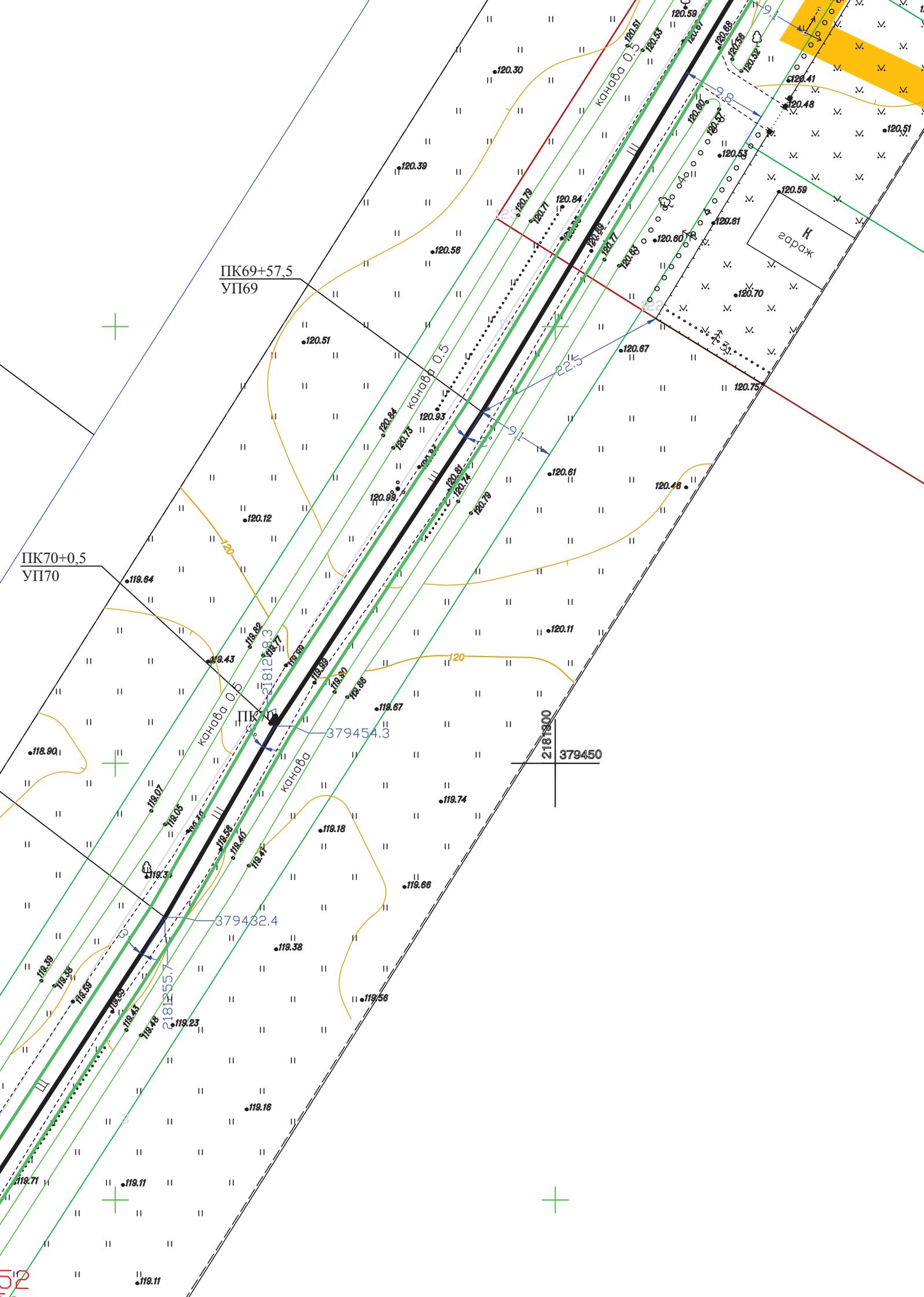
47:22:0628004:48

47:22:0628004:18

47:22:0628004:29

160x14,6 методом

119.97



ПК69+57,5  
УП69

ПК70+0,5  
УП70

К  
гараж

ПК

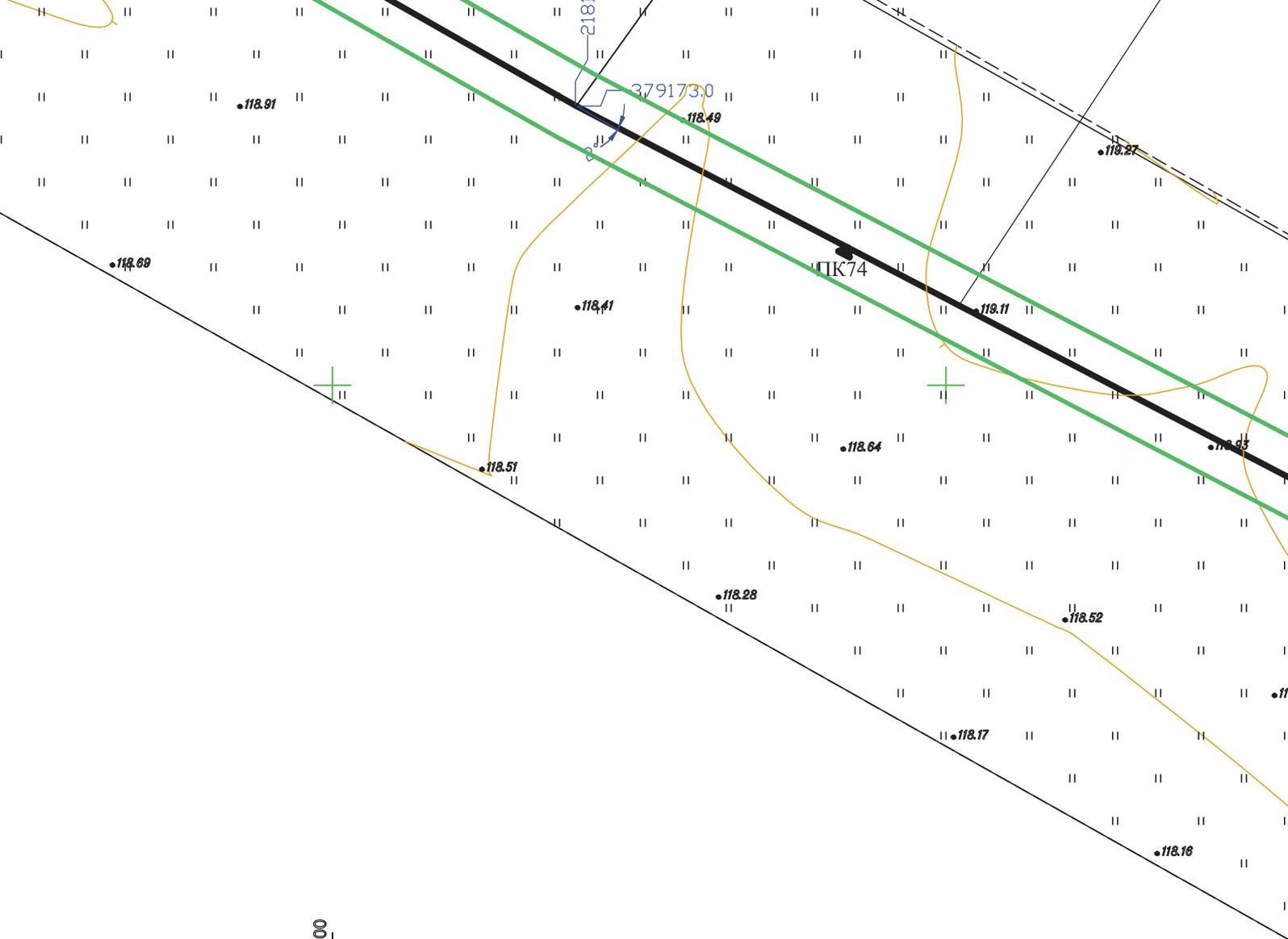
379454.3

2181300

379450

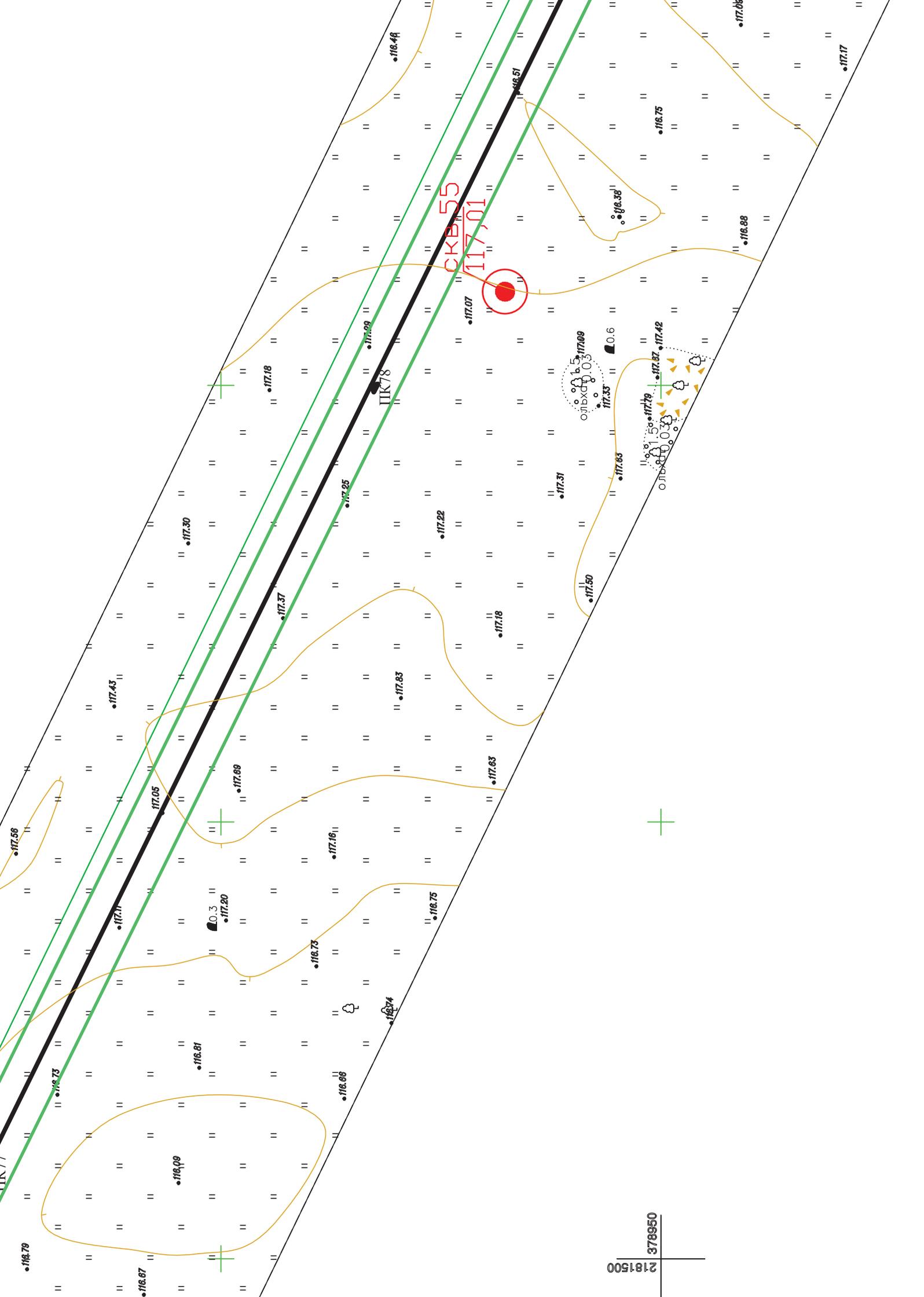
379432.4

2181255.7



2181200  
379100



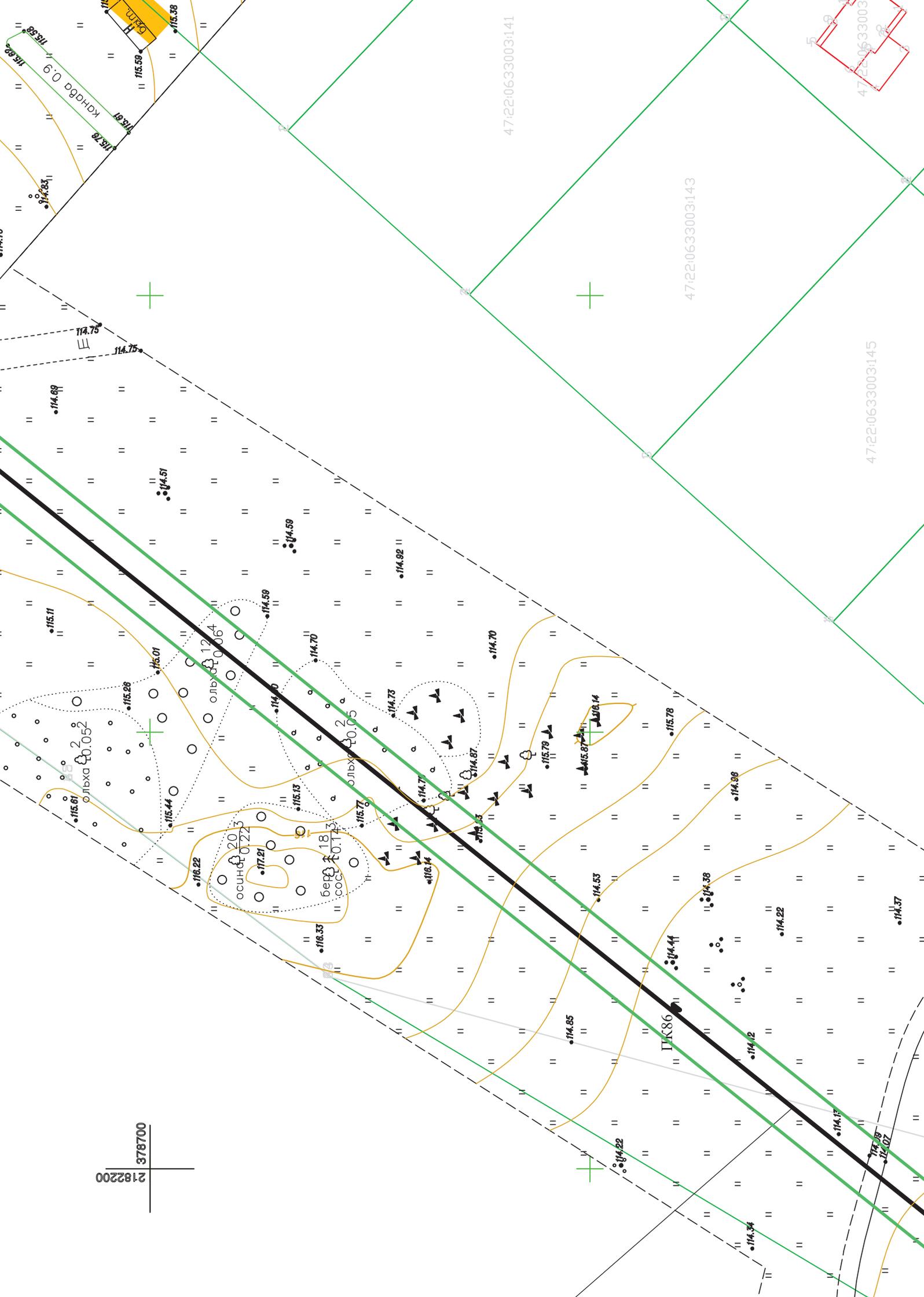


CKB 55  
117.01

378950

2181500





2182200  
378700

47:22:0633003:141

47:22:0633003:143

47:22:0633003:145

47:22:0633003

ольха 0.052

осунда 0.223

берёза 0.173

ольха 0.06

ольха 0.05

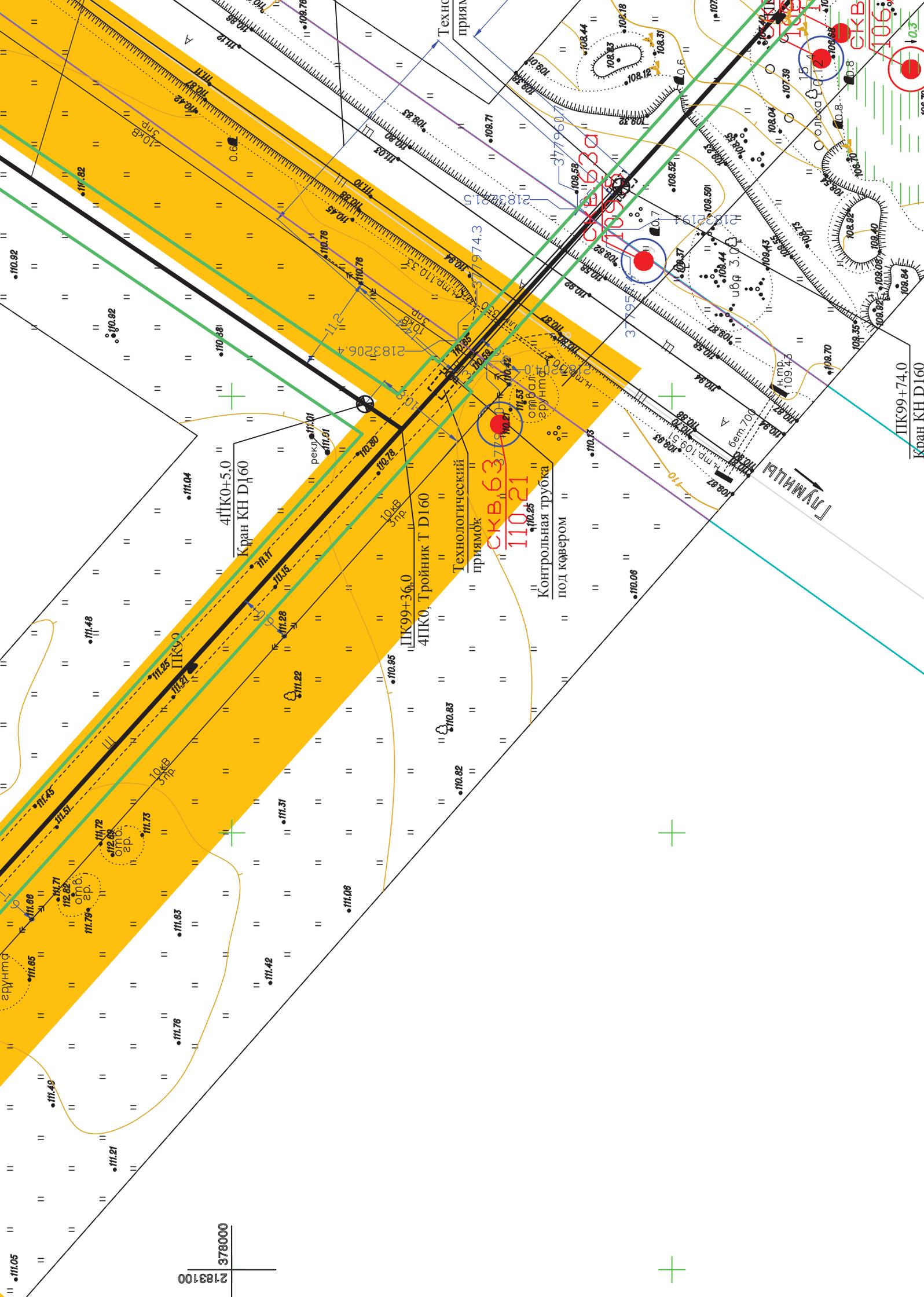
КАМЬ 0.9

ПК86









2183100 378000

СКВ 6319  
СКВ 6321  
СКВ 6322  
СКВ 6323  
СКВ 6324  
СКВ 6325  
СКВ 6326  
СКВ 6327  
СКВ 6328  
СКВ 6329  
СКВ 6330  
СКВ 6331  
СКВ 6332  
СКВ 6333  
СКВ 6334  
СКВ 6335  
СКВ 6336  
СКВ 6337  
СКВ 6338  
СКВ 6339  
СКВ 6340  
СКВ 6341  
СКВ 6342  
СКВ 6343  
СКВ 6344  
СКВ 6345  
СКВ 6346  
СКВ 6347  
СКВ 6348  
СКВ 6349  
СКВ 6350  
СКВ 6351  
СКВ 6352  
СКВ 6353  
СКВ 6354  
СКВ 6355  
СКВ 6356  
СКВ 6357  
СКВ 6358  
СКВ 6359  
СКВ 6360  
СКВ 6361  
СКВ 6362  
СКВ 6363  
СКВ 6364  
СКВ 6365  
СКВ 6366  
СКВ 6367  
СКВ 6368  
СКВ 6369  
СКВ 6370  
СКВ 6371  
СКВ 6372  
СКВ 6373  
СКВ 6374  
СКВ 6375  
СКВ 6376  
СКВ 6377  
СКВ 6378  
СКВ 6379  
СКВ 6380  
СКВ 6381  
СКВ 6382  
СКВ 6383  
СКВ 6384  
СКВ 6385  
СКВ 6386  
СКВ 6387  
СКВ 6388  
СКВ 6389  
СКВ 6390  
СКВ 6391  
СКВ 6392  
СКВ 6393  
СКВ 6394  
СКВ 6395  
СКВ 6396  
СКВ 6397  
СКВ 6398  
СКВ 6399  
СКВ 6400

