



Общество с ограниченной ответственностью
«Газпром проектирование»

Санкт-Петербургский филиал

Заказчик – ООО «Газпром межрегионгаз»

«Газопровод межпоселковый ГРС Валдай-2 - д. Шуя –
д. Нелюшка – д. Терехово Валдайского района
Новгородской области»

Договор №8000.253.061-67/1 от 19.07.2021г.

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

**РАЗДЕЛ 1
ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА**

2331.061.П.0/0.1296-ПЗ

| | | |
|--------------|----------------|--------------|
| Изн. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № |
| | | |

| Изм. | № док. | Подп. | Дата |
|------|--------|-------|------|
| | | | |
| | | | |
| | | | |



Общество с ограниченной ответственностью
«Газпром проектирование»

Санкт-Петербургский филиал

Заказчик – ООО «Газпром межрегионгаз»

«Газопровод межпоселковый ГРС Валдай-2 - д. Шуя –
д. Нелюшка – д. Терехово Валдайского района
Новгородской области»

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

**РАЗДЕЛ 1
ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА**

2331.061.П.0/0.1296-ПЗ

Главный инженер
Санкт-Петербургского филиала



Н.Е. Кривенко

Главный инженер проекта

М.М. Здобников

| | | |
|---------------|----------------|--------------|
| Инов. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № |
| | | |



ООО «Северная Компания»

**«Газопровод межпоселковый ГРС Валдай-2 - д.Шуя –
д. Нелюшка – д. Терехово Валдайского района
Новгородской области»**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 1

Пояснительная записка

2331.061.П.0/0.1296-ПЗ

Том 1

2023



ООО «Северная Компания»

**Газопровод межпоселковый ГРС Валдай-2 - д.Шуя –
д. Нелюшка – д. Терехово Валдайского района
Новгородской области**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 1

Пояснительная записка

2331.061.П.0/0.1296-ПЗ

Том 1

**Директор проектно-
конструкторского бюро**

Легкий А.И.

Главный инженер проекта

Сапунова Т.Н.

2023



Общество с ограниченной ответственностью

ПРОЕКТНО-КОНСТРУКТОРСКИЙ ЦЕНТР PROJECT DESIGN CENTER

Регистрационный номер в реестре членов СРО Ассоциации "НПО" СРО-П-200-23052018,
дата регистрации в реестре 16.07.2020

*«Газопровод межпоселковый ГРС Валдай-2 – д.Шуя – д. Нелюшка –
д. Терехово Валдайского района Новгородской области»*

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 1

Пояснительная записка

2331.061.П.0/0.1296-ПЗ

Генеральный директор

Поздняков Р.В.

*Санкт-Петербург
2023 г.*

Содержание

| Обозначение | Наименование | Примечание |
|-------------------------|---|------------|
| 1 | 2 | 3 |
| 2331.061.P.0/0.1296-СП | Состав проекта | Стр. 2 |
| 2331.061.P.0/0.1296-ПЗС | Содержание | Стр. 4 |
| | Текстовая часть | |
| 2331.061.P.0/0.1296-ПЗ | Пояснительная записка | Стр. 6-27 |
| | Исходно-разрешительная документация | |
| | Технические условия АО «Газпром газораспределение Великий Новгород» №84 от 11.10.2021г. на присоединение к сети газораспределения (продление до 31.12.2025) | Стр. 28 |
| | Технические условия на пересечение/параллельное следование с инженерными коммуникациями (водопровода и канализации) ООО «СУ-53» № 142-п от 11.08.2023 г. | Стр. 30 |
| | Технические условия на пересечение и параллельное следование ВЛ 0,4-10-35 кВ Новгородского филиала ПАО «Россети Северо-Запад» | Стр. 64 |
| | Письмо Администрации Рошинского сельского поселения Новгородской области Валдайского района об исходных данных (о потребителях и т.д.) №403 от 12.07.2023 | Стр. 66 |
| | Письмо Администрации Рошинского сельского поселения Новгородской области Валдайского района о мощности котельной №437 от 31.01.2022г. | Стр. 69 |
| | Технические условия на восстановление поврежденной мелиоративной сети при пересечении мелиоративных осушительных систем «Шуя», «Терехово» | Стр. 73 |
| | Исходные данные, подлежащие учету при разработке мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций | Стр. 75 |

| | | | | | | | | | | |
|--------------|--------------|-------------|--------------------------------|---------|-------|---|------------|------|--------|--|
| Инв. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв.№ | 2331.061.P.0/0.1296-ПЗС | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | |
| | | | Изм. | Кол.уч. | Лист | № док | Подпись | Дата | | |
| | | | | | | | Содержание | | | |
| Разраб. | | Гордеева | | | 10.22 | Стадия | | Лист | Листов | |
| Провер. | | Квитко | | | 10.22 | П | | 1 | | |
| | | Филиппов | | | 10.22 | ПРОЕКтно-КОНСТРУКТОРСКИЙ ЦЕНТР PROJECT DESIGN CENTER | | | | |
| | | | | | | | | | | |

| № тома | Обозначение | Наименование | Примечание |
|--------|-----------------------------|---|------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | 2331.061.П.0/0.1296-ПЗ | Раздел 1. Пояснительная записка | |
| 2.1 | 2331.061.П.0/0.1296-ППО.1 | Раздел 2.1. Проект полосы отвода (план трассы газопровода) | |
| 2.2 | 2331.061.П.0/0.1296-ППО.2 | Раздел 2.2. Проект полосы отвода (профиль трассы газопровода) | |
| 3 | 2331.061.П.0/0.1296-ТКР | Раздел 3. Технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения | |
| 4 | 2331.061.П.0/0.1296-ИЛО | Раздел 4. Здания, строения и сооружения, входящие в инфраструктуру линейного объекта | Не разраб. |
| 5 | 2331.061.П.0/0.1296-ПОС | Раздел 5. Проект организации строительства | |
| 6 | 2331.061.П.0/0.1296-ПОД | Раздел 6. Проект организации работ по сносу (демонтажу) линейного объекта | Не разраб. |
| 7 | 2331.061.П.0/0.1296-ООС | Раздел 7. Мероприятия по охране окружающей среды | |
| 8 | 2331.061.П.0/0.1296-ПБ | Раздел 8. Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности | |
| 9 | 2331.061.П.0/0.1296-СМ | Раздел 9. Смета на строительство | |
| 10 | | Раздел 10. Иная документация в случаях, предусмотренных федеральными законами | |
| 10.1 | 2331.061.П.0/0.1296-ПМ.ГОЧС | Раздел 10. Часть 1. Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, мероприятий по противодействию терроризму | |
| 10.2 | 2331.061.П.0/0.1296-РЗ | Раздел 10. Часть 2. Рекультивация земель | |
| 10.3 | 2331.061.П.0/0.1296-ПРБ | Раздел 10. Часть 3. Промышленная безопасность | |
| 10.4 | 2331.061.П.0/0.1296-ДП | Раздел 10. Часть 4. Декларация пожарной безопасности | |
| 10.5 | 2331.061.П.0/0.1296-РЧ | Раздел 10. Часть 5. Расчетная часть | |

| | | | | | | |
|-------------------------------|-------|-----------|------|--|-------|--------|
| 2331.061.П.0/0.1296-СП | | | | | | |
| Изм | Колуч | Лист | №док | Подпись | Дата | |
| | | Поздняков | | | 09.23 | |
| СОСТАВ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ | | | | Стадия | Лист | Листов |
| | | | | П | 1 | 2 |
| | | | | ПРОЕКТНО-КОНСТРУКТОРСКИЙ ЦЕНТР <small>PROJECT DESIGN CENTER</small> | | |

| № тома | Обозначение | Наименование | Примечание |
|--------|--------------------------|--|------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 10.6 | 2331.061.П.0/0.1296-ССО | Раздел 10. Часть 6. Сборник спецификаций основного оборудования и материалов | |
| 10.7 | 2331.061.П.0/0.1296-ИГДИ | Технический отчет по результатам инженерно-геодезических изысканий. Том 1 | |
| 10.8 | 2331.061.П.0/0.1296-ИГИ | Технический отчет по результатам инженерно-геологических изысканий. Том 2 | |
| 10.9 | 2331.061.П.0/0.1296-ИЭИ | Технический отчет по результатам инженерно-экологических изысканий. Том 3 | |
| 10.10 | 2331.061.П.0/0.1296-ИГМИ | Технический отчет по результатам инженерно-гидрометеорологических изысканий. Том 4 | |

| | | | | | | | |
|-----|-------|------|------|---------|------|------------------------|------|
| | | | | | | 2331.061.П.0/0.1296-СП | Лист |
| Изм | Колуч | Лист | №док | Подпись | Дата | | 2 |

1. Основание для разработки проектной документации.

Настоящий проект «Газопровод межпоселковый ГРС Валдай-2 - д.Шуя - д. Нелюшка - д. Терехово Валдайского района Новгородской области» выполнен на основании Договора №8000.253.061-67/1 от 19.07.2021г. между ООО "Газпром проектирование" и ООО «Северная компания», совместно с ООО «Проектно-конструкторский центр» (договор субподряда № СКДГ0760 от 13.09.2021 г. между ООО «Проектно-конструкторский центр» и ООО «Северная компания») в рамках «Программы газификации регионов РФ» (Новгородская область), финансируемой за счет специальной надбавки к тарифу на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Великий Новгород».

2. Исходные данные и условия для подготовки проектной документации.

- Договор №8000.253.061-67/1 от 19.07.2021г. между ООО "Газпром проектирование" и ООО «Северная компания»
- договор № СКДГ0760 от 13.09.2021 г. между ООО «Северная компания» и ООО «Проектно-конструкторский центр»;
- задание на проектирование на выполнение работ «Комплекс работ по разработке схем газоснабжения, проектно-сметной документации, выполнение изыскательских работ с сопровождением получения положительного заключения экспертизы проектной документации»;
- Технические условия АО «Газпром газораспределение Великий Новгород» №84 от 11.10.2021г. на присоединение к сети газораспределения (продление до 31.12.2025);
- технические требования и условия на устройство газопровода среднего давления путем параллельного следования вдоль автомобильной дороги общего пользования регионального значения Боровичи-Валдай, в Валдайском муниципальном районе Новгородской области №116-23;
- технические требования и условия на устройство газопровода среднего давления путем параллельного следования вдоль автомобильной дороги общего пользования регионального значения Шуя – Ужин в Валдайском муниципальном районе Новгородской области №115-23;
- технические условия ПАО «Ростелеком» № 01/17/28281/23 от 16.11.23;
- Исходные данные, подлежащие учету при разработке мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера от Администрации губернатора Новгородской области №АГ-02-03/3320-И от 22.09.2023 г.;
- Письмо о потребителях Администрации Валдайского муниципального района Новгородской области №393 от 27.01.2022г. (с приложением);
- технический отчет по результатам инженерно-геодезических изысканий, выполненный ООО «ПетроСтройИзыскания» в 2023 г.;
- технический отчет по результатам инженерно-геологических изысканий, выполненный ООО «ПетроСтройИзыскания» в 2023 г.;

| | | | | | | | | | |
|--------------|--------------|------------------------|-------|------|--------|-----------------------|---|------|--------|
| Взам.инв. № | Подп. и дата | 2331.061.П.0/0.1296-ПЗ | | | | | | | |
| | | Изм. | Колуч | Лист | № док. | Подп. | Дата | | |
| Инв. № подл. | Разраб. | Гордеева | | | 07.23 | Пояснительная записка | Стадия | Лист | Листов |
| | Н. контр. | Филиппов | | | 07.23 | | П | 1 | |
| | ГИП | Поздняков | | | 07.23 | | ПРОЕКТНО-КОНСТРУКТОРСКИЙ ЦЕНТР PROJECT DESIGN CENTER | | |
| | | | | | | | | | |

- технический отчет по результатам инженерно-гидрометеорологических изысканий, выполненный ООО «ПетроСтройИзыскания» в 2023 г.;
- технический отчет по результатам инженерно-экологических изысканий, выполненный ООО «ПетроСтройИзыскания» в 2023 г.

3. Климатическая, географическая и инженерно-геологическая характеристики района предполагаемого строительства.

Административно изучаемая территория расположена по адресу: Новгородская область, Валдайский район, дер. Шуя, дер. Нелюшка, дер. Терехово.

В геоморфологическом отношении участок распределительного газопровода расположен в пределах холмисто-моренного рельефа.

По данным высотной привязки колебание абсолютных отметок по устьям скважин составляет от 190,9 м до 228,9 м.

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

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

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

В соответствии с картами общего сейсмического районирования территории Российской Федерации – ОСР-15 (А (10%), В (5%), С (1%)), сейсмичность района инженерно-геологических изысканий составляет 5 баллов (СП 14.13330.2011).

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 7,0 м принимают участие:

- современные техногенные образования (t IV) – насыпные грунты: пески средней крупности коричневые, с гравием, со щебнем до 10%;
- современные биогенные отложения (b IV) - почвенно-растительный слой; слабозаторфованные грунты (глины мягкопластичные); торф, черный насыщенный водой сильноразложившийся;
- верхнечетвертичные флювигляциальные отложения (f III) – пески средней плотности коричневые влажные; пески средней крупности средней плотности влажные, насыщенные водой; пески крупные средней плотности влажные, насыщенные водой;
- верхнечетвертичные ледниковые отложения (g III) – суглинки легкие пылеватые текучепластичные, с прослоями (гнездами) песка, с гравием и галькой до 10%; суглинки легкие пылеватые мягкопластичные, с прослоями (гнездами) песка, с гравием и галькой до 10%; суглинки легкие песчанистые тугопластичные, с прослоями (гнездами)

| | | | | | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|-------|------|-------------------------|------|---|-------------|--------------|--------------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подп. | Дата | 2331.061.П.0/0.1296 -ПЗ | Лист | 2 | | | |
| | | | | | | | | | Взам.инв. № | Подп. и дата | Инв. № подл. |
| | | | | | | | | | | | |

песка, с гравием и галькой до 10%; суглинки легкие песчанистые полутвердые, с прослоями (гнездами) песка, с гравием и галькой до 10%.

Интенсивность проявления морозного пучения определяется составом грунтов и условиями промерзания.

Нормативная глубина сезонного промерзания грунтов в Валдайском районе Нижегородской области, рассчитанная согласно СП 22.13330.2016, составляет:

- для песков мелких (ИГЭ-4) – 1,20 м;
- для песков средней крупности (ИГЭ-5), для песков крупных (ИГЭ-6) – 1,28 м;
- для суглинков (ИГЭ-7, ИГЭ – 8, ИГЭ-9, ИГЭ-10) – 0,98 м.

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

- пески мелкие (ИГЭ-4) – практически непучинистые;
- пески средней крупности (ИГЭ-5) – практически непучинистые;
- пески крупные (ИГЭ-6) – практически непучинистые;
- суглинки текучепластичные (ИГЭ-7) – сильнопучинистые и чрезмерно пучинистые;
- суглинки мягкопластичные (ИГЭ-8) – сильнопучинистые и чрезмерно пучинистые;
- суглинки тугопластичные (ИГЭ-9) – среднепучинистые;
- суглинки полутвердые (ИГЭ-10) – слабопучинистые.

На исследованном участке проектируемого газопровода к специфическим грунтам согласно СП 22.13330.2016 отнесены:

- современные техногенные образования (t IV), представленные:

ИГЭ – 1 насыпными грунтами: песками средней крупности коричневыми, с включениями гравия и щебня до 10%. Вскрытая мощность отложений составляет от 0,5 до 2,4 м., их подошва пересечена на глубинах от 0,5 до 2,5 м., абс. отметки от 188,8 до 218,3 м.

Залегают с поверхности. Возраст отсыпки более 10 лет. Грунты неоднородны по составу и свойствам, неравномерно уплотнены, обладают различной сжимаемостью и свойствами морозного пучения.

А также биогенные отложения (b IV), представленные:

ИГЭ – 2 слабозаторфованными грунтами (глинами мягкопластичными). Вскрытая мощность отложений составляет от 0,5 м до 1,3 м., их подошва пересечена на глубине от 0,5 м до 1,3 м., абс. отметка от 213,4 м до 216,9 м.

ИГЭ – 3 торфом черным сильноразложившимся, насыщенным водой. Вскрытая мощность отложений составляет от 0,3 м до 1,4 м., их подошва пересечена на глубине от 0,3 м до 2,5 м., абс. отметка от 193,0 м до 215,3 м.

3.1 Гидрогеологические условия

Гидрогеологические условия территории исследований характеризуются наличием безнапорного водоносного горизонта подземных вод, приуроченных к комплексу совре-

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

| | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|-------|------|-------------------------|------|
| | | | | | | 2331.061.П.0/0.1296 -ПЗ | Лист |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подп. | Дата | | 3 |
| | | | | | | | |

менных биогенных отложений, представленных торфом сильноразложившимся (ИГЭ-1), слабозаторфованными грунтами (ИГЭ-2), верхнечетвертичных флювиогляциальных отложений, представленных песками мелкими коричневыми средней плотности (ИГЭ-4), песками средней крупности коричневыми средней плотности (ИГЭ-5), песками крупными коричневыми средней плотности (ИГЭ-6); верхнечетвертичных ледниковых отложений, представленных суглинками легкими пылеватыми мягкопластичными коричневыми, с прослоями (гнездами песков), с включениями гравия и гальки до 10% (ИГЭ-9), суглинками легкими песчанистыми тугопластичными коричневыми, с прослоями (гнездами песков), с включениями гравия и гальки до 10% (ИГЭ-9).

В период выполнения полевых работ (июнь 2022 г.), грунтовые воды вскрыты на глубинах от 0,0 до 2,5 м, на абс. отметках от 188,8 до 221,6 м. Установившийся уровень зафиксирован на глубине 0,0 до 2,5 м, на абс. отметках от 188,8 до 221,6 м. Местный напор в скважинах не наблюдался.

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

Питание водоносного горизонта происходит за счет инфильтрации атмосферных осадков. Разгрузка происходит в местную гидрографическую сеть (оз. Ужин, оз. Нелюшко, залив Рогатка, оз. Крень, оз. Валдайское, р. Спицинка, р. Валдайка, ручьи) и понижения рельефа.

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 прогнозируемый уровень грунтовых вод, в неблагоприятный период следует ожидать вблизи дневной поверхности на глубине 0,0 до 0,5 м, на абс. отметках от 190,9 м до 228,9 м.

3.2 Коррозионные и агрессивные свойства грунтовых вод и грунтов

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

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

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

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

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

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

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

| | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|-------|------|-------------------------|------|
| | | | | | | 2331.061.П.0/0.1296 -ПЗ | Лист |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подп. | Дата | | 4 |
| | | | | | | | |

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

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

4. Маршрут прохождения газопровода, обоснование выбранного варианта трассы.

Участок работ расположен на территории Валдайского района Новгородской области.

Трасса проектируемого газопровода $\varnothing 110 \times 10,0$ следует от тавровой врезки в газопровод среднего давления $\varnothing 219$ мм, проложенный на выходе из ГРПБ №15 Валдайского района. После чего проектируемый газопровод следует в восточном направлении до автомобильной дороги "Боровичи- Валдай", пересекает ее на км 3+500, затем газопровод прокладывается в северо-восточном направлении вдоль автомобильной дороги «Боровичи- Валдай» км3+500 - 5+621. Далее снова пересекает автомобильную дорогу "Боровичи- Валдай" на км5+621, затем газопровод прокладывается в северном направлении вдоль автомобильной дороги «Боровичи- Валдай» на км5+621 - км6+145, снова пересекая автодорогу на км5+621, и затем прокладывается в северном направлении вдоль автомобильной дороги «Боровичи- Валдай» на км 6+145 - км 8+382. Далее газопровод пересекает автомобильную дорогу "Боровичи- Валдай" на км8+382 (в районе д.Шуя, здание 1а).

Затем газопровод прокладывается в северном направлении по землям населенных пунктов (д. Шуя).

Далее газопровод пересекает автодорогу "Шуя- Ужин" на км 0+305 и прокладывается в северо- западном направлении вдоль автодороги "Шуя- Ужин" по землям сельскохозяйственного назначения.

Затем газопровод пересекает автомобильную дорогу "Шуя- Ужин" на км 1+525 и прокладывается в северном направлении вдоль автодороги "Шуя- Ужин" по землям сельскохозяйственного назначения.