4ПК0+5.0  
Кран КН D160

4ПК0+36.0  
Кран КН D160

4ПК0, Тройник T D160

Технологический  
приямок

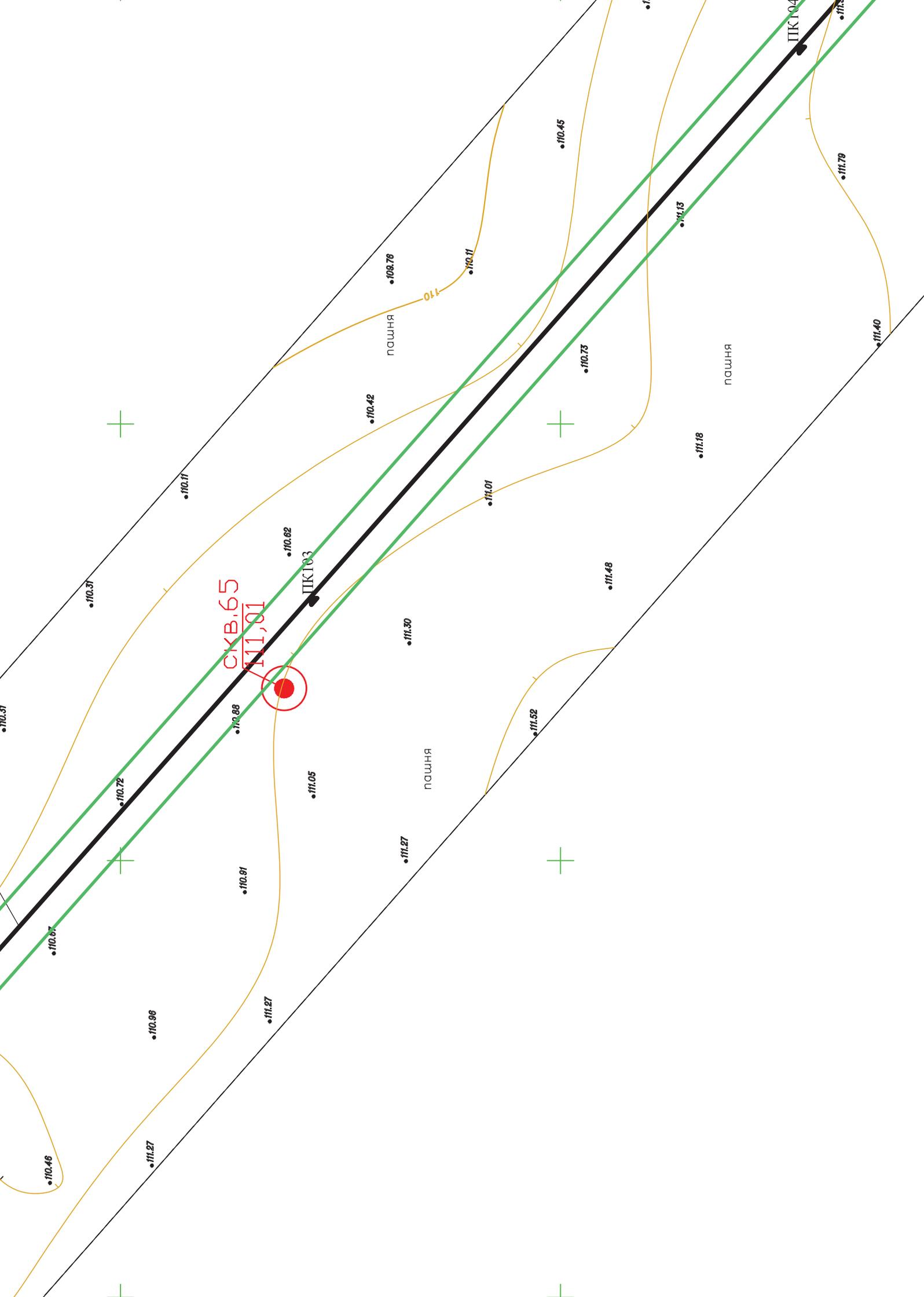
Контрольная трубка  
под ковером

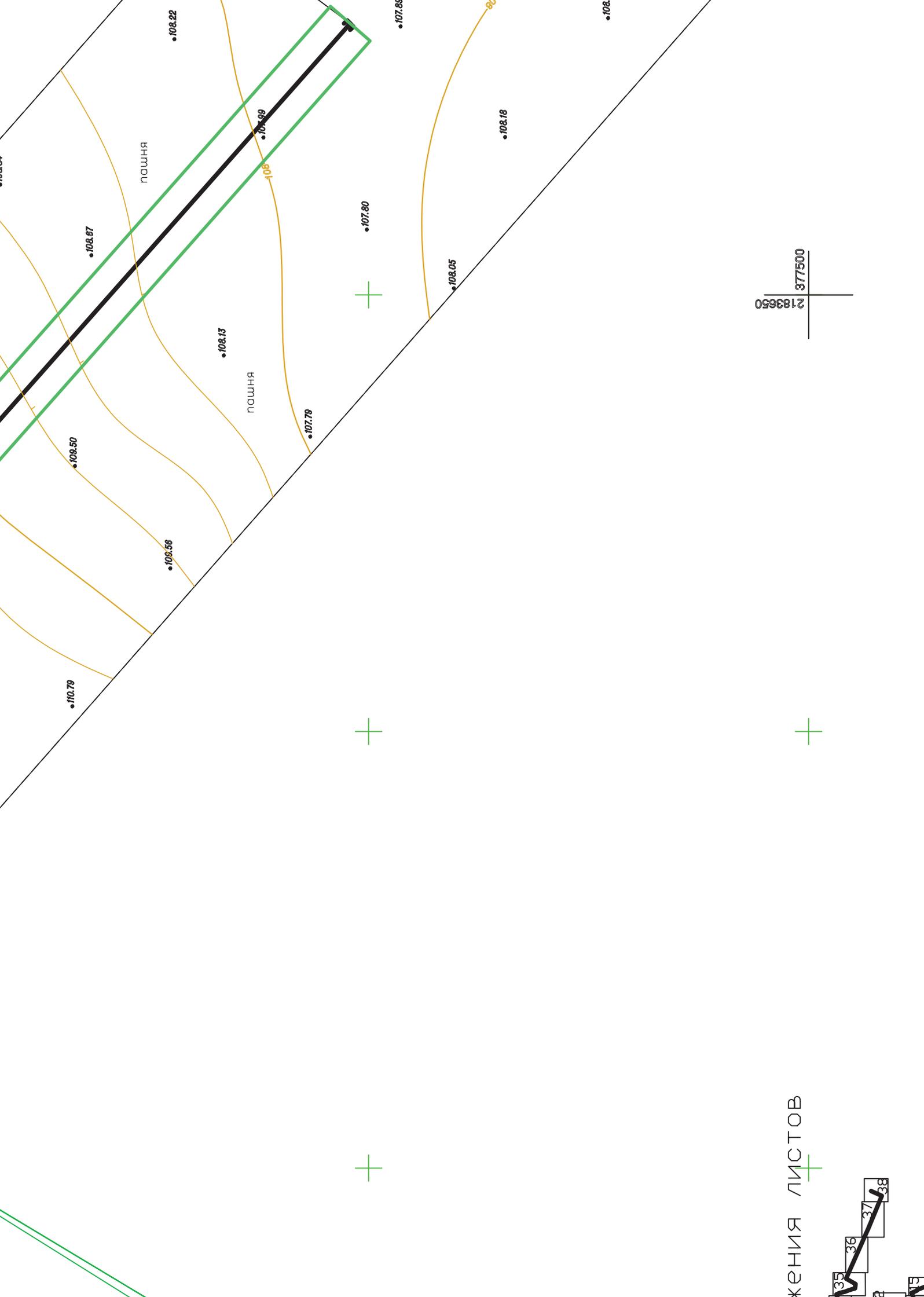
рекур

Ольха  
уба 3.00

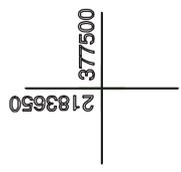
Лимница

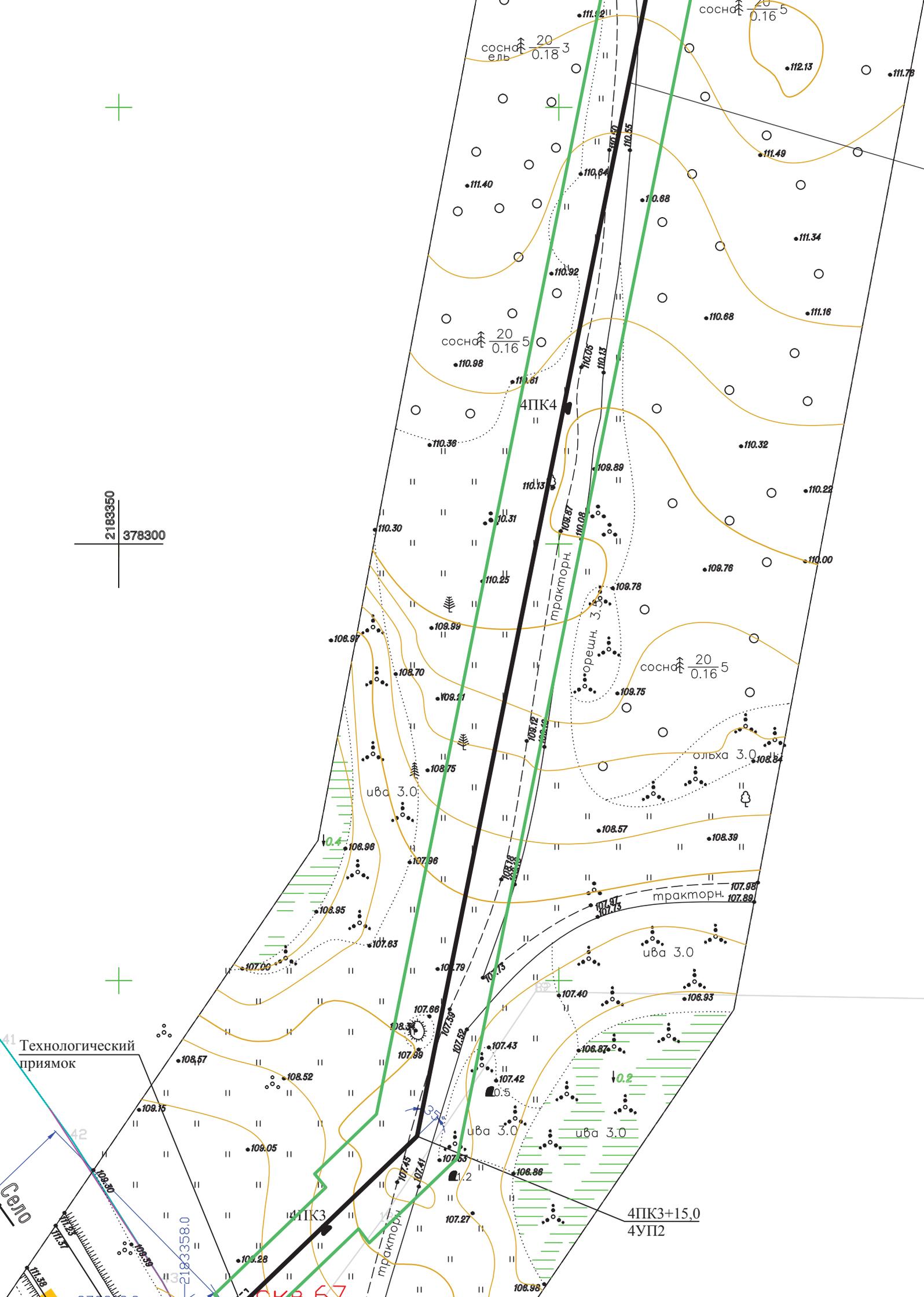
Кран КН D160  
ПК99+74.0





ЖЕНІЯ ЛІСТОВ





2183350  
378300

4ПК4

тракторн.

орешн. 3.0

сосна 20  
0.16 5

ольха 3.0

ува 3.0

тракторн.

ува 3.0

ува 3.0

4ПК3+15.0  
4УП2

41 Технологический  
приямок

Цело

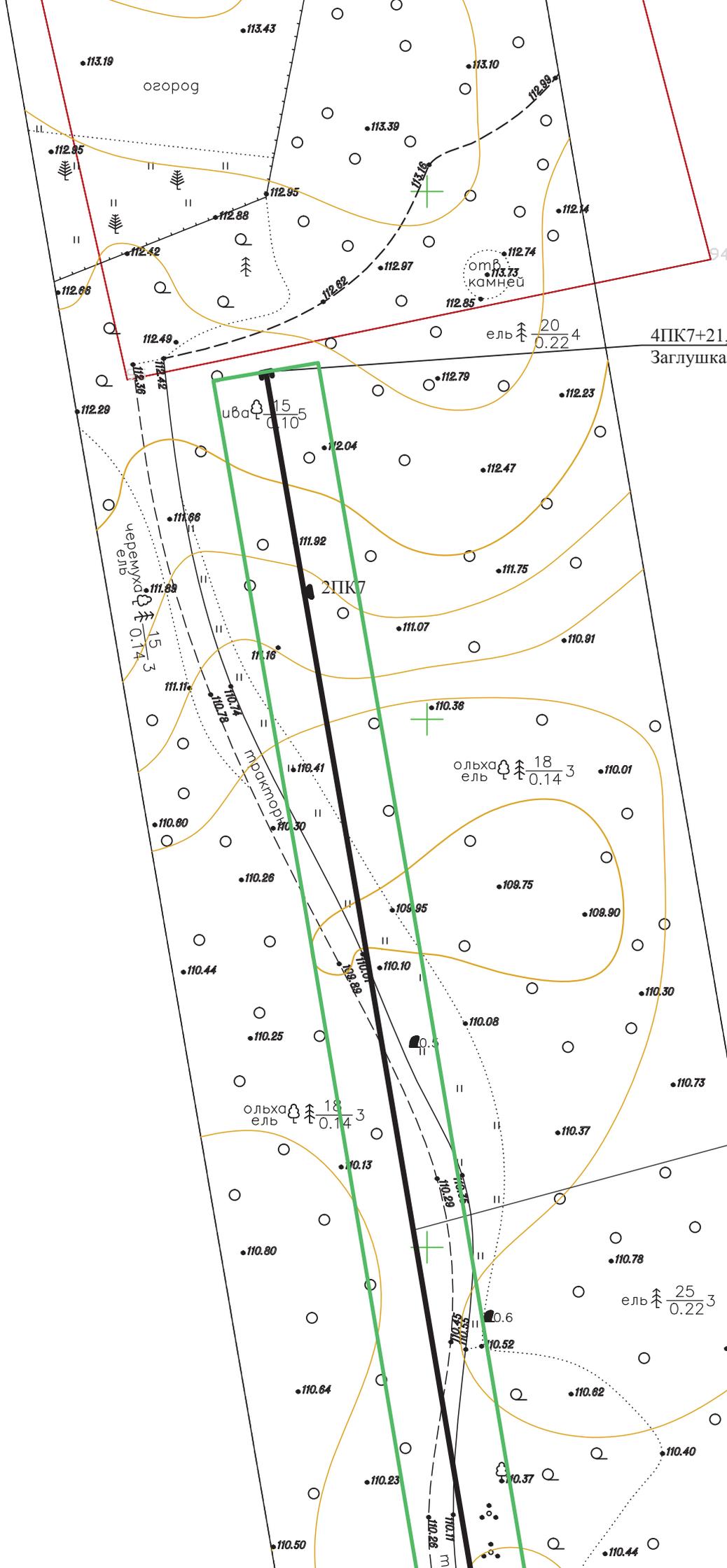
42

2183358.0

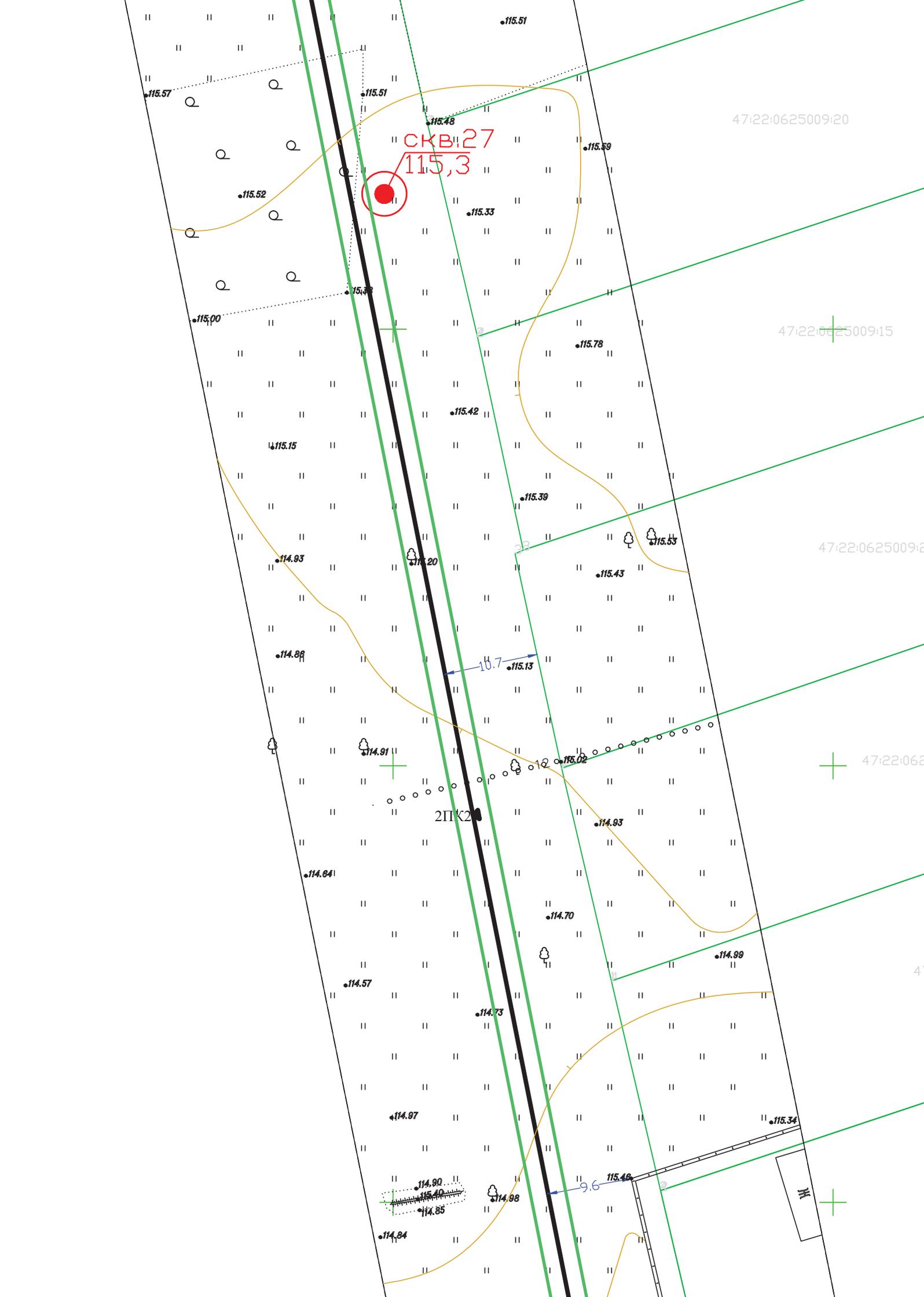
43

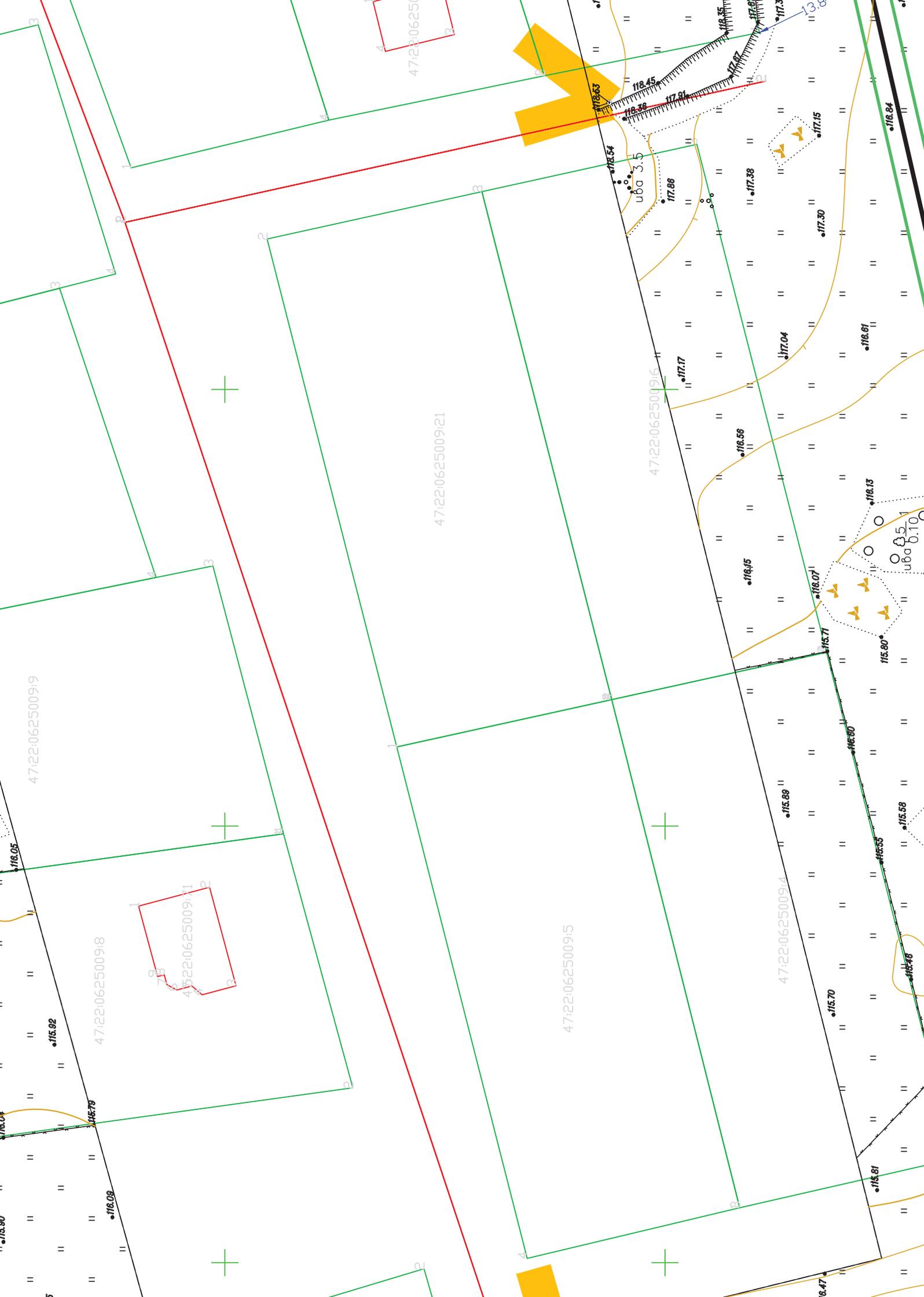
44.28

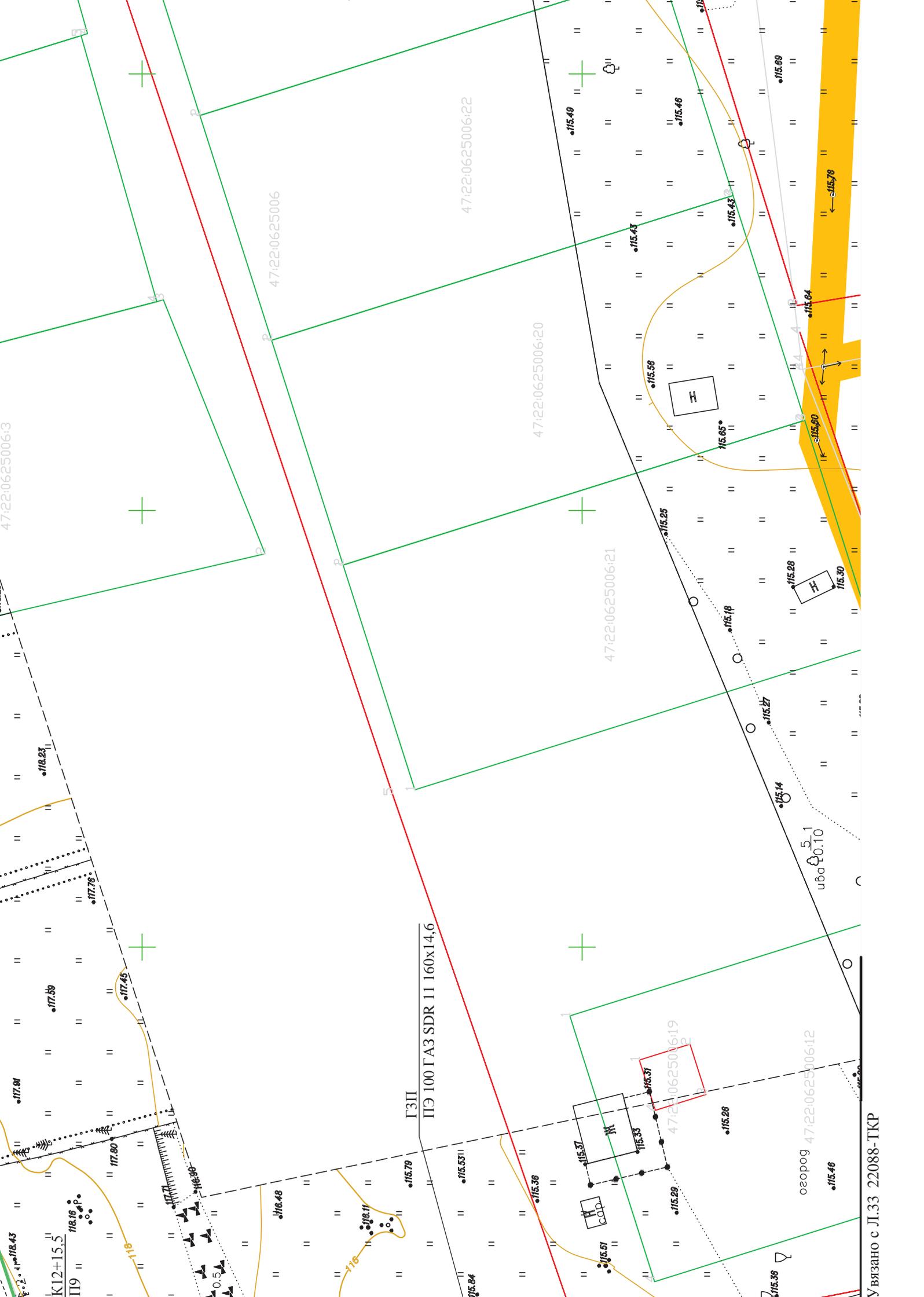
2183350  
378650



4ПК7+21  
Заглушка







47:22:0625006:3

47:22:0625006

47:22:0625006:22

47:22:0625006:20

47:22:0625006:21

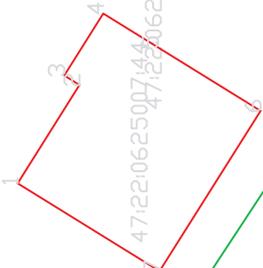
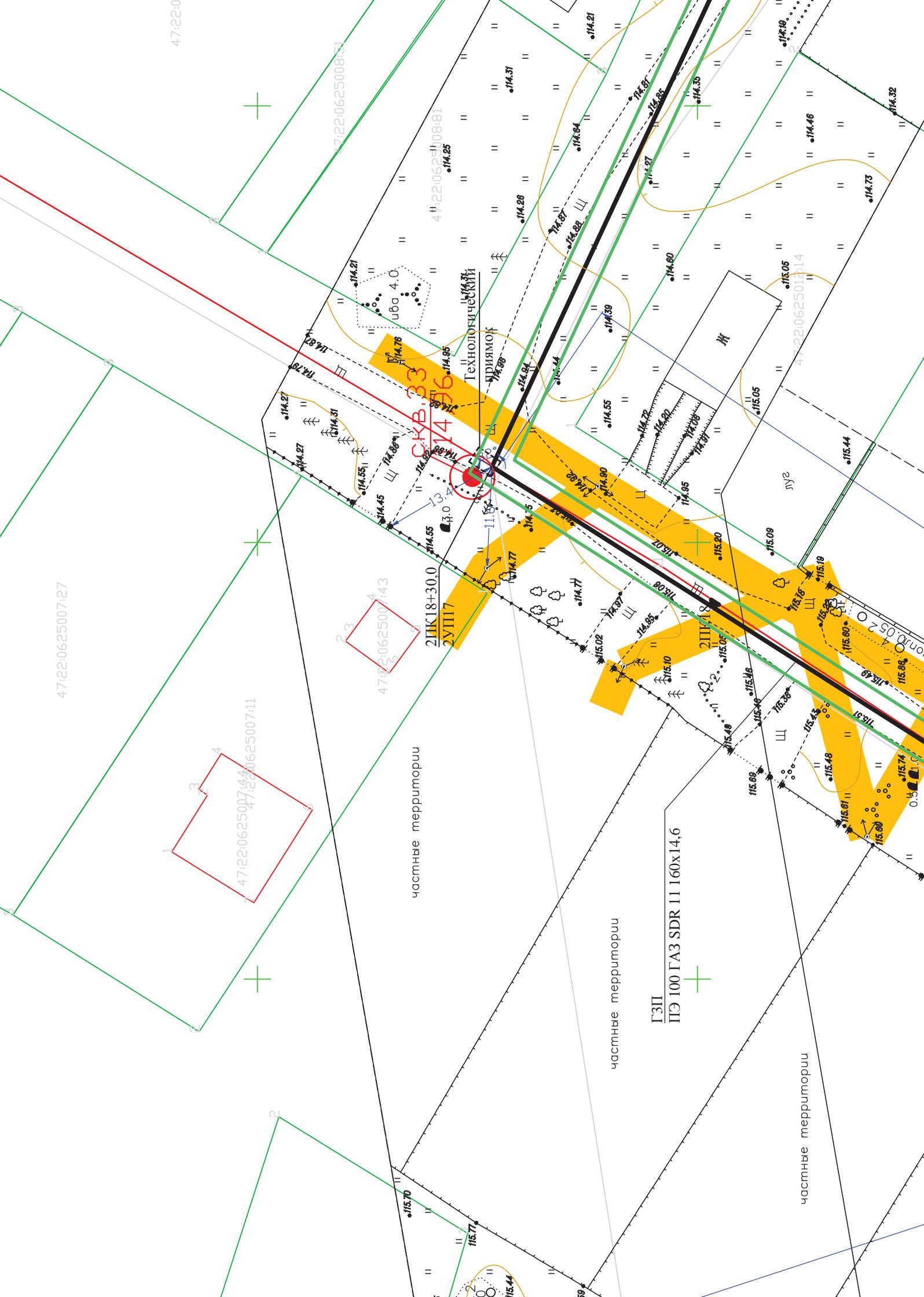
ПЭ 100 ГА3 SDR II 160x14,6

47:22:0625006:19

47:22:0625006:22

огорог 47:22:0625006:12

Увязано с Л.33 22088-ГКР



47:22:0625007:44  
47:22:0625007:41

частные территории

2 ПК 18+30.0  
2УП17



47:22:0625007:43

частные территории

ГЗП  
ПЭ 100 ГАЗ SDR 11 160x14,6

частные территории

частные территории

Технологический  
приямок

СКВ.33  
ПТ 18+30.0

47:22:0625008:81  
114.25

47:22:0625008:81

47:22:0

47:22:0625007:27

47:22:0625013:14

114.32

114.73

114.46

115.05

115.44

115.09

115.19

115.60

115.49

115.36

115.40

115.48

115.01

115.00

115.74

115.56

115.23

115.53

115.39

115.46

115.02

114.77

114.5

114.94

114.20

114.31

114.21

114.27

114.51

114.45

114.87

114.81

114.55

114.27

114.31

114.76

114.21

114.95

114.88

114.84

114.27

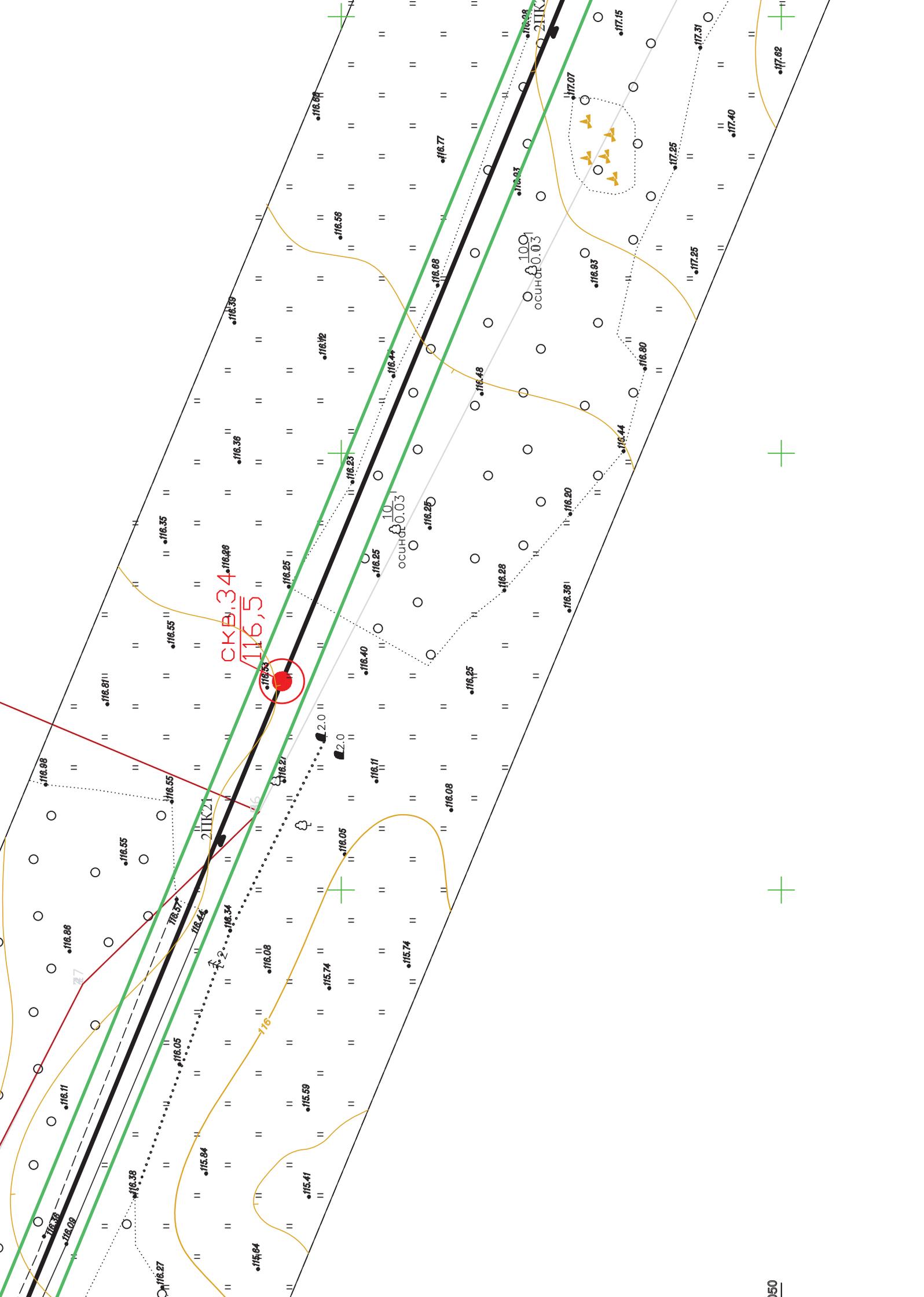
114.85

114.35

114.21

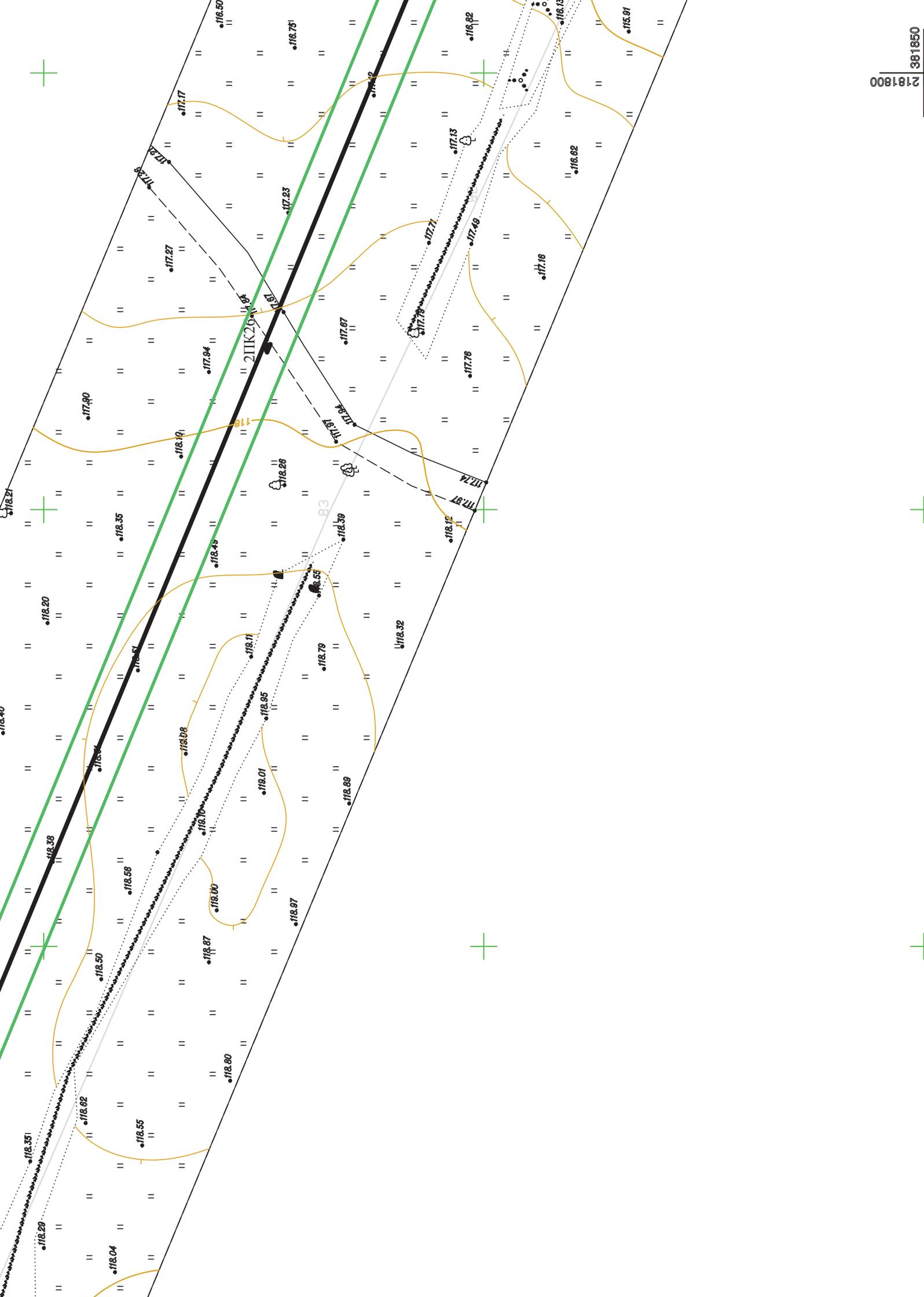
114.10

114.32



CKB.34  
116,5

116.53



381900

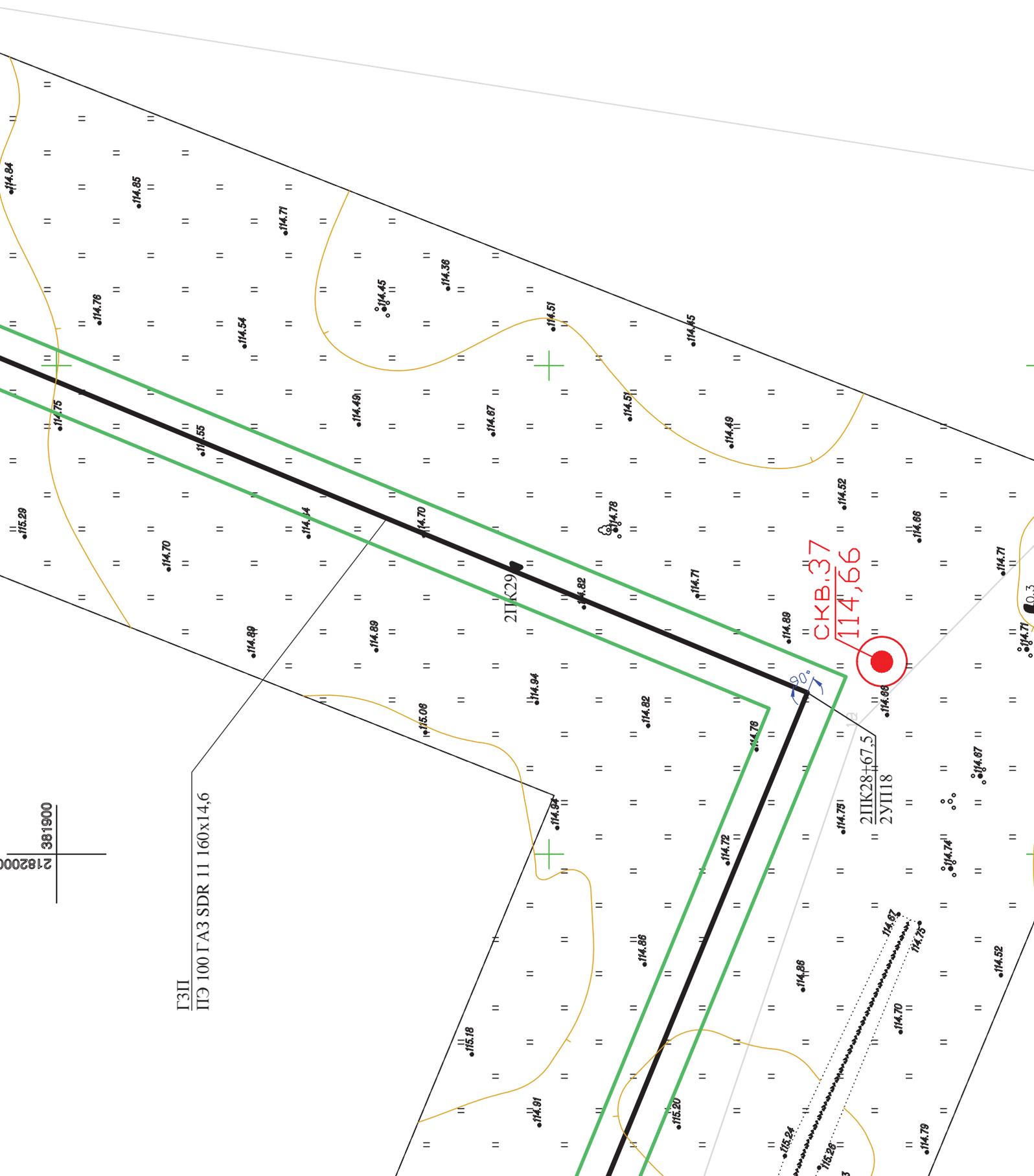
2182000

ГЗП  
ПЭ 100 ГА3 SDR II 160x14.6

2П К29

2П К28+67.5  
2УП18

СКВ.37  
114,66



2182100  
381800

#### **ПРИЛОЖЕНИЕ № 4**

*к Акту по результатам государственной историко-культурной экспертизы документации, содержащей результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ на земельных участках по объекту: «Межпоселковый газопровод от д. Курковицы до д. Новые Раглицы, д. Озера, д. Пятая Гора с отводами на д. Село, д. Донцо, д. Малое Заречье»*

**Техническая документация "Научно-технический отчет по результатам археологического обследования земельного участка под размещение объекта: «Межпоселковый газопровод от д. Курковицы до д. Новые Раглицы, д. Озера, д. Пятая Гора с отводами на д. Село, д. Донцо, д. Малое Заречье». Разработана ООО «Петроград», 2020**



**ООО «Петроград»**

193318, г. Санкт-Петербург,  
ул. Коллонтай, д. 15, лит. А



УТВЕРЖДАЮ  
Генеральный директор  
Петрова Н.Н.

## НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКИЙ ОТЧЕТ

**по результатам археологического обследования  
земельного участка под размещение объекта:  
«Межпоселковый газопровод от д. Курковицы до  
д. Новые Раглицы, д. Озера, д. Пятая Гора с отводами  
на д. Село, д. Донцо, д. Малое Заречье»»**

## АННОТАЦИЯ

Отчет: с. 140, томов 1, илл. 169, приложений 2.

### КАЛИТИНСКОЕ СЕЛЬСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ, ВОЛОСОВСКИЙ РАЙОН, ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ

В настоящем Отчете отражены результаты научно-исследовательских работ по археологическому обследованию (разведке) на территории земельного участка, отведенного под проектирование и строительство объекта «Межпоселковый газопровод от д. Курковицы до д. Новые Раглицы, д. Озера, д. Пятая Гора с отводами на д. Село, д. Донцо, д. Малое Заречье».

Работы проводились сотрудниками ООО «ПЕТРОГРАД».

Работы проходили в два этапа. Первый из них включал поиск и сбор по литературным, картографическим, архивным материалам, сведений об объектах культурного (археологического) наследия, известных в районе обследуемой территории, второй – полевое разведочное археологическое обследование территории проектируемого строительства.

В пределах трассы обследования были заложены 15 разведочных археологических шурфов.

В результате натурного обследования установлено, что в границах территории проектируемого строительства и в непосредственной близости от них объекты культурного (археологического) наследия выявлены.

## СОДЕРЖАНИЕ

Аннотация	1
Введение	3
Общая физико-географическая и историко-культурная характеристика района работ	6
Основные сведения об историко-культурном населении региона	10
Объекты культурного наследия в окрестностях участка обследования	14
Современное состояние участка обследования	16
Археологическое обследование	20
Заключение	32
Список литературы	33
Список картографических источников	34
Приложение 1. Список иллюстраций	35
Приложение 2. Альбом иллюстраций	50

## **ВВЕДЕНИЕ**

Осенью – зимой 2020 г. ООО «ПЕТРОГРАД» было проведено археологическое обследование земельного участка, отведенного под реализацию проектных решений по объекту «Межпоселковый газопровод от д. Курковицы до д. Новые Раглицы, д. Озера, д. Пятая Гора с отводами на д. Село, д. Донцо, д. Малое Заречье». Работы велись на основании Открытого листа № 2534-2020, выданного на имя В.В. Добышева, срок действия Открытого листа – 29.10.2020 – 31.12.2020 г.

Целью археологического обследования являлось выявление объектов археологического наследия или установление факта их отсутствия в соответствии со ст. 30 и 45.1 ФЗ 73 «Об объектах культурного наследия народов Российской Федерации».

Согласно информации, полученной в Комитете по культуре Ленинградской области трасса проектируемого газопровода проходит в границах выявленного объекта культурного (археологического) наследия «Курганно-жальничный могильник Озера» и в защитной зоне объекта культурного наследия регионального значения «Усадьба «Пятая Гора». В отношении остальной территории прохождения трассы сведениями об отсутствии объектов культурного (археологического) наследия или объектов, обладающих признаками объектов культурного (археологического) наследия, Комитет не располагает.

Участок обследования представляет собой узкую полосу земли, проходящую по территории деревень Новые Раглицы, Курковицы, Холопивицы, Озёра, Пятая Гора, Село, Донцо, Малое Заречье, шириной около 4 м и длиной 14374 м. Территория обследования представляет собой, таким образом, линейный объект.

Разведочные шурфы закладывались коридоре прохождения трассы, по возможности, максимально близко к оси коридора.

До начала обследования участка были проведены архивно-библиографические изыскания с целью изучения сведений об объектах историко-культурного наследия на территории западной части Волосовского района Ленинградской области.

Полевые археологические исследования были проведены в первой половине декабря 2020 г.

Непосредственно полевые археологические работы состояли из следующих этапов: 1) визуальное обследование землеотвода с подробной дневниковой и фотографической фиксацией внешнего вида участка, его ландшафтных особенностей; 2) закладки разведочных археологических шурфов размером 1×1 м в точках, потенциально перспективных для выявления археологических культурных напластований.

Обзор палеогеографических и исторических данных свидетельствует, что территория обследования была заселена, объекты археологического наследия вблизи обследованного участка «Усадебно-парковый комплекс «Пятая гора», комплексный памятник природы «Истоки реки Оредеж в урочище Донцо».

Методика работ определена Положением о порядке проведения археологических полевых работ и составления научной отчётной документации в редакции 20.06.2018 г. № 32.

В ходе работ заложено 15 разведочных археологических шурфов. После фиксации шурфы были рекультивированны.

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

Волосовский район небольшой, его площадь 2730 квадратных километров. Это 14 место в Ленинградской области по этому показателю (доля – 3,6%). Имеет размеры 55 на 65 километров.

Рельеф Волосовского района по большей части равнинный, расположен на Ижорской возвышенности. Есть холмы, но невысокие, лишь немногие возвышаются над равниной более чем на сто метров. Две трети территории покрыты лесом. Есть более тридцати рек, крупнейшие это Луга и два ее притока: Оредеж и Вруда. В целом, район не богат водными ресурсами, реки по большей части небольшие, а озер фактически нет. По крайней мере, крупных. Самое большое – Смердовицкое, длина которого 2,8 км, а ширина не превышает 170 метров. И даже такие маленькие озера в Волосовском районе встречаются очень редко. Климат умеренно-континентальный.

Ижорское плато представляет собой кустообразную возвышенность с развитыми карстовыми процессами – часть так наз. Ордовикского плато, крупными элементами которого являются также Дудергофские высоты на территории Красносельского района Санкт-Петербурга и Путиловское плато, расположенное к югу от Ладожского озера.

Ижорская возвышенность характеризуется значительными высотными отметками над уровнем Балтийского моря (наивысшая абсолютная отметка 168 м) и близким к поверхности залеганием известняков, перекрытых завалуненными суглинками. С трех сторон плато окружено болотистыми приречными равнинами; северный край плато обрывается в сторону Финского залива, составляя часть Балтийско-Ладожского уступа.

Недостаточность поверхностных вод обусловила почти полное отсутствие на Ижорской возвышенности озер и болот, а также крупных рек. Лишь на окраинах плато берут свое начало речные артерии без

разработанных в верховьях приводных долин: с севера и северо-запада – впадающие в Финский залив реки Систа (с крупным притоком Сумой), Копорка, Воронка, Коваши; с востока – впадающая в Неву Ижора и верхнее течение Ордежи с крупным притоком Суйдой; с юга и юго-запада – притоки Луги (Вруда, Лемовжа, Городенка и др.).

Преобладающие на Ижорском плато почвы составляют его важную природную особенность и сильно отличаются от почв соседних территорий. Это преимущественно тяжелые дерново-карбонатные, а в центральной части плато и перегнойно-карбонатные почвы, отличающиеся значительным содержанием минеральных веществ, необходимых для питания растений. По своему природному плодородию эти почвы, по общему мнению, почвоведов, сопоставимы только с черноземами, однако их обработка затруднена вследствие значительного содержания в почвенном покрове тяжелого суглинка и многочисленных камней.

В настоящее время большую часть территории Ижорской возвышенности занимают пашни, луга и вторичные лиственные леса; в центральной части возвышенности сохранились участки коренных сложных еловых лесов с широколиственным подлеском, а в ее западной части – реликтовые дубовые рощи. Это основной сельскохозяйственный регион Ленинградской области, а также место разработки строительных материалов, в первую очередь известняка и доломита.

Глинт, или Балтийско-Ладожский уступ, ограничивающий с севера Ижорское плато, – это естественный прибрежный уступ высотой до 50–55 м, сформировавшийся на границе выхода на поверхность ордовикских и кембрийских отложений. Он тянется на протяжении приблизительно 1100–1200 км от острова Эланд через острова и материковую территорию Северной Эстонии и далее через Ленинградскую область до Ладожского озера. Наибольшая высота Глинта (56 м) отмечена на территории Эстонии, на территории Ленинградской области его высота составляет около 40 м.

Согласно распространенной точке зрения, Балтийско-Ладожский уступ представляет собой отрезок юго-восточного берега Литоринового моря.

Геологическая история Балтийского моря и его северо-восточной части – Финского залива – представляет собой череду поднятий и опусканий земной коры, сопровождавшихся формированием сменявших друг друга пресноводных и соленых водоемов. В настоящее время Финский залив – это мелководный (средняя глубина 38 м, максимальная – 100 м) залив в северо-восточной части Балтийского моря. В связи с большим притоком пресной воды из рек, вода залива имеет незначительную солёность.