Далее газопровод пересекает автодороги "Шуя- Ужин" на км 3+658, и снова прокладывается в северном направлении вдоль автодороги "Шуя- Ужин" по землям населенных пунктов (д. Нелюшка).

Затем газопровод пересекает автодорогу "Шуя- Ужин" на км 3+761 и снова прокладывается в северо-западном направлении вдоль автодороги "Шуя- Ужин" по землям населенных пунктов (д. Нелюшка). Далее трасса газопровода у д.1 д. Нелюшка поворачивает в западном направлении и прокладывается 280 м, затем поворачивает в северном направлении и следует до автодороги "Шуя- Ужин", после чего трасса газопровода поворачивает налево и прокладывается в северо- западном направлении вдоль автодороги "Шуя- Ужин". Затем трасса газопровода пересекает автодорогу "Шуя- Ужин" на км 4+715. Далее трасса газопровода прокладывается в северном направлении вдоль автодороги "Шуя- Ужин" по землям населенных пунктов (д. Нелюшка).

Затем трасса газопровода пересекает автодорогу "Шуя- Ужин" на км 4+930 и прокладывается в северо-западном направлении вдоль автодороги "Шуя- Ужин" на км 5+015 – 5+320.

Затем трасса газопровода пересекает автодорогу "Шуя- Ужин" на км 5+320 и следует в северо- западном направлении вдоль автодороги "Шуя- Ужин" км 5+320 - 6+010.

| | | | | | | | |
|--------------|--------------|-------------|--------|-------|------|-------------------------|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подп. | Дата | 2331.061.П.0/0.1296 -ПЗ | Лист |
| | | | | | | | |
| Инд. № подл. | Подп. и дата | Взам.инв. № | | | | | |

Затем трасса газопровода пересекает автодорогу "Шуя- Ужин" на км 6+010 и следует в северо- восточном направлении вдоль автодороги "Шуя- Ужин" на км 6+010 - 6+800. Затем трасса газопровода пересекает автодорогу "Шуя- Ужин" на км 6+800 и следует в северо- западном направлении вдоль автодороги "Шуя- Ужин" на км на км 6+800 - 6+990 и снова пересекает автодорогу "Шуя- Ужин" на км 6+990.

Затем трасса газопровода следует в северо- западном направлении вдоль автодороги "Шуя- Ужин" на км 6+990 - 8+080, далее пересекает автодорогу "Шуя- Ужин" на км 8+080. Затем трасса газопровода следует в северо- западном направлении вдоль автодороги "Шуя- Ужин" на км 8+080 - 8+401, далее пересекает автодорогу "Шуя- Ужин" на км 8+401 и завершается отключающим устройством и заглушкой в д. Терехово.

Требований к разработке вариантов прокладки газопроводов заданием на проектирование не предусмотрено.

5. Сведения о линейном объекте.

Линейный объект капитального строительства расположен на территории Валдайского района Новгородской области.

Наименование объекта определено как: «Газопровод межпоселковый ГРС Валдай-2 - д.Шуя - д. Нелюшка - д. Терехово Валдайского района Новгородской области».

Проектируемый объект предназначен для ускорения развития газовой инфраструктуры, повышения надежности системы газоснабжения, обеспечения бесперебойного газоснабжения коммунально-бытовых потребителей, решения экологических, энергетических и социальных проблем Новгородской области.

Источником газоснабжения является ГРС «Валдай-2». Согласно Техническим условиям №№84 от 11.10.2021г. АО «Газпром газораспределение Великий Новгород» проектом предусматривается присоединение газопровода в подземный газопровод Ø219 мм.

Диаметры проектируемого газопровода приняты согласно гидравлическому расчету «Газопровод межпоселковый ГРС Валдай-2 - д.Шуя - д. Нелюшка - д. Терехово Валдайского района Новгородской области» представленной в разделе 2331.061.П.0/0.1296 -РЧ.

Таблица 6.1. Экспликация потребителей природного газа

| Наименование населенного пункта | Газифицируемые объекты | Расчетная формула | Максимальный часовой, м ³ /час |
|---------------------------------|-------------------------------|---|---|
| д. Шуя | ИЖС- 76 (д.) | $V_d^h = \sum_{i=1}^m k_{sim} \cdot q_{nom} \cdot n_i$ | Q=76*3.2*0.85+ +76*1.6*1=328,3 |
| | Сельский дом культуры (1) | $Q_o = \left(24(1+k_1) \cdot \frac{t_{en}-t_{cрв}}{t_{en}-t_{po}} + z \cdot k_1 \cdot k_2 \cdot \frac{t_{en}-t_{cрв}}{t_{en}-t_{po}} \right) \cdot \frac{q_o \cdot F_{sc} \cdot n_o}{n_o}$ | 4,7 |
| | Магазин розничной торговли(2) | | 0,9 |
| | Сельхоз. Предприятие (1) | | 120,0 |

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

| | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|-------|------|-------------------------|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подп. | Дата | 2331.061.П.0/0.1296 -ПЗ | Лист |
| | | | | | | | 6 |

| | | | |
|---------------------|-------------------------------|--|----------------------------------|
| | Котельная д. Шуя (0,9 Гкал/ч) | | 118,4 |
| Итого: | | | 572,3 |
| д. Нелюшка | ИЖС- 15 (д.) | $V_d^h = \sum_{i=1}^m k_{sim} \cdot q_{nom} \cdot n_i$ | Q=15*3.2*0.85+ +15*1.6*1=64,8 |
| Итого: | | | 64,8 |
| д. Терехово | ИЖС- 10 (д.) | $V_d^h = \sum_{i=1}^m k_{sim} \cdot q_{nom} \cdot n_i$ | Q=10*3.2*0.85+ +10*1.6*1=43,2 |
| Итого: | | | 43,2 |
| Итого общ. : | | | 680,3 |

6. Технико-экономические характеристики проектируемого линейного объекта.

Таблица 6.1

| № п/п | Наименование | Потребность в трубе, м | | | Номинальный диаметр крана, марка ГРПШ и ГРПБ | Кол-во, шт. | Примечание |
|----------|---|------------------------|----------------|-------|--|-------------|------------|
| | | Надзем. | Подзем. | Всего | | | |
| 1 | Категория трубопровода | 3 | | | | | |
| 2 | Рабочее давление | 0,005-0,3 МПа | | | | | |
| | Газопровод среднего давления, (P≤0,3 МПа) | | | | | | |
| | Труба Ø159x4,5 ГОСТ 10704-91/В-10 ГОСТ10705-80 усиленная изоляция | - | 1,0 | | | | |
| | ПЭ 100 ГАЗ SDR 11 Ø160x14,6 | - | 994,4 | | | | |
| | ПЭ 100 ГАЗ SDR 11 Ø160x14,6 с защитной оболочкой | - | 5259,6 | | | | |
| | ПЭ 100 ГАЗ SDR 11 Ø110x10,0 | - | 5381,0 | | | | |
| | ПЭ 100 ГАЗ SDR 11 Ø110x10,0 с защитной оболочкой | - | 3064,0 | | | | |
| | Итого Г2 | | 14700,0 | | | | |
| 4 | Общее количество кранов шаровых, из них в т.ч.: | | | | | 13 | |
| | - подземных (на газопроводе и ответвлениях) | | | | DN 150 | 2 | |
| | | | | | DN 100 | 1 | |
| 5 | Общее количество переходов методом ГНБ/ННБ, из них в т.ч.: | | | | | 67 | L=8655,7м |

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

| | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|-------|------|-------------------------|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подп. | Дата | 2331.061.П.0/0.1296 -ПЗ | Лист |
| | | | | | | | 7 |

| | | | | | | | | |
|-----------|--|---|--|--|--|--|-----------|---------------------------|
| | - с автодорогами регионального и местного значения, водными преградами (ННБ) | | | | | | 67 | L=8655,7м |
| 6 | Защитные футляры | | | | | | | |
| | закрытым способом: | | | | | | | |
| | ПЭ 100 ГАЗ SDR 11 Ø225x20,5 | - | | | | | 13 | L=289,3 |
| | ПЭ 100 ГАЗ SDR 11 Ø315x28,6 | - | | | | | 5 | L=90,7 |
| | Итого: | | | | | | 18 | L=380,0 |
| 7 | Общий расчетный расход газа, в т.ч. | | | | | | | B=680,3 м ³ /ч |
| 8 | Площадь земель, представляемых для строительства объекта во временное пользование, га | | | | | | 13,2 | |
| 9 | Площадь земель, представляемых для строительства объекта в постоянное пользование, га | | | | | | 0,0214 | |
| 10 | Площадь лесных участков, га | | | | | | - | |
| 11 | Рекультивация, га | | | | | | 13,2 | |

Протяжённость газопровода общая: **14700,0 м.**

Все материалы, оборудование, изделия и комплектующие, предусмотренные проектной документацией, имеют сертификат СДС Газсерт или Интергазсерт. Копии действующих сертификатов приложены к Разделу 3 Том 3 ТКР настоящей проектной документации. Все применённые технические решения соответствуют предусмотренным в нормативно-технических документах.

Эксплуатация объекта предусмотрена без постоянного присутствия обслуживающего персонала.

7. Сведения о земельных участках, изымаемых во временное (на период строительства) и постоянное пользование, обоснование размеров изымаемого земельного участка.

Отчуждение земель во временное (краткосрочное) пользование выполняется только на период производства строительно-монтажных работ. Все строительные работы должны проводиться исключительно в пределах полосы отвода.

Потребность в земельных ресурсах для строительства проектируемого газопровода определена с учетом принятых проектных решений, схем расстановки механизмов, отвалов растительного и минерального грунта и плети сваренной трубы газопровода.

На период строительства подземного газопровода предусмотрена полоса временного отвода площадью 131561 м². Охранная зона газопровода:

1) вдоль трассы газопровода на расстоянии 2 м с каждой стороны газопровода;

На всех участках, предоставленных во временное пользование, по окончании строительства газопровода должно быть восстановлено наружное благоустройство или выполнена рекультивация.

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

| | | | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|-------|------|-------------------------|--|--|------|
| | | | | | | | | | Лист |
| | | | | | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подп. | Дата | 2331.061.П.0/0.1296 -ПЗ | | | 8 |

Объезды строительной техники предусмотрены по существующим дорогам и существующим съездам с дороги.

Складирование материалов и изделий предусмотрено на базе подрядчика, в связи с этим отвод земель для складирования материалов по трассе газопровода не предусматривается.

Карьеры для добычи инертных материалов используются существующие.

В постоянное использование изымаются земли под строительство площадочных сооружений (ГРПШ) и под установку опознавательных столбов, коверов, свечи вытяжной, подземных отключающих устройств в ограждении.

Размеры отвода земель, под площадочные сооружения, определены исходя из технологической целесообразности и с учетом действующих норм и правил проектирования.

Во временное пользование при строительстве отводятся земли, представленные в таблице 7.1.

Таблица 7.1*

| № п/п | Кадастровый номер земельного участка или номер кадастрового квартала | Категория земель | Правообладатель | Пикеты | Площадь, кв. м |
|-------|--|--|---|----------------------------|----------------|
| 1 | 53:03:1423001:15/чзу1 53:03:0000000:40 | Земли особо охраняемых территорий и объектов | Российская Федерация | 1ПК0+1ПК2+83,2 | 2913 |
| 2 | 53:03:0000000:1359 9/чзу2 | Земли промышленности | Новгородская область Российской Федерации | 1ПК2+83,2 - 1ПК2+87,5 | 42 |
| 3 | 53:03:0000000:200/ чзу1 | Земли промышленности | Государственное областное казенное учреждение "Управление автомобильных дорог Новгородской области "Новгородавтодор", ИНН: 5321047240 | 1ПК2+87,5 – 1ПК24+76,1 | 13816 |
| 4 | 53:03:0000000:1359 9/чзу9 | Земли промышленности | Новгородская область Российской Федерации | - | 961 |
| 5 | 53:03:0000000:1359 9/чзу8 | Земли промышленности | Новгородская область Российской Федерации | - | 576 |
| 6 | 53:03:0000000:1359 9/чзу7 | Земли промышленности | Новгородская область Российской Федерации | - | 853 |
| 8 | 53:03:0000000:1359 9/чзу6 | Земли промышленности | Новгородская область Российской Федерации | - | 1166 |
| 9 | 53:03:0000000:1359 9/чзу5 | Земли промышленности | Новгородская область Российской Федерации | 1ПК24+76,1 – 1ПК25+56,1 | 399 |

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

| | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|-------|------|-------------------------|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подп. | Дата | 2331.061.П.0/0.1296 -ПЗ | Лист |
| | | | | | | | 9 |

| № п/п | Кадастровый номер земельного участка или номер кадастрового квартала | Категория земель | Правообладатель | Пикеты | Площадь, кв. м |
|-------|--|--|---|---|----------------|
| 10 | 53:03:1423001:3У1 | Земли особо охраняемых территорий и объектов | Российская Федерация | - | 1 |
| 11 | 53:03:0000000 | Земли водного фонда | Новгородская область Российской Федерации | 1ПК25+56,1 – 1ПК25+65,0 | 43 |
| 12 | 53:03:0000000:1359 9/чзу1 | Земли промышленности | Новгородская область Российской Федерации | 1ПК25+65,0 – 1ПК26+35 | 527 |
| 13 | 53:03:0000000:200/чзу3 | Земли промышленности | Государственное областное казенное учреждение "Управление автомобильных дорог Новгородской области "Новгородавтодор", ИНН: 5321047240 | 1ПК26+35 – 1ПК27+76,4 1ПК28+28,6 - 1ПК32+55 | 3523 |
| 14 | 53:03:0000000:1359 9/чзу4 | Земли промышленности | Новгородская область Российской Федерации | 1ПК27+76,4 – 1ПК28+28,6 | 461 |
| 15 | 53:03:0000000:1359 9/чзу3 | Земли промышленности | Новгородская область Российской Федерации | 1ПК32+55 – 1ПК35+54,9 1ПК38+93,6 – 1ПК40+10,9 | 3474 |
| 16 | 53:03:0000000:200/чзу1 | Земли промышленности | Государственное областное казенное учреждение "Управление автомобильных дорог Новгородской области "Новгородавтодор", ИНН: 5321047240 | 1ПК35+54,9 – 1ПК38+93,6 1ПК40+10,9 - 1ПК43+30,5 | 5555 |
| 17 | 53:03:0000000:1346 8/чзу1 | Земли населенных пунктов | Новгородская область Российской Федерации | 1ПК43+30,5 - 1ПК52+18,6 | 5735 |
| 18 | 53:03:1426001:3У3 | Земли населенных пунктов | Администрация Валдайского муниципального района Новгородской области | - | 75 |
| 19 | 53:03:1426001:252/чзу1 | Земли населенных пунктов | Государственное областное казенное учреждение «Управление автомобильных дорог Новгородской области «Новгородавтодор» | - | 3 |
| 20 | 53:03:1426001:252/чзу2 | Земли населенных пунктов | Государственное областное казенное учреждение | - | 985 |

| | | | | | |
|------|--------|------|--------|-------|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подп. | Дата |
| | | | | | |

| | | | | | |
|------|--------|------|--------|-------|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подп. | Дата |
| | | | | | |

2331.061.П.0/0.1296 -ПЗ

| № п/п | Кадастровый номер земельного участка или номер кадастрового квартала | Категория земель | Правообладатель | Пикеты | Площадь, кв. м |
|-------|--|--------------------------|---|-------------------------|----------------|
| | | | «Управление автомобильных дорог Новгородской области «Новгородавтдор»» | | |
| 21 | 53:03:1426001:3У4 | Земли населенных пунктов | Администрация Валдайского муниципального района Новгородской области | - | 1 |
| 22 | 53:03:1426001:3У5 | Земли населенных пунктов | Администрация Валдайского муниципального района Новгородской области | - | 4 |
| 23 | 53:03:1426001:3У1 | Земли населенных пунктов | Администрация Валдайского муниципального района Новгородской области | - | 343 |
| 24 | 53:03:1426001:3У2 | Земли населенных пунктов | Администрация Валдайского муниципального района Новгородской области | - | 19 |
| 25 | 53:03:1420001:3У1 | Земли населенных пунктов | Администрация Валдайского муниципального района Новгородской области | - | 5 |
| 26 | 53:03:1420001:22/ч зу1 | Земли населенных пунктов | Общество с ограниченной ответственностью "Валдайское подворье", ИНН: 5302014048 | - | 24 |
| 27 | 53:03:1426002:131/ч зу1 | Земли населенных пунктов | Новгородская область Российской Федерации | 1ПК52+18,6 – 1ПК54+4 | 1828 |
| 28 | 53:03:1426002:3У5 | Земли населенных пунктов | Администрация Валдайского муниципального района Новгородской области | 1ПК54+4 – 1ПК54+30 | 274 |
| 29 | 53:03:1426002 | Земли водного фонда | Администрация Валдайского муниципального района Новгородской области | 1ПК54+30 – 1ПК54+33,8 | 24 |
| 30 | 53:03:1426002:3У4 | Земли населенных пунктов | Администрация Валдайского муниципального района Новгородской области | 1ПК54+33,8 – 1ПК56+78,3 | 2440 |
| 31 | 53:03:1426002 | Земли водного фонда | Администрация Валдайского муниципального района | 1ПК56+78,3 – 1ПК56+82,3 | 38 |

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

2331.061.П.0/0.1296 -ПЗ

Лист

11

| № п/п | Кадастровый номер земельного участка или номер кадастрового квартала | Категория земель | Правообладатель | Пикеты | Площадь, кв. м |
|-------|--|--|---|--|----------------|
| | | | Новгородской области | | |
| 32 | 53:03:1426002:3У3 | Земли населенных пунктов | Администрация Валдайского муниципального района Новгородской области | - | 1 |
| 33 | 53:03:1426002:3У2 | Земли населенных пунктов | Администрация Валдайского муниципального района Новгородской области | 1ПК56+82,3 – 1ПК62+61,4 | 5389 |
| 34 | 53:03:0000000:13397/чзу2 | Земли населенных пунктов | Новгородская область | 1ПК62+61,4 – 1ПК62+79,7 | 198 |
| 35 | 53:03:1426002:134/чзу1 | Земли населенных пунктов | Новгородская область Российской Федерации | 1ПК62+79,7 – 1ПК63+6,6 | 225 |
| 36 | 53:03:1426002:3У1 | Земли населенных пунктов | Администрация Валдайского муниципального района Новгородской области | 1ПК63+6,6 – 1ПК64+4,6 | 963 |
| 37 | 53:03:0000000:13397/чзу1 | Земли населенных пунктов | Новгородская область | - | 9 |
| 38 | 53:03:1409001:3У3 | Земли населенных пунктов | Администрация Валдайского муниципального района Новгородской области | 1ПК64+4,6 – 1ПК64+11,1 | 65 |
| 39 | 53:03:1409001:25/чзу1 | Земли сельскохозяйственного назначения | Общество с ограниченной ответственностью "Валдайское подворье", ИНН: 5302014048 | 1ПК64+11,1 – 1ПК69+82,6 1ПК70+19,3 – 1ПК70+80,2 | 5013 |
| 40 | 53:03:0000000:197/чзу13 | Земли промышленности | Государственное областное казенное учреждение "Управление автомобильных дорог Новгородской области "Новгородавтодор", ИНН: 5321047240 | - | 53 |
| 41 | 53:03:0000000:13625/чзу4 | Земли промышленности | Новгородская область | 1ПК69+82,6 – 1ПК70+19,3 | 1396 |
| 42 | 53:03:1409001:3У2(1) | Земли сельскохозяйственного назначения | Администрация Валдайского муниципального района Новгородской области | 1ПК70+80,2 – 1ПК70+88,5 | 103 |

| | | | | | |
|---------------|--------------|-------------|--------|-------|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подп. | Дата |
| | | | | | |
| Индв. № подл. | Подп. и дата | Взам.инв. № | | | |