Залив замерзает с конца ноября до конца апреля, но в тёплые зимы может не замерзать вовсе. Климат на побережье умеренный, морской. Погода определяется вторжениями атлантических циклонов (200 дней в году). Для Финского залива характерны сильные ветровые волнения и нагоны воды при западных ветрах, приводящие к наводнениям.

Южный берег Финского залива, составляет территорию так наз. Предглинтовой равнины – прибрежной низменности между морем и Глинтом (Балтийско-Ладожским уступом). В пределах Ленинградской области южный берег Финского залива сильно изрезан: Нарвский залив, Лужская и Копорская губа разделяются Кургальским, Сойкинским и Каравалдайским полуостровами. Берег залива подтопленный, в основном отлогий с песчаными дюнами и береговыми валами, значительная его часть заросла лесом. Здесь прослеживается несколько береговых террас – следов постепенного опускания уровня древнего моря. Нижняя терраса тянется вдоль побережья узкой полосой шириной до 2–3 километров с отметками 3–5 м над уровнем моря и ограничена с юга уступом с отметками 10–18 м. Это заболоченная низменность с отдельными возвышенностями и озерно-ледниковыми ландшафтами. Вторая терраса имеет высоту 10–18 метров, слегка наклонена к морю и сложена палеозойскими глинами, перекрытыми морскими плейстоценовыми отложениями – валунистыми суглинками переработанных морем морен, местами ленточными глинами и песками. На

террасах под воздействием факторов почвообразования сформировались несколько типов почв: на хорошо дренированных участках – дерново-подзолистые почвы, на участках с затрудненным оттоком влаги – дерново-подзолистые оглеенные, торфянисто-подзолисто-глеевые почвы, в замкнутых понижениях – торфяные почвы болот, а в руслах рек и ручьев – аллювиальные болотные иловато-торфянистые почвы.

Современный ландшафт Ижорского плато и Предглинтовой низины несет на себе заметные следы антропогенного воздействия, начавшегося еще в эпоху средневековья. С традиционными промыслами связаны многочисленные небольшие карьеры по добыче песка, глины, плитные ломки и т.п. места добычи полезных ископаемых, а также многочисленные прибрежные сооружения – рыбацкие пиллтани, молы и др. События XIX–XX вв. отразились в ландшафте и мезорельефе в первую очередь разновременными оборонительными объектами (береговые батареи периода Крымской войны, комплекс фортов Санкт-Петербурга, сооружения укрепленного района 1930-х гг. на Кургальском и Сойкинском полуостровах, многочисленные железные и автомобильные дороги к ним), сохранившимися позициями периодов Гражданской и Великой Отечественной войн, а также последствиями мелиорации 1970–1980-х гг. и строительства Комплекса защитных сооружений от наводнений (т. н. «дамбы»). Из событий послевоенного времени, оказавших значительное влияние на ландшафт и систему расселения, следует отметить также постепенное запустение сельских поселений и встречный процесс дачного строительства, особенно интенсивные в прилегающих к Санкт-Петербургу районах Ленинградской области.

## ОСНОВНЫЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ИСТОРИКО-КУЛЬТУРНОМ НАСЛЕДИИ РЕГИОНА

История заселения Волосовского района ускользает в глубину времен. Древняя земля богата историческими памятниками, начиная с древне – языческих курганов, заканчивая многочисленными усадьбами остзейских баронов (Ostsee – Балтийское море) (нем.).

До наших дней дошли многочисленные древние курганы – могильники, а между селеньями Кандакюль и Сельцо находится один из наиболее известных культовых камней Ленинградской области – Бесов камень (современное название – Велесов камень). Историки полагают, что к этому месту стекались на поклонение языческому богу Волосу (Велесу) – покровителю скотоводства.

На территории района расположено более 200 памятников истории и культуры.

Многочисленные археологические раскопки на территории района рассказывают о жизни людей в I тысячелетии нашей эры. В середине I тыс. нашей эры на Восточно-Европейской равнине и вдоль берегов Балтийского моря появились угро-финские племена (эсты, удмурты, коми, мордва, ханты, ижора, водь). На территории района, по-видимому, поселились эсты, водь, емь, чудь — видимо, племена финского происхождения, а также ижора — племена карельской группы. Память об этих народах сохранилась в некоторых современных названиях деревень Холоповицы (Холопья Весь), Ущевицы (Ушья Весь). Имя племени водь на много веков дало название местности – Водская пятина. Ижорцы дали название Ижорской возвышенности, реке Ижора и др.

Памятник природы расположен в той части Ижорской возвышенности, где ордовикские известняки залегают близко к дневной поверхности. Здесь из их толщи вытекают родники, водами которых затоплен старый Кюрлевский карьер, получивший название озеро Донцо. В этом карьере

добывали порошкообразную известь – гажу. Сейчас из него вытекает р. Оредеж.

Памятник природы «Усадебно-парковый комплекс «Пятая гора». Землевладение сложилась из деревень Пятая гора, Донцы, Озеры, Холоповицы и Глумицы, подаренных мужем Екатерине Михайловне Ренкевич, урожденной Шнее. Разбитая параличом барыня умерла здесь же в 1802 году. Наследовала имение ее сестра Хиллтина Михайловна, во втором браке Фок, но по неизвестным причинам она продала недвижимость сенатору Федору Максимовичу Биллкорну (1760—1820). Сын придворного аптекаря сделал головокружительную карьеру, поднявшись из низов, и став одним из могущественных сановников государства. К тому времени в усадьбе уже имелся комплекс деревянных построек, привычные для русской усадьбы плодовый сад и огород. Планировка имения была без особых изысков, разве что к скромному господскому дому вели трехлучевые аллеи. Спустя 5 лет, после кончины супруга Ольга Константиновна Биллкорн, (в девичестве Струкова, ум. в 1836 г.), подала прошение в церковную Консисторию о строительстве в усадьбе храма. Работы по сооружению Троицкой церкви длились с 1827 по 1831 гг.

Археологическое изучение западной части современной Ленинградской области началось в 1870-х гг. На II археологическом съезде в Петербурге (1871 г.) был поставлен вопрос о необходимости раскопок древних славянских курганов как источника по археологии и антропологии русского населения. Одним из мероприятий, направленных на изучение этого научного вопроса, стали раскопки Л.К. Ивановского на Ижорском плато.

По просьбе Русского археологического общества ассистент при кафедре описательной анатомии Медико-хирургической академии Ивановский должен был принять участие в археологических раскопках для антропологического изучения древних останков. Однако Ивановский не ограничился предложенной ему ролью. С 1872 по 1885 г. на Ижорской возвышенности им было раскопано 5877 курганных насыпей и жальничных

погребений в 127 могильниках. Материалы раскопок Ивановского по сей день являются одной из основных научных коллекций для изучения русских курганных древностей (Спицын 1896).

Несколько позднее началась работа по составлению первой археологической карты Санкт-Петербургской губернии. Данные о памятниках археологии на территории губернии собирались в течение 1899–1901 гг. Координировал работу над составлением карты Н.К. Рерих, в сборе данных принимали участие также В.Н. Глазов, А.Э. Мальмгрен и Л.Н. Целепи. Составление карты не было завершено, но собранные сведения сохранились и не утратили своего информационного потенциала. Материалы к археологической карте Санкт-Петербургской губернии ныне хранятся в Рукописном архиве Института истории материальной культуры РАН, в фонде Н.К. Рериха (фонд 37).

Действительно масштабное археологическое изучение территории Ленинградской области началось в 1970-х гг., его вели несколько организаций: Ленинградское отделение Института археологии АН СССР (Ленинградская областная экспедиция), Ленинградский государственный университет (Северо-Западная археологическая экспедиция кафедры археологии), Ленинградское областное отделение Всероссийского общества охраны памятников истории и культуры. В западной части Ленинградской области археологические разведки и раскопки оказались сосредоточены на территории Ижорской возвышенности и в Копорье. Разведки и раскопки средневековых кладбищ Водской земли здесь с 1971 г. проводили Е.А. Рябинин, В.А. Кольчатов, В.А. Лапшин. О.Н. Овсянников и А.Н. Кирпичников вели раскопки в Копорской каменной крепости, а Е.А. Рябинин осуществил обследование и разведочные раскопки неукрепленных поселений Ижорского плато, а также Воронинского и Кайболовского городищ на его северной окраине.

Планомерные исследования зоны этнографического расселения ижоры на южном побережье Финского залива были начаты в 1979 г. О.И. Конько-

вой. Целью работ исследовательницы было выявление и изучение археологических памятников средневековой ижоры. В результате этих работ было обнаружено свыше двадцати ижорских могильников XI–XVIII вв., расположенных в прибрежной полосе Финского залива от низовьев Луги вплоть до нижнего течения Сисы и бассейна Коваши, в западной части Ижорской возвышенности. Ижорские могильники, как правило, расположены на крутых склонах речных берегов, оврагов, либо на небольших естественных возвышениях.

## ОБЪЕКТЫ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ В ОКРЕСТНОСТЯХ УЧАСТКА ОБСЛЕДОВАНИЯ

В ближайших окрестностях обследуемого земельного участка известны следующие объекты культурного (в том числе археологического наследия), включая сведения о ныне утраченных археологических объектах (илл. 3) :

1. Памятник природы «Усадебно-парковый комплекс «Пятая гора». Выявленный объект культурного наследия (поставлен на учет актом №01-10-4740/15-0-1 от 19.07.2015 г.) расположен вблизи деревни Пятая Гора. Трасса обследования находится в 260 м западнее объекта культурного наследия «Руины церкви Святой Троицы», находящегося на территории парка «Усадьба «Пятая гора», входящего в состав регионального комплексного памятника природы «Истоки реки Оредеж в урочище Донцо», Калитинского сельского поселения, Волосовского района, Ленинградской области.

2. Региональный комплексный памятник природы «Истоки реки Оредеж в урочище Донцо». Организован решением Леноблисполкома № 145 от 27 марта 1976 года. Переутверждён Постановлением Правительства Ленинградской области № 494 от 26 декабря 1996 года и Постановлением правительства Ленинградской области № 213 от 27 ноября 2007 года.

Находится в ведении Правительства Ленинградской области и ЛОГУ «Управление по природным комплексам и объектам Ленинградской области».

Общая площадь памятника природы составляет 950 гектаров. Расположен Волосовский район, 4 км восточнее пос. Курковицы, между деревнями Пятая гора и Бол. Заречье.

Трасса обследования находится в 198 м западнее границ памятника природы.

## **ОБЗОР И АНАЛИЗ КАРТОГРАФИЧЕСКИХ ИСТОЧНИКОВ**

Специальная карта Западной части России Шуберта 1826-1840 годов. В районе участка обследования на ней показаны многие из ныне существующих населенных пунктов: Холоповицы, Раглицы, Курковицы Пятая гора Брискорн, Озеры (Озера), Донцы (Донцо), Село, Заречье. Также картой зафиксирована сеть местных дорог, которые проходят в непосредственной близости вдоль участка обследования (илл. 4). На карте Петроградской губернии Стрельбицкого 1915 года показаны существующие деревни Холоповицы, Пятая Горка (Пятая гора), Озеры (Озера), Донець (Донцо), Н. Заречье (Малое Заречье) (илл 5). Так же показана сеть местных дорог, части которых наследуют трассы современных проселочных и полевых дорог. Отдельные строения вдоль дорог отсутствуют.

На карте Петроградской губернии издания губернского земства 1916 также можно видеть аналогичную точность отражения материала, обозначены деревни Н. Раглицы, Курковицы, Холоповицы, Озера, Пятая Горка (Пятая гора), Село, Донець (Донцо) и Н. Заречье (илл. 6).

## СОВРЕМЕННОЕ СОСТОЯНИЕ УЧАСТКА ОБСЛЕДОВАНИЯ

Участок обследования представляет собой узкую полосу земли, проходящую по территории деревень Новые Раглицы, Курковицы, Холоповицы, Озёра, Пятая гора, Село, Донцо, Малое Заречье, шириной около 4 м и длиной 14374 м.

Трасса обследования представляет собой линейный участок под прокладку газопровода, который располагается в западной части Калитинского сельского поселения, Волосовского района, Ленинградской области, на территории деревни Курковицы, деревня Холоповицы, деревня Озёра, деревня Пятая гора, деревня Село, деревня Донцо, деревня Малое Заречье (Илл. 1, 2). Трасса обследования имеет общую протяженность 14374 м. Обследование трассы начинается в восточном направлении пересекая автомобильную дорогу 41А-003, на территории деревни Курковицы, в 171 м южнее деревни Новые Раглицы, на участке поля, покрытого луговой растительностью (Точка фотофиксации 1, илл.10-12), в восточном направлении вдоль северной границы деревни Курковицы (Точка фотофиксации 2, илл.13, Точка фотофиксации 3, илл.14, 15), в северо-восточном направлении в 130 м западнее автомобильной дороги 41К-356 по участкам пахотных полей, покрытых луговой растительностью (Точка фотофиксации 4, илл.16), в северо-восточном направлении на территории деревни Холоповицы, в 124 м западнее автомобильной дороги 41К-356 (Точка фотофиксации 5, илл. 17), в направлении северо-восток вдоль границы деревни Холоповицы, в 220 м севернее автомобильной дороги 41К-356 по участкам пахотных полей (Точка фотофиксации 6, илл.18), в направлении северо-восток в 8 м севернее автомобильной дороги 41К-356 по заболоченным участкам полей (Точка фотофиксации 7, илл.19), в направлении северо-запад вдоль автомобильной дороги 41К-356 до границы деревни Озёра, по участкам полей, покрытых луговой растительностью (Точка фотофиксации 8, илл.20), в направлении север по территории деревни Озёра, до пересечения с грунтовой дорогой улица Первая Нагорная, в

направлении восток по территории деревни Озёра (Точка фотофиксации 9, илл.21), пересекая автомобильную дорогу улица Центральная и улица Лесная, по участкам полей, в направлении юго-восток по территории деревни Пятая гора, пересекая автомобильную дорогу улица Дружная, на участке поля, покрытого луговой растительностью (Точка фотофиксации 10, илл.22). Трасса обследования находится в 260 м западнее объекта культурного наследия «Руины церкви Святой Троицы», находящегося на территории парка «Усадьба «Пятая гора», входящего в состав регионального комплексного памятника природы «Истоки реки Оредеж в урочище Донцо», Калитинского сельского поселения, Волосовского района, Ленинградской области (Точка фотофиксации 11, илл.23-28). Участок трассы обследования длиной в 132 м проходит в направлении юг через выявленный памятник археологии КЖН Озёра, по участку лесных насаждений, в 192 м западнее автомобильной дороги 41К-356, в 198 м западнее регионального комплексного памятника природы «Истоки реки Оредеж в урочище Донцо» (Точка фотофиксации 12, илл.29, Точка фотофиксации 13, илл.30, 32, Точка фотофиксации 14, илл.32-38). Трасса обследования в направлении юг проходит по участку грунтовой дороги улица Новая, расположенной в деревне Село, Калитинского сельского поселения, Волосовского района, Ленинградской области, в 636 м западнее регионального комплексного памятника природы «Истоки реки Оредеж в урочище Донцо», в 206 м западнее автомобильной дороги 41К-356 (Точка фотофиксации 15, илл.39), в направлении юг вдоль автомобильной дороги улица Новая до пересечения с грунтовой дорогой улица Лесная, в 165 м западнее автомобильной дороги улица Красная (Точка фотофиксации 16, илл.40, 41), в направлении юго-восток вдоль грунтовой дороги в западной части деревни Село, в 336 м западнее регионального комплексного памятника природы «Истоки реки Оредеж в урочище Донцо», по участкам полей, покрытых луговой растительностью (Точка фотофиксации 17, илл.42), в направлении юго-запад вдоль грунтовой дороги, в 1078 м западнее регионального комплексного памятника природы «Истоки реки Оредеж в урочище

Донцо», по участкам полей, покрытых луговой и кустарниковой растительностью (Точка фотофиксации 18, илл.43), в направлении юго-восток проходит по территориям коттеджных поселков «Заповедное» и «Белый Берег», Калитинского сельского поселения, Волосовского района, Ленинградской области, в 557 м юго-западнее водного объекта пруд Кюрлевский Карьер, расположенного на территории регионального комплексного памятника природы «Истоки реки Оредеж в урочище Донцо» (Точка фотофиксации 19, илл.44), в направлении юго-восток проходит вдоль границы садоводческого некоммерческого товарищества «Альвары», до пересечения с автомобильной дорогой 41К-356, по участкам полей, покрытых луговой растительностью (Точка фотофиксации 20, илл.45, 46), далее в направлении северо-запад вдоль автомобильной дороги 41К-356, в 75 м севернее садоводческого некоммерческого товарищества «Театральное» по участку обочины автомобильной дороги (Точка фотофиксации 21, илл.47), в направлении север до территории деревни Донцо, в 88 м западнее грунтовой дороги улица Цветочная, расположенной на территории деревни Донцо (Точка фотофиксации 22, илл.48), в направлении юго-восток по участкам полей, покрытых луговой растительностью, в 49 м западнее грунтовой дороги ведущей к деревне Малое Заречье, Калитинского сельского поселения, Волосовского района, Ленинградской области (Точка фотофиксации 23, илл.49). Высотные отметки участка обследования с запада на восток варьируются от 111 м БС до 127 м БС. Границы участка обследования на местности не обозначены.

**Координаты характерных 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	1347205.129	380567.335	59.427155004	29.660381005
Точка 2	1347427.286	380478.986	59.426311002	29.664253005
Точка 3	1347606.414	380597.175	59.427329995	29.667461003
Точка 4	1348377.591	381227.815	59.432808997	29.681330012
Точка 5	1348590.969	381425.744	59.434535003	29.685179002
Точка 6	1349414.050	381835.943	59.438021996	29.699866004

Точка 7	1350259.711	381878.566	59.438203997	29.714782010
Точка 8	1350884.186	382125.341	59.440268997	29.725897996
Точка 9	1350950.135	382869.516	59.446930003	29.727409997
Точка 10	1352273.767	382753.977	59.445573996	29.750676001
Точка 11	1352449.777	382632.575	59.444441999	29.753718997
Точка 12	1351413.097	381729.447	59.436590000	29.735028010
Точка 13	1351365.340	381721.367	59.436529000	29.734183011
Точка 14	1351476.391	381615.565	59.435553003	29.736089003
Точка 15	1351493.110	381460.196	59.434154995	29.736310002
Точка 16	1351647.590	381029.887	59.430256999	29.738827005
Точка 17	1351780.912	380580.846	59.426196000	29.740961999
Точка 18	1351457.148	379994.353	59.421012004	29.734983997
Точка 19	1352630.800	379582.528	59.417032998	29.755450013
Точка 20	1353569.861	378796.926	59.409754996	29.771602000
Точка 21	1353726.707	379036.513	59.411865998	29.774478013
Точка 22	1353716.747	379538.586	59.416372997	29.774545010
Точка 23	1353997.464	378481.523	59.406820002	29.778975004

## АРХЕОЛОГИЧЕСКОЕ ОБСЛЕДОВАНИЕ

### МЕТОДИКА ИССЛЕДОВАНИЯ

Методика работ соответствовала требованиям действующего «Положения о порядке проведения археологических полевых работ и составления научной отчётной документации», утвержденного постановлением Бюро Отделения историко-филологических наук РАН от 20 июня 2018 г. № 32.

Разведочное обследование было подразделено на несколько этапов. Первый этап включал в себя сбор исходной архивной информации по каждому из участков в архивах (РГИА, ЦГА СПб и Научных архивах ИИМК РАН и ИА РАН). На этом же этапе для участка выполнен подбор исторических карт и их возможно более точная привязка к современной топографической ситуации, совмещение участка обследования, исторических картографических источников и сведений о местонахождении известных археологических памятников.

Второй этап – непосредственно полевые работы. На основании совмещения исторических карт и планов, на топографический план участка нанесены места заложения разведочных археологических шурфов (илл. 10).

Тщательный визуальный осмотр трассы и объектов культурного наследия вблизи от нее был проведен в конце ноября - начале декабря 2020 г. при положительных среднесуточных температурах и отсутствии снежного покрова. По результатам осмотра были намечены (скорректированы) точки закладки шурфов.

Шурфовка проводилась в условиях внезапно выпавшего снега, но неустановившегося снежного покрова, при среднесуточных температурах +1°C - + 4°C и мягком непромерзшем грунте, что дало возможность не использовать закрытые павильоны с искусственным освещением и обогревом.

Длина трассы обследования составляет 14374 м, всего было заложено 15 разведочных шурфов с учетом методической рекомендации минимального вскрытия культурного слоя при производстве разведочных археологических работ. Все разведочные шурфы были обозначены на плане разведочного обследования, документированы дневниковыми описаниями и фотосъемкой. Шурфы имели размер 1x1 м и были ориентированы по сторонам света; описание шурфов приводится по порядку номеров. В соответствии со ст. 3.12 действующего «Положения о порядке проведения археологических полевых работ и составления научной отчетной документации», фотографически фиксировался только один борт каждого разведочного шурфа. По окончании работ шурфы были засыпаны с восстановлением дернового покрова, что нашло свое отражение в материалах фотофиксации.

Определение географических координат шурфов производилось с помощью портативных приборов глобального позиционирования Garmin 60CSx в формате градусов, минут и секунд (WGS-84).

Разборка напластований каждого шурфа производилась вручную, лопатами, методом горизонтальных зачисток, по пластам толщиной 0,1 м, а в случае выявления четко выраженной горизонтальной стратиграфии, послойно, с фото и графической фиксацией по мере необходимости. Расчистка объектов и пятен, переборка грунта велись при помощи ножей и пикировок. Для выявления структуры плотных поверхностей и удаления грунта в стесненных условиях при расчистке использовались щетки, кисти и совки.

Участок обследован полностью, разведочное обследование не выявило объектов культурного (археологического) наследия, объектов, обладающих признаками объектов культурного наследия и/или отдельных артефактов, возраст которых превышал бы 100 лет, и участок будет использован для хозяйственного освоения.

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

## ***АРХЕОЛОГИЧЕСКОЕ ОБСЛЕДОВАНИЕ***

Участок обследования представляет собой узкую полосу земли, проходящую по территории деревень Новые Раглицы, Курковицы, Холоповицы, Озёра, Пятая гора, Село, Донцо, Малое Заречье, шириной около 4 м и длиной 14374 м.

При описании шурфа, в соответствии с п. 3.20 и 6.7.д) «Положения», для шурфа, приведены географические координаты, полученных при помощи прибора глобального позиционирования, дана краткая характеристика каждого стратиграфического слоя с указанием его мощности и глубины залегания от  $R_0$  или от современной дневной поверхности.

При мониторинге территории проектируемого строительства и ее ближайших окрестностей вблизи участка осмотрены следующие объекты культурного (в том числе археологического наследия) (илл. 3):

1. Памятник природы «Усадебно-парковый комплекс «Пятая гора». Выявленный объект культурного наследия (поставлен на учет актом №01-10-4740/15-0-1 от 19.07.2015 г.). Расположен вблизи деревни Пятая Гора. Трасса обследования находится в 260 м западнее объекта культурного наследия «Руины церкви Святой Троицы», находящегося на территории парка «Усадьба «Пятая гора», входящего в состав регионального комплексного памятника природы «Истоки реки Оредеж в урочище Донцо», Калитинского сельского поселения, Волосовского района, Ленинградской области.

2. Комплексный памятник природы «Истоки реки Оредеж в урочище Донцо». Региональный комплексный памятник природы расположен Волосовский район, 4 км восточнее пос. Курковицы, между деревнями Пятая гора и Бол. Заречье. Трасса обследования находится в 198 м западнее границ памятника природы.

3. Курганно-жальничный могильник Озера. Участок трассы обследования длиной в 132 м проходит в направлении юг через территорию

выявленного объекта культурного (археологического) наследия «Курганно-жальничный могильник Озера», по лесу, в 192 м западнее автомобильной дороги 41К-356, в 198 м западнее регионального комплексного памятника природы «Истоки реки Оредеж в урочище Донцо» (Илл. 27-36). Для прохождения трассы газопровода по согласованной схеме на участке, занятом выявленным объектом культурного (археологического) наследия «Курганно-жальничный могильник Озера», проектными решениями предусмотрена прокладка газопровода на данном участке методом наклонно-направленного бурения.

В целях недопущения разрушения или повреждения объектов культурного наследия при проведении работ по строительству объекта «Межпоселковый газопровод от д. Курковицы до д. Новые Раглицы, д. Озера, д. Пятая Гора с отводами на д. Село, д. Донцо, д. Малое Заречье» в составе проекта разработан Раздел сохранения объектов культурного наследия. Исполнение мер, мероприятий и требований раздела при проведении строительно-монтажных работ обеспечивает сохранность указанных ОКН.

**Шурф № 1** заложен в западной части трассы обследования, в 18 м западнее автомобильной дороги 41А-003, в 182 м западнее деревни Новые Раглицы, на участке поля, покрытого луговой растительностью (Илл. 50, 51). Размеры шурфа: 1х1 м. Ориентирован по сторонам света.

Поверхность шурфа находилась на отметке 127 м БС. Географические координаты шурфа – 59,427348 СШ 29,659723 ВД.

Прослежена следующая стратиграфия напластований (Илл.52-55):

- дерн - коричневый гумусированный суглинок – 15-18 см.
- желтый суглинок – материк.

Общая глубина шурфа с контрольным прокопом материка составила около 70 см.

После исследования шурф был рекультивирован (илл. 56,57).

Артефактов и/или признаков археологического культурного слоя в шурфе не выявлено.

**Шурф №2** заложен в западной части трассы обследования, в 1305 м северо-восточнее Шурфа 1, в 128 м севернее автомобильной дороги 41К-356, в 152 м юго-западнее деревни Холоповицы, на территории деревни Курковицы, на участке поля, покрытого луговой растительностью (Илл.58,59). Размеры шурфа: 1х1 м. Ориентирован по сторонам света.

Поверхность шурфа находилась на отметке 127 м БС. Географические координаты шурфа – 59,432256 СШ 29,680633 ВД.

Прослежена следующая стратиграфия напластований (илл.60-63):

- дерн – гумусированный суглинок коричневого цвета – 17-23 см.
- желтый суглинок – материк.

Общая глубина шурфа с контрольным прокопом материка составила около 55 см.

После исследования шурф был рекультивирован (илл. 64,65).

Артефактов и/или признаков археологического культурного слоя в шурфе не выявлено.

**Шурф №3** заложен в западной части трассы обследования, в 1237 м северо-восточнее Шурфа 2, в 202 м севернее автомобильной дороги 41К-356, на территории деревни Холоповицы, на участке поля, покрытого луговой растительностью (Илл. 66, 67). Размеры шурфа: 1х1 м. Ориентирован по сторонам света.

Поверхность шурфа находилась на отметке 117 м БС. Географические координаты шурфа – 59,437756 СШ 29,699581 ВД.

Прослежена следующая стратиграфия напластований (илл. 68-71):

- дерн – 20-23 см.
- желтый суглинок – материк.

Общая глубина шурфа с контрольным прокопом материка составила около 50 см.

После исследования шурф был рекультивирован (илл. 72, 73).

Артефактов и/или признаков археологического культурного слоя в шурфе не выявлено.

**Шурф №4** заложен в центральной части трассы обследования, в 956 м восточнее Шурфа 3, в 8 м севернее автомобильной дороги 41К-356, в 811 м северо-восточнее деревни Холоповицы, в 742 м юго-западнее деревни Озёра, на заболоченном участке поля, покрытого луговой растительностью (илл. 74, 75). Размеры шурфа: 1x1 м. Ориентирован по сторонам света.

Поверхность шурфа находилась на отметке 125 м БС. Географические координаты шурфа – 59,438314 СШ 29,716396 ВД.

Прослежена следующая стратиграфия напластований (Илл. 76-78):

- дерн – коричневый гумусированный суглинок – 19-25 см.
- желтый суглинок – материк.

Общая глубина шурфа с контрольным прокопом материка составила около 65 см.

После исследования шурф был рекультивирован (илл. 80, 81).

Артефактов и/или признаков археологического культурного слоя в шурфе не выявлено.

**Шурф №5** заложен в центральной части трассы обследования, в 794 м восточнее Шурфа 4, в 811 м северо-восточнее деревни Холоповицы, на территории деревни Озёра, в 10 м западнее грунтовой дороги улица Сельская, в 54 м южнее автомобильной дороги 41К-356, на заболоченном участке поля, покрытого луговой растительностью (Илл.82,83). Размеры шурфа: 1x1 м. Ориентирован по сторонам света.

Поверхность шурфа находилась на отметке 116 м БС. Географические координаты шурфа – 59,440486 СШ 29,729733 ВД.

Прослежена следующая стратиграфия напластований (Илл.84-87):

- дерн – коричневый гумусированный суглинок – 20-25 см.
- желтый суглинок – материк.

Общая глубина шурфа с контрольным прокопом материка составила около 68 см.

После исследования шурф был рекультивирован (илл. 88,89).

Артефактов и/или признаков археологического культурного слоя в шурфе не выявлено.

**Шурф №6** заложен в северной части трассы обследования, в 746 м севернее Шурфа 5, на территории деревни Озёра, в 109 м западнее грунтовой дороги улица Лесная, в 667 м севернее автомобильной дороги 41К-356, на заболоченном участке поля, покрытого луговой растительностью (илл. 90, 91). Размеры шурфа: 1х1 м. Ориентирован по сторонам света.

Поверхность шурфа находилась на отметке 119 м БС. Географические координаты шурфа – 59,447147 СШ 29,728370 ВД.

Прослежена следующая стратиграфия напластований (илл. 92-95):

- дерн – коричневый гумусированный суглинок – 20-23 см.
- желтый суглинок – материк.

Общая глубина шурфа с контрольным прокопом материка составила около 60 см.

После исследования шурф был рекультивирован (илл. 96, 97).

Артефактов и/или признаков археологического культурного слоя в шурфе не выявлено.

**Шурф №7** заложен в восточной части трассы обследования, в 1256 м восточнее Шурфа 6, на территории деревни Пятая гора, в 23 м южнее грунтовой дороги улица Морская, в 254 м северо-западнее объекта культурного наследия «Руины церкви Святой Троицы», находящегося на территории парка «Усадьба «Пятая гора», Калитинского сельского поселения, Волосовского района, Ленинградской области, шурф заложен на участке поля, покрытого луговой и кустарниковой растительностью (Илл.98,99). Размеры шурфа: 1х1 м. Ориентирован по сторонам света.

Поверхность шурфа находилась на отметке 118 м БС. Географические координаты шурфа – 59,445174 СШ 29,750180 ВД.

Прослежена следующая стратиграфия напластований (Илл.100-103):

- дерн - коричневый гумусированный суглинок – до 15 см.
- желтый суглинок – материк.

Общая глубина шурфа с контрольным прокопом материка составила около 50 см.

После исследования шурф был рекультивирован (илл. 104,105).

Артефактов и/или признаков археологического культурного слоя в шурфе не выявлено.

**Шурф №8** заложен в центральной части трассы обследования, в 895 м южнее Шурфа 5, в 200 м южнее выявленного памятника археологии КЖН Озёра, в 184 м западнее автомобильной дороги улица Красная, в 10 м восточнее автомобильной дороги улица Новая, расположенной в деревне Село, на участке поля, покрытого луговой растительностью (илл.106,107). Размеры шурфа: 1x1 м. Ориентирован по сторонам света.

Поверхность шурфа находилась на отметке 119 м БС. Географические координаты шурфа – 59,433369 СШ 29,737075 ВД.

Прослежена следующая стратиграфия напластований (Илл. 108-111):

- дерн - коричневый гумусированный суглинок – 12-15 см.
- желтый суглинок – материк.

Общая глубина шурфа с контрольным прокопом материка составила около 50 см.

После исследования шурф был рекультивирован (илл. 112, 113).

Артефактов и/или признаков археологического культурного слоя в шурфе не выявлено.

**Шурф №9** заложен в центральной части трассы обследования, в 458 м южнее Шурфа 8, в 655 м южнее выявленного памятника археологии КЖН Озёра, в 239 м западнее автомобильной улица Красная, в 62 м южнее грунтовой дороги улица Лесная, расположенной в деревне Село, на участке поля (Илл.114, 115). Размеры шурфа: 1x1 м. Ориентирован по сторонам света.

Поверхность шурфа находилась на отметке 120 м БС. Географические координаты шурфа – 59.244319 СШ 39.784123 ВД.

Прослежена следующая стратиграфия напластований (Илл. 116-119):

- дерн - коричневый гумусированный суглинок – 24-28 см.

- желтый суглинок – материк.

Общая глубина шурфа с контрольным прокопом материка составила около 60 см.

После исследования шурф был рекультивирован (илл. 120, 121).

Артефактов и/или признаков археологического культурного слоя в шурфе не выявлено.

**Шурф №10** заложен в центральной части трассы обследования, в 389 м южнее Шурфа 9, в 301 м западнее автомобильной дороги 41К-356, в 14 м западнее грунтовой дороги, расположенной в деревне Село, на заболоченном участке поля (илл. 122, 123). Размеры шурфа: 1х1 м. Ориентирован по сторонам света.

Поверхность шурфа находилась на отметке 123 м БС. Географические координаты шурфа – 59,426085468 СШ 29,740829302 ВД.

Прослежена следующая стратиграфия напластований (илл. 124-127):

- дерн - коричневый гумусированный суглинок – 33-35 см.

- желтый суглинок – материк.

Общая глубина шурфа с контрольным прокопом материка составила около 65 см.

После исследования шурф был рекультивирован (илл. 128, 129).

Артефактов и/или признаков археологического культурного слоя в шурфе не выявлено.

**Шурф № 11** заложен в центральной части территории обследования, в 655 м юго-западнее Шурфа 10, в 291 м юго-западнее границы деревни Село, в 1060 м северо-восточнее коттеджного поселка «Лазурь», деревня

Каргалозы, Калитинское сельское поселение, Волосовский район, Ленинградская область, в поле (илл. 130, 131). Размеры шурфа: 1х1 м. Ориентирован по сторонам света.

Поверхность шурфа находилась на отметке 121 м БС. Географические координаты шурфа – 59,420884 СШ 29,735429 ВД.

Прослежена следующая стратиграфия напластований (илл. 132-135):

- дерн – 23-27 см.

- желтый суглинок – материк.

Общая глубина шурфа с контрольным прокопом материка составила около 65 см.

После исследования шурф был рекультивирован (илл. 136, 137).

Артефактов и/или признаков археологического культурного слоя в шурфе не выявлено.

**Шурф №12** заложен в южной части трассы обследования, в 1122 м юго-восточнее Шурфа 11, в 541 м юго-западнее водного объекта пруд Кюрлевский Карьер, расположенного на территории регионального комплексного памятника природы «Истоки реки Оредеж в урочище Донцо, в 376 м юго-западнее автомобильной дороги 41К-356, в 142 м севернее границ коттеджных поселков «Заповедное» и «Белый Берег», на участке поля, покрытого луговой растительностью (илл. 1368 139). Размеры шурфа: 1х1 м. Ориентирован по сторонам света.

Поверхность шурфа находилась на отметке 118 м БС. Географические координаты шурфа – 59,417206 СШ 29,75384 ВД.

Прослежена следующая стратиграфия напластований (илл. 140, 143):

- дерн – темно-коричневый суглинок 25-30 см.

- коричневый суглинок – материк.

Общая глубина шурфа с контрольным прокопом материка составила около 60 см.

После исследования шурф был рекультивирован (илл. 144, 145).

Артефактов и/или признаков археологического культурного слоя в шурфе не выявлено.

**Шурф №13** заложен в юго-восточной части трассы обследования, в 1180 м юго-восточнее Шурфа 12, в 1056 м южнее водного объекта пруд Кюрлевский Карьер, в 150 м севернее автомобильной дороги 41К-356, в 10 м южнее границы садоводческого некоммерческого товарищества «Альвары», на участке поля, покрытого луговой растительностью (илл.146, 147). Размеры шурфа: 1х1 м. Ориентирован по сторонам света.

Поверхность шурфа находилась на отметке 113 м БС. Географические координаты шурфа – 59,410369 СШ 29,769712 ВД.

Прослежена следующая стратиграфия напластований (илл. 148, 151):

- дерн – коричневый гумусированный суглинок – 21-25 см.
- желтый суглинок – материк.

Общая глубина шурфа с контрольным прокопом материка составила около 50 см.

После исследования шурф был рекультивирован (илл. 152, 153).

Артефактов и/или признаков археологического культурного слоя в шурфе не выявлено.

**Шурф №14** заложен в юго-восточной части трассы обследования, в 491 м северо-восточнее Шурфа 13, в 819 м южнее водного объекта пруд Кюрлевский Карьер, в 171 м северо-западнее автомобильной дороги 41К-356, в 240 м южнее границы деревни Донцо, на участке лесного массива, покрытого древесной растительностью (илл.154, 155). Размеры шурфа: 1х1 м. Ориентирован по сторонам света.

Поверхность шурфа находилась на отметке 123 м БС. Географические координаты шурфа – 59,413662 СШ 29,775469 ВД.

Прослежена следующая стратиграфия напластований (илл. 156-159):

- дерн – коричневый суглинок, мощностью 17-23 см.
- желтая супесь – материк.

Общая глубина шурфа с контрольным прокопом материка составила около 60 см.

После исследования шурф был рекультивирован (илл. 160, 161).

Артефактов и/или признаков археологического культурного слоя в шурфе не выявлено.

**Шурф № 15** заложен в юго-восточной части трассы обследования, в 851 м севернее Шурфа 14, в 819 м южнее водного объекта пруд Кюрлевский Карьер, в 1002 м южнее границы деревни Донцо, в 300 м западнее деревни Малое Заречье, в 49 м западнее грунтовой дороги, ведущей к деревне Малое Заречье, на заболоченном участке поля, покрытого луговой растительностью (илл. 162, 163). Размеры шурфа: 1х1 м. Ориентирован по сторонам света.

Поверхность шурфа находилась на отметке 123 м БС. Географические координаты шурфа – 59,406382 СШ 29,780048 ВД.

Прослежена следующая стратиграфия напластований (илл. 164-167):

- дерн – коричневый гумусированный суглинок – 12-17 см.
- желтый суглинок – материк.

Общая глубина шурфа с контрольным прокопом материка составила около 50 см.

После исследования шурф был рекультивирован (илл. 168, 169).

Артефактов и/или признаков археологического культурного слоя в шурфе не выявлено.

## ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Во всех разведочных археологических шурфах прослежена сходная стратиграфическая картина: верхний слой (дерн и почвенный слой) подстилаются археологически стерильным плотным материковым слоем суглинка. Археологической шурфовкой пройдены все послеледниковые отложения, в которых потенциально можно было бы ожидать обнаружения признаков объектов археологического наследия. Объекты археологического наследия обнаружены не были.

Анализ письменных источников, архивных и картографических материалов не выявил возможных местонахождений объектов культурного наследия за исключением ОКН, перечисленных в письме Комитета по культуре Ленинградской области. Для обеспечения их сохранности в составе проекта работ разработан раздел сохранения объектов культурного наследия.

Держатель Открытого листа



В.В. Добышев

## СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ

1. Волосовский край: Пособие по краеведению для учащихся основной школы // Сост. Демина Л.А., Иштуова Л.А., Левченко М.Н. и др.- Луга: МО «Компьютерный Центр», 2001.- 112 с.
2. Волосово: история родного края: Посвящается 75-летию Ленинградской области. В 2-х т // Гл. ред., составитель и автор очерков Н.П. Михина. - Волосово, 2002.
3. Конькова О.И., Кокко В.А. Ингермаландские финны. Очерки истории и культуры. - СПб.: МАЯ Ран, 2009.- 164 с.
4. Курганы Санкт-Петербургской губернии по материалам раскопок Л.К. Ивановского: репринтное изд-е с оригинала 1896 года / Сост. А.Спицын. М.: «Книга по Требованию».
5. Герасимов Д.В., Крийска А., Лисицын С.Н. Памятники каменного века юго-восточного побережья Финского залива: хронология и геоморфология // КСИА. 2012. Вып. 227. – С. 243– 250;
6. Исаченко Г.А. Окно в Европу: История и ландшафты. – СПб.: Изд-во СПбГУ, 1998; Гурина Н.Н. Древняя история Северо-Запада европейской части СССР. (Материалы и исследования по археологии СССР. № 87). М.; Л.: Изд-во АН СССР, 1961; Долуханов П.М. История Балтики. – Л.: Наука, 1969; Лапшин В.А. Археологическая карта Ленинградской области. Часть 1: Западные районы. – Л.: ЛО ВООПИК, 1990;
7. Конькова О.И. Археологические находки на западе Ленинградской области и проблема происхождения ижоры // Археологическое наследие Санкт-Петербурга. Вып.2.
8. Древности Ижорской земли / Ред. и сост. П.Е. Сорокин. СПб., 2008. С.9–33; Михайлова Е.Р. Древности Западной Ингрии I тыс. н.э.: Новые материалы // Археологические вести. Вып. 21 / Гл. ред. Е.Н. Носов. – СПб.: Дмитрий Буланин, 2015. – С.176– 186;

9. Невалин К.А. О пятинах и погостах новгородских в XVI в., с приложением карты (Из Записок Императорского русского географического общества, Кн. VIII). СПб.: Типография Имп. Акад. наук, 1853;
10. Обзор имеющихся материалов по изучению Ленинградской области, составленный Б.А. Коишевским. – Архив ИИМК РАН. Ф. 2. 1929 г. Д. 250; Описание Санкт-Петербургской губернии по уездам и станам. СПб.: печатано в губернской типографии, 1838;
11. Очерки исторической географии. Северо-Запад России. Славяне и финны / Под ред. А.С. Герда и Г.С. Лебедева. – СПб., 2001;
12. Рябинин Е.А. Водская земля Великого Новгорода (Результаты археологических исследований 1971–1991 гг.). – СПб.: «Дмитрий Буланин», 2001.

## **СПИСОК КАРТОГРАФИЧЕСКИХ ИСТОЧНИКОВ**

Специальная карта Западной части России Шуберта 1826-1840 годов  
Карта Стрельбицкого 1915 года. Петроградская губерния.  
Карта Петроградской губернии издания губернского земства 1916.  
Гибридные снимки карт Google  
Снимки карт Яндекс  
Топографические снимки карт [orontopomap](http://orontopomap.com).  
Административная карта Ленинградской области.

## СПИСОК ИЛЛЮСТРАЦИЙ

Илл.1. Калитинское сельское поселение, Волосовский район, Ленинградская область. Участок обследования на гибридном снимке Google.

Илл.2. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Участок обследования на административной карте Ленинградской области.

Илл.3. Калитинское сельское поселение, Волосовский район, Ленинградская область. Участок обследования с указанием близлежащих объектов культурного наследия и памятников природы.

Илл.4. Калитинское сельское поселение, Волосовский район, Ленинградская область. Участок обследования на специальной карте Западной части России Шуберта 1826-1840 годов

Илл.5. Калитинское сельское поселение, Волосовский район, Ленинградская область. Участок обследования на карте Петроградской губернии. Карта Стрельбицкого 1915 года.

Илл.6. Калитинское сельское поселение, Волосовский район, Ленинградская область. Участок обследования на карте Петроградской губернии издания губернского земства 1916.

Илл.7. Калитинское сельское поселение, Волосовский район, Ленинградская область. Участок обследования с точками съемки и местами заложения археологических шурфов в снимке Яндекс.

Илл.8. Калитинское сельское поселение, Волосовский район, Ленинградская область. Участок обследования с точками съемки и местами заложения археологических шурфов в гибридном снимке Google.

Илл.9. Калитинское сельское поселение, Волосовский район, Ленинградская область. Участок обследования с точками съемки и местами заложения археологических шурфов в топографическом снимке Orientor.com.

Илл.10. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Точка фотофиксации 1. Общий вид на участок обследования с юго-запада. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.11. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Точка фотофиксации 1. Общий вид на участок обследования с запада. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.12. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение,

Волосовский район. Точка фотофиксации 1. Общий вид на участок обследования с севера. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.13. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Точка фотофиксации 2. Общий вид на участок обследования с запада. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.14. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Точка фотофиксации 3. Общий вид на участок обследования с востока. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.15. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Точка фотофиксации 3. Общий вид на участок обследования с севера. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.16. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Точка фотофиксации 4. Общий вид на участок обследования с юга. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.17. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Точка фотофиксации 5. Общий вид на участок обследования с севера. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.18. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Точка фотофиксации 6. Общий вид на участок обследования с востока. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.19. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Точка фотофиксации 7. Общий вид на участок обследования с востока. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.20. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Точка фотофиксации 8. Общий вид на участок обследования с запада. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.21. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Точка фотофиксации 9. Общий вид на участок обследования с востока. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



длиной 2 м.

Илл.32. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Точка фотофиксации 14. Общий вид на участок обследования с востока. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.33. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Точка фотофиксации 14. Общий вид на участок обследования с востока. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.34. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Точка фотофиксации 14. Общий вид на участок обследования с востока. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.35. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Точка фотофиксации 14. Общий вид на участок обследования с востока. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.36. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Точка фотофиксации 14. Общий вид на участок обследования с юго-востока. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.37. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Точка фотофиксации 14. Общий вид на участок обследования с запада. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.38. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Точка фотофиксации 14. Общий вид на участок обследования с юга. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.39. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Точка фотофиксации 15. Общий вид на участок обследования с востока. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.40. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Точка фотофиксации 16. Общий вид на участок обследования с северо-востока. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.41. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Точка фотофиксации 16. Общий вид на участок

обследования с севера. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.42. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Точка фотофиксации 17. Общий вид на участок обследования с юга. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.43. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Точка фотофиксации 18. Общий вид на участок обследования с запада. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.44. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Точка фотофиксации 19. Общий вид на участок обследования с запада. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.45. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Точка фотофиксации 20. Общий вид на участок обследования с запада. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.46. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Точка фотофиксации 20. Общий вид на участок обследования с запада. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.47. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Точка фотофиксации 21. Общий вид на участок обследования с северо-запада. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.48. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Точка фотофиксации 22. Общий вид на участок обследования с юга. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.49. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Точка фотофиксации 23. Общий вид на участок обследования с востока. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.50. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 1. Общий вид до начала работ. Вид с востока. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.51. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 1. До начала работ. Вид с востока. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.52. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 1. Общий вид по материку. Вид с севера. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.53. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 1. Южный борт. Вид с севера. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.54. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 1. Общий вид по материку. Контрольный прокоп. Вид с севера. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.55. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 1. Южный борт. Контрольный прокоп. Вид с севера. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.56. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 1. Общий вид после рекультивации. Вид с востока. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.57. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 1. Вид после рекультивации. Вид с востока. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.58. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 2. Общий вид до начала работ. Вид с севера. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.59. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 2. Вид до начала работ. Вид с севера. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.60. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 2. Общий вид по материку. Вид с севера. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.61. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 2. Южный борт. Вид с севера. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.62. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 2. Общий вид по материку. Контрольный прокоп. Вид с севера. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.63. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 2. Южный борт. Контрольный прокоп. Вид с севера. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.77. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 4. Западный борт. Вид с востока. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.78. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 4. Общий вид по материку. Контрольный прокоп. Вид с востока. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.79. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 4. Западный борт. Контрольный прокоп. Вид с востока. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.80. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 4. Общий вид после рекультивации. Вид с востока. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.81. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 4. Вид после рекультивации. Вид с востока. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.82. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 5. Общий вид до начала работ. Вид с запада. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.83. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 5. Вид до начала работ. Вид с юга. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.84. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 5. Общий вид по материку. Вид с запада. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.85. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 5. Восточный борт. Вид с запада. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.86. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 5. Общий вид по материку. Контрольный прокоп. Вид с запада. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.87. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 5. Восточный борт. Контрольный прокоп. Вид с запада. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.88. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 5. Общий вид после рекультивации. Вид с юго-запада. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.89. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 5. Вид после рекультивации. Вид с юго-запада. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.90. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 6. Общий вид до начала работ. Вид с запада. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.91. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 6. Вид до начала работ. Вид с запада. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.92. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 6. Общий вид по матерiku. Вид с запада. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.93. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 6. Восточный борт. Вид с запада. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.94. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 6. Общий вид по матерiku. Контрольный прокоп. Вид с запада. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.95. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 6. Восточный борт. Контрольный прокоп. Вид с запада. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.96. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 6. Общий вид после рекультивации. Вид с запада. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.97. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 6. Вид после рекультивации. Вид с запада. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.98. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 7. Общий вид до начала работ. Вид с севера. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.99. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 7. Вид до начала работ. Вид с севера. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.100. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 7. Общий вид по матерiku. Вид с юга. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.101. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 7. Северный борт. Вид с юга. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.102. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 7. Общий вид по матерiku. Контрольный прокоп. Вид с юга. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.103. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 7. Северный борт. Контрольный прокоп. Вид с юга. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.104. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 7. Общий вид после рекультивации. Вид с юга. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.105. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 7. Вид после рекультивации. Вид с юга. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.106. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 8. Общий вид до начала работ. Вид с юга. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.107. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 8. Вид до начала работ. Вид с юга. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.108. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 8. Общий вид по матерiku. Вид с юга. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.109. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 8. Северный борт. Вид с юга. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.110. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 8. Общий вид по матерiku. Контрольный прокоп. Вид с юга. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.111. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 8. Северный борт. Контрольный прокоп. Вид с юга. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.112. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 8. Общий вид после рекультивации. Вид с юга. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.113. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 8. Вид после рекультивации. Вид с юга. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.114. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 9. Общий вид до начала работ. Вид с востока. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.115. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 9. Вид до начала работ. Вид с востока. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.116. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 9. Общий вид по матерiku. Вид с востока. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.117. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 9. Западный борт. Вид с востока. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.118. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 9. Общий вид по матерiku. Контрольный прокоп. Вид с востока. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.119. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 9. Западный борт. Контрольный прокоп. Вид с востока. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.120. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 9. Общий вид после рекультивации. Вид с востока. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.121. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 9. Вид после рекультивации. Вид с востока. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.122. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 10. Общий вид до начала работ. Вид с запада. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.123. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 10. Общий вид до начала работ. Вид с запада. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.124. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 10. Общий вид по матерiku. Вид с запада. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.125. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 10. Восточный борт. Вид с запада. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.126. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 10. Общий вид по матерiku. Контрольный прокоп. Вид с запада. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.127. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 10. Восточный борт. Контрольный прокоп. Вид с запада. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.128. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 10. Общий вид после рекультивации. Вид с запада. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.129. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 10. Вид после рекультивации. Вид с запада. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.130. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 11. Общий вид до начала работ. Вид с запада. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.131. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 11. Вид до начала работ. Вид с запада. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.132. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 11. Общий вид по матерiku. Вид с запада. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.133. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 11. Восточный борт. Вид с запада. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.134. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 11. Общий вид по матерiku. Контрольный прокоп. Вид с запада. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.135. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 11. Восточный борт. Контрольный прокоп. Вид с запада. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.136. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 11. Общий вид после рекультивации. Вид с запада. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.137. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 11. Общий вид после рекультивации. Вид с запада. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.138. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 12. Общий вид до начала работ. Вид с юга. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.139. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 12. Вид до начала работ. Вид с юга. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.140. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 12. Общий вид по матерiku. Вид с юга. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.141. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 12. Северный борт. Вид с юга. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.142. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 12. Общий вид по матерiku. Контрольный прокоп. Вид с юга. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.143. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 12. Северный борт. Контрольный прокоп. Вид с юга. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.144. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 12. Общий вид после рекультивации. Вид с юга. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.145. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 12. Вид после рекультивации. Вид с юга. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.146. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 13. Общий вид до начала работ. Вид с севера. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.147. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 13. Вид до начала работ. Вид с севера. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.148. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 13. Общий вид по матерiku. Вид с севера. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.149. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 13. Южный борт. Вид с севера. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.150. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 13. Общий вид по матерiku. Контрольный прокоп. Вид с севера. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.151. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 13. Южный борт. Контрольный прокоп. Вид с севера. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.152. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 13. Общий вид после рекультивации. Вид с севера. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.153. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 13. Вид после рекультивации. Вид с севера. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.154. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 14. Общий вид до начала работ. Вид с запада. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.168. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 15. Общий вид после рекультивации. Вид с запада. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