2331.061.П.0/0.1296 -ПЗ

Лист

12

| № п/п | Кадастровый номер земельного участка или номер кадастрового квартала | Категория земель | Правообладатель | Пикеты | Площадь, кв. м |
|-------|--|--|---|---|----------------|
| | 53:03:1409001:3У2 (2) | Земли сельскохозяйственного назначения | Администрация Валдайского муниципального района Новгородской области | - | 118 |
| | 53:03:1409001:3У2 (3) | Земли сельскохозяйственного назначения | Администрация Валдайского муниципального района Новгородской области | - | 77 |
| | 53:03:1409001:3У2 (4) | Земли сельскохозяйственного назначения | Администрация Валдайского муниципального района Новгородской области | - | 22 |
| 43 | 53:03:0000000:197/чзу12 | Земли промышленности | Государственное областное казенное учреждение "Управление автомобильных дорог Новгородской области "Новгородавтодор", ИНН: 5321047240 | - | 14 |
| 44 | 53:03:1409001:24/чзу1 | Земли сельскохозяйственного назначения | Новгородская область Российской Федерации | 1ПК70+88,5 – 1ПК75+1,2 | 3941 |
| 45 | 53:03:1409001:3У4 | Земли сельскохозяйственного назначения | Администрация Валдайского муниципального района Новгородской области | 1ПК75+1,2 – 1ПК75+4,8 | 204 |
| 46 | 53:03:0000000:197/чзу11 | Земли промышленности | Государственное областное казенное учреждение "Управление автомобильных дорог Новгородской области "Новгородавтодор", ИНН: 5321047240 | 1ПК75+4,8 1ПК75+20,1 | 155 |
| 47 | 53:03:1434001:10/чзу1 | Земли сельскохозяйственного назначения | Аренда: Общество с ограниченной ответственностью "Валдайское подворье", ИНН: 5302014048 | 1ПК75+20,1 – 1ПК77+73,3 | 2531 |
| 48 | 53:03:1434001:3У5 | Земли водного фонда | Российская Федерация | 1ПК77+73,3 – 1ПК77+76 | 27 |
| 49 | 53:03:0000000:10768/чзу3 | Земли сельскохозяйственного назначения | Аренда: Общество с ограниченной ответственностью | 1ПК77+76 – 1ПК80+2 1ПК80+28 – 1ПК82+29,9 | 9777 |

| | | | | | |
|---------------|--------------|--------------|--------|-------|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подп. | Дата |
| | | | | | |
| Инва. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № | | | |

2331.061.П.0/0.1296 -ПЗ

Лист

13

| № п/п | Кадастровый номер земельного участка или номер кадастрового квартала | Категория земель | Правообладатель | Пикеты | Площадь, кв. м |
|-------|--|--|---|-------------------------|----------------|
| | | | "Валдайское подворье", ИНН: 5302014048 | 1ПК82+83,6 – 1ПК88+68,9 | |
| 50 | 53:03:0000000:13625/чзу3 | Земли промышленности | Новгородская область Российской Федерации | 1ПК82+29,9 – 1ПК82+83,6 | 481 |
| 51 | 53:03:0000000:197/чзу10 | Земли промышленности | Государственное областное казенное учреждение "Управление автомобильных дорог Новгородской области "Новгородавтодор", ИНН: 5321047240 | 1ПК80+2 – 1ПК80+28 | 361 |
| 52 | 53:03:0000000:197/чзу8 | Земли промышленности | Государственное областное казенное учреждение "Управление автомобильных дорог Новгородской области "Новгородавтодор", ИНН: 5321047240 | - | 155 |
| 53 | 53:03:0000000:197/чзу7 | Земли промышленности | Государственное областное казенное учреждение "Управление автомобильных дорог Новгородской области "Новгородавтодор", ИНН: 5321047240 | - | 119 |
| 54 | 53:03:0000000:197/чзу6 | Земли промышленности | Государственное областное казенное учреждение "Управление автомобильных дорог Новгородской области "Новгородавтодор", ИНН: 5321047240 | - | 18 |
| 55 | 53:03:1434001:134/чзу2 | Земли сельскохозяйственного назначения | ПБП: Областное автономное профессиональное образовательное учреждение "Валдайский аграрный техникум", ИНН: 5302014538 | 1ПК88+68,9– 1ПК89+0 | 282 |
| 56 | 53:03:0000000:197/чзу5 | Земли промышленности | Государственное областное казенное учреждение "Управление автомобильных дорог Новгородской | 1ПК89+0 – 1ПК90+15 | 981 |

| | | | | | |
|---------------|--------------|--------------|--------|-------|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подп. | Дата |
| | | | | | |
| Индв. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № | | | |

2331.061.П.0/0.1296 -ПЗ

Лист

14

| № п/п | Кадастровый номер земельного участка или номер кадастрового квартала | Категория земель | Правообладатель | Пикеты | Площадь, кв. м |
|-------|--|--|---|---|----------------|
| | | | области "Новгородавтодор", ИНН: 5321047240 | | |
| 57 | 53:03:1434001:134/чзу1 | Земли сельскохозяйственного назначения | ПБП: Областное автономное профессиональное образовательное учреждение "Валдайский аграрный техникум", ИНН: 5302014538 | 1ПК90+15 – 1ПК91+1,4 | 884 |
| 58 | 53:03:0000000:10768/чзу2 | Земли сельскохозяйственного назначения | Аренда: Общество с ограниченной ответственностью "Валдайское подворье", ИНН: 5302014048 | - | 151 |
| 59 | 53:03:0000000:13625/чзу | Земли промышленности | Новгородская область Российской Федерации | - | 14 |
| 60 | 53:03:0000000:10768/чзу1 | Земли сельскохозяйственного назначения | Аренда: Общество с ограниченной ответственностью "Валдайское подворье", ИНН: 5302014048 | 1ПК91+1,4 – 1ПК1ПК94+0 1ПК94+37,3 – 1ПК95+0 | 3205 |
| 61 | 53:03:0000000:197/чзу4 | Земли промышленности | Государственное областное казенное учреждение "Управление автомобильных дорог Новгородской области "Новгородавтодор", ИНН: 5321047240 | - | 11 |
| 62 | 53:03:1434001:3У2 | Земли сельскохозяйственного назначения | Администрация Валдайского муниципального района Новгородской области | 1ПК94+0 – 1ПК94+37,3 | 617 |
| 63 | 53:03:0000000:197/чзу4 | Земли промышленности | Государственное областное казенное учреждение "Управление автомобильных дорог Новгородской области "Новгородавтодор", ИНН: 5321047240 | - | 0,4 |
| 64 | 53:03:0000000:13625/чзу2 | Земли промышленности | Новгородская область Российской Федерации | - | 115 |
| 65 | 53:03:1434001:3У1 | Земли сельскохозяйственного назначения | Администрация Валдайского муниципального района | 1ПК95+0 – 1ПК95+19,9 | 137 |

| | | | | | |
|---------------|--------------|--------------|--------|-------|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подп. | Дата |
| | | | | | |
| Индв. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № | | | |

2331.061.П.0/0.1296 -ПЗ

| № п/п | Кадастровый номер земельного участка или номер кадастрового квартала | Категория земель | Правообладатель | Пикеты | Площадь, кв. м |
|-------|--|--------------------------|---|---|----------------|
| | | | Новгородской области | | |
| 66 | 53:03:0000000:1362 5/чзу2 | Земли промышленности | | - | 113 |
| 67 | 53:03:1413001:3У8 | Земли населенных пунктов | Администрация Валдайского муниципального района Новгородской области | 1ПК95+19,9 – 1ПК96+71,7 | 1513 |
| 68 | 53:03:0000000:1339 6/чзу5 | Земли населенных пунктов | Государственное областное казенное учреждение "Управление автомобильных дорог Новгородской области "Новгородавтодор", ИНН: 5321047240 | 1ПК96+71,7 – 1ПК96+92,1 1ПК98+1 – 1ПК98+19,1 | 526 |
| 69 | 53:03:1409001:3У1 | Земли населенных пунктов | Администрация Валдайского муниципального района Новгородской области | 1ПК96+92,1 – 1ПК96+93,9 | 192 |
| 70 | 53:03:0000000:1082 7/чзу1 | Земли населенных пунктов | Аренда: Общество с ограниченной ответственностью "Валдайское подворье", ИНН: 5302014048 | 1ПК96+93,9 – 1ПК98+1 | 765 |
| 71 | 53:03:1413001:3У7 | Земли населенных пунктов | Администрация Валдайского муниципального района Новгородской области | 1ПК98+19,1 – 1ПК106+5,3 | 7303 |
| 72 | 53:03:0000000:1339 6/чзу4 | Земли населенных пунктов | Государственное областное казенное учреждение "Управление автомобильных дорог Новгородской области "Новгородавтодор", ИНН: 5321047240 | - | 150 |
| 73 | 53:03:0000000:1339 6/чзу3 | Земли населенных пунктов | Государственное областное казенное учреждение "Управление автомобильных дорог Новгородской области "Новгородавтодор", ИНН: 5321047240 | - | 116 |

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

| | | | | | |
|------|--------|------|--------|-------|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подп. | Дата |
| | | | | | |

2331.061.П.0/0.1296 -ПЗ

| № п/п | Кадастровый номер земельного участка или номер кадастрового квартала | Категория земель | Правообладатель | Пикеты | Площадь, кв. м |
|-------|--|--------------------------|---|--|----------------|
| 74 | 53:03:1413001:253/чзу1 | Земли населенных пунктов | Новгородская область Российской Федерации | 1ПК106+5,3 – 1ПК106+43,6 | 384 |
| 75 | 53:03:1413001:3У9 | Земли населенных пунктов | Администрация Валдайского муниципального района Новгородской области | 1ПК106+43,6 – 1ПК106+50,6 1ПК106+56,3 – 1ПК106+84 | 353 |
| 76 | 53:03:1413001 | Земли водного фонда | Администрация Валдайского муниципального района Новгородской области | 1ПК106+50,6 – 1ПК106+56,3 | 53 |
| 77 | 53:03:1413001 | Земли водного фонда | Администрация Валдайского муниципального района Новгородской области | 1ПК106+84 – 1ПК106+84,9 | 10 |
| 78 | 53:03:1413001:3У6 | Земли населенных пунктов | Администрация Валдайского муниципального района Новгородской области | 1ПК106+84,9 – 1ПК106+79,8 | 863 |
| 79 | 53:03:0000000:1339 6/чзу2 | Земли населенных пунктов | Новгородская область | 1ПК106+79,8 – 1ПК107+95,8 | 220 |
| 80 | 53:03:1413001:3У5 | Земли населенных пунктов | Администрация Валдайского муниципального района Новгородской области | - | 2 |
| 81 | 53:03:0000000:1362 6/чзу2 | Земли населенных пунктов | Новгородская область Российской Федерации | 1ПК107+95,8 – 1ПК108+0 | 42 |
| 82 | 53:03:0000000:1077 1/чзу1 | Земли населенных пунктов | Новгородская область Российской Федерации | 1ПК108+0 – 1ПК110+26,5 | 2080 |
| 83 | 53:03:1413001:3У3 | Земли населенных пунктов | Администрация Валдайского муниципального района Новгородской области | - | 7 |
| 84 | 53:03:0000000:1339 6/чзу1 | Земли населенных пунктов | Государственное областное казенное учреждение "Управление автомобильных дорог Новгородской области "Новгородавтодор", ИНН: 5321047240 | 1ПК110+26,5 – 1ПК110+36,7 | 104 |
| 85 | 53:03:1413001:3У2 | Земли населенных пунктов | Администрация Валдайского муниципального района | - | 172 |

| | | | | | |
|---------------|--------------|--------------|--------|-------|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подп. | Дата |
| | | | | | |
| Инва. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № | | | |

2331.061.П.0/0.1296 -ПЗ

Лист

17

| № п/п | Кадастровый номер земельного участка или номер кадастрового квартала | Категория земель | Правообладатель | Пикеты | Площадь, кв. м |
|-------|--|--|---|--|----------------|
| | | | Новгородской области | | |
| 86 | 53:03:0000000:197/чзу14 | Земли населенных пунктов | Государственное областное казенное учреждение "Управление автомобильных дорог Новгородской области "Новгородавтодор", ИНН: 5321047240 | 1ПК110+36,7 – 1ПК110+49,8 | 124 |
| 87 | 53:03:1413001:3У1 | Земли сельскохозяйственного назначения | Администрация Валдайского муниципального района Новгородской области | 1ПК110+49,8 – 1ПК111+22,7 | 711 |
| 88 | 53:03:0000000:13598/чзу15 | Земли промышленности | Государственное областное казенное учреждение "Управление автомобильных дорог Новгородской области "Новгородавтодор", ИНН: 5321047240 | 1ПК111+22,7 – 1ПК111+24,7 | 29 |
| 89 | 53:03:0000000:197/чзу2 | Земли промышленности | Государственное областное казенное учреждение "Управление автомобильных дорог Новгородской области "Новгородавтодор", ИНН: 5321047240 | 1ПК111+24,7 – 1ПК121+23,6 1ПК121+45,6 – 1ПК121+58,9 | 8613 |
| 90 | 53:03:1405001:185/чзу1 | Земли промышленности | Новгородская область Российской Федерации | 1ПК121+58,9 – 1ПК121+67,3 | 107 |
| 91 | 53:03:0000000:13598/чзу14 | Земли промышленности | Государственное областное казенное учреждение "Управление автомобильных дорог Новгородской области "Новгородавтодор", ИНН: 5321047240 | - | 29 |
| 92 | 53:03:0000000:13598/чзу2 | Земли промышленности | Государственное областное казенное учреждение «Управление автомобильных дорог Новгородской области «Новгородавтодор» | - | 2 |

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

2331.061.П.0/0.1296 -ПЗ

Лист

18

| № п/п | Кадастровый номер земельного участка или номер кадастрового квартала | Категория земель | Правообладатель | Пикеты | Площадь, кв. м |
|-------|--|--|---|---------------------------|----------------|
| 93 | 53:03:0000000:13598 /чзу12 | Земли промышленности | областное казенное учреждение "Управление автомобильных дорог Новгородской области "Новгородавтодор", ИНН: 5321047240Новгородской области | - | 196 |
| 94 | 53:03:0000000:13598 /чзу11 | Земли промышленности | Государственное областное казенное учреждение "Управление автомобильных дорог Новгородской области "Новгородавтодор", ИНН: 5321047240 | - | 174 |
| 95 | 53:03:1405001:3У14 | Земли сельскохозяйственного назначения | Администрация Валдайского муниципального района Новгородской области | - | 45 |
| 96 | 53:03:0000000:13598 /чзу10 | Земли промышленности | Государственное областное казенное учреждение "Управление автомобильных дорог Новгородской области "Новгородавтодор", ИНН: 5321047240 | - | 164 |
| 97 | 53:03:0000000:13598 /чзу9 | Земли промышленности | Государственное областное казенное учреждение "Управление автомобильных дорог Новгородской области "Новгородавтодор", ИНН: 5321047240 | - | 129 |
| 98 | 53:03:1405001:3У13 | Земли сельскохозяйственного назначения | Администрация Валдайского муниципального района Новгородской области | 1ПК121+23,6 – 1ПК121+40,3 | 59 |
| 99 | 53:03:0000000:13598 /чзу7 | Земли промышленности | Государственное областное казенное учреждение "Управление автомобильных дорог Новгородской области "Новгородавтодор", ИНН: 5321047240 | 1ПК121+67,3 – 1ПК125+0 | 1190 |

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

| | | | | | |
|------|--------|------|--------|-------|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подп. | Дата |
| | | | | | |

2331.061.П.0/0.1296 -ПЗ

| № п/п | Кадастровый номер земельного участка или номер кадастрового квартала | Категория земель | Правообладатель | Пикеты | Площадь, кв. м |
|-------|--|--|---|--|----------------|
| 100 | 53:03:0000000:197/чзу1 | Земли промышленности | Государственное областное казенное учреждение "Управление автомобильных дорог Новгородской области "Новгородавтодор", ИНН: 5321047240 | 1ПК125+0 – 1ПК128+0 1ПК128+24,1 – 1ПК128+57,7 1ПК129+51,0 – 1ПК129+89,0 1ПК130+22,7 – 1ПК131+80 | 4997 |
| 101 | 53:03:0000000:13598/чзу4 | Земли промышленности | Государственное областное казенное учреждение "Управление автомобильных дорог Новгородской области "Новгородавтодор", ИНН: 5321047240 | 1ПК128+57,7 – 1ПК129+51,0 | 327 |
| 102 | 53:03:1405001:3У11 | Земли сельскохозяйственного назначения | Администрация Валдайского муниципального района Новгородской области | - | 39 |
| 103 | 53:03:0000000:13598/чзу9 | Земли промышленности | Государственное областное казенное учреждение "Управление автомобильных дорог Новгородской области "Новгородавтодор", ИНН: 5321047240 | - | 129 |
| 104 | 53:03:1405001:3У10 | Земли сельскохозяйственного назначения | Администрация Валдайского муниципального района Новгородской области | - | 71 |
| | 53:03:0000000:13598/чзуб6 | Земли промышленности | Государственное областное казенное учреждение "Управление автомобильных дорог Новгородской области "Новгородавтодор", ИНН: 5321047240 | - | 36 |
| 105 | 53:03:0000000:13598/чзу5 | Земли промышленности | Государственное областное казенное учреждение "Управление автомобильных дорог Новгородской области "Новгородавтодор", ИНН: 5321047240 | 1ПК128+0 – 1ПК128+24,1 | 212 |

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

| | | | | | |
|------|--------|------|--------|-------|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подп. | Дата |
| | | | | | |

2331.061.П.0/0.1296 -ПЗ

| № п/п | Кадастровый номер земельного участка или номер кадастрового квартала | Категория земель | Правообладатель | Пикеты | Площадь, кв. м |
|-------|--|--|---|---------------------------|----------------|
| 106 | 53:03:1405001:3У8 | Земли сельскохозяйственного назначения | Администрация Валдайского муниципального района Новгородской области | - | 3 |
| 107 | 53:03:0000000:13598/чзу3 | Земли промышленности | Государственное областное казенное учреждение "Управление автомобильных дорог Новгородской области "Новгородавтодор", ИНН: 5321047240 | 1ПК129+89,0 - 1ПК130+22,7 | 238 |
| 108 | 53:03:0000000:13598/чзу2 | Земли промышленности | Государственное областное казенное учреждение "Управление автомобильных дорог Новгородской области "Новгородавтодор", ИНН: 5321047240 | - | 80 |
| 109 | 53:03:0000000:13598/чзу1 | Земли промышленности | Государственное областное казенное учреждение "Управление автомобильных дорог Новгородской области "Новгородавтодор", ИНН: 5321047240 | - | 15 |
| 110 | 53:03:1405001:3У5 | Земли сельскохозяйственного назначения | Администрация Валдайского муниципального района Новгородской области | 1ПК131+80 – 1ПК136+72,7 | 4914 |
| 111 | 53:03:1405001:68/чзу1 | Земли сельскохозяйственного назначения | Новгородская область Российской Федерации | - | 30 |
| 112 | 53:03:1405001:3У6 | Земли сельскохозяйственного назначения | Администрация Валдайского муниципального района Новгородской области | - | 25 |
| 113 | 53:03:0000000:197/чзу16 | Земли промышленности | Государственное областное казенное учреждение "Управление автомобильных дорог Новгородской области "Новгородавтодор", ИНН: 5321047240 | - | 3 |

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

| | | | | | |
|------|--------|------|--------|-------|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подп. | Дата |
| | | | | | |