Илл.169. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 15. Общий вид после рекультивации. Вид с запада. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

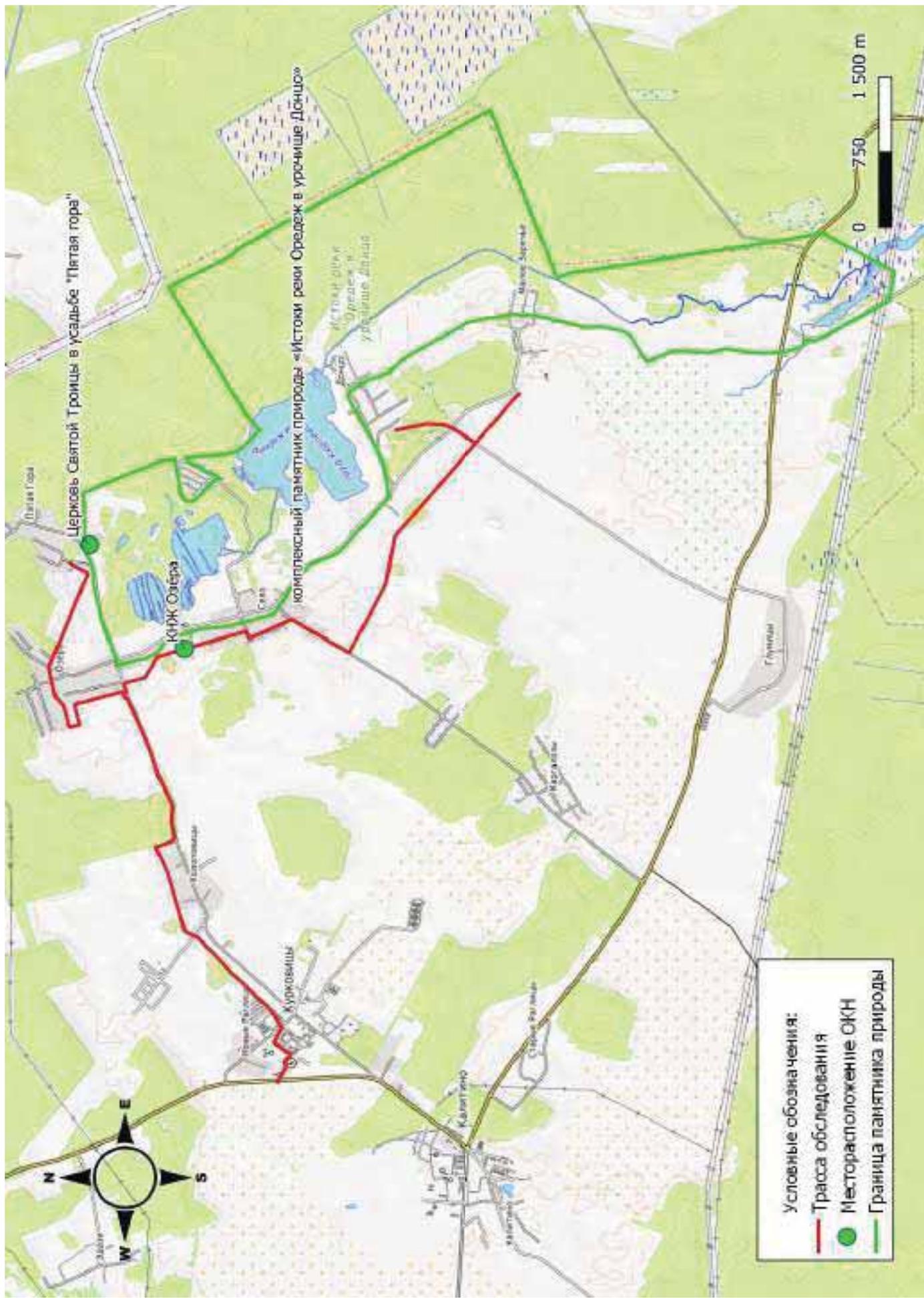
# АЛЬБОМ ИЛЛЮСТРАЦИЙ



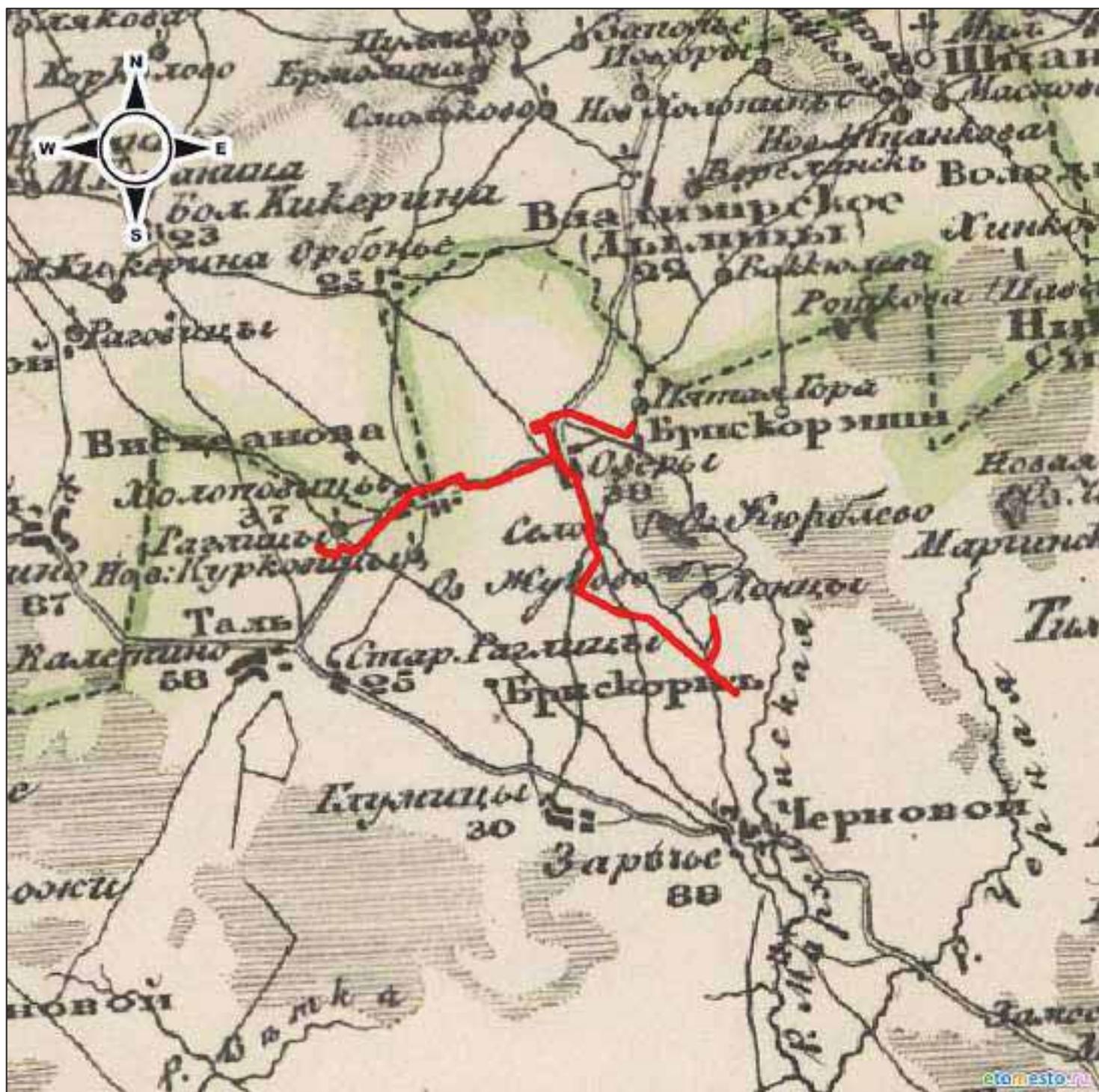
Илл. 1. Калигинское сельское поселение, Волосовский район, Ленинградская область. Участок обследования на гибридном снимке Google.



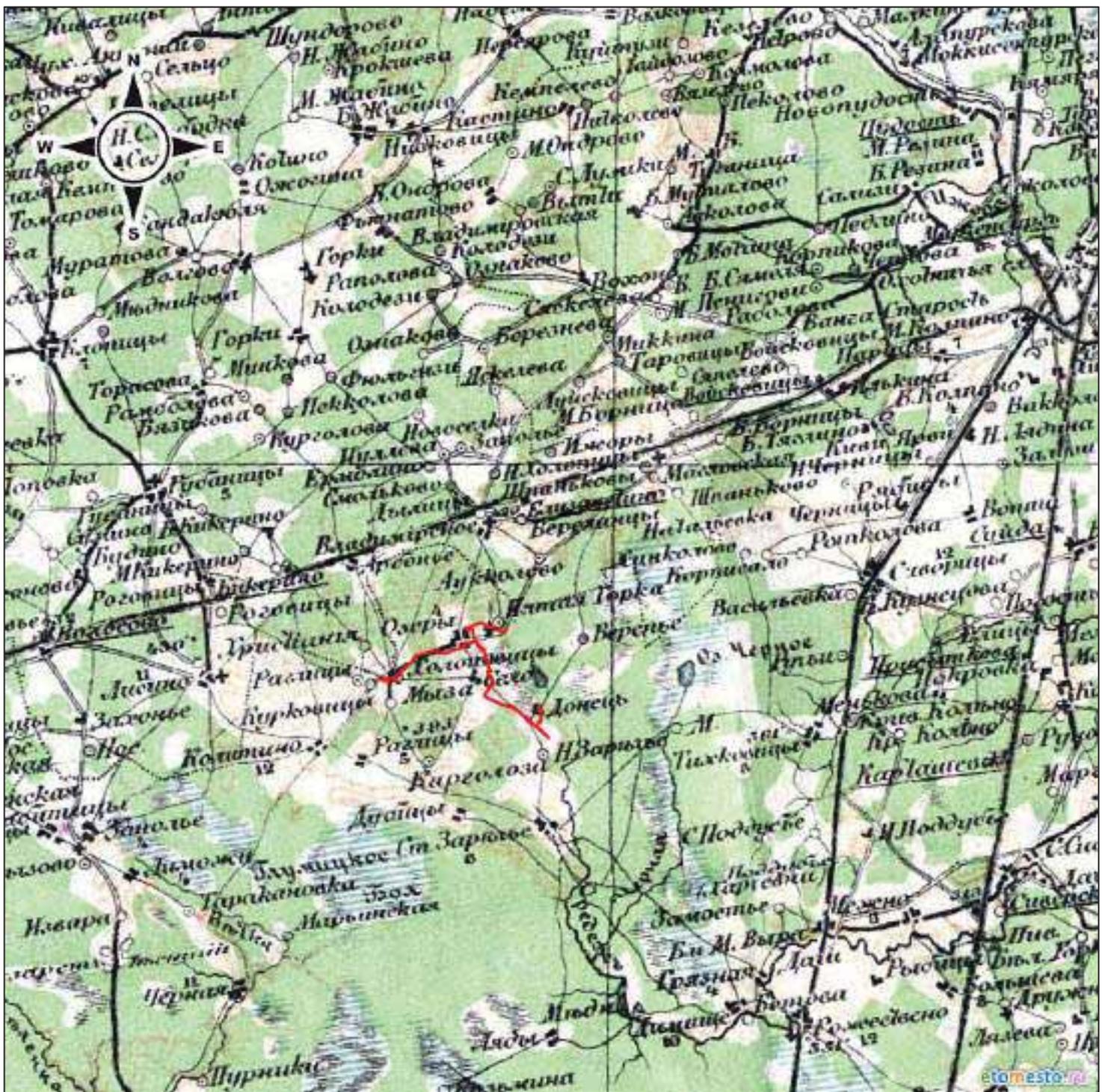
Илл.2. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Участок обследования на административной карте Ленинградской области.



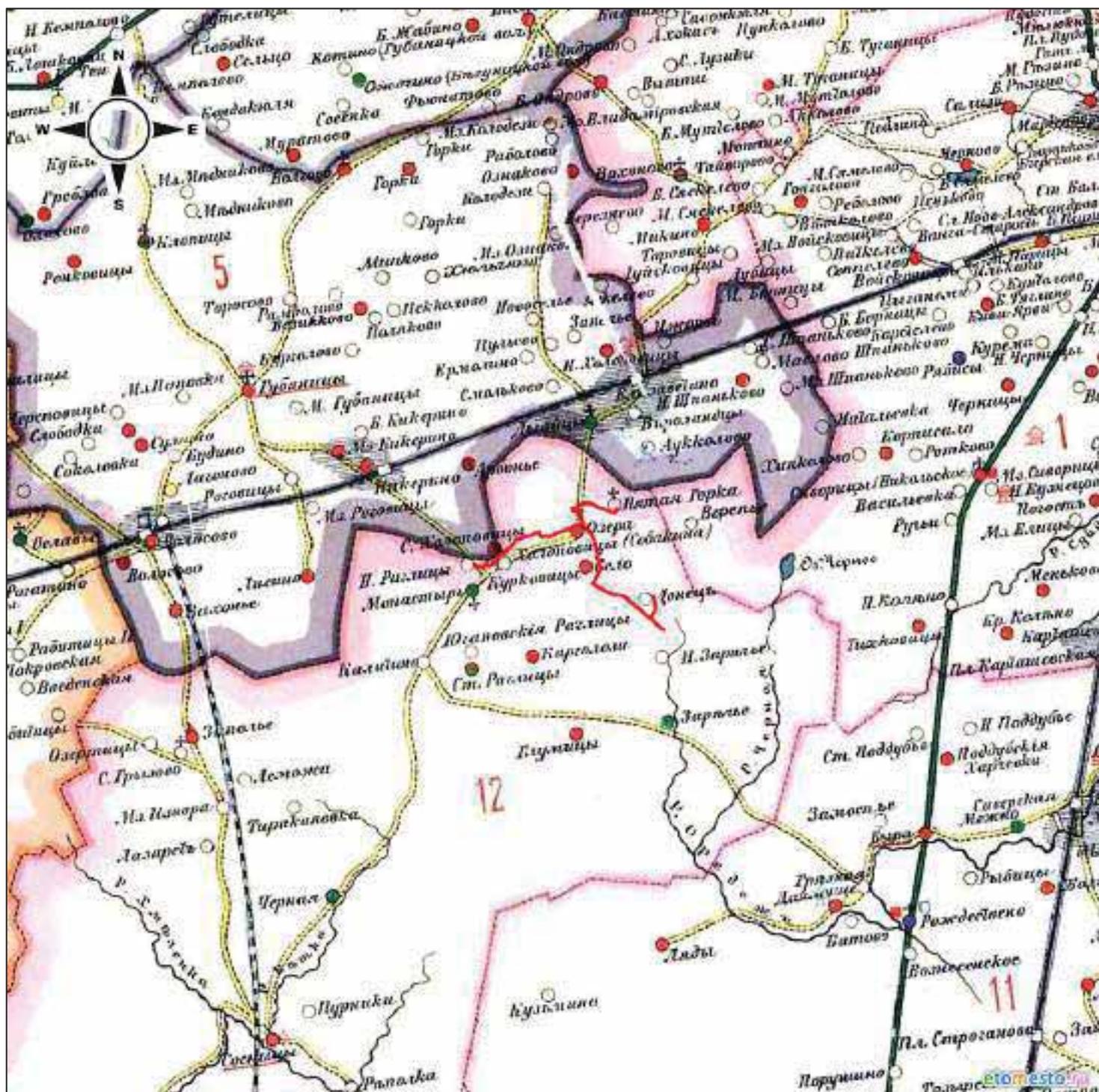
Илл.3. Калитинское сельское поселение, Волоsovский район, Ленинградская область. Участок обследования с указанием близлежащих объектов культурного наследия и памятников природы.



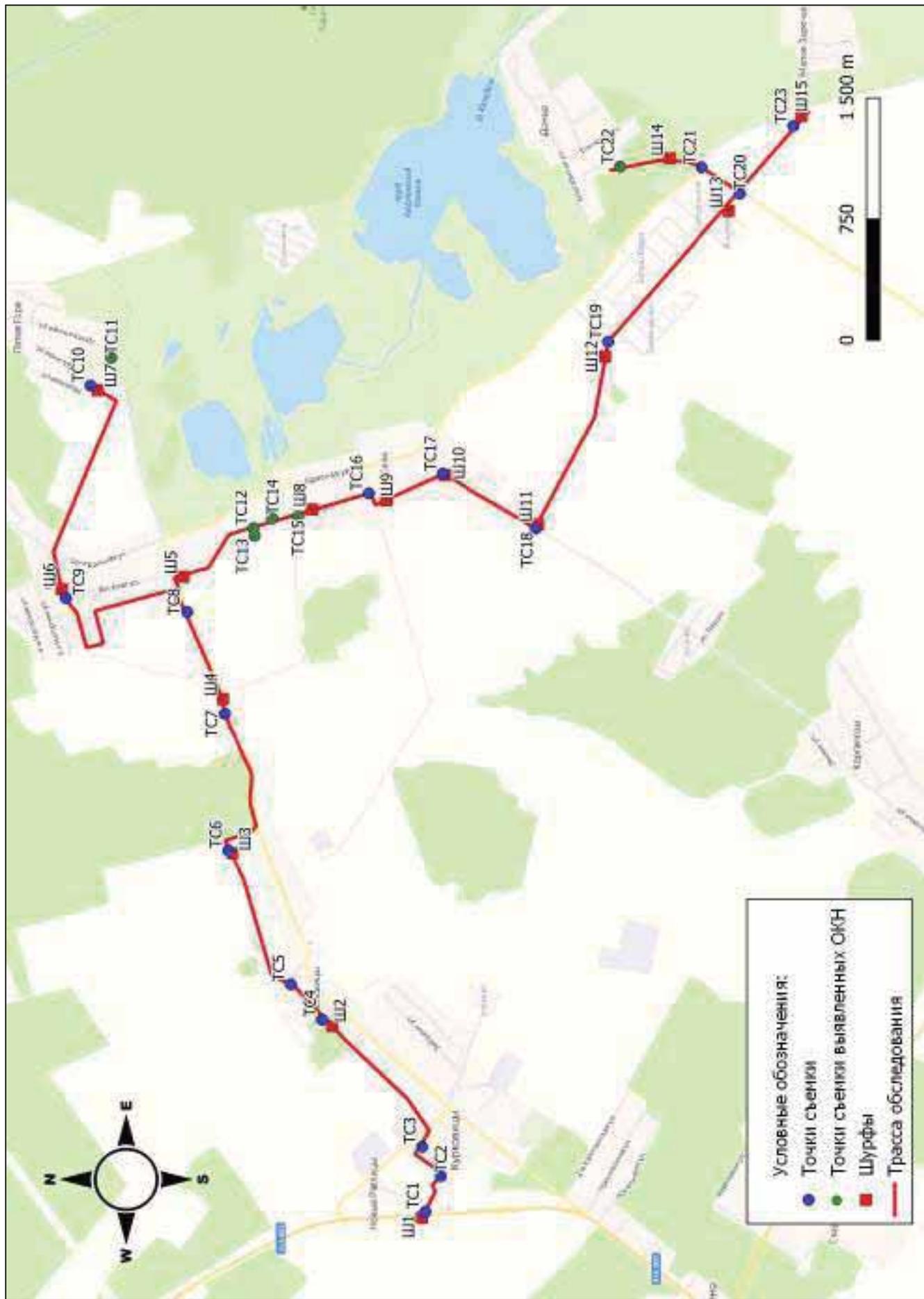
Илл.4. Калитинское сельское поселение, Волосовский район, Ленинградская область. Участок обследования на специальной карте Западной части России Шуберта 1826-1840 годов



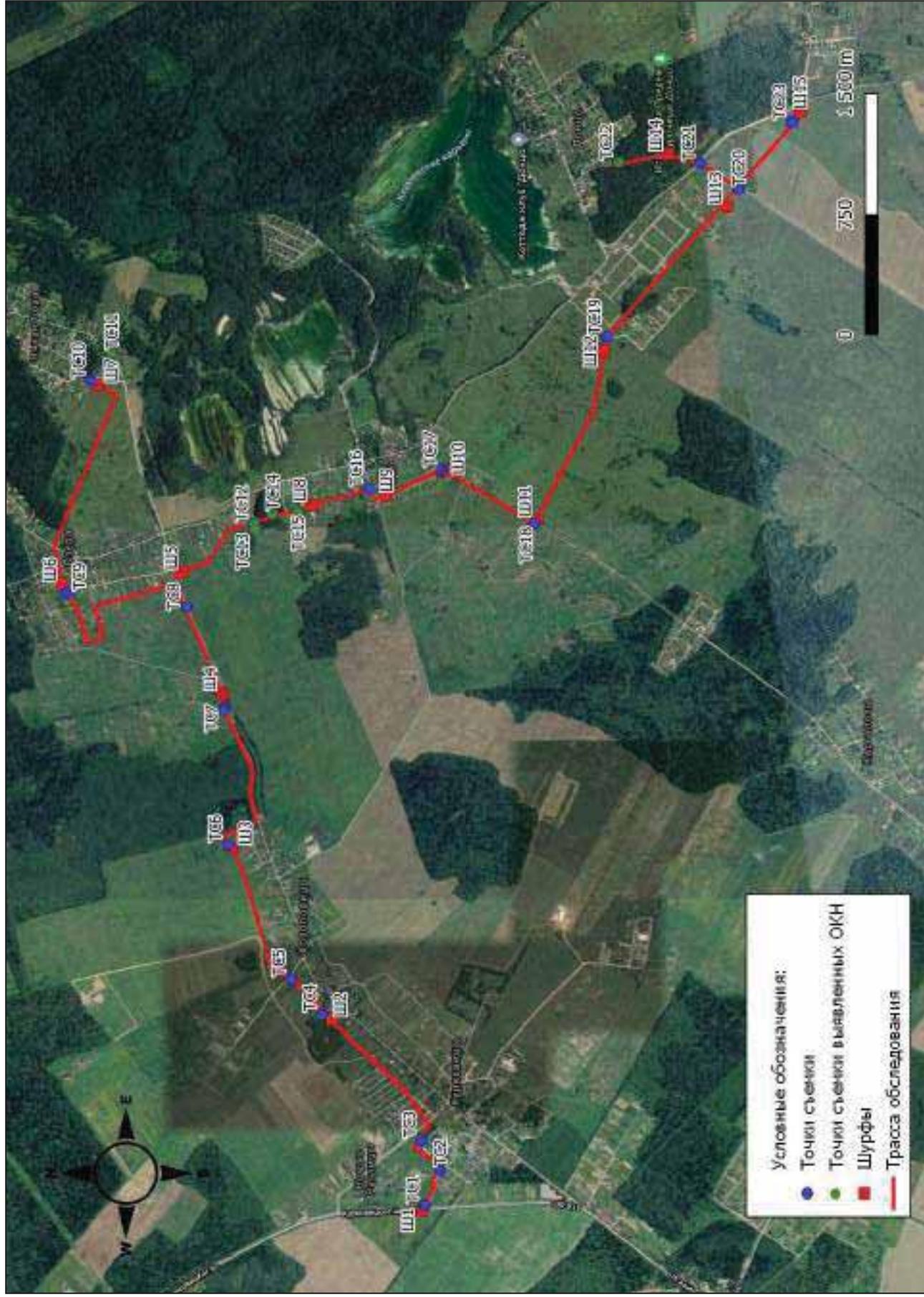
Илл.5. Калитинское сельское поселение, Волосовский район, Ленинградская область. Участок обследования на карте Петроградской губернии. Карта Стрельбицкого 1915 года.



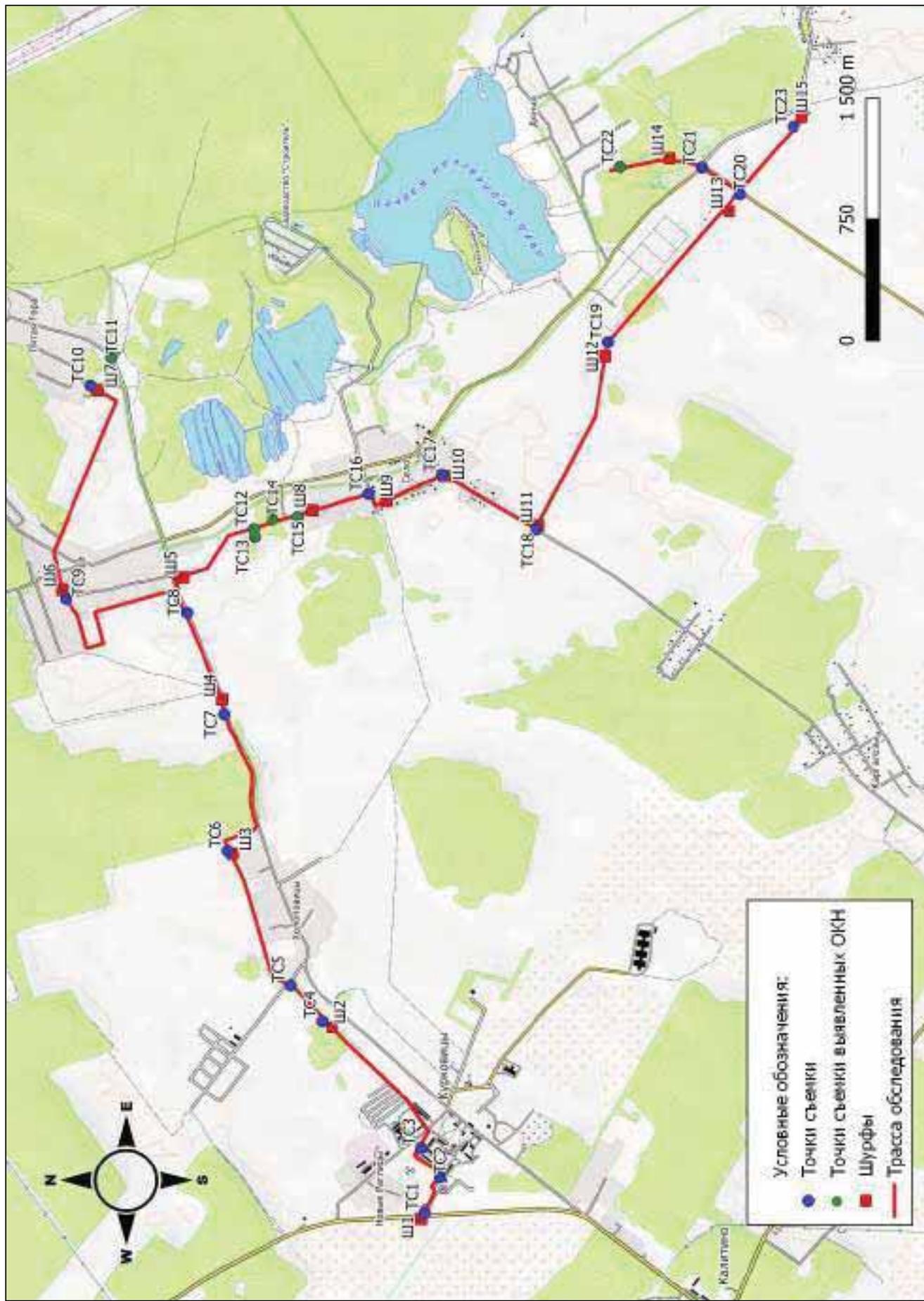
Илл.6. Калитинское сельское поселение, Волосовский район, Ленинградская область. Участок обследования на карте Петроградской губернии издания губернского земства 1916.



Илл. 7. Калитинское сельское поселение, Волосовский район, Ленинградская область. Участок обследования с точками съемки и местами заложения археологических шурфов в снимке Яндекс.



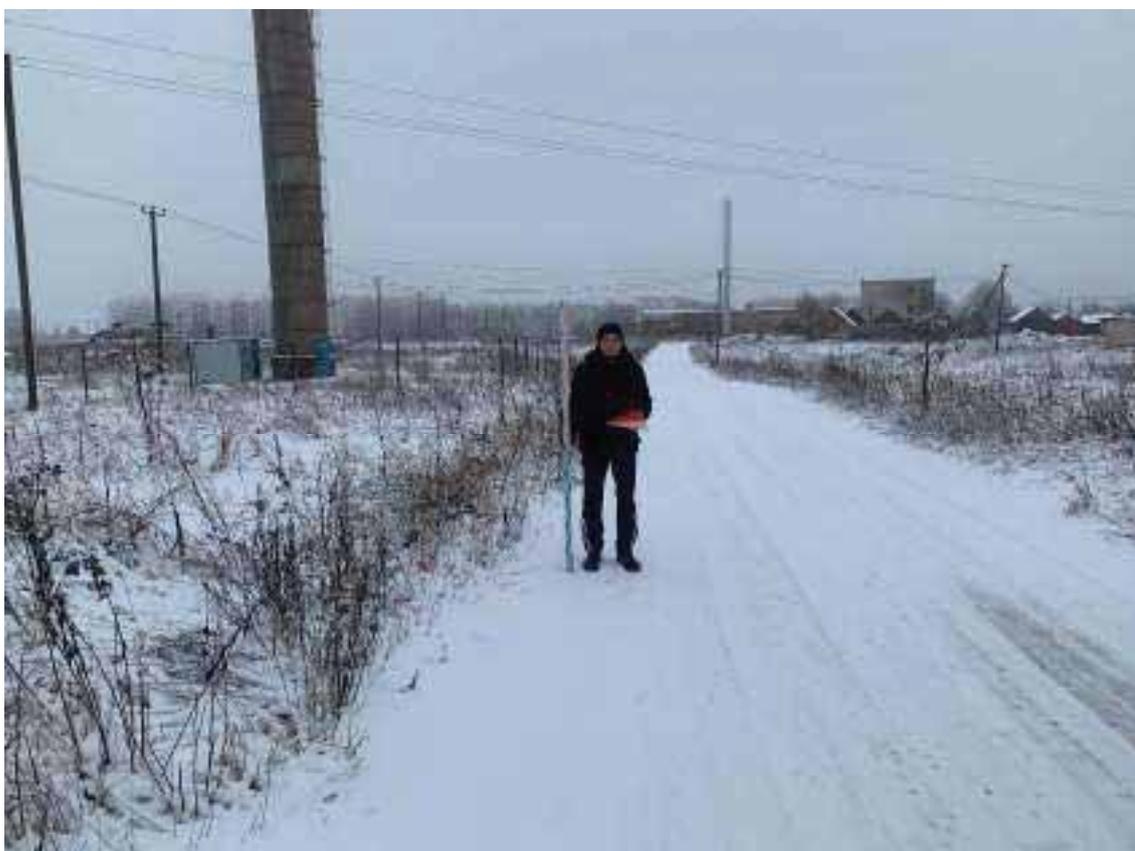
Илл.8. Калигинское сельское поселение, Волосовский район, Ленинградская область. Участок обследования с точками съемки и местами заложения археологических шурфов в гибридном снимке Google.



Илл.9. Калитинское сельское поселение, Волоновский район, Ленинградская область. Участок обследования с точками съемки и местами заложения археологических шурфов в топографическом снимке Орепторотар.



Илл.10. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Точка фотофиксации 1. Общий вид на участок обследования с юго-запада. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.11. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Точка фотофиксации 1. Общий вид на участок обследования с запада. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.12. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Точка фотофиксации 1. Общий вид на участок обследования с севера. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.13. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Точка фотофиксации 2. Общий вид на участок обследования с запада. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.14. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Точка фотофиксации 3. Общий вид на участок обследования с востока. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.15. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Точка фотофиксации 3. Общий вид на участок обследования с севера. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.16. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Точка фотофиксации 4. Общий вид на участок обследования с юга. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.17. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Точка фотофиксации 5. Общий вид на участок обследования с севера. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.18. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Точка фотофиксации 6. Общий вид на участок обследования с востока. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.19. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Точка фотофиксации 7. Общий вид на участок обследования с востока. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.20. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Точка фотофиксации 8. Общий вид на участок обследования с запада. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.21. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Точка фотофиксации 9. Общий вид на участок обследования с востока. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.22. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Точка фотофиксации 10. Общий вид на участок обследования с востока. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.23. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Точка фотофиксации 11. Общий вид на участок обследования с запада. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



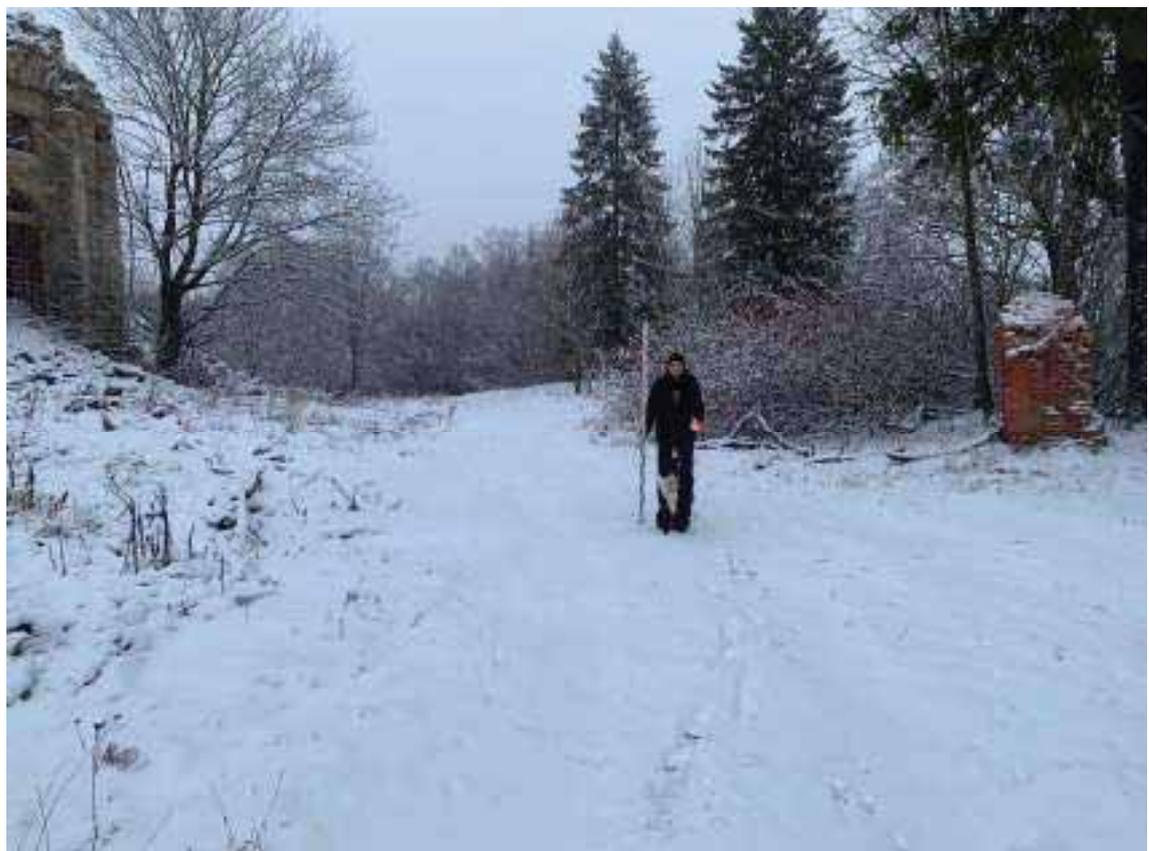
Илл.24. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Точка фотофиксации 11. Общий вид на участок обследования с юга. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.25. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Точка фотофиксации 11. Общий вид на участок обследования с запада. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.26. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Точка фотофиксации 11. Общий вид на участок обследования с востока. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.27. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Точка фотофиксации 11. Общий вид на участок обследования с юга. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.28. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Точка фотофиксации 11. Общий вид на участок обследования с запада. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.29. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Точка фотофиксации 12. Общий вид на участок обследования с запада. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.30. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Точка фотофиксации 13. Общий вид на участок обследования с востока. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.31. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Точка фотофиксации 13. Общий вид на участок обследования с востока. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.32. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Точка фотофиксации 14. Общий вид на участок обследования с востока. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.33. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Точка фотофиксации 14. Общий вид на участок обследования с востока. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.34. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Точка фотофиксации 14. Общий вид на участок обследования с востока. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.35. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Точка фотофиксации 14. Общий вид на участок обследования с востока. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.36. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Точка фотофиксации 14. Общий вид на участок обследования с юго-востока. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.37. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Точка фотофиксации 14. Общий вид на участок обследования с запада. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.38. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Точка фотофиксации 14. Общий вид на участок обследования с юга. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.39. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Точка фотофиксации 15. Общий вид на участок обследования с востока. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.40. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Точка фотофиксации 16. Общий вид на участок обследования с северо-востока. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.41. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Точка фотофиксации 16. Общий вид на участок обследования с севера. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.42. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Точка фотофиксации 17. Общий вид на участок обследования с юга. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.43. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Точка фотофиксации 18. Общий вид на участок обследования с запада. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.44. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Точка фотофиксации 19. Общий вид на участок обследования с запада. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.45. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Точка фотофиксации 20. Общий вид на участок обследования с запада. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.46. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Точка фотофиксации 20. Общий вид на участок обследования с запада. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.47. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Точка фотофиксации 21. Общий вид на участок обследования с северо-запада. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.48. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Точка фотофиксации 22. Общий вид на участок обследования с юга. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.49. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Точка фотофиксации 23. Общий вид на участок обследования с востока. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.50. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 1. Общий вид до начала работ. Вид с востока. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.51. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 1. До начала работ. Вид с востока. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.52. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 1. Общий вид по матерiku. Вид севера. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.53. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 1. Южный борт. Вид с севера. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.54. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 1. Общий вид по матерiku. Контрольный прокоп. Вид с севера. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.55. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 1. Южный борт. Контрольный прокоп. Вид с севера. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.56. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 1. Общий вид после рекультивации. Вид с востока. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.57. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 1. Вид после рекультивации. Вид с востока. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.58. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 2. Общий вид до начала работ. Вид с севера. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.59. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 2. Вид до начала работ. Вид с севера. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.60. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 2. Общий вид по матерiku. Вид с севера. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.61. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 2. Южный борт. Вид с севера. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.62. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 2. Общий вид по матерiku. Контрольный прокоп. Вид с севера. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.63. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 2. Южный борт. Контрольный прокоп. Вид с севера. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.64. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 2. Общий вид после рекультивации. Вид с севера. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.65. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 2. Вид после рекультивации. Вид с севера. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.66. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 3. Общий вид до начала работ. Вид с востока. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.67. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 3. Вид до начала работ. Вид с востока. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.68. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 3. Общий вид по материку. Вид с востока. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.69. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 3. Западный борт. Вид с востока. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.70. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 3. Общий вид по материку. Контрольный прокоп. Вид с востока. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.71. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 3. Западный борт. Контрольный прокоп. Вид с востока. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.72. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 3. Общий вид после рекультивации. Вид с востока. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.73. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 3. Вид после рекультивации. Вид с востока. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



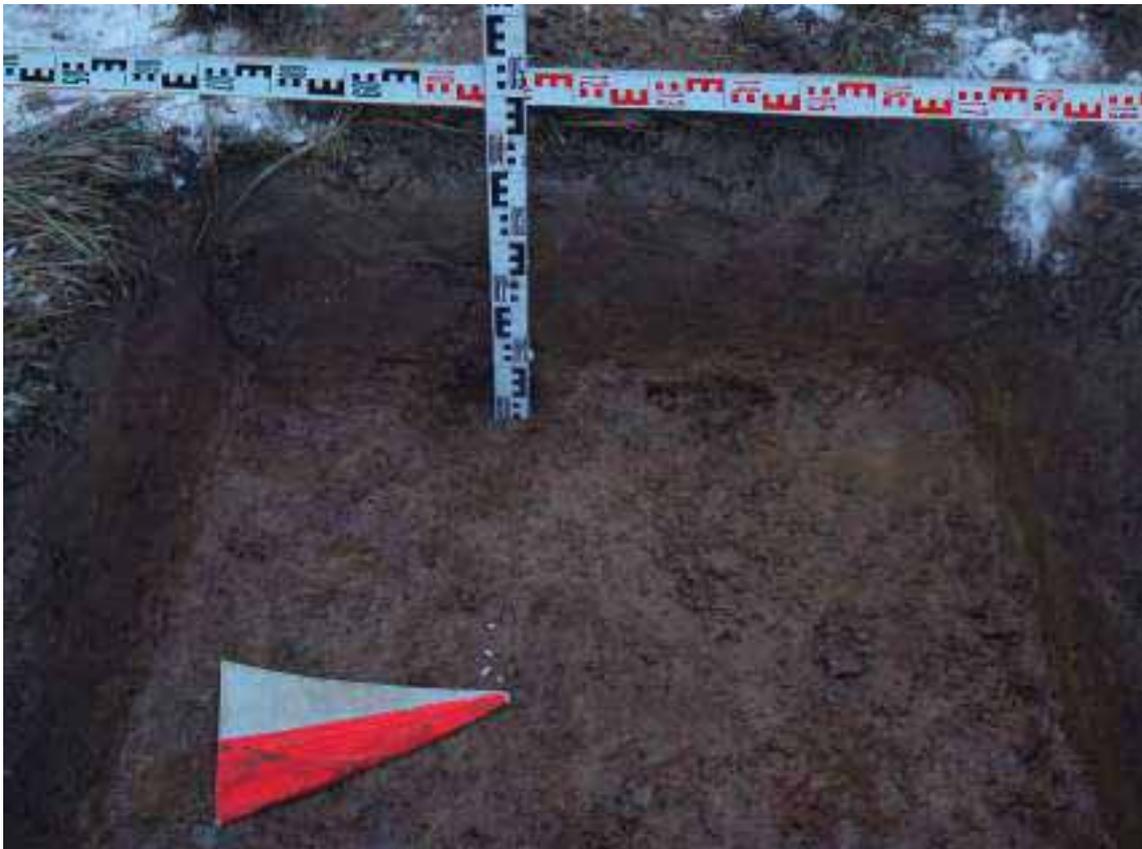
Илл.74. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 4. Общий вид до начала работ. Вид с востока. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.75. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 4. Общий вид до начала работ. Вид с востока. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.76. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 4. Общий вид по матерiku. Вид с востока. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.77. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 4. Западный борт. Вид с востока. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.78. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 4. Общий вид по матерiku. Контрольный прокоп. Вид с востока. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.79. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 4. Западный борт. Контрольный прокоп. Вид с востока. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.80. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 4. Общий вид после рекультивации. Вид с востока. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.81. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 4. Вид после рекультивации. Вид с востока. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.82. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 5. Общий вид до начала работ. Вид с запада. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.83. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 5. Вид до начала работ. Вид с юга. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.84. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 5. Общий вид по матерiku. Вид с запада. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.85. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 5. Восточный борт. Вид с запада. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.86. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 5. Общий вид по матерiku. Контрольный прокоп. Вид с запада. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.87. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 5. Восточный борт. Контрольный прокоп. Вид с запада. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.88. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 5. Общий вид после рекультивации. Вид с юго-запада. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.89. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 5. Вид после рекультивации. Вид с юго-запада. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.90. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 6. Общий вид до начала работ. Вид с запада. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



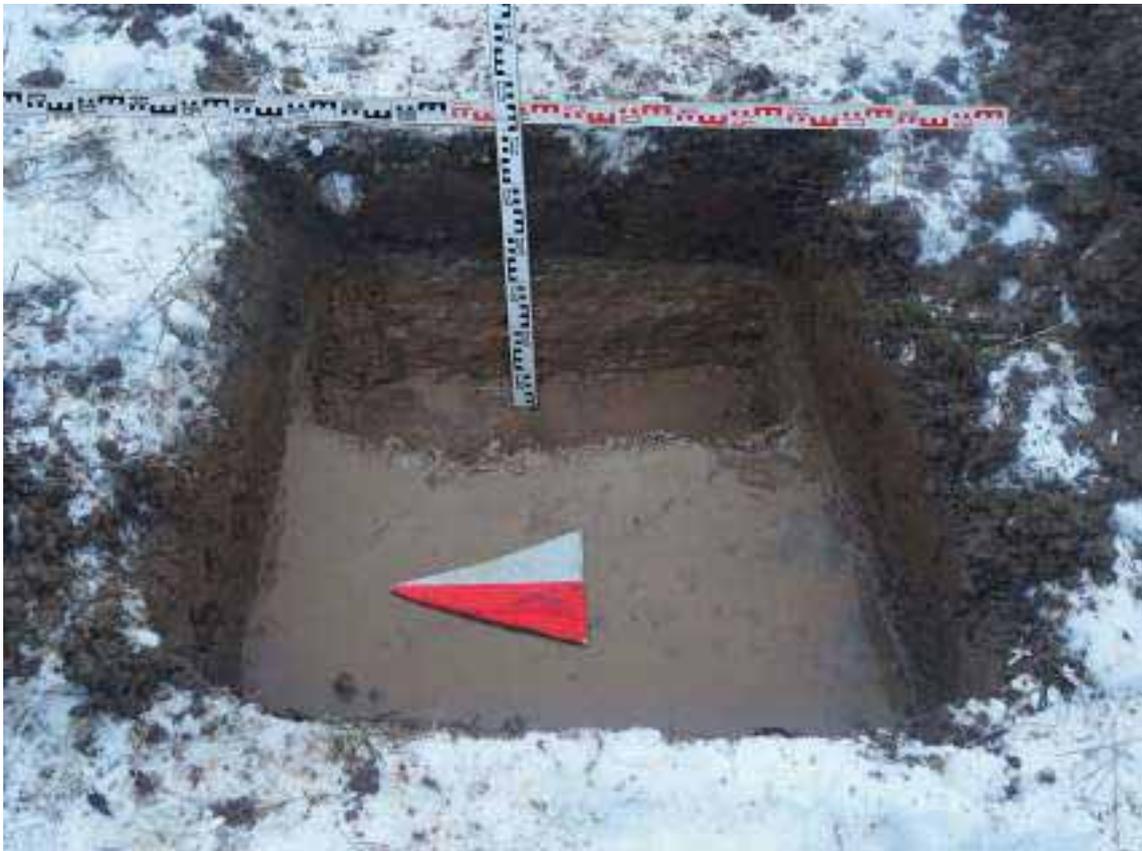
Илл.91. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 6. Вид до начала работ. Вид с запада. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