2331.061.П.0/0.1296 -ПЗ

| № п/п | Кадастровый номер земельного участка или номер кадастрового квартала | Категория земель | Правообладатель | Пикеты | Площадь, кв. м |
|-------|--|--|---|---------------------------|----------------|
| 114 | 53:03:0000000:197/чзу15 | Земли промышленности | Государственное областное казенное учреждение "Управление автомобильных дорог Новгородской области "Новгородавтодор", ИНН: 5321047240 | - | 6 |
| 115 | 53:03:0000000:13395/чзу3 | Земли населенных пунктов | Государственное областное казенное учреждение "Управление автомобильных дорог Новгородской области "Новгородавтодор", ИНН: 5321047240 | - | 8 |
| 116 | 53:03:1405001:3У4 | Земли населенных пунктов | Администрация Валдайского муниципального района Новгородской области | 1ПК136+72,7 - 1ПК137+79,9 | 1066 |
| 117 | 53:03:0000000:13391/чзу2 | Земли промышленности | Новгородская область Российской Федерации | 1ПК137+79,9 – 1ПК137+97,4 | 177 |
| 118 | 53:03:0000000:13632/чзу1 | Земли населенных пунктов | Новгородская область Российской Федерации | 1ПК137+97,4 – 1ПК138+0 | 294 |
| 119 | 53:03:1405001:67/чзу1 | Земли населенных пунктов | Новгородская область Российской Федерации | 1ПК138+0 – 1ПК143+2,3 | 4711 |
| 120 | 53:03:1405001:3У3 | Земли сельскохозяйственного назначения | Администрация Валдайского муниципального района Новгородской области | - | 10 |
| 121 | 53:03:1405001:3У2 | Земли сельскохозяйственного назначения | Администрация Валдайского муниципального района Новгородской области | - | 27 |
| 122 | 53:03:1405001:3У1 | Земли сельскохозяйственного назначения | Администрация Валдайского муниципального района Новгородской области | 1ПК143+2,3 - 1ПК143+7,7 | 54 |
| 123 | 53:03:0000000:13391/чзу1 | Земли промышленности | Новгородская область Российской Федерации | 1ПК143+7,7 – 1ПК143+18,5 | 104 |
| 124 | 53:03:0000000:13395/чзу2 | Земли населенных пунктов | Государственное областное казенное учреждение | 1ПК143+18,5 – 1ПК143+28,8 | 106 |

| | | | | | |
|---------------|--------------|--------------|--------|-------|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подп. | Дата |
| | | | | | |
| Инва. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № | | | |

2331.061.П.0/0.1296 -ПЗ

Лист

22

| № п/п | Кадастровый номер земельного участка или номер кадастрового квартала | Категория земель | Правообладатель | Пикеты | Площадь, кв. м |
|---------------|--|--|---|-------------------------|----------------|
| | | | "Управление автомобильных дорог Новгородской области "Новгородавтодор" | | |
| 125 | 53:03:1411001:3У3 | Земли населенных пунктов | Администрация Валдайского муниципального района Новгородской области | 1ПК143+28,8 – 1ПК145+88 | 2388 |
| 126 | 53:03:1411001 | Земли водного фонда | Администрация Валдайского муниципального района Новгородской области | 1ПК145+88 – 1ПК145+89,7 | 14 |
| 127 | 53:03:1411001:3У2 | Земли населенных пунктов | Администрация Валдайского муниципального района Новгородской области | 1ПК145+89,7 – 1ПК146+58 | 678 |
| 128 | 53:03:0000000:1339 5/чзу1 | Земли населенных пунктов | Государственное областное казенное учреждение "Управление автомобильных дорог Новгородской области "Новгородавтодор" | 1ПК146+58 – 1ПК146+79 | 210 |
| 129 | 53:03:1411001:3У1 | Земли населенных пунктов | Администрация Валдайского муниципального района Новгородской области | 1ПК146+79 – 1ПК147+0 | 209 |
| 130 | 53:03:0000000:197/чзу9 | Земли промышленности | Государственное областное казенное учреждение "Управление автомобильных дорог Новгородской области "Новгородавтодор", ИНН: 5321047240 | - | 10 |
| 131 | 53:03:1405001:3У9 (1) | Земли сельскохозяйственного назначения | | | 0,4 |
| | 53:03:1405001:3У9 (2) | | | | 2 |
| | 53:03:1405001:3У9 (3) | | | | 0,5 |
| Итого: | | | | | 131561 |

| | | | | | |
|---------------|--------------|--------------|--------|-------|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подп. | Дата |
| | | | | | |
| Инва. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № | | | |

2331.061.П.0/0.1296 -ПЗ

Лист

23

В постоянное пользование изымаются земли под строительство площадочных сооружений, крановых узлов, опознавательных столбов, коверов и т.п.

Постоянный отвод земель представлен в таблице 7.2.

Таблица 7.2

| Наименование сооружения | Площадь, кв. м |
|--|------------------|
| Кран шаровый подземный | 0,0003 Га |
| Контрольная трубка с выводом под ковер | 0,0019 Га |
| Опознавательные столбы | 0,0192 Га |
| | 0,0214 Га |

Общая площадь территории, отведенной на период строительства составляет 13,2 Га, в том числе:

13,2 Га находится в краткосрочной аренде на период строительства;

0,0214 Га отводится в постоянное пользование.

8. Сведения о категории земель, на которых располагается (будет располагаться) линейный объект капитального строительства.

В административном отношении трасса газопроводов проходит по землям, по своему назначению принадлежащим к категориям: земли сельскохозяйственного назначения.

Протяженность земель, отводимых во временное пользование представлена в п.7 в таблице 7.1. Принадлежность земельных участков, кадастровый номер приведены в таблице 8.1.

Таблица 8.1

| № п/п | Кадастровый номер | Категория земель | Принадлежность земельного участка |
|-------|---|--|---|
| 1. | 53:03:1423001:15/чзу1 53:03:0000000:40 53:03:1423001:3У1 | Земли особо охраняемых территорий и объектов | Российская Федерация |
| 2. | 53:03:0000000:13598/чзу1 53:03:0000000:13598 /чзу2 53:03:0000000:13598/чзу3 53:03:0000000:13598/чзу4 53:03:0000000:13598/чзу5 53:03:0000000:13598/чзу6 53:03:0000000:13598/чзу7 53:03:0000000:13598/чзу9 53:03:0000000:13598 /чзу10 53:03:0000000:13598 /чзу11 53:03:0000000:13598 /чзу12 53:03:0000000:13598/чзу14 53:03:0000000:13598/чзу15 53:03:0000000:197/чзу1 | Земли промышленности | Государственное областное казенное учреждение "Управление автомобильных дорог Новгородской области "Новгородавтодор", ИНН: 5321047240 |

| | | | | | |
|------|--------|------|--------|-------|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подп. | Дата |
| | | | | | |

| | | | | | |
|------|--------|------|--------|-------|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подп. | Дата |
| | | | | | |

2331.061.П.0/0.1296 -ПЗ

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

| | | | |
|------|---|--|---|
| | 53:03:0000000:197/чзу2 53:03:0000000:197/чзу9 53:03:0000000:197/чзу15 53:03:0000000:197/чзу16 53:03:0000000:13395/чзу3 | | |
| 3. | 53:03:1426001:252/чзу1 53:03:1426001:252/чзу2 53:03:0000000:13396/чзу5 53:03:0000000:13395/чзу1 53:03:0000000:13395/чзу2 53:03:0000000:13396/чзу3 53:03:0000000:13396/чзу4 53:03:0000000:197/чзу14 | Земли населенных пунктов | Государственное областное казенное учреждение «Управление автомобильных дорог Новгородской области «Новгородавтдор» |
| 4. | 53:03:0000000:13599/чзу1 53:03:0000000:13599/чзу2 53:03:0000000:13599/чзу3 53:03:0000000:13599/чзу4 53:03:0000000:13599/чзу5 53:03:0000000:13599/чзу6 53:03:0000000:13599/чзу7 53:03:0000000:13599/чзу8 53:03:0000000:13599/чзу9 53:03:0000000:13625/чзу2 53:03:0000000:13625/чзу3 53:03:0000000:13625/чзу4 53:03:0000000:13625/чзу 53:03:1405001:185/чзу1 53:03:0000000:13391/чзу1 53:03:0000000:13391/чзу2 | Земли промышленности | Новгородская область Российской Федерации |
| 5. | 53:03:0000000 | Земли водного фонда | Новгородская область Российской Федерации |
| 6. | 53:03:0000000:13468/чзу1 53:03:1426002:131/чзу1 53:03:1426002:134/чзу1 53:03:0000000:13397/чзу1 53:03:0000000:13397/чзу2 53:03:1413001:253/чзу1 53:03:0000000:13396/чзу1 53:03:0000000:13396/чзу2 53:03:0000000:13626/чзу2 53:03:0000000:10771/чзу1 53:03:1405001:67/чзу1 53:03:0000000:13632/чзу1 | Земли населенных пунктов | Новгородская область Российской Федерации |
| 7. | 53:03:1409001:24/чзу1 53:03:1405001:68/чзу1 | Земли сельскохозяйственного назначения | Новгородская область Российской Федерации |
| 8. | 53:03:1420001:22/чзу1 | Земли населенных пунктов | Общество с ограниченной ответственностью "Валдайское подворье", ИНН: 5302014048 |
| 9. | 53:03:1434001:10/чзу1 53:03:1409001:25/чзу1 | Земли сельскохозяйственного назначения | Общество с ограниченной ответственностью "Валдайское подворье", ИНН: 5302014048 |
| 10. | 53:03:1413001 53:03:1411001 53:03:1426002 | Земли водного фонда | Администрация Валдайского муниципального района Новгородской области |
| 11. | 53:03:1426001:3У1 53:03:1426001:3У2 53:03:1426001:3У3 53:03:1426001:3У4 53:03:1426001:3У5 53:03:1420001:3У1 53:03:1426002:3У1 53:03:1426002:3У2 53:03:1426002:3У3 | Земли населенных пунктов | Администрация Валдайского муниципального района Новгородской области |
| | | | |
| | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. |
| | | | Подп. |
| | | | Дата |
| | | | 2331.061.П.0/0.1296 -ПЗ |
| | | | Лист |
| | | | 25 |

| | | | |
|-----|---|--|---|
| | 53:03:1426002:3У4 53:03:1426002:3У5 53:03:1409001:3У3 53:03:1413001:3У8 53:03:1409001:3У1 53:03:1413001:3У2 53:03:1413001:3У3 53:03:1413001:3У5 53:03:1413001:3У6 53:03:1413001:3У7 53:03:1413001:3У9 53:03:1411001:3У1 53:03:1411001:3У2 53:03:1411001:3У3 53:03:1405001:3У4 | | |
| 12. | 53:03:1409001:3У4 53:03:1409001:3У2(1) 53:03:1409001:3У2 (2) 53:03:1409001:3У2 (3) 53:03:1409001:3У2 (4) 53:03:1434001:3У1 53:03:1434001:3У253:03:1413001:3У1 53:03:1405001:3У1 53:03:1405001:3У2 53:03:1405001:3У3 53:03:1405001:3У5 53:03:1405001:3У6 53:03:1405001:3У8 53:03:1405001:3У10 53:03:1405001:3У11 53:03:1405001:3У13 53:03:1405001:3У14 | Земли сельскохозяйственного назначения | Администрация Валдайского муниципального района Новгородской области |
| 13. | 53:03:1434001:3У5 | Земли водного фонда | Российская Федерация |
| 14. | 53:03:0000000:10768/чзу1 53:03:0000000:10768/чзу2 53:03:0000000:10768/чзу3 | Земли сельскохозяйственного назначения | Аренда: Общество с ограниченной ответственностью "Валдайское подворье", ИНН: 5302014048 |
| 15. | 53:03:0000000:10827/чзу1 | Земли населенных пунктов | Аренда: Общество с ограниченной ответственностью "Валдайское подворье", ИНН: 5302014048 |
| 16. | 53:03:1434001:134/чзу1 53:03:1434001:134/чзу2 | Земли сельскохозяйственного назначения | ПБП: Областное автономное профессиональное образовательное учреждение "Валдайский аграрный техникум", ИНН: 5302014538 |

9. Сведения о размере средств, требующихся для возмещения убытков правообладателям земельных участков, - в случае их изъятия во временное и (или) постоянное пользование

Возмещение убытков предусматривается согласно заключенным соглашениям о временном занятии.

10. Сведения об использованных в проекте изобретениях, результатах проведенных патентных исследований.

В проекте не использовались изобретения, не проводились патентные исследования.

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

| | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|-------|------|-------------------------|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подп. | Дата | 2331.061.П.0/0.1296 -ПЗ | Лист |
| | | | | | | | 26 |

11. Сведения о наличии разработанных и согласованных специальных технических условий.

Специальные технические условия для данного проекта не разрабатывались.

12. Сведения о программном обеспечении, используемом для расчетов.

Для разработки данного проекта применялись следующие лицензионное программное обеспечение:

- Microsoft Office;
- AutoCad;
- «АТП-Эколог», версия 3.10.18.0 от 24.06.2014 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»;
- «Дизель» (Версия 2.0)Фирма «Интеграл»;
- УПРЗА «Эколог», версия 4.50 Фирма «Интеграл»;
- Эколог-Шум, версия 2.4.2.4780 от 21.09.2017г Фирма «Интеграл»;
- Гранд-Смета.

Все расчёты производились согласно СП 62.13330.2011, СП 42-101-2003 и СП 42-103-2003, «Справочник по газоснабжению и использованию газа» Н. Л. Стаскевич.

13. Сведения о предполагаемых затратах, связанных со сносом зданий и сооружений, переселением людей, переносом сетей инженерно-технического обеспечения.

Снос зданий и сооружений проектом не предусматривается.

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

Выделение этапов строительства, согласно заданию на проектирование, не предусмотрено.

Трасса проектируемого газопровода Ø110x10,0 следует от тавровой врезки в газопровод среднего давления Ø219 мм, проложенный на выходе из ГРПБ №15 Валдайского района. После чего проектируемый газопровод следует в восточном направлении до автомобильной дороги "Боровичи- Валдай", пересекает ее на км 3+500, затем газопровод прокладывается в северо-восточном направлении вдоль автомобильной дороги «Боровичи- Валдай» км3+500 - 5+621. Далее снова пересекает автомобильную дорогу "Боровичи- Валдай" на км5+621, затем газопровод прокладывается в северном направлении вдоль автомобильной дороги «Боровичи- Валдай» на км5+621 - км6+145, снова пересекая автодорогу на км5+621, и затем прокладывается в северном направлении вдоль автомобильной дороги «Боровичи- Валдай» на км 6+145 - км 8+382. Далее газопровод пересекает автомобильную дорогу "Боровичи- Валдай" на км8+382 (в районе д.Шуя, здание 1а).

Затем газопровод прокладывается в северном направлении по землям населенных пунктов (д. Шуя).

Далее газопровод пересекает автодорогу "Шуя- Ужин" на км 0+305 и прокладывается в северо- западном направлении вдоль автодороги "Шуя- Ужин" по землям сельскохозяйственного назначения.

Затем газопровод пересекает автомобильную дорогу "Шуя- Ужин" на км 1+525 и прокладывается в северном направлении вдоль автодороги "Шуя- Ужин" по землям сельскохозяйственного назначения.

| | | | | | | | | |
|-------------|--------------|-------------|--|--|--|--|--|--|
| Ив. № подл. | Подп. и дата | Взам.инв. № | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |

| | | | | | | |
|------|--------|------|--------|-------|------|--|
| | | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подп. | Дата | |

Далее газопровод пересекает автодороги "Шуя- Ужин" на км 3+658, и снова прокладывается в северном направлении вдоль автодороги "Шуя- Ужин" по землям населенных пунктов (д. Нелюшка).

Затем газопровод пересекает автодорогу "Шуя- Ужин" на км 3+761 и снова прокладывается в северо-западном направлении вдоль автодороги "Шуя- Ужин" по землям населенных пунктов (д. Нелюшка). Далее трасса газопровода у д.1 д. Нелюшка поворачивает в западном направлении и прокладывается 280 м, затем поворачивает в северном направлении и следует до автодороги "Шуя- Ужин", после чего трасса газопровода поворачивает налево и прокладывается в северо- западном направлении вдоль автодороги "Шуя- Ужин". Затем трасса газопровода пересекает автодорогу "Шуя- Ужин" на км 4+715. Далее трасса газопровода прокладывается в северном направлении вдоль автодороги "Шуя- Ужин" по землям населенных пунктов (д. Нелюшка).

Затем трасса газопровода пересекает автодорогу "Шуя- Ужин" на км 4+930 и прокладывается в северо-западном направлении вдоль автодороги "Шуя- Ужин" на км 5+015 – 5+320.

Затем трасса газопровода пересекает автодорогу "Шуя- Ужин" на км 5+320 и следует в северо- западном направлении вдоль автодороги "Шуя- Ужин" км 5+320 - 6+010.

Затем трасса газопровода пересекает автодорогу "Шуя- Ужин" на км 6+010 и следует в северо- восточном направлении вдоль автодороги "Шуя- Ужин" на км 6+010 - 6+800.

Затем трасса газопровода пересекает автодорогу "Шуя- Ужин" на км 6+800 и следует в северо- западном направлении вдоль автодороги "Шуя- Ужин" на км на км 6+800 - 6+990 и снова пересекает автодорогу "Шуя- Ужин" на км 6+990.

Затем трасса газопровода следует в северо- западном направлении вдоль автодороги "Шуя- Ужин" на км 6+990 - 8+080, далее пересекает автодорогу "Шуя- Ужин" на км 8+080. Затем трасса газопровода следует в северо- западном направлении вдоль автодороги "Шуя- Ужин" на км 8+080 - 8+401, далее пересекает автодорогу "Шуя- Ужин" на км 8+401 и завершается отключающим устройством и заглушкой в д. Терехово.

Проектом предусматривается:

- прокладка полиэтиленового газопровода ниже глубины промерзания и составляет не менее 1,5 м до верха трубы;
- прокладка газопровода методом ННБ через заторфованные участки;
- прокладка газопровода среднего давления $P \leq 0,3$ МПа подземно из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR 11 по ГОСТ Р 58121.2-2018 с коэффициентом запаса прочности не менее 2,7 при прокладке газопроводов давлением газа свыше 0,005 до 0,3 МПа включительно, из стальных электросварных прямошовных труб по ГОСТ 10704-91 с монослойным полимерным покрытием на основе материала "Метален ПЭ-21";
- герметизация вводов и выпусков инженерных коммуникаций в подвальных помещениях зданий любого назначения, расположенных в зоне 50-ти метров от проектируемых подземных газопроводов, а также высверливание отверстий в крышках колодцев подземных коммуникаций. Герметизацию вводов и выпусков инженерных коммуникаций выполнить в соответствии с рабочими чертежами серии 5.905-26.08;
- установка стальных шаровых газовых кранов Ду 100 марки «Бивал» производства компании ООО «Торговый Дом АДЛ» с пэ патрубками для подземной установки (3 шт.);
- применение труб и оборудования в системе «Интергазсерт» и «Газсерт»;

| | | | | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|-------|------|-------------|--------------|---------------|-------------------------|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подп. | Дата | Взам.инв. № | Подп. и дата | Инав. № подл. | 2331.061.П.0/0.1296 -ПЗ | Лист |
| | | | | | | | | | | 28 |

– пересечение и параллельное следование подземного газопровода со смежными коммуникациями согласно приложению В СП 62.13330.2011.