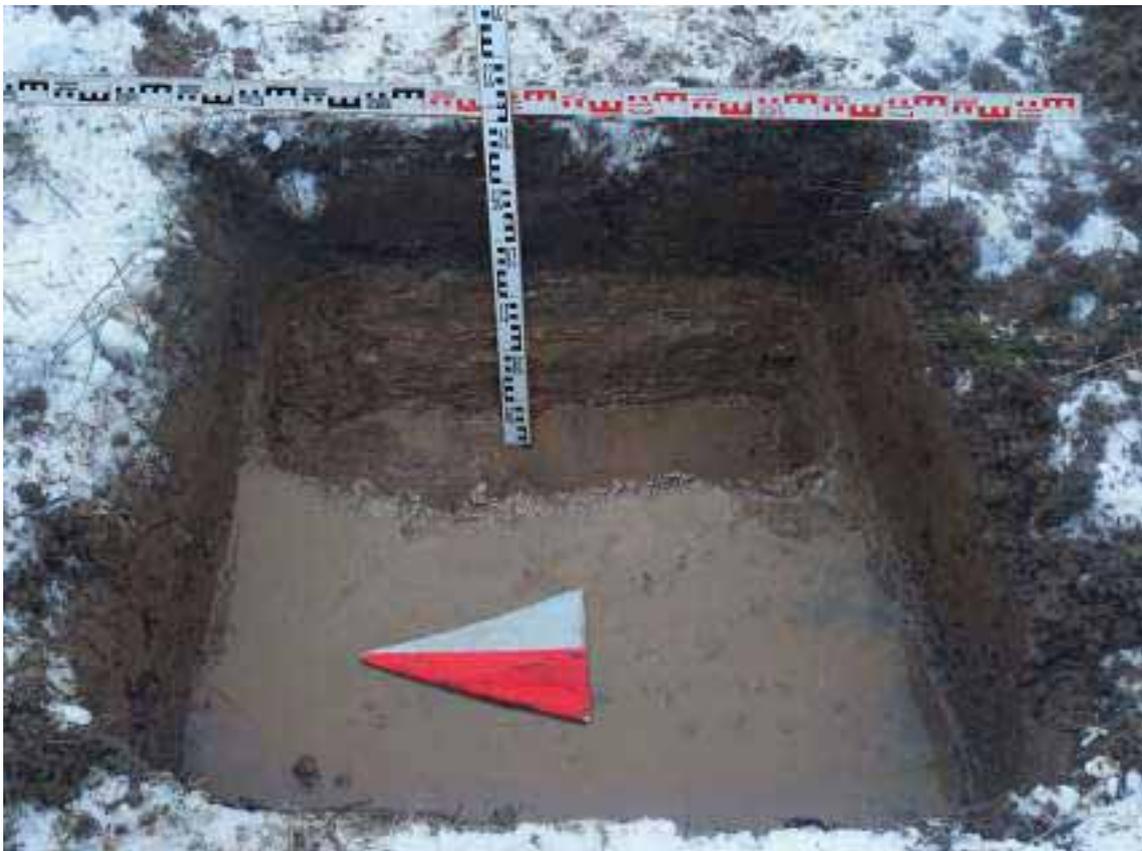
Илл.92. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 6. Общий вид по матерiku. Вид с запада. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.93. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 6. Восточный борт. Вид с запада. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.94. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 6. Общий вид по матерiku. Контрольный прокоп. Вид с запада. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.95. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 6. Восточный борт. Контрольный прокоп. Вид с запада. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.96. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 6. Общий вид после рекультивации. Вид с запада. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.97. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 6. Вид после рекультивации. Вид с запада. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.98. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 7. Общий вид до начала работ. Вид с севера. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.99. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 7. Вид до начала работ. Вид с севера. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.100. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 7. Общий вид по матерiku. Вид с юга. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.101. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 7. Северный борт. Вид с юга. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.102. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 7. Общий вид по матерiku. Контрольный прокоп. Вид с юга. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.103. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 7. Северный борт. Контрольный прокоп. Вид с юга. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.104. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 7. Общий вид после рекультивации. Вид с юга. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.105. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 7. Вид после рекультивации. Вид с юга. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.106. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 8. Общий вид до начала работ. Вид с юга. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.107. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 8. Вид до начала работ. Вид с юга. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.108. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 8. Общий вид по матерiku. Вид с юга. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.109. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 8. Северный борт. Вид с юга. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.110. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 8. Общий вид по матерiku. Контрольный прокоп. Вид с юга. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.111. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 8. Северный борт. Контрольный прокоп. Вид с юга. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.112. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 8. Общий вид после рекультивации. Вид с юга. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.113. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 8. Вид после рекультивации. Вид с юга. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.114. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 9. Общий вид до начала работ. Вид с востока. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.115. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 9. Вид до начала работ. Вид с востока. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.116. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 9. Общий вид по матерiku. Вид с востока. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.117. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 9. Западный борт. Вид с востока. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.118. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 9. Общий вид по матерiku. Контрольный прокоп. Вид с востока. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.119. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 9. Западный борт. Контрольный прокоп. Вид с востока. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.120. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 9. Общий вид после рекультивации. Вид с востока. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.121. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 9. Вид после рекультивации. Вид с востока. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.122. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 10. Общий вид до начала работ. Вид с запада. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.123. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 10. Общий вид до начала работ. Вид с запада. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.124. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 10. Общий вид по матерiku. Вид с запада. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.125. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 10. Восточный борт. Вид с запада. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.126. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 10. Общий вид по материку. Контрольный прокоп. Вид с запада. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.127. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 10. Восточный борт. Контрольный прокоп. Вид с запада. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.128. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 10. Общий вид после рекультивации. Вид с запада. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



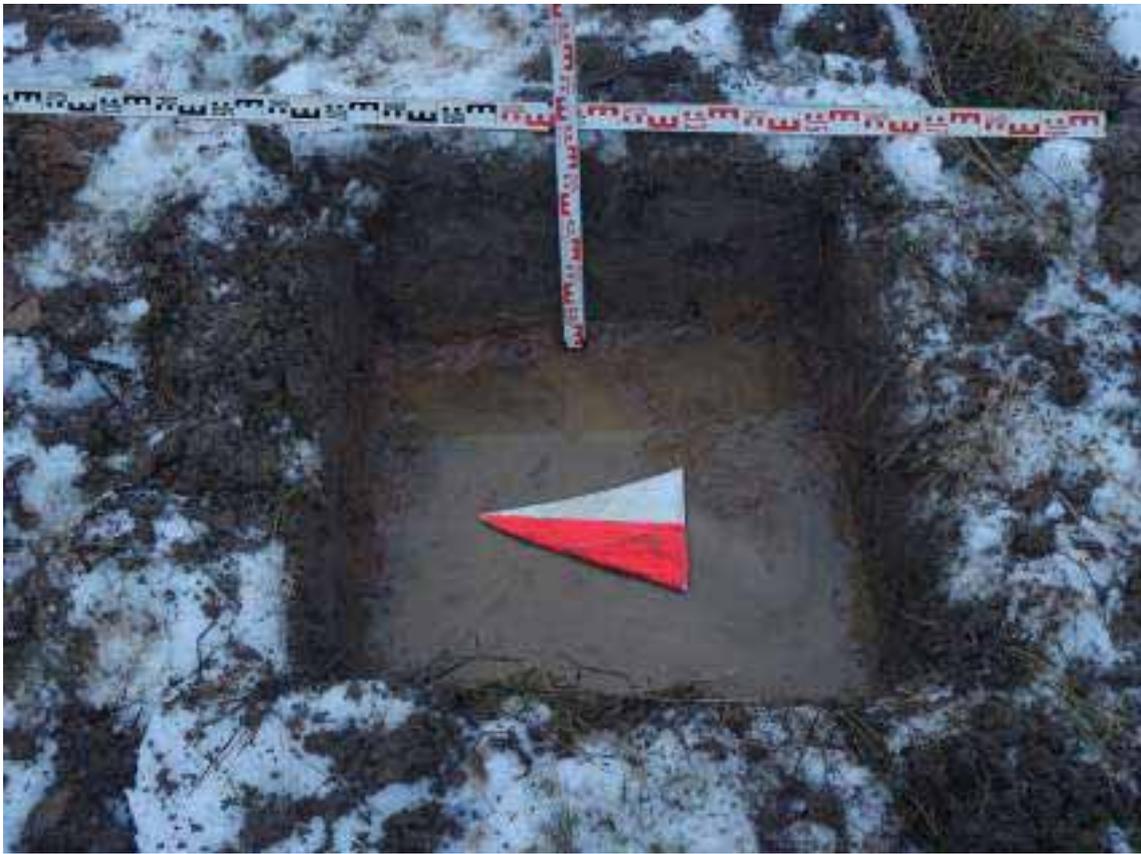
Илл.129. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 10. Вид после рекультивации. Вид с запада. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.130. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 11. Общий вид до начала работ. Вид с запада. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



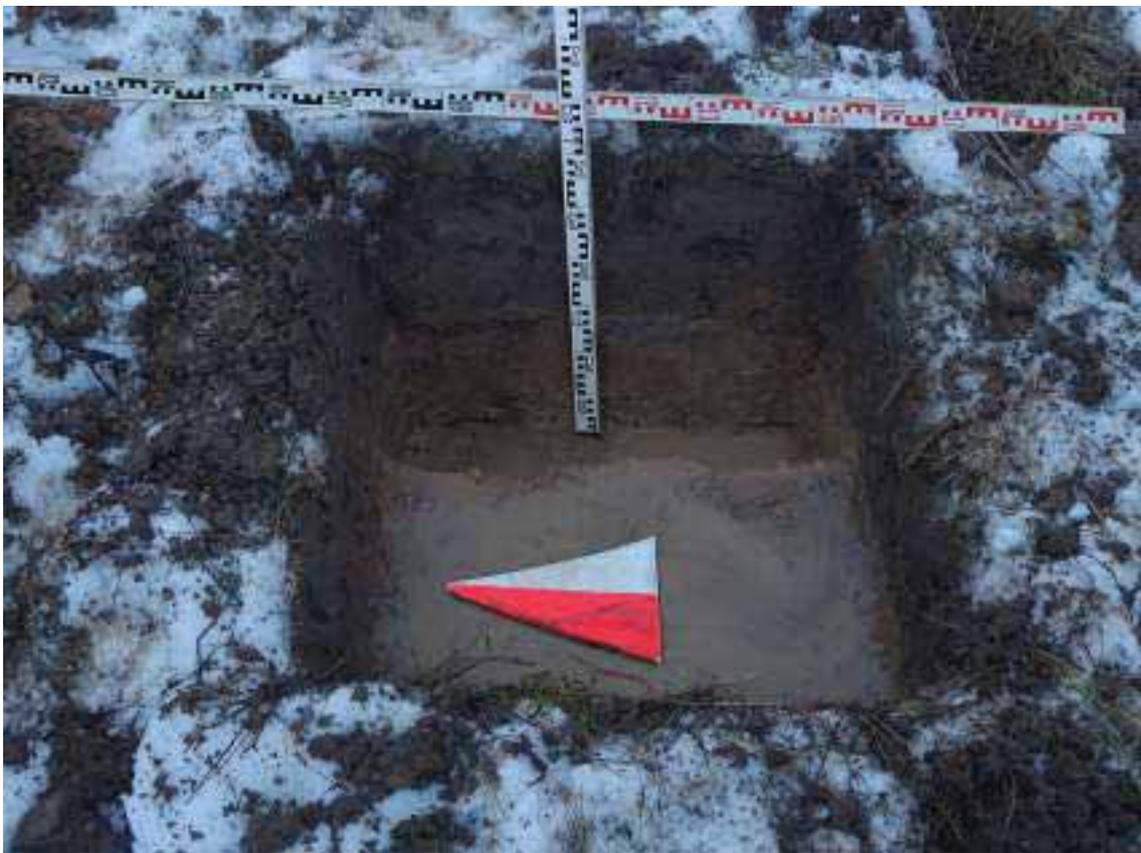
Илл.131. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 11. Вид до начала работ. Вид с запада. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.132. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 11. Общий вид по матерiku. Вид с запада. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.133. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 11. Восточный борт. Вид с запада. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.134. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 11. Общий вид по матеруку. Контрольный прокоп. Вид с запада. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.135. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 11. Восточный борт. Контрольный прокоп. Вид с запада. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.136. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 11. Общий вид после рекультивации. Вид с запада. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



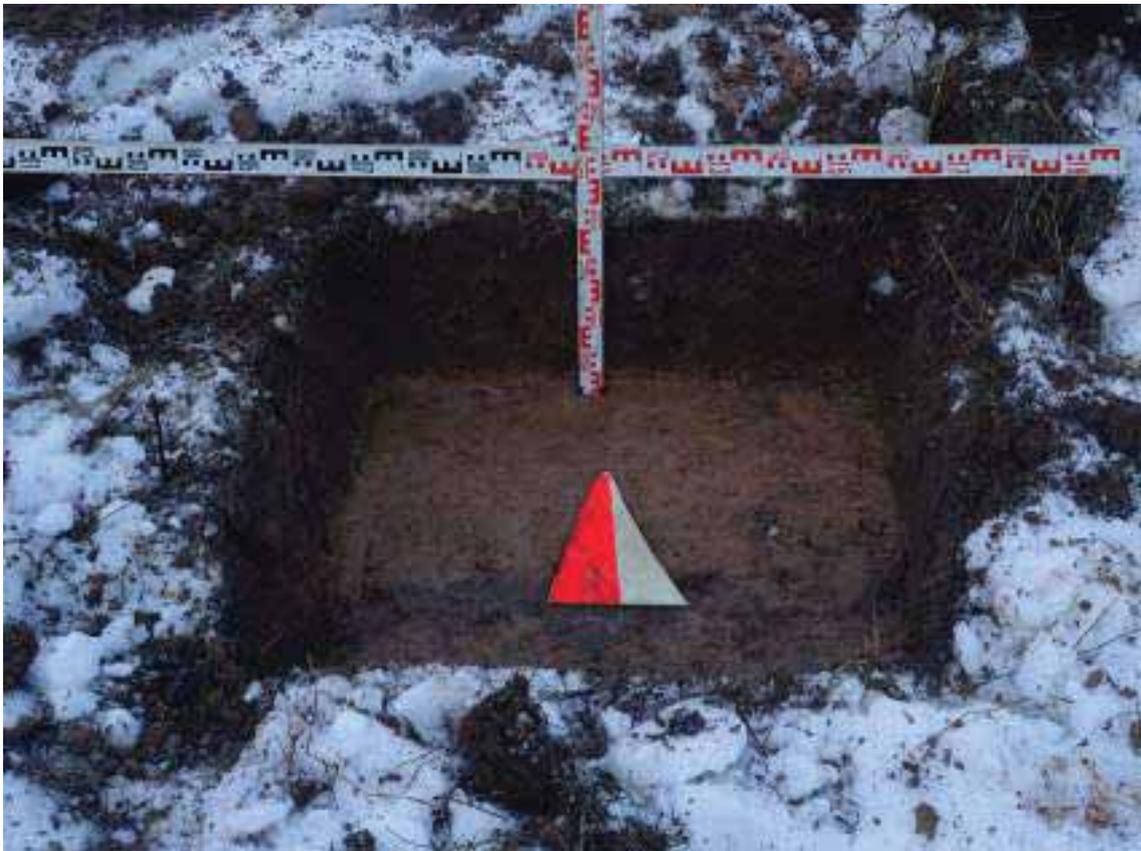
Илл.137. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 11. Общий вид после рекультивации. Вид с запада. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



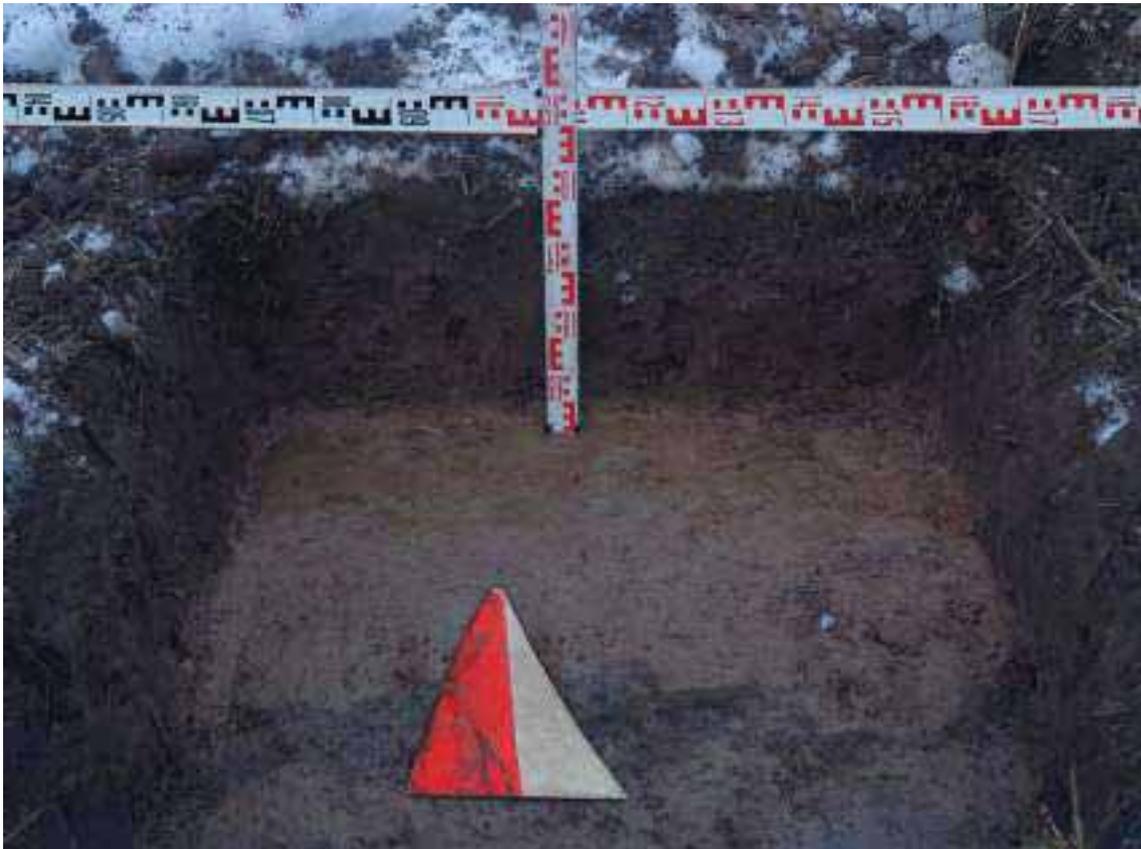
Илл.138. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 12. Общий вид до начала работ. Вид с юга. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.139. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 12. Вид до начала работ. Вид с юга. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.140. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 12. Общий вид по матерiku. Вид с юга. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.141. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 12. Северный борт. Вид с юга. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.142. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 12. Общий вид по матерiku. Контрольный прокоп. Вид с юга. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.143. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 12. Северный борт. Контрольный прокоп. Вид с юга. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.144. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 12. Общий вид после рекультивации. Вид с юга. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.145. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 12. Вид после рекультивации. Вид с юга. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.146. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 13. Общий вид до начала работ. Вид с севера. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.147. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 13. Вид до начала работ. Вид с севера. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.148. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 13. Общий вид по матерiku. Вид с севера. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.149. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 13. Южный борт. Вид с севера. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.150. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 13. Общий вид по матерiku. Контрольный прокоп. Вид с севера. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.151. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 13. Южный борт. Контрольный прокоп. Вид с севера. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.152. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 13. Общий вид после рекультивации. Вид с севера. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.153. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 13. Вид после рекультивации. Вид с севера. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.154. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 14. Общий вид до начала работ. Вид с запада. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.155. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 14. Общий вид до начала работ. Вид с запада. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.156. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 14. Общий вид по матеруку. Вид с запада. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.157. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 14. Восточный борт. Вид с запада. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.158. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 14. Общий вид по матерiku. Контрольный прокоп. Вид с запада. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.159. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 14. Восточный борт. Контрольный прокоп. Вид с запада. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.160. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 14. Общий вид после рекультивации. Вид с запада. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.161. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 14. Вид после рекультивации. Вид с запада. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.162. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 15. Общий вид до начала работ. Вид с запада. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.163. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 15. Вид до начала работ. Вид с запада. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.164. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 15. Общий вид по матерiku. Вид с запада. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.165. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 15. Восточный борт. Вид с запада. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.166. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 15. Общий вид по матерiku. Контрольный прокоп. Вид с запада. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.167. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 15. Восточный борт. Контрольный прокоп. Вид с запада. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.168. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 15. Общий вид после рекультивации. Вид с запада. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл.169. Ленинградская обл. Калитинское сельское поселение, Волосовский район. Шурф 15. Общий вид после рекультивации. Вид с запада. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Министерство культуры Российской Федерации

# ОТКРЫТЫЙ ЛИСТ

№ 2534-2020

Настоящий открытый лист выдан:

*Добышеву Владимиру Владимировичу*

паспорт **XXXXXXXXXX**

(серия номер паспорта)

на право проведения археологических полевых работ  
в зоне работ по объектам «Газопровод от существующих распределительных сетей в дер. Колбино до Санкт-Петербургского подворья Соловецкого монастыря Всеволожского района Ленинградской области» во Всеволожском районе; «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Тосненский район, дер. Пустынка, д. 4, д. 4А (кад. №№ 47:26:402001:73, 47:26:402001:72)» в Тосненском районе; «Наружный газопровод до границ земельных участков, расположенных по адресу: Ленинградская область, Кировский район, г. Шлиссельбург, ул. Сосновая д. 3, д. 5, д. 7 (кад. №№ 47:17:0105004:302 – 47:17:0105004:304); ул. Староладожский канал, д. 224, д. 226, д. 228, д. 230, ул. Парковая, д. 2 (кад. № 47:17:0105004:1340), кад. № 47:17:0105004:1403», «Газопровод межпоселковый от г. Мга до дер. Пухолово, дер. Солозубовка, дер. Петрово, дер. Турьшикино, пос. Старая Малукса, пос. Новая Малукса с отводам на дер. Лезье, дер. Муя Кировского района» в Кировском районе; «Межпоселковый газопровод от ГРС «Сланцы» до газораспределительных сетей на дер. Выскатка» в Сланцевском районе; «Газопровод межпоселковый от г. Сосновый Бор до пос. Шепелево, дер. Гора Валдай, дер. Черная Лахта, пос. Форт-Красная Горка Ломоносовского района», «Газопровод межпоселковый от «ГРС Большевик» ГПЗ до дер. Алаколя, пос. Ропша, дер. Рапполово, дер. Тиммолово, дер. Капорское, дер. Пигелево, дер. Куттузи Ломоносовского района» в Ломоносовском районе; «Межпоселковый газопровод от дер. Курковицы до дер. Новые Разлицы, дер. Озеры, дер. Пятая Гора с отводами на дер. Село, дер. Донцо, дер. Малое Заречье» в Волосовском районе Ленинградской области.

021534

На основании открытого листа

**Добышев Владимир Владимирович**

(Ф.И.О)

имеет право производить следующие археологические полевые работы:  
*археологические разведки с осуществлением локальных земляных работ на указанной территории в целях выявления объектов археологического наследия, уточнения сведений о них и планирования мероприятий по обеспечению их сохранности.*

Передоверие права на проведение археологических полевых работ по данному открытому листу другому лицу запрещается.

Срок действия открытого листа: с 29 октября 2020 г. по 31 декабря 2020 г.

Дата принятия решения о предоставлении открытого листа: 29 октября 2020 г.



**Первый заместитель Министра**

(должность)

**С.Г.Обрывалин**

(Ф.И.О)

Дата 29 октября 2020 г.

МП.



АДМИНИСТРАЦИЯ ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ  
КОМИТЕТ ПО СОХРАНЕНИЮ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ  
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

РАСПОРЯЖЕНИЕ

о согласии с заключением (актом) государственной историко-культурной экспертизы

«02» августа 2021 г.

№ 01-18/21-176  
г. Санкт-Петербург

В соответствии с Федеральным законом от 25 июня 2002 года № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 15 июля 2009 года №569 «Об утверждении Положения о государственной историко-культурной экспертизе»:

Согласиться с выводом, изложенным в заключении (акте) по результатам государственной историко-культурной экспертизы документации, обосновывающей меры по обеспечению сохранности объектов культурного наследия при проведении земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ на участке, предназначенном для проектирования и строительства объекта «Межпоселковый газопровод от д. Курковицы до д. Новые Раглицы, д. Озера, д. Пятая Гора с отводами на д. Село, д. Донцо, д. Малое Заречье» Волосовского муниципального района Ленинградской области, выполненной аттестованным экспертом В.Ю. Соболевым (Приказ Министерства культуры Российской Федерации № 1772 от 11.10.2018 г.) в период с 21.03.2021 по 02.05.2021, и опубликованный в сети «Интернет» от 27.05.2021 г.:

о возможности (положительное заключение) обеспечения сохранности объектов культурного наследия регионального значения "Усадьба "Пятая гора" и выявленного объекта культурного (археологического) наследия "Курганно-жальничный могильник Озера", находящихся в Калигинском сельском поселении Волосовского муниципального района Ленинградской области в ходе проведения работ по проекту «Межпоселковый газо-провод от д. Курковицы до д. Новые Раглицы, д. Озера, д. Пятая гора с отводами на д. Село, д. Донцо, д. Малое Заречье».

Заместитель председателя комитета  
по сохранению культурного наследия

Г.Е. Лазарсва