Таблица 14.1. Протяженности прокладки газопровода методом ННБ через естественные и искусственные преграды:

| № п/п | Наименование | Ед. изм. | Количество |
|-------|---|----------|------------|
| 1. | Прокладка через заторфованные участки | м | 204,2 |
| | Г2ПП Ø160x14,6 с защитной оболочкой | | |
| | 1ПК0+4,1 - 1ПК2+8,3 | | |
| 2. | Прокладка через заторфованные участки | м | 71,2 |
| | Г2ПП Ø160x14,6 с защитной оболочкой | | |
| | 1ПК2+11,7- 1ПК2+82,9 | | |
| 3. | Переход автодороги "Боровичи- Валдай" на км 3+500 | м | 20,6 |
| | Г2ПП Ø160x14,6 в футляре Ø315x28,6 (l=22,8) | | |
| | 1ПК2+84,9 - 1ПК3+5,5 | | |
| 4. | Прокладка вдоль автодороги "Боровичи- Валдай" на км 3+500 - 3+693 | м | 192,5 |
| | Г2ПП Ø160x14,6 с защитной оболочкой | | |
| | 1ПК3+10,4 - 1ПК5+2,9 | | |
| 5. | Прокладка вдоль автодороги "Боровичи- Валдай" на км 3+695 - 3+885 | м | 190,1 |
| | Г2ПП Ø160x14,6 с защитной оболочкой | | |
| | 1ПК5+4,9 - 1ПК6+95,0 | | |
| 6. | Прокладка вдоль автодороги "Боровичи- Валдай" на км 3+889 - 4+088 | м | 199,0 |
| | Г2ПП Ø160x14,6 с защитной оболочкой | | |
| | 1ПК6+99,0 - 1ПК8+98,0 | | |
| 7. | Прокладка вдоль автодороги "Боровичи- Валдай" на км 4+090 - 4+289 | м | 199,0 |
| | Г2ПП Ø160x14,6 с защитной оболочкой | | |
| | 1ПК9 - 1ПК10+99,0 | | |
| 8. | Прокладка вдоль автодороги "Боровичи- Валдай" на км 4+293 - 4+492 | м | 199,0 |
| | Г2ПП Ø160x14,6 с защитной оболочкой | | |
| | 1ПК11+3,0 - 1ПК13+2,0 | | |
| 9. | Прокладка вдоль автодороги "Боровичи- Валдай" на км 4+494 - 4+693 | м | 199,0 |
| | Г2ПП Ø160x14,6 с защитной оболочкой | | |
| | 1ПК13+4,0 - 1ПК15+3,0 | | |
| 10. | Прокладка вдоль автодороги "Боровичи- Валдай" на км 4+697 - 4+896 | м | 199,0 |
| | Г2ПП Ø160x14,6 с защитной оболочкой | | |
| | 1ПК15+7,0 - 1ПК17+6,0 | | |
| 11. | Прокладка вдоль автодороги "Боровичи- Валдай" на км 4+898 - 5+097 | м | 199,0 |
| | Г2ПП Ø160x14,6 с защитной оболочкой | | |
| | 1ПК17+8,0 - 1ПК19+7,0 | | |

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

| | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|-------|------|-------------------------|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подп. | Дата | 2331.061.П.0/0.1296 -ПЗ | Лист |
| | | | | | | | 29 |

| | | | |
|-----|---|---|-------|
| 12. | Прокладка вдоль автодороги "Боровичи- Валдай" на км 5+101 - 5+300 | м | 199,0 |
| | Г2ПП Ø160x14,6 с защитной оболочкой | | |
| | 1ПК19+11,0 - 1ПК21+10,0 | | |
| 13. | Прокладка вдоль автодороги "Боровичи- Валдай" на км 5+302 - 5+455 | м | 153,0 |
| | Г2ПП Ø160x14,6 с защитной оболочкой | | |
| | 1ПК21+12,0 - 1ПК22+65,0 | | |
| 14. | Прокладка вдоль автодороги "Боровичи- Валдай" на км 5+459 - 5+620 | м | 161,3 |
| | Г2ПП Ø160x14,6 с защитной оболочкой | | |
| | 1ПК22+69,0 - 1ПК24+30,3 | | |
| 15. | Переход автодороги "Боровичи- Валдай" на км 5+621 | м | 20,3 |
| | Г2ПП Ø160x14,6 в футляре Ø315x28,6 (l=23,2) | | |
| | 1ПК24+32,7- 1ПК24+53,0 | | |
| 16. | Прокладка вдоль автодороги "Боровичи- Валдай" на км 5+622 - 5+808 (пересечение реки Валдайка) | м | 186,1 |
| | Г2ПП Ø160x14,6 с защитной оболочкой | | |
| | 1ПК24+56,9 - 1ПК26+43,0 | | |
| 17. | Прокладка вдоль автодороги "Боровичи- Валдай" на км 5+810 - 5+987 | м | 176,5 |
| | Г2ПП Ø160x14,6 с защитной оболочкой | | |
| | 1ПК26+45,0 - 1ПК28+21,5 | | |
| 18. | Прокладка вдоль автодороги "Боровичи- Валдай" на км 5+991 -6+144 | м | 167,9 |
| | Г2ПП Ø160x14,6 с защитной оболочкой | | |
| | 1ПК28+25,5 - 1ПК29+93,4 | | |
| 19. | Переход автодороги "Боровичи- Валдай" на км 6+145 | м | 18,9 |
| | Г2ПП Ø160x14,6 в футляре Ø225x20,5 (l=21,4) | | |
| | 1ПК29+97,1 - 1ПК30+16,0 | | |
| 20. | Прокладка вдоль автодороги "Боровичи- Валдай" на км 6+145 - 6+328 | м | 183,0 |
| | Г2ПП Ø160x14,6 с защитной оболочкой | | |
| | 1ПК30+18,0 - 1ПК32+1,0 | | |
| 21. | Прокладка вдоль автодороги "Боровичи- Валдай" на км 6+332 - 6+498 | м | 170,5 |
| | Г2ПП Ø160x14,6 с защитной оболочкой | | |
| | 1ПК32+5,0 - 1ПК33+75,1 | | |
| 22. | Прокладка вдоль автодороги "Боровичи- Валдай" на км 6+500 - 6+683 | м | 170,6 |
| | Г2ПП Ø160x14,6 с защитной оболочкой | | |
| | 1ПК33+77,1 - 1ПК35+47,7 | | |
| 23. | Прокладка вдоль автодороги "Боровичи- Валдай" на км 6+687 - 6+847 | м | 159,6 |
| | Г2ПП Ø160x14,6 с защитной оболочкой | | |
| | 1ПК35+51,7 - 1ПК37+11,3 | | |
| 24. | Прокладка вдоль автодороги "Боровичи- Валдай" на км 6+849 - 7+049 | м | 199,7 |
| | Г2ПП Ø160x14,6 с защитной оболочкой | | |
| | 1ПК37+13,3- 1ПК39+13,0 | | |

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

2331.061.П.0/0.1296 -ПЗ

| | | | |
|-----|--|---|-------|
| 25. | Прокладка вдоль автодороги "Боровичи- Валдай" на км 7+053 - 7+217 | м | 164,0 |
| | Г2ПП Ø160x14,6 с защитной оболочкой | | |
| | 1ПК39+17,0- 1ПК40+81,0 | | |
| 26. | Прокладка вдоль автодороги "Боровичи- Валдай" на км 7+219 - 7+406 | м | 187,3 |
| | Г2ПП Ø160x14,6 с защитной оболочкой | | |
| | 1ПК40+83,0 - 1ПК42+70,3 | | |
| 27. | Прокладка вдоль автодороги "Боровичи- Валдай" на км 7+410 - 7+609 | м | 198,7 |
| | Г2ПП Ø160x14,6 с защитной оболочкой | | |
| | 1ПК42+74,3 - 1ПК44+73,0 | | |
| 28. | Прокладка вдоль автодороги "Боровичи- Валдай" на км 7+611 - 7+810 | м | 199,0 |
| | Г2ПП Ø160x14,6 с защитной оболочкой | | |
| | 1ПК44+75,0 - 1ПК46+74,0 | | |
| 29. | Прокладка вдоль автодороги "Боровичи- Валдай" на км 7+814 - 8+013 (пересечение ручья б/н №1) | м | 199,0 |
| | Г2ПП Ø160x14,6 с защитной оболочкой | | |
| | 1ПК46+78,0 - 1ПК48+77,0 | | |
| 30. | Прокладка вдоль автодороги "Боровичи- Валдай" на км 8+015 - 8+177 | м | 162,2 |
| | Г2ПП Ø160x14,6 с защитной оболочкой | | |
| | 1ПК48+79,0 - 1ПК50+41,2 | | |
| 31. | Прокладка вдоль автодороги "Боровичи- Валдай" на км 8+181 - 8+381 | м | 200,5 |
| | Г2ПП Ø160x14,6 с защитной оболочкой | | |
| | 1ПК50+45,2 - 1ПК51+93,5 | | |
| 32. | Переход автодороги "Боровичи- Валдай" на км 8+382 | м | 16,7 |
| | Г2ПП Ø160x14,6 в футляре Ø315x28,6 (l=19,2) | | |
| | 1ПК51+95,6 - 1ПК52+12,3 | | |
| 33. | Прокладка через ручей б/н №2 | м | 66,3 |
| | Г2ПП Ø160x14,6 с защитной оболочкой | | |
| | 1ПК53+95,3 - 1ПК54+61,6 | | |
| 34. | Прокладка через ручей б/н №3 створ 1 | м | 103,4 |
| | Г2ПП Ø160x14,6 с защитной оболочкой | | |
| | 1ПК56+30,6 - 1ПК57+34,0 | | |
| 35. | Переход автодороги "Шуя- Ужин" на км 0+305 | м | 20,2 |
| | Г2ПП Ø110x10,0 в футляре Ø225x20,5 (l=22,2) | | |
| | 1ПК62+60,5 - 1ПК62+80,7 | | |
| 36. | Прокладка через заторфованные участки и ручей б/н №3 створ 2 | м | 168,0 |
| | Г2ПП Ø110x10,0 с защитной оболочкой | | |
| | 1ПК63+78,0 - 1ПК65+46,0 | | |
| 37. | Переход заторфованных участков | м | 98,0 |
| | Г2ПП Ø110x10,0 с защитной оболочкой | | |

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

2331.061.П.0/0.1296 -ПЗ

Лист

31

| | | | |
|-----|--|---|-------|
| | 1ПК68+94,0 - 1ПК69+92,0 | | |
| 38. | Переход автодороги "Шуя- Ужин" на км 1+525 | м | 14,8 |
| | Г2ПП Ø110x10,0 в футляре Ø225x20,5 (l=17,8) | | |
| | 1ПК75+3,6 - 1ПК75+18,4 | | |
| 39. | Прокладка через ручей б/н №4 и через заторфованные участки | м | 196,0 |
| | Г2ПП Ø110x10,0 с защитной оболочкой | | |
| | 1ПК77+39,0 - 1ПК79+35,0 | | |
| 40. | Прокладка через заторфованные участки | м | 98,0 |
| | Г2ПП Ø110x10,0 с защитной оболочкой | | |
| | 1ПК85+25,0 - 1ПК86+23,0 | | |
| 41. | Прокладка через заторфованные участки | м | 197,0 |
| | Г2ПП Ø110x10,0 с защитной оболочкой | | |
| | 1ПК86+27,0 - 1ПК88+24,0 | | |
| 42. | Переход автодороги "Шуя- Ужин" на км 3+658 | м | 19,4 |
| | Г2ПП Ø110x10,0 в футляре Ø225x20,5 (l=22,4) | | |
| | 1ПК96+72,6 - 1ПК96+92,0 | | |
| 43. | Переход автодороги "Шуя- Ужин" на км 3+761 | м | 9,9 |
| | Г2ПП Ø110x10,0 в футляре Ø225x20,5 (l=12,8) | | |
| | 1ПК98+6,3 - 1ПК98+16,2 | | |
| 44. | Переход пруда и ручья б/н №5 | м | 84,0 |
| | Г2ПП Ø110x10,0 с защитной оболочкой | | |
| | 1ПК106+29,0 - 1ПК107+13,0 | | |
| 45. | Переход автодороги "Шуя- Ужин" на км 4+715 | м | 17,1 |
| | Г2ПП Ø110x10,0) в футляре Ø225x20,5 (l=19,8) | | |
| | 1ПК107+79,5 - 1ПК107+96,6 | | |
| 46. | Переход заторфованных участков | м | 131,8 |
| | Г2ПП Ø110x10,0 с защитной оболочкой | | |
| | 1ПК107+98,6 - 1ПК109+30,4 | | |
| 47. | Переход автодороги "Шуя- Ужин" на км 4+930 | м | 20,7 |
| | Г2ПП Ø110x10,0 в футляре Ø225x20,5 (l=23,6) | | |
| | 1ПК110+29,2 - 1ПК110+49,9 | | |
| 48. | Прокладка вдоль автодороги "Шуя-Ужин" на км 4+715 - 5+253 | м | 153,9 |
| | Г2ПП Ø110x10,0 с защитной оболочкой | | |
| | 1ПК111+29,7 - 1ПК112+83,6 | | |
| 49. | Прокладка вдоль автодороги "Шуя- Ужин" на км 4+715 - 5+253 | м | 148,5 |
| | Г2ПП Ø110x10,0 с защитной оболочкой | | |
| | 1ПК112+85,6 - 1ПК114+34,1 | | |
| 50. | Переход автодороги "Шуя- Ужин" на км 5+320 | м | 13,2 |

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

2331.061.П.0/0.1296 -ПЗ

Лист

32

| | | | |
|-----|---|---|-------|
| | Г2ПП Ø110x10,0) в футляре Ø225x20,5 (l=15,2) | | |
| | 1ПК114+37,1 - 1ПК114+50,3 | | |
| 51. | Прокладка вдоль автодороги "Шуя- Ужин" на км 5+320 - 5+501 | м | 181,0 |
| | Г2ПП Ø110x10,0 с защитной оболочкой | | |
| | 1ПК114+52,4 - 1ПК116+33,4 | | |
| 52. | Прокладка вдоль автодороги "Шуя- Ужин" на км 5+505 - 5+614 | м | 109,3 |
| | Г2ПП Ø110x10,0 с защитной оболочкой | | |
| | 1ПК116+37,3 - 1ПК117+46,6 | | |
| 53. | Прокладка вдоль автодороги "Шуя- Ужин" на км 5+616 - 5+814 | м | 198,0 |
| | Г2ПП Ø110x10,0 с защитной оболочкой | | |
| | 1ПК117+48,6 - 1ПК119+46,6 | | |
| 54. | Прокладка вдоль автодороги "Шуя- Ужин" на км 5+818 - 6+009 и пересечение ручья Черный | м | 191,3 |
| | Г2ПП Ø110x10,0 с защитной оболочкой | | |
| | 1ПК119+50,6 - 1ПК121+41,9 | | |
| 55. | Переход автодороги "Шуя- Ужин" на км 6+010 | м | 17,2 |
| | Г2ПП Ø110x10,0 в футляре Ø225x20,5 (l=19,7м) | | |
| | 1ПК121+43,9 - 1ПК121+61,1 | | |
| 56. | Прокладка вдоль автодороги "Шуя- Ужин" на км 6+011 - 6+208 | м | 196,5 |
| | Г2ПП Ø110x10,0 с защитной оболочкой | | |
| | 1ПК121+65,1 - 1ПК123+61,6 | | |
| 57. | Прокладка вдоль автодороги "Шуя- Ужин" на км 6+210 - 6+397 | м | 187,0 |
| | Г2ПП Ø110x10,0 с защитной оболочкой | | |
| | 1ПК123+63,6 - 1ПК125+50,6 | | |
| 58. | Прокладка вдоль автодороги "Шуя- Ужин" на км 6+401 - 6+598 | м | 197,0 |
| | Г2ПП Ø110x10,0 с защитной оболочкой | | |
| | 1ПК125+54,6 - 1ПК127+51,6 | | |
| 59. | Прокладка вдоль автодороги "Шуя- Ужин" на км 6+600 - 6+798 | м | 198,0 |
| | Г2ПП Ø110x10,0 с защитной оболочкой | | |
| | 1ПК127+53,6 - 1ПК129+51,6 | | |
| 60. | Переход автодороги "Шуя- Ужин" на км 6+800 | м | 12,3 |
| | Г2ПП Ø110x10,0 в футляре Ø225x20,5 (l=14,8) | | |
| | 1ПК142+55,2 - 1ПК142+67,5 | | |
| 61. | Прокладка вдоль автодороги "Шуя- Ужин" на км 6+800 - 6+990 | м | 190,0 |
| | Г2ПП Ø110x10,0 с защитной оболочкой | | |
| | 1ПК129+69,5 - 1ПК131+59,5 | | |
| 62. | Переход автодороги "Шуя- Ужин" на км 6+990 | м | 15,7 |
| | Г2ПП Ø110x10,0 в футляре Ø225x20,5 (l=17,8) | | |
| | 1ПК131+63,5 - 1ПК131+79,2 | | |
| 63. | Прокладка через канаву | м | 68,2 |

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

| | | | |
|-----|---|---|---------------|
| | Г2ПП Ø110x10,0 с защитной оболочкой | | |
| | 1ПК136+66,2 - 1ПК137+2,4 | | |
| 64. | Переход автодороги "Шуя- Ужин" на км 7+580 | м | 23,2 |
| | Г2ПП Ø110x10,0 в футляре Ø225x20,5 (l=26,2) | | |
| | 1ПК137+78,3 - 1ПК138+1,5 | | |
| 65. | Переход автодороги "Шуя- Ужин" на км 8+080 | м | 30,8 |
| | Г2ПП Ø110x10,0) в футляре Ø225x20,5 (l=33,8) | | |
| | 1ПК143+0,3 - 1ПК143+31,1 | | |
| 66. | Переход ручья б/н №6 | м | 72,5 |
| | Г2ПП Ø110x10,0 с защитной оболочкой | | |
| | 1ПК145+54,8 - 1ПК146+27,3 | | |
| 67. | Переход автодороги "Шуя- Ужин" на км 8+401 | м | 41,1 |
| | Г2ПП Ø110x10,0 в футляре Ø225x20,5 (l=43,2) | | |
| | 1ПК146+55,8 - 1ПК145+96,9 | | |
| | Итого | м | 8655,7 |

Надежность газопровода среднего давления обеспечивает значительный запас прочности трубы и соединительных деталей из полиэтилена ПЭ100 с долгим сроком эксплуатации 50 лет и с коэффициентом запаса прочности не менее 2,7 при прокладке полиэтиленовых газопроводов давлением свыше 0,005 до 0,3 МПа на территориях городов и сельских населенных пунктов.

$$MOP = \frac{2MRS}{c * (SDR - 1)}; \quad c = \frac{2MRS}{MOP * (SDR - 1)} = \frac{2 * 10}{0.3 * (11 - 1)} \approx 6.67$$

Согласно ГОСТ 55472-2019 Системы газораспределительные. Сети газораспределения природного газа. Часть 0. Общие положения. проектом предусмотрена установка опознавательных знаков полиуретановых (столбиков) производства ООО Н1ПК "ПромТех-Мастер" для обозначения сооружений, расположенных на подземном газопроводе (в месте подключения, ЗА, контрольные трубки и др.), и характерные точки газопровода (места поворота, пересечения с естественными и искусственными преградами, смена диаметра, места разветвлений). Также предусмотрена установка опознавательных знаков в местах пересечений с существующими коммуникациями проектируемым газопроводом высокого давления. На проектируемом газопроводе среднего давления при пересечении с существующими коммуникациями опознавательные знаки не предусмотрены в связи с прокладкой в населенном пункте. Для учета и обеспечения сохранности при эксплуатации общее количество столбиков с опознавательными знаками сведены в таблицу 14.1

Таблица 14.1

| | |
|------------------|---|
| | Кол-во опознавательных знаков и столбов, шт |
| Среднее давление | 192 |

Опознавательными знаками вне поселений обозначают также места пересечения газопровода с железными и автомобильными дорогами, выполненные методом ГНБ.

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

| | | | | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|-------|------|-------------------------|--|--|--|------|
| | | | | | | | | | | Лист |
| | | | | | | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подп. | Дата | 2331.061.П.0/0.1296 -ПЗ | | | | 34 |

Вне поселений столбики опознавательных знаков устанавливаются в пределах прямой видимости, но не более чем через 500 м друг от друга, в поселениях-200м.

Опознавательные знаки размещаются на столбики высотой не менее 1,8 м. производства ООО НППК "ПромТехМастер".

В качестве дополнительного обозначения трассы над трассой полиэтиленового газопровода по всей длине траншейной прокладки для участков прокладки на территории населенных пунктов укладывается сигнальная лента желтого цвета с алюминиевым проводом шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью: «ОГНЕОПАСНО-ГАЗ!» (на участках: (1ПК52+14,5 - 1ПК53+95,3; 1ПК54+61,6 - 1ПК56+30,6; 1ПК57+32,0 - 1ПК62+59,5; 1ПК62+82,0 - 1ПК63+77,5; 1ПК96+93,0 - 1ПК98+4,0; 1ПК98+17,5 - 1ПК106+29,0; 1ПК107+13,0 - 1ПК107+77,0; 1ПК109+30,4 - 1ПК110+28,0; 1ПК110+52,0 - 1ПК111+29,5).

Для участков межпоселкового газопровода предусмотреть ленту сигнальную ленту сигнальную детекционную (проводник-изолированный) ЛСГ 200 Газ "Огнеопасно Газ", 50мкм (на участках: 1ПК0+1,0 - 1ПК2+83,0; 1ПК65+46,0 - 1ПК68+94,0; 1ПК69+92,0 - 1ПК75+3,6; 1ПК75+18,4 - 1ПК77+39,0; 1ПК79+35,0 - 1ПК85+25,0; 1ПК88+24,0 - 1ПК96+70,5; 1ПК131+89,5 - 1ПК136+66,0; 1ПК137+2,5 - 1ПК137+76,0; 1ПК138+3,0 - 1ПК142+97,4; 1ПК143+32,5 - 1ПК146+54,0).

В местах пересечения с кабельными линиями ПАО «Ростелеком» устанавливаются опознавательные знаки.

Срок службы подземного газопровода из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 – не менее 50 лет.

Согласно п.7 и Приложению В ГОСТ Р 58094-2018 «Системы газораспределительные. Сети газораспределения. Определение продолжительности эксплуатации стальных наружных газопроводов при проектировании» срок службы защитного покрытия определяется по формуле:

$$t_n = \frac{1}{\alpha} \ln \left(\frac{R_H}{R_n} \right), \text{ лет}$$

где t_n -предельный срок службы защитного покрытия, лет;

R_H – начальное значение переходного электрического сопротивления защитного покрытия на законченном строительстве газопроводе, Ом·м²;

R_n – предельно допустимое значение переходного электрического сопротивления защитного покрытия газопровода, Ом·м²;

α – постоянная времени старения защитного покрытия, год⁻¹

Начальное значение переходного электрического сопротивления для защитного заводского трехслойного антикоррозионного покрытия по ГОСТ 9.602-2016 (таблица 2, изоляция усиленного типа, конструкция №1) составляет 3 · 10⁵ Ом·м².

Предельно допустимое значение переходного электрического сопротивления защитного заводского трехслойного антикоррозионного покрытия согласно ГОСТ 9.602-2016 (таблица 2, примечание 3) составляет 400 Ом·м².

Постоянная времени старения защитного трехслойного антикоррозионного покрытия, в составе которого наружным слоем является экструдированный полиэтилен, составляет 0,084 год⁻¹ (ГОСТ 58094-2018, Приложение В, п. В.5)

Срок службы защитного покрытия составляет:

$$t_n = \frac{1}{0,084} \ln \left(\frac{3 \cdot 10^5}{400} \right) = 78,8 \text{ лет}$$

| | | | | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|-------|------|-------------|--------------|---------------|-------------------------|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подп. | Дата | Взам.инв. № | Подп. и дата | Инав. № подл. | 2331.061.П.0/0.1296 -ПЗ | Лист |
| | | | | | | | | | | 35 |

Таким образом, срок службы стальных подземных газопроводов с учетом срока службы защитного покрытия, составит 78,8 лет.

Так как заданием на проектирование срок эксплуатации стальных надземных газопроводов не определен, то согласно ГОСТ Р 58094-2018 срок службы стальных надземных газопроводов составляет не менее 50 лет.

Срок службы отключающих устройств LD - не менее 30 лет (согласно декларации о соответствии).

Срок службы вставок электроизолирующих неразъемных ВЭИ - не менее 30 лет (согласно руководству по эксплуатации ГК.097-0230.000 РЭ).

Срок эксплуатации (службы) газопроводов, технических и технологических устройств приведены в таблице 14.2

Таблица 14.2

| № п.п. | Наименование | Срок эксплуатации | Обоснование срока эксплуатации |
|--------|---|-------------------|--|
| 1 | Подземный ПЭ газопровод | 50 лет | СП 42-103-2003 |
| 2 | Подземный стальной газопровод | 78,8 лет | Согласно расчету |
| 3 | Кран шаровый подземный ООО «Торговый Дом АДЛ» | 30 лет | Согласно эксплуатационной документации |

Организации, осуществляющие строительство, монтаж и ремонт газопроводов обязаны обеспечить контроль производства работ на всех стадиях руководителями и специалистами строительных и монтажных организаций, и персоналом лабораторий в установленном порядке.

Контроль включает проверку:

- качества материалов;
- основания под газопровод;
- организации и осуществления операционного контроля (визуального и измерительного) сварных соединений;
- организации и осуществления контроля качества сварных соединений разрушающими и неразрушающими (радиографическим, ультразвуком) методами.

Согласно п. 10.4 СП 62.13330.2011 Контролю физическими методами подлежат стыки законченных строительством участков газопроводов, выполненных электродуговой и газовой сваркой (газопроводы из стальных труб), а также сваркой нагретым инструментом встык (газопроводы из полиэтиленовых труб, выполненные на сварочной технике с ручным управлением и средней степени автоматизации), в соответствии с таблицей 14*. Допускается уменьшать на 60% количество контролируемых стыков полиэтиленовых газопроводов, сваренных с использованием сварочной техники средней степени автоматизации, аттестованной и допущенной к применению в установленном порядке.

Обязательному контролю физическими методами не подлежат стыки полиэтиленовых газопроводов, выполненные на сварочной технике высокой степени автоматизации, аттестованной и допущенной к применению в установленном порядке.

Согласно табл. 14 СП62.13330.2011 физическим методам контроля подлежат:

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

| | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|-------|------|-------------------------|------|
| | | | | | | 2331.061.П.0/0.1296 -ПЗ | Лист |
| | | | | | | | 36 |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подп. | Дата | | |

-подземные газопроводы всех давлений, прокладываемые под магистральными дорогами и улицами, через водные преграды, во всех случаях прокладки газопроводов в футляре (в пределах перехода и по одному стыку в обе стороны от пересекаемого сооружения)- 100% от общего числа;

-для подземного ПЭ газопровода давлением свыше 0,3МПа-100% от общего числа стыков;

-для подземного ПЭ газопровода давлением от 0,005 до 0,3МПа-50% от общего числа стыков, но не менее одного стыка, сваренных каждым сварщиком на объекте.

-для надземного стального газопровода давлением свыше 0,005МПа-5% от общего числа стыков, но не менее одного стыка, сваренных каждым сварщиком на объекте.

Согласно п. 10.2 СП 62.13330.2011 посредством визуально-измерительного контроля (ВИК) по объекту должны быть проверены:

- глубина заложения подземного (наземного) или расположение надземного газопровода; уклоны; устройство основания, постели или опор; длина, диаметр и толщина стенок газопровода; установка запорной арматуры и других элементов газопровода;
- размеры и наличие дефектов на каждом из сварных стыковых (паяных) соединений газопроводов, а также на каждом сварном соединении опорной части с газопроводом;
- сплошность, адгезия к стали и толщина защитных покрытий труб, соединительных деталей.

Визуальный и измерительный контроль качества сварочных и изоляционных работ проводится в соответствии с РД 03-606-03, ГОСТ 16037, ГОСТ Р 54792-2011 (таблицы 1 и 3) и ГОСТ 9.602.

Измерительный контроль грата стыковых соединений полиэтиленовых труб проводится по контрольному образцу, сваренному из труб и на сварочном оборудовании, применяемом на данном объекте по конкретной процедуре сварки.

Обнаруженные внешним осмотром и измерениями дефекты следует устранять. Недопустимые дефекты сварных и паяных соединений должны быть удалены.

Законченные строительством газопроводы следует испытывать на герметичность воздухом в соответствии с требованиями СП 62.13330.2011.

Максимальная длина участка для производства испытаний выбирается в зависимости от характеристик газопровода, класса точности манометра, используемого при испытаниях в соответствии с рекомендациями СП 42-101-2003 «Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб» (раздел 11 «Производство испытаний»).

Испытания должна производить строительно-монтажная организация в присутствии представителя эксплуатационной организации. Результаты испытаний оформляются записью в строительном паспорте.

Перед испытанием на герметичность газопроводы следует очистить воздухом. Очистку внутренней полости газопроводов следует производить с применением очистных пенополиуретановых поршней, участками не более 5 км.

Испытание газопровода следует проводить после их монтажа в траншее и присыпки выше верхней образующей трубы не менее чем на 0,2 метра или после полной засыпки траншеи. До начала испытаний на герметичность газопроводы следует выдерживать под испытательным давлением в течение времени, необходимого для выравнивания температуры воздуха в газопроводе с температурой грунта.

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

| | | | | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|-------|------|-------------------------|--|--|--|------|
| | | | | | | | | | | Лист |
| | | | | | | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подп. | Дата | 2331.061.П.0/0.1296 -ПЗ | | | | 37 |

Испытание газопровода на герметичность и прочность производят по окончании строительства путем подачи в газопровод сжатого воздуха и создания в газопроводе испытательного давления, продолжительностью 72 часа.

Температура наружного воздуха в период испытания полиэтиленовых газопроводов должна быть не ниже минус 15 °С.

Результаты испытаний считаются положительными, если за период испытаний давление в газопроводе не меняется.

При завершении испытаний газопровода давление следует снизить до атмосферного, установить арматуру и выдержать газопровод в течении 10 минут под рабочим давлением. Герметичность разъемных соединений следует проверять 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, следует повторно произвести это испытание.

На участках прокладки газопровода закрытым способом, сваренный газопровод должен быть испытан на герметичность перед протаскиванием. После протаскивания газопровод должен быть повторно испытан на герметичность.

Работы, которые оказывают влияние на безопасность объекта строительства и в соответствии с технологией строительства контроль за выполнением которых не может быть проведен после выполнения других работ (далее – скрытые работы) оформляются актами освидетельствования скрытых работ.

Акты освидетельствования составляются на следующие виды работ:

- отрывка траншей и котлованов;
- подготовка естественных оснований и устройство подсыпКИ под трубопроводы;
- проверка глубины заложения трубопроводов;
- устройство присыпКИ трубопроводов перед засыпКОЙ;
- обратная засыпКА трубопроводов;
- послойное уплотнение грунтов при засыпКЕ траншей и котлованов.

Перечень скрытых работ, подлежащих освидетельствованию, необходимо уточнить при разработке проекта производства работ (ППР) (см. раздел 5 "Проект организации строительства").

Для приемки законченного строительством объекта газораспределительной системы заказчик создает приемочную комиссию. В состав приемочной комиссии включаются представители заказчика (председатель комиссии), проектной и эксплуатирующей организаций.

Генеральный подрядчик предъявляет приемочной комиссии на законченный строительством объект газораспределительной системы следующую документацию в одном экземпляре:

- комплект рабочих чертежей (исполнительную геодезическую документацию по ГОСТ Р 51872 на строительство предъявляемого к приемке объекта с подписями, сделанными лицами, ответственными за производство строительномонтажных работ, о соответствии выполненных в натуре работ этим чертежам или внесенным в них проектной организацией изменениям;
- сертификаты заводов-изготовителей (их копии, извлечения из них, заверенные лицом, ответственным за строительство объекта) на трубы, фасонные части, сварочные и изоляционные материалы;

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

| | | | | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|-------|------|-------------------------|--|--|--|------|
| | | | | | | | | | | Лист |
| | | | | | | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подп. | Дата | 2331.061.П.0/0.1296 -ПЗ | | | | 38 |

- технические паспорта заводов-изготовителей (заготовительных мастерских) или их копии на оборудование, узлы, соединительные детали, изоляционные покрытия, изолирующие фланцы, арматуру диаметром свыше 100 мм, а также другие документы, удостоверяющие качество оборудования (изделий);
- инструкции заводов-изготовителей по эксплуатации газового оборудования и приборов;
- протокол проверки сварных стыков газопровода радиографическим методом, протоколы механических испытаний сварных стыков газопроводов; протокол проверки сварных стыков газопровода ультразвуковым методом и протокол проверки качества стыков, выполненных контактной сваркой и пайкой;
- акт разбивки и передачи трассы (площадки) для подземного газопровода;
- журнал учета работ (для подземных газопроводов протяженностью свыше 200 м;
- акт приемки предусмотренных проектом установок электрохимической защиты.

Приемочная комиссия должна проверить соответствие смонтированной газораспределительной системы проекту и представленной исполнительной документации, требованиям действующих строительных норм и правил. После подписания всего комплекта исполнительной документации генеральный подрядчик передает Заказчику один оригинал комплекта исполнительной документации в полном объеме в бумажном виде и в отсканированном цветном варианте на электронном носителе.

Приемка заказчиком законченного строительством объекта газораспределительной системы должна быть оформлена актом приемки.

Данный акт подтверждает факт создания объекта и его соответствие проекту и обязательным требованиям нормативных документов. Он является окончательным для отдельно возводимого объекта газораспределительной системы.

Приемка заказчиком законченного строительством объекта газораспределительной системы может производиться в соответствии с требованиями территориальных строительных норм (ТСН 12-321-03) по приемке, утвержденных в установленном порядке.

Для локализации и ликвидации аварийных ситуаций на данном объекте используется диспетчерская служба (АДС), с круглосуточной работой, включая выходные и праздничные дни. При извещении о взрыве, пожаре, загазованности помещений аварийная бригада должна выехать в течение 5 минут. Аварийная бригада должна выезжать на специальной машине, оборудованной радиостанцией, сиреной, проблесковым маячком и укомплектованной инструментом, материалами, приборами контроля, оснасткой и приспособлениями для своевременной локализации аварийных ситуаций. При выезде по заявке для ликвидации аварий на наружных газопроводах бригада АДС должна иметь исполнительно-техническую документацию или планшеты (маршрутные карты).

Работы по окончательному устранению утечек газа могут передаваться эксплуатационными службами после того, как АДС будут приняты меры по локализации аварии и временному устранению утечки газа.

| | | | | | |
|---------------|--------|------|--------|-------|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подп. | Дата |
| Инва. № подл. | | | | | |
| Подп. и дата | | | | | |
| Взам.инв. № | | | | | |

| | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|-------|------|-------------------------|------------|
| | | | | | | 2331.061.П.0/0.1296 -ПЗ | Лист 39 |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подп. | Дата | | |

к договору подряда на проектно-изыскательские работы от 24.05.2021 № 18-083/21
(в редакции дополнительного соглашения от 18. 01 .2023 № 2/23)

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель генерального директора
по капитальному строительству и реконструкции
ООО «Газпром межрегионгаз»



А.Г. Бугаенко

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение Проектных и Изыскательских Работ

| Перечень основных данных и требований | Описание |
|--|--|
| 1. Наименование Работ | Выполнение проектно-изыскательских работ (ПИР) по Объектам Программы газификации регионов РФ с сопровождением результатов Инженерных изысканий, Проектной документации до получения положительного заключения государственной экспертизы (далее – ГЭ) и/или иных видов экспертиз по поручению Заказчика. Разработка Сметной и Рабочей документации. |
| 2. Основание для разработки документации | <ul style="list-style-type: none"> • Программа газификации регионов Российской Федерации, утвержденная Председателем Правления ПАО «Газпром» А.Б. Миллером. • Соглашения о взаимном сотрудничестве и Договоры по газификации между администрациями регионов РФ и ПАО «Газпром», предусматривающие осуществление программы газификации в регионе. • Концепция участия ПАО «Газпром» в газификации регионов РФ, утвержденная постановлением Правления ОАО «Газпром» 30.11.2009 г. № 57. • Градостроительный кодекс Российской Федерации. • Постановление Правительства Российской Федерации от 05.03.2007 года № 145 «О порядке организации и проведения государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий». |
| 3. Вид строительства | Новое |
| 4. Стадийность проектирования | Проектная, рабочая и Сметная документация, Инженерные изыскания. |
| 5. Исходные данные | <p>В качестве исходной информации для проведения технико-экономического анализа используются материалы Генеральных схем газоснабжения и газификации администрации субъектов РФ:</p> <ul style="list-style-type: none"> • справочно-аналитические материалы по состоянию и перспективам развития региональных систем газоснабжения и распределения газа, в объеме разрабатываемой документации предполагаемого Объекта; |

| | |
|---|---|
| | <ul style="list-style-type: none"> • разработанные ранее Генеральные схемы газоснабжения и газификации регионов РФ, районные схемы газификации; • уточненные данные по перечню и объемам газопотребления по существующим и перспективным потребителям в населенных пунктах, которые в дальнейшем будут являться базовыми для подготовки проектов План-графиков синхронизации (данные, согласованные с администрацией района и региональной компанией); <p>При разработке Проектной, рабочей, Сметной документации используются Исходные данные, уточняющиеся при проведении проектных Работ.</p> <p>Решение уполномоченного органа о предварительном согласовании предоставления земельных участков посредством определения вариантов размещения:</p> <ul style="list-style-type: none"> • с утвержденным проектом планировки территории, проектом межевания земель и решением о предварительном согласовании предоставления земельного участка; • со схемой расположения земельного участка на кадастровом плане территории. <p>Пакет документов, включающий в себя:</p> <ul style="list-style-type: none"> • сведения об использовании земельных участков и категории земель (без определения размеров убытков, включая упущенную выгоду); • проект планировки территории и проект межевания земель; • технические условия на присоединение к существующим инженерным сетям, технические условия на пересечение искусственных и естественных преград (специальные технические условия, в случае необходимости); • заключение о наличии объектов археологического и культурного наследия; • заключение о наличии полезных ископаемых; • заключение о наличии особо охраняемых природных территориях; • иные исходно-разрешительные документы, установленные законодательными и иными нормативными актами РФ (субъектами РФ). <p>При сопровождении результатов Инженерных изысканий, Проектной документации до получения положительного заключения ГЭ, других видов экспертиз в качестве исходной информации используется документация, разработанная Проектировщиком в составе, соответствующем требованиям:</p> <ul style="list-style-type: none"> • части 13 статьи 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации; • постановления Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»; • иным Исходным данным. |
| <p>6. Цель и основные задачи Работы</p> | <p>Подготовка документации, соответствующей требованиям действующего законодательства Российской Федерации, нормативных актов ПАО «Газпром», нормативно-технических документов и Градостроительного кодекса Российской Федерации, данному Техническому заданию, с положительными заключениями проведенных экспертиз ПАО «Газпром» и государственных экспертиз, для последующего использования разработанной</p> |

| | |
|---|--|
| | документации для строительства Объектов, обеспечивающих надежную и бесперебойную поставку газа потребителям в регионах Российской Федерации. |
| 7. Требования по вариантной разработке | Разрабатывается один вариант документации |
| 8. Основные технико-экономические показатели | Сметная стоимость строительства Объектов по Программе газификации регионов РФ. |
| 9. Условия проектирования | Проектные Работы проводятся на основании настоящего Технического Задания на выполнение ПИР, утвержденного Инвестором |
| 10. Особые условия строительства | Определяются геофизическими, гидрогеологическими и экологическими данными по регионам. |
| 11. Требования к качеству, конкурентоспособности и экологическим параметрам продукции | Документация должна быть выполнена на высоком техническом уровне с соблюдением действующих строительных норм и правил Российской Федерации, соответствовать требованиям и стандартам ПАО «Газпром», обеспечивать снижение материалоемкости и трудоемкости строительства, соблюдать требования к охране окружающей среды, исключать негативное воздействие на экологию. |
| 12. Требования к архитектурно-строительным и конструктивным решениям | <p>Архитектурно-строительные и конструктивные решения принимаются в соответствии с техническими и функциональными требованиями, техническими условиями Заказчика, включая:</p> <ul style="list-style-type: none"> – Технический регламент о безопасности сетей газораспределения и газопотребления, утвержденный постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870); – СП 62.13330.2011* «Свод правил. Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002»; – ГОСТ 34011-2016 «Межгосударственный стандарт. Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные блочные. Пункты редуцирования газа шкафные. Общие технические требования»; – ГОСТ 34670-2020 «Межгосударственный стандарт. Системы газораспределительные. Пункты редуцирования газа. Основные положения»; – СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 2.4-8-1-2019 «Проектирование, строительство и эксплуатация объектов газораспределения и газопотребления. Пункты газорегуляторные блочные и газорегуляторные установки. Общие технические условия»; – СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 2.4-8-2-2019 «Проектирование, строительство и эксплуатация объектов газораспределения и газопотребления. Пункты редуцирования газа шкафные. Общие технические условия». – СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 2.12-2016 «Проектирование, строительство и эксплуатация объектов газораспределения и газопотребления. Автоматизированные системы управления технологическим процессом распределения газа. Функциональные и технические требования»; – ГОСТ 34802-2021 «Системы газораспределительные. Покрытия из экструдированного полиэтилена для стальных труб. Общие технические требования»; |

– СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 5.2-1-2013 «Сертификация, аккредитация, унификация продукции, обеспечение единства измерений. Сертификация продукции. Технические требования к оборудованию систем противокоррозионной защиты сетей газораспределения. Анодные заземлители, контрольно-измерительные пункты, преобразователи для катодной защиты, электроды сравнения, протекторы (гальванические аноды), поляризованные электродренажи»;

– Федеральный закон от 21.07.2011 № 256-ФЗ «О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса».

Технические решения должны предусматривать использование прогрессивных технологий, оборудования и материалов, преимущественное использование трубной продукции из полиэтилена, в том числе с защитным покрытием, сертифицированных в установленном порядке и согласованных с Заказчиком., а так же применение оборудования и материалов, прошедших подтверждение соответствия в Системе добровольной сертификации ГАЗСЕРТ и включенных в Реестр МТР ООО «Газпром межрегионгаз», по следующим номенклатурным группам:

- трубы и фитинги полиэтиленовые для подземных газопроводов
- трубы стальные изолированные для подземных газопроводов;
- пункты редуцирования газа (шкафные, блочные, на раме);
- арматура запорная для природного газа;
- комплектующие пунктов редуцирования газа (регуляторы давления газа, клапаны предохранительные, фильтры, запорная арматура);
- оборудование АСУ ТП;
- станции катодной защиты;
- оборудование дренажной защиты;
- анодные заземлители;
- контрольно-измерительные пункты;
- электроды сравнения;
- изоляционные (защитные) материалы, применяемые для защиты от коррозии стальных подземных газопроводов;
- лакокрасочная продукция, используемая для защиты от коррозии стальных надземных газопроводов;
- трубы стальные неизолированные;
- трубы стальные с утяжеляющим бетонным покрытием;
- неразъёмные соединения «полиэтилен-сталь»;
- устройства выхода газопровода из земли (цокольные вводы);
- электроизолирующие соединения;
- газоанализаторы и системы контроля загазованности;
- приборы учёта расхода газа.
- приводы для управления трубопроводной арматурой (электроприводы, пневмоприводы, электрогидроприводы, пневмогидроприводы);
- средства баллаستировки и закрепления газопроводов;
- материалы, элементы, конструкции, применяемые при сооружении переходов, трубопроводов через искусственные и естественные преграды;
- материалы для защиты изоляционного покрытия трубопроводов, средства футеровки;
- материалы, элементы и системы ограждений площадочных сооружений.
- материалы, элементы противозерозионных конструкций.

| | |
|--|--|
| 13. Требования к режиму безопасности и гигиене труда | Предусмотреть мероприятия по обеспечению условий труда согласно действующему законодательству |
| 14. Требования по разработке инженерно-технических мероприятий гражданской обороны и мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций | Обосновать технические решения по надежности и безопасности эксплуатации Объектов. |
| 15. Требования к качеству оформления заключения ГЭ | Заключение должно быть оформлено в соответствии с Требованиями к составу, содержанию и порядку оформления заключения государственной экспертизы Проектной документации и (или) результатов Инженерных изысканий, утвержденных приказом Минстроя России от 08.06.2018 № 341/пр. |
| 16. Определение затрат на страхование | Предусмотреть в ПСД затраты на страхование ответственности подрядчика, а также затраты на страхование Объектов на период их строительства. |
| 17. Требования к срокам выполнения Работ | Выполняются в соответствии с Календарным планом, являющимся неотъемлемой частью Договора |
| 18. Заказчик | ООО «Газпром межрегионгаз» |
| 19. Проектировщик | ООО «Газпром проектирование» |
| 20. Субподрядчик | Определяется Проектировщиком |
| 21. Состав Работ | <p>Результаты ПИР оформляются в виде отдельных документов и отчетов по каждому Объекту строительства, в т.ч.: по выполнению инженерно-геодезических, инженерно- геологических, инженерно-гидрометеорологических, инженерно-экологических, а, при необходимости, специальных, с учетом специфики соответствующих территорий, Инженерных изысканий, включая получение необходимых Исходных данных для их выполнения: сведений о топографических, инженерно-геологических, гидрогеологических, метеорологических и климатических условиях, в т. ч. особых условиях земельного участка, сведений для разработки мероприятий по охране окружающей среды.</p> <ul style="list-style-type: none"> • Предварительные технико-экономические параметры Объекта; • Инженерно-геодезические изыскания (выдача промежуточных материалов) в электронном виде, с трассировкой газопровода и нанесением полосы отвода; • Отчет об инженерно-геодезических изысканиях выполняется в Государственной 1963 г. или местной системах координат в масштабе 1:1000 (или 1:2000), при переходе через естественные и искусственные преграды, а также по территории населенных пунктов в масштабе 1:500 (или 1:1000); • Материалы и результаты Инженерных изысканий выполняются в соответствии с требованиями настоящего Технического задания и требованиями Положения о выполнении инженерных изысканий для подготовки проектной документации, строительства, |

реконструкции объектов капитального строительства, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 19.01.2006 № 20;

• Проектная документация по составу должна соответствовать требованиям постановления Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», включая разделы «Иная документация, в случаях, предусмотренных федеральными законами» и состоять из следующих разделов:

Раздел 1 «Пояснительная записка» - ПЗ

Раздел 2 «Проект полосы отвода» - ППО, включая «Ведомость координат поворотных и промежуточных точек оси трассы газопровода в Государственной 1963 г. или местной системах координат»

Раздел 3 «Технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения» - ТКР

Раздел 4 «Здания, строения и сооружения, входящие в инфраструктуру линейного объекта» - ИЛО

Раздел 5 «Проект организации строительства» - ПОС

Раздел 6 «Проект организации работ по сносу (демонтажу) линейного объекта» - ПСД (при необходимости)

Раздел 7 «Мероприятия по охране окружающей среды» - ООС

Раздел 8 «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности» - ПБ

Иная документация:

Раздел 10 часть 1 «Перечень мероприятий по гражданской обороне. Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» - ГО ЧС

Раздел 10 часть 2 «Рекультивация земель» - РЗ

Раздел 10 часть 3 «Промышленная безопасность» - ПРБ

Раздел 10 часть 4 «Декларация пожарной безопасности» - ДП

Раздел 10 часть 5 «Расчетная часть» - РЧ

Раздел 10 часть 6 «Сборник спецификаций основного оборудования и материалов» - ССО

Раздел 10 часть 7 «Технический отчет об Инженерных изысканиях» - ИИ

• Рабочая документация должна включать документы в текстовой форме, рабочие чертежи, спецификации оборудования, материалов, изделий, необходимые для реализации в процессе строительства архитектурных, технических и технологических решений проекта и состоять из следующих чертежей основных комплектов:

Архитектурно-строительные решения – АС

Конструкции железобетонные – КЖ

Конструкции металлические – КМ

Наружные газопроводы – ГСН

Электроснабжение – ЭС

Электрохимическая защита газопровода – ЭХЗ

Автоматизированные системы управления – АСУ ТП

Молниезащита и заземление – ЭГ

Сборник спецификаций оборудования, изделий и материалов – СС

Ведомость объемов работ – ВР

Сметная документация – СД

Расчетная часть – РЧ

| | |
|---|---|
| <p>22. Порядок сдачи результата Работ</p> | <p>Проектировщик предоставляет Заказчику материалы разработки: на бумажных носителях:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Предварительные технико-экономические параметры объекта газификации (1 экз.), • Проектная документация (1 экз.), • Рабочая документация (1 экз.), • Сметная документация (1 экз.), • Отчеты по инженерным изысканиям (1 экз.), • Положительное заключение экспертизы ПАО «Газпром», Положительное заключение ГЭ и/или иных видов экспертиз проектной документации и инженерных изысканий (1 экз.), <p>в электронной версии: в формате PDF, образы всех томов с подписями и печатями (1 экз.), кроме того:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Инженерно-геодезические изыскания (промежуточные материалы) с трассировкой газопровода и внесением полосы отвода в формате autocad.dwg (1 экз.), • Отчеты по Инженерным изысканиям формат autocad.dwg (1 экз.), • Положительное заключение ГЭ и/или иных видов экспертиз проектной документации и инженерных изысканий (1 экз.) • Сметная документация, формат XML в специализированной программе по согласованию с Заказчиком (1 экз.). <p>Уполномоченному представителю, указанному Заказчиком, предоставляются:</p> <p>на бумажном носителе:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Проектная документация (3 экз.); • Рабочая документация (3 экз.); • Отчеты по инженерным изысканиям (1 экз.); • Положительное заключение ГЭ и/или иных видов экспертиз проектной документации (1 экз.); <p>в электронной версии: в формате PDF, образы всех томов с подписями и печатями (1 экз.), кроме того:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Инженерно-геодезические (промежуточные материалы) с трассировкой газопровода и внесением полосы отвода в формате autocad.dwg (1 экз.); • Отчеты по инженерно-геодезическим изысканиям формат autocad.dwg (1 экз.); • Положительное заключение ГЭ и/или иных видов экспертиз проектной документации (1 экз.) |
| <p>23. Особые требования к проектированию</p> | <ul style="list-style-type: none"> - Выполнить экспертизу Патентной чистоты Объекта в целом и принимаемых в Проектной документации технических решений (технологических, конструктивных, объемно-планировочных, архитектурных и других относящихся к техническим, например, природоохранных), планируемых к использованию на этапах его реализации и эксплуатации. - Экспертизу Патентной чистоты выполнить в соответствии с требованиями ГОСТ Р 15.011-96 «Государственный стандарт Российской Федерации. Система разработки и постановки продукции на производство. Патентные исследования. Содержание и порядок проведения» в отношении страны – местонахождения Объекта. - Результаты экспертизы Патентной чистоты представить в составе разделов Проектной документации. В соответствующем разделе |

указать требование о необходимости наличия в составе сопроводительной документации на все виды поставляемых изделий, материалов и оборудования патентных формуляров, оформленных в соответствии с требованиями ГОСТ 15.012-84 «Межгосударственный стандарт. Система разработки и постановки продукции на производство. Патентный формуляр».

- Согласовать с Заказчиком предварительные технико-экономические параметры Объекта до начала разработки проектно-сметной документации.

Заказчик:

ООО «Газпром межрегионгаз»
Заместитель генерального директора
по капитальному строительству
и реконструкции



А.Г. Бугаенко

Проектировщик:

ООО «Газпром проектирование»
Генеральный директор



В.А. Вагарин



Акционерное общество «Газпром газораспределение Великий Новгород»
(АО «Газпром газораспределение Великий Новгород»)



УТВЕРЖДАЮ

Заместитель главного инженера-
начальник ПТО
П.Н.Ткаченко

» 10 2021 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ № 84
на подключение (технологическое присоединение)
распределительного газопровода к сетям
газораспределения

1. АО «Газпром газораспределение Великий Новгород»

(наименование газораспределительной организации, выдавшей технические условия)

2. ООО «Северная Компания»

(полное наименование заявителя-юридического лица, индивидуального предпринимателя; фамилия, имя, отчество-физического лица)

3. Объект капитального строительства: Газопровод межпоселковый ГРС Валдай-2 – д. Шуя – д. Нелюшка – д. Терехово Валдайского района Новгородской области.

расположенный: Новгородская область, Валдайский район, ГРС Валдай-2 – д. Шуя – д. Нелюшка – д. Терехово.

4. Максимальная нагрузка: 65 м³/час; 0,302 млн. м³/год. (согласно генеральной схемы газоснабжения и газификации Новгородской области разработанной АО «Газпром промгаз»), максимальную нагрузку необходимо согласовать с органами местного самоуправления

5. Давление газа в точках подключения:

Максимальное: 0,3 МПа;

Фактическое (расчетное): 0,29 МПа.

6. Информация о газопроводе в точках подключения: подземный газопровод среднего давления Ø 219 мм проложенный на выходе ГРПБ №15 Валдайского района.

Материал трубы и тип защитного покрытия в точке подключения: сталь.

Точку подключения дополнительно согласовать с Филиалом АО «Газпром газораспределение Великий Новгород» в г. Валдай.

7. Срок подключения (технологического присоединения) к сетям газораспределения объекта капитального строительства: В соответствии с «Проектом региональной программы газификации Новгородской области» на 2021-2030г.

8. Основные инженерно - технические и общие требования к проектной документации в случае, предусмотренном законодательством РФ:

1. Газоснабжение осуществить согласно проекту. Проект выполнить в соответствии с требованиями действующих нормативных документов и законодательства о градостроительной деятельности.
2. Предусмотренные проектом технические и технологические устройства должны иметь разрешительные документы на применение в соответствии с требованиями законодательства РФ о техническом регулировании, иметь техническую документацию, а трубы - сертификаты заводов-изготовителей.
3. Предусмотренные проектом оборудование и материалы, должны быть сертифицированы в Системе добровольной сертификации ИНТЕРГАЗСЕРТ.
4. В проекте указать сведения о границах охранных зон газораспределительных сетей, с текстовым и графическим описанием местоположения границ таких зон.
5. Диаметр газопровода определить расчётом с учётом перспективы развития района.
6. Установку отключающих устройств согласовать с эксплуатационной организацией Филиалом АО «Газпром газораспределение Великий Новгород» в г. Валдай. На проектируемом газопроводе в качестве запорной арматуры максимально предусмотреть установку шаровых кранов.
7. Дополнительную установку отключающих устройств на проектируемом газопроводе согласовать с эксплуатационной организацией Филиалом АО «Газпром газораспределение Великий Новгород» в г. Валдай.
8. Максимально предусмотреть использование полиэтиленовых труб марки ПЭ 100. При проектировании ПЭ газопровода предусмотреть прокладку вдоль газопровода изолированного медного провода сечением 2,5-4 мм², с выходом концов его на поверхность. Для определения местонахождения газопровода приборным методом выполнить требования СП 42-103-2003.
9. В части защиты от коррозии стальных газопроводов:
 - 9.1. Защиту надземных газопроводов и технических устройств от атмосферной коррозии выполнить в соответствии с требованиями действующих нормативных документов.
10. Соблюдение требований охранных зон существующего газопровода, проложенного по территории земельного участка согласно Постановлению Правительства РФ от 20 ноября 2000 г. N 878 "Об утверждении Правил охраны газораспределительных сетей".
11. Срок эксплуатации газопроводов определяется проектом.
- 9. Другие условия подключения, включая точку подключения:**
 1. Врезку проектируемого газопровода в существующий осуществить без прекращения подачи газа.
 2. Проект согласовать с АО «Газпром газораспределение Великий Новгород» после предварительного согласования с Филиалом АО «Газпром газораспределение Великий Новгород» в г. Валдай на соответствие выданным техническим условиям (точка подключения объекта капитального строительства).
 3. Выбор трассы газопровода производить в присутствии представителя Филиала АО «Газпром газораспределение Великий Новгород» в г. Валдай.

4. До начала строительства заключить договор с проектной организацией на ведение авторского надзора в случае проектирования объекта сторонней организацией.

10. Оборудование подключаемого объекта капитального строительства прибором учёта газа: - не требуется.

11. Срок действия настоящих технических условий 2года.

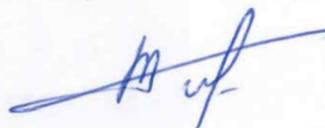
Ведущий инженер ПТО
(816-2) 62-48-46



И.В.Курышев

Акционерное общество
"Газпром газораспределение
Великий Новгород"
173015, Великий Новгород,
ул. Загородная, д. 2, корп. 2
ИНН 5321039753

ТУ продлены
до 31.12.2025 год *

 Ткаченко П.Н.



АО «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ»

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ВЕЛИКИЙ НОВГОРОД»

(АО «Газпром газораспределение Великий Новгород»)

ФИЛИАЛ В г. ВАЛДАЙ

Дворецкий переулок, д. 5

г. Валдай, Новгородская обл., Российская Федерация, 175400

тел. (816 66) 2-16-75, факс (816 66) 2-15-05

E-mail: post@nrg.obigas.nov.ru, www.novobigaz.ru

ОКПО 03291860 ОГРН 1026300780812 ИНН 5321039753 КПП 630243001

26.07.2023 № В-04/283

на № 511/2023 от 12.07.2022

О выдаче технических условий

Генеральному директору
ООО «Проектно-конструкторский
центр»

Р.В. Позднякову

190121, Санкт-Петербург, ул. Садовая,
д. 88, литер А, пом. 1-Н, офис 5
Тел. +7(812)564-64-75, e-mail:
info@pdc.spb.ru

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на работу в охранной зоне действующего газопровода, находящегося в зоне эксплуатационной ответственности АО «Газпром газораспределение Великий Новгород» при разработке проектной документации по объекту «Газопровод межпоселковый ГРС Валдай-2 - д. Шуя - д. Нелюшка - д. Терехово Валдайского района Новгородской области»

1. Проект пересечения и параллельного следования проектируемого газопровода с газопроводами, находящимися в зоне эксплуатационной ответственности АО «Газпром газораспределение Великий Новгород» выполнить специализированной организацией в соответствии с требованиями: ПП РФ от 29 октября 2010г. №870 «Об утверждении технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», ПБ №542 от 15 ноября 2013г. «Правил безопасности систем газораспределения и газопотребления», СП 62.13330.2011* «Газораспределительные системы», Правилами охраны газораспределительных сетей, утверждённые Постановлением Правительства РФ от 20 ноября 2000 г № 878 и других действующих нормативных документов.

2. Проектом выполнить расчёты на прочность и устойчивость, целью которых является исключение возможности разрушения и недопустимых деформаций газопровода, которые могут привести к возникновению аварийных ситуаций. Расчёты выполнить с учётом величины и направления на газопроводы нагрузок, а также времени их воздействия.

3. При пересечении с газопроводами расстояние в свету по горизонтали и вертикали, а также переустройство участков газопровода и устройство футляров на нем запроектировать в соответствии с требованиями:

- Федерального закона «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» № 116-ФЗ от 21.07.1997

- СП 62.13330.2011 Газораспределительные системы

- СП 42-101-2003 Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб;

- СП 42-103-2003 Проектирование и строительство газопроводов из полиэтиленовых труб и реконструкция изношенных газопроводов;

- «Технический регламент о безопасности сетей газораспределения и газопотребления» утвержденный согласно постановления правительства РФ №870 от 29.10.2021 года

- СП 42.13330.2016 Градостроительство.

4. Проект согласовать с филиалом АО «Газпром газораспределение Великий Новгород» в г. Валдай.

5. Все работы в охранной зоне и на действующих газопроводах выполнять только при наличии письменного разрешения и в присутствии представителя АО «Газпром газораспределение Великий Новгород», земляные работы на действующих газопроводах на расстоянии 2,0 м от оси газопроводов в обе стороны выполнять только вручную.

6. При проведении проектно-изыскательских и земляных работ, обеспечить сохранность действующих подземных коммуникаций, опознавательных знаков, расположенных непосредственно в зоне производства работ.

7. Предусмотреть в проекте строительство обустроенных проездов через действующие газопровода на период строительства в местах проезда строительной техники.

8. Для согласования земляных работ и определения месторасположения подземных коммуникаций на действующих газопроводах вызвать представителя филиала АО «Газпром газораспределение Великий Новгород» в г. Валдай по тел.8(816-66)2-16-75 мастера СПГ Галашкина Ивана Геннадьевича.

9. О начале работ в охранной зоне газопровода известить филиал АО «Газпром газораспределение Великий Новгород» в г. Валдай за 5 дней до начала работ. Получить разрешение на производство работ в охранных зонах существующего газопровода.

10. Требования к охране окружающей среды:

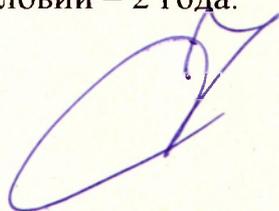
После окончания производства работ предусмотреть выполнение мероприятий по восстановлению проектного или природного рельефа местности, рекультивацию земли, нарушенной при производстве работ.

11. Дополнительные требования:

Строительный контроль за строительством со стороны Заказчика осуществлять персоналом, имеющим соответствующий допуск, или до начала строительства заключить договор на ведение строительного контроля с АО «Газпром газораспределение Великий Новгород».

12. Срок действия технических условий – 2 года.

Директор филиала



О.А. Фомичев



**Общество с ограниченной ответственностью
«Строительное Управление № 53»**

174409, Новгородская обл., г. Боровичи, ул. Промышленная д. 11;

г.Валдай, ул. Молодёжная 17- приёмная: тел/факс: (81666) 2-14-60, ПТО: тел.(81666) 2-14-72,
отдел сбыта: тел.(81666) 2-49-65, диспетчер(круглосуточно) тел. (81666) 2-13-15, e-mail: val_voda@mail.ru

ИНН5320023246; КПП532001001; ОГРН 1115331000355; ОКПО 90315084; ОКАТО 49408000000
р/сч. 4070281301010243050000072; БИК 044959698
к/сч. 30101810100000000698,Новгородское отделение №8629 ПАО Сбербанк г. Великий Новгород

№ 142-п от 11.08.2023 г.
на № 513/2023 от 12.07.2023 г.

Генеральному директору
ООО «Проектно-конструкторский центр»
Позднякову Р.В.
190121, Санкт-Петербург, ул. Садовая, д.88,
литер А, пом 1-Н, офис 5.
Телефон/факс:+7(812)564-64-75,
E-mail:info@pdc.spb.ru

**Технические условия
на пересечение/параллельное следование с инженерными коммуникациями**

1. НАИМЕНОВАНИЕ ОБЪЕКТА:

«Газопровод межпоселковый ГРС Валдай-2 - д. Шуя - д. Нелюшка - д.Терехово Валдайского района Новгородской области».

2. НЕОБХОДИМЫЕ ТРЕБОВАНИЯ:

- 2.1. Соблюдение охранной зоны водопровода и канализации в соответствии с требованиями действующих нормативных документов.
- 2.2. В месте пересечения межпоселкового газопровода с инженерными сетями водоснабжения и водоотведения предусмотреть проектом прокладку в футляре, под прямым углом, согласно действующих нормативов (СП31.13330.2021, СП32.13330.2018, СП62.13330.2011, СП36.13330.2012).
- 2.3. Произвести согласование проектной (рабочей) документации с Валдайским участком ВКХ ООО «СУ-53».
- 2.4. Оформить разрешение на производство работ и обеспечить участие представителя ООО «СУ-53» при производстве работ по пересечению с сетями водоснабжения и водоотведения.

Срок действия технических условий два года.

Составлено в 2х экземплярах, имеющих равную юридическую силу.

Заместитель директора



О.Б. Зыков



**Общество с ограниченной ответственностью
«Строительное Управление № 53»**

174409, Новгородская обл., г. Боровичи, ул. Промышленная д. 11;

г.Валдай, ул. Молодёжная 17- приёмная: тел/факс: (81666) 2-14-60, ПТО: тел.(81666) 2-14-72,
отдел сбыта: тел.(81666) 2-49-65, диспетчер(круглосуточно) тел. (81666) 2-13-15, e-mail: val_voda@mail.ru

ИНН5320023246; КПП532001001; ОГРН 1115331000355; ОКПО 90315084; ОКАТО 49408000000
р/сч. 4070281301010243050000072; БИК 044959698
к/сч. 30101810100000000698,Новгородское отделение №8629 ПАО Сбербанк г. Великий Новгород

№ 161-п от 01.09.2023 г.

на № 619/2023 от 01.09.2023 г.

Генеральному директору
ООО «Проектно-конструкторский центр»
Позднякову Р.В.
190121, Санкт-Петербург, ул. Садовая, д.88,
литер А, пом 1-Н, офис 5.
Телефон/факс:+7(812)564-64-75,
E-mail:info@pdc.spb.ru

Уважаемый Роман Вячеславович!

ООО "СУ-53" согласовывает без замечаний откорректированные проектные решения (№619/2023) от 01.09.2023 г. в части пересечения сближения и параллельного следования по объекту «Газопровод межпоселковый ГРС Валдай-2 - д. Шуя - д. Нелюшка - д.Терехово Валдайского района Новгородской области», выполненные согласно техническим условиям № 142-п от 11.08.2023 г.

Заместитель директора

О.Б. Зыков



Новгородский филиал
публичного акционерного общества
«Россети Северо-Запад»

Ул. Большая Санкт-Петербургская, д. 3,
Великий Новгород, 173001
www.rosseti-sz.ru

тел.: +7 (8162) 98-43-59
факс.: +7 (8162) 98-43-01
e-mail: novgorod@rosseti-sz.ru

14.04.2023 № MP2/6/12-00-03/ 3643
На Исх. № 518/2023 от 13.07.2023 г.

О направлении технических
условий

Генеральному директору
ООО «ПКЦ»

Р.В. Позднякову
e-mail: info@pdc.spb.ru

Уважаемый Роман Вячеславович!

На Ваш запрос (Исх. № 518/2023 от 13.07.2023 г.) направляю технические условия на пересечение и параллельное следование ВЛ 0,4-10-35 кВ Новгородского филиала ПАО «Россети Северо-Запад», и проектируемого объекта: «Газопровод межпоселковый ГРС Валдай-2 - д. Шуя - д. Нелюшка - д. Терехово Валдайского района Новгородской области».

Обращаю Ваше внимание на то, что указанные на листах 5,6 Проекта полосы отвода (плана трассы газопровода) участки ВЛ 110 кВ не находятся в собственности Новгородского филиала ПАО «Россети Северо-Запад».

Приложение: Технические условия.

Первый заместитель директора –
главный инженер филиала

А.Н. Рудневский

Начальник отдела технологического развития и инноваций
Гуляев Алексей Александрович
(8162)984-168



ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«РОССЕТИ СЕВЕРО- ЗАПАД»
(ПАО «РОССЕТИ СЕВЕРО- ЗАПАД»)

НОВГОРОДСКИЙ ФИЛИАЛ ПАО «РОССЕТИ СЕВЕРО- ЗАПАД»

Утверждаю:

Первый заместитель директора –
главный инженер
Новгородского филиала
ПАО «Россети Северо-Запад»

/А.Н. Рудневский

« _____ » 2023 г.

Технические условия

на пересечение и параллельное следование ВЛ 0,4-10-35 кВ Новгородского филиала ПАО «Россети Северо-Запад», и проектируемого объекта: «Газопровод межпоселковый ГРС Валдай-2 - д. Шуя - д. Нелюшка - д. Терехово Валдайского района Новгородской области».

г. Великий Новгород

1. Сетевая организация – Новгородский филиал ПАО «Россети Северо-Запад».
2. Заказчик – ООО «Проектно-конструкторский центр».
3. Место расположения объекта проектирования – Роцинское сельское поселение, Валдайский район, Новгородская область.
4. Наименование сетевых объектов, попадающих в зону пересечения и параллельного следования инженерных коммуникаций:
 - 4.1. ВЛ 10 кВ Л-8 ПС Новая
 - 4.2. ВЛ 10 кВ Л-2 ПС Новая
 - 4.3. ВЛ 10 кВ Л-3 ПС Нелюшка
 - 4.4. ВЛ 10 кВ Л-2 ПС Нелюшка
 - 4.5. ВЛ 10 кВ Л-1 ПС Нелюшка
 - 4.6. ВЛ 35 кВ Угловская – 1
 - 4.7. ВЛ 0,4 кВ Л-1 КТП Нелюшка-деревня
5. Требования к проекту:
 - 5.1. Предусмотреть проектной документацией и проектом производства работ (ППР) безопасное проведение всех видов работ. При этом работы в охранных зонах воздушной линии электропередачи должны выполняться в соответствии с требованиями действующих редакций:
 - Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок (ПОТЭУ, утв. Приказом Министерства труда и социальной защиты РФ от 15.12.2020 № 903н);
 - Постановление Правительства РФ от 24 февраля 2009 г. N 160 "О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий

использования земельных участков, расположенных в границах таких зон"

5.1.1. Проектом производства работ предусмотреть выполнение работ в охранной зоне ВЛ только в светлое время суток, в присутствии представителя ПО «Валдайские электрические сети» Новгородского филиала ПАО «Россети Северо-Запад», которого необходимо вызвать за 5 рабочих дней до начала производства работ.

5.1.2. Проектом производства работ предусмотреть направление заявок на отключение ВЛ 10 кВ, указанных в п. 4 настоящих технических условий, в ПО «Валдайские электрические сети» Новгородского филиала ПАО «Россети Северо-Запад» до начала производства работ в охранных зонах данных ВЛ, за 5 рабочих дней до начала производства работ.

5.2. Разработанный, в соответствии с п. 5.1 настоящих Технических условий, ППР представить на согласование в Производственное отделение «Валдайские Электрические Сети» Новгородского филиала ПАО «Россети Северо-Запад» до начала производства строительно-монтажных работ.

5.3. Проект строительства участка газопровода выполнить в соответствии с требованиями Правил устройства электроустановок 7-е изд.: п. 2.4.97, гл. 2.5 (ПУЭ). Воздушные линии электропередачи напряжением выше 1 кВ (в части разделов: «Пересечение и сближение ВЛ с подземными трубопроводами» Расстояния при пересечении, сближении и параллельном следовании ВЛ с подземными сетями должны быть не менее приведенных в ПУЭ таблицах 2.5.40.

5.3.1. Наименьшие расстояния по вертикали в нормальном режиме работы ВЛ от проводов до конструктивных элементов трубопровода должны приниматься:

- без учета нагрева провода электрическим током при высшей температуре воздуха для ВЛ 10 кВ, при температуре воздуха, в соответствии с п. 2.5.17 ПУЭ;
- при расчетной линейной гололедной нагрузке в соответствии с п. 2.5.17 ПУЭ и температуре воздуха при гололеде согласно 2.5.51. ПУЭ
- при отсутствии данных об электрических нагрузках ВЛ температуру проводов принять равной плюс 70 °С.

5.4. Проектируемый газопровод, в местах пересечения с ВЛ 0,4-35 кВ, указанных в п. 4 настоящих технических условий, выполнить в виде наружного газопровода, проложенного ниже уровня поверхности земли.

5.5. Проектируемый газопровод, в местах сближения и параллельного следования с ВЛ 0,4-35 кВ, указанных в п. 4 настоящих технических условий, выполнить в виде наружного газопровода, проложенного ниже уровня поверхности земли или в обваловании. При этом размещение газопровода в охранной зоне ВЛ не допускается.

6. В случае принятия технических решений по пересечению проектируемых инженерных коммуникаций и ВЛ 0,4-10 кВ Новгородского филиала ПАО «Россети Северо-Запад», не обеспечивающих выполнение требований, приведенных гл.2.5, ПУЭ 7-е изд., а также предусматривающих переустройство ВЛ, или расширение зоны отвода земельных участков, необходимых для формирования полосы отвода и охранной зоны газопровода, при которых в них попадают участки размещения опор (или их конструктивных элементов) ВЛ 0,4-10 кВ Новгородского филиала ПАО «Россети Северо-Запад», необходимо предусмотреть выполнение переустройства участков ВЛ, посредством заключения Соглашения о компенсации затрат по освобождению земельного участка от объектов электроэнергетики принадлежащих ПАО «Россети Северо-Запад». При этом, настоящие Технические условия не являются основанием для выполнения каких-либо проектных, или иных работ по переустройству ВЛ.

7. В местах пересечения проектируемого участка трубопровода и ВЛ 10 кВ, проектом предусмотреть обустройство технологических проездов через трубопровод, для проезда для машин и механизмов (гусеничные и колесные трактора, ГТС и др.), в целях обеспечения деятельности по эксплуатационному обслуживанию ВЛ.

8. Проектную документацию в части параллельного следования, пересечений ВЛ и проектируемого трубопровода, представить на согласование в Производственное отделение «Валдайские Электрические Сети» Новгородского филиала ПАО «Россети Северо-Запад» до начала производства строительно-монтажных работ.

9. Технические условия действительны до 31.12.2025 г.

Главный инженер ПО «ВЭС»
Новгородского филиала
ПАО «Россети Северо-Запад»



А.В. Ширяев

Начальник отдела технологического развития и инноваций
Гуляев Алексей Александрович
(8162)984-168



Новгородский филиал
публичного акционерного общества
«Россети Северо-Запад»

Ул. Большая Санкт-Петербургская, д. 3,
Великий Новгород, 173001
www.rosseti-sz.ru

тел.: +7 (8162) 98-43-59
факс.: +7 (8162) 98-43-01
e-mail: novgorod@rosseti-sz.ru

06.09.2023 № MP2/6/12-00-03/ 4723
На Исх. № 573/2023 от 16.08.2023 г

О направлении технических
условий

Генеральному директору
ООО «ПКЦ»

Р.В. Позднякову
e-mail: info@pdc.spb.ru

Уважаемый Роман Вячеславович!

На Ваш запрос (Исх. № 573/2023 от 16.08.2023г. «О согласовании проектных решений») сообщаем, что Новгородский филиал ПАО «Россети Северо-Запад», согласовывает представленную проектную документацию по объекту: «Газопровод межпоселковый ГРС Валдай-2 - д. Шуя - д. Нелюшка - д. Терехово Валдайского района Новгородской области».

Первый заместитель директора –
главный инженер филиала

А.Н. Рудневский

Начальник отдела технологического развития и инноваций
Гуляев Алексей Александрович
(8162)984-168



**Российская Федерация
Новгородская область
Валдайский район
Администрация Рощинского
сельского поселения**

п.Рошино, д.11а Валдайский район
Новгородская обл., Россия, 175418
тлф (81666) 35-239
тлф/факс 35-325

**ООО «Проектно-конструкторский
центр»**

12.07.2023 № 403

на № 471/2023 от 04.07.2023
на № 472/2023 от 04.07.2023
на № 473/2023 от 04.07.2023
на № 474/2023 от 04.07.2023
на № 475/2023 от 04.07.2023
на № 476/2023 от 04.07.2023
на № 477/2023 от 04.07.2023
на № 478/2023 от 04.07.2023
на № 479/2023 от 04.07.2023
на № 480/2023 от 04.07.2023
на № 481/2023 от 04.07.2023
на № 482/2023 от 04.07.2023

О предоставлении информации

Администрация Рощинского сельского поселения в соответствии с запросами о предоставлении сведений в рамках выполнения проектно-исследовательских работ по объекту «Газопровод межпоселковый ГРС Валдай-2 – д. Шуя – д. Нелюшка – д. Терехово Валдайского района», далее – Объект, предоставляет имеющуюся в администрации информацию.

1. Число существующих/перспективных потребителей природного газа (домохозяйств): д. Шуя – 41/4; д. Терехово – 19/87; д. Нелюшка – 13/98.

2. Места проживания коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации в районе проектируемого объекта не обнаружены.

3. Сведениями о наличии водозаборов подземных вод в районе проектирования объекта администрация поселения не располагает.

4. Природно-лечебных ресурсов, лечебно-оздоровительных местностей и курортов, включая санитарно-курортные организации в районе размещения объекта не имеется.

5. Водных путей пригодных для судоходства в районе размещения объекта не имеется.

6. Санитарно-защитных зон в районе размещения объекта не имеется.

7. Водно-болотных угодий в районе размещения объекта не имеется.

8. Очагов опасных болезней животных и скотомогильников районе размещения объекта не имеется.

9. О наличии орнитологических территорий администрация поселения рекомендует обратиться в национальный парк «Валдайский».

10. Лесного фонда в районе размещения объекта не имеется.

11. О плотности, численности охотничьих животных администрация поселения рекомендует обратиться в национальный парк «Валдайский».

12. Сведениями о наличии водозаборных скважин в районе проектирования объекта администрация поселения не располагает.

Заместитель Главы администрации



Н.Н. Шевченко



Российская Федерация
Новгородская область
Администрация Валдайского
муниципального района
Комсомольский проспект, д.19/21,
г. Валдай, Новгородская обл., Россия, 175400
телефон/факс (81666) 2-25-16
№ *434 от 21.01.2022*
на № 18/2022 от 21.01.2022

Общество с ограниченной
ответственностью «Проектно-
конструкторский центр»

info@pdc.spb.ru.

О направлении информации

Администрация муниципального района для выполнения проектно-изыскательских работ по объекту: «Газопровод межпоселковый ГРС Валдай-2- д.Шуя - д.Нелюшка - д.Терехово сообщает следующее:

по информации, предоставленной ООО «ТК Новгородская», мощность котельной, расположенной в деревне Шуя Новгородской области, имеет следующие показатели: установленная мощность- 09 Гкал/ч; по режимным картам – 074Гкал/ч; подключённая нагрузка- 0,238 Гкал/ч.

Первый заместитель Главы
администрации
муниципального района


И.В. Никулина

МИНИСТЕРСТВО
СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минсельхоз России)

ДЕПАРТАМЕНТ МЕЛИОРАЦИИ
(Депмелиорация)

Федеральное государственное
бюджетное учреждение
«Управление мелиорации земель и сельскохозяйственного
водоснабжения по Северо-Западному федеральному округу»
(ФГБУ «Управление «Севзапмелиоводхоз»)

Новгородский филиал
федерального государственного
бюджетного учреждения
«Управление мелиорации земель и сельскохозяйственного
водоснабжения по Северо-Западному федеральному округу»
(Новгородский филиал
ФГБУ «Управление «Севзапмелиоводхоз»)

ИНН 4703014156 КПП 530043001
173001, Великий Новгород,
ул. Великая, дом 1
телефон/факс: 8(8162) 77-51-40
e-mail: info@novgorodmelio.mcx.gov.ru
[www: melio53.ru](http://www.melio53.ru)

«23» 08 2023г. № 151

О выдаче технических условий

На Ваш запрос от 06.07.2023г. №497/2023 Новгородский филиал ФГБУ «Управление «Севзапмелиоводхоз», согласно Договору №19/07/2023/02 от 19.07.2023г., выдает технические условия на восстановление поврежденной мелиоративной сети при пересечении мелиоративных осушительных систем в Валдайском районе Новгородской области объектом: «Газопровод межпоселковый ГРС Валдай-2 – д. Шуя – д. Нелюшка – д. Терехово Валдайского района Новгородской области».

Приложение:

1. Технические условия на 2л. в 1экз.;
2. Фрагменты пересечения мелиоративных осушительных систем Объектом в Валдайском районе Новгородской области на 2л. в 1экз.;
3. Типовые чертежи на 3л. в 1экз.

Директор филиала



И.В. Халецкий

Технические условия на восстановление поврежденной мелиоративной сети при пересечении мелиоративных осушительных систем «Шуя», «Терехово» в Валдайском районе Новгородской области объектом: «Газопровод межпоселковый ГРС Валдай-2 – д. Шуя – д. Нелюшка – д. Терехово Валдайского района Новгородской области».

1. При прохождении трассы газопровода по мелиоративной осушительной системе «Терехово» в Валдайском районе выполнить следующие условия:

1.1 Укладку труб газопровода методом горизонтально-направленного бурения через открытые мелиоративные каналы ОК-6 (b-0.6, m-2,5, h-1.9, В-10.10м), ОК-10 (b-0.4, m-1,5, h-1.47, В-4,82м) производить ниже фактических отметок дна каналов не менее чем 1,0 м;

1.2 При устройстве траншеи через открытые мелиоративные каналы ОК-6 (b-0.6, m-2,5, h-1.9, В-10.10м), ОК-10 (b-0.4, m-1,5, h-1.47, В-4,82м) укладку труб газопровода произвести ниже фактических отметок дна каналов не менее чем 1,0 м и засыпать грунтом до фактических параметров каналов (дна и откосов);

1.3 При укладке труб газопровода вдоль мелиоративного канала ОК-16 учесть требования СН 474-75 «Нормы отвода земель для мелиоративных каналов», для дальнейшей эксплуатации открытой сети;

1.4 Открытые мелиоративные каналы сохранить в рабочем состоянии;

1.5 Укладку труб газопровода через закрытую дренажную сеть (коллектора и дрены (ЗК-54, ЗК-51, ЗК-37), одиночную дренажную систему (ДР№6) методом горизонтально-направленного бурения производить ниже отметок расположения дренажных систем (не менее 2,0м от поверхности земли до верха трубы);

1.6 В случае нарушения концевых частей дрен и коллекторов во избежание засорения, предусмотреть устройство заглушек на рабочих (ненарушенных) частях;

1.7 В случае нарушения устьевой части (У-5,5-50) коллектора ЗК-37 (d-75мм, h-1,18), восстановить в соответствии с прилагаемым типовым планом;

1.8 При прохождении трассы газопровода колодец поглотитель (КПШм-100-220 Ф№17) на ЗК-54 (d-200мм, h-2.0м), перенести на часть коллектора не попадающая в полосу отвода земельного участка газопровода;

1.9 При прохождении трассы газопровода колодец поглотитель (КПШм-100-220 Ф№7) на ЗК-51 (d-75мм, h-1.30м), перенести на часть коллектора не попадающая в полосу отвода земельного участка газопровода.

2. При прохождении трассы газопровода по мелиоративной осушительной системе «Шуя» в Валдайском районе выполнить следующие условия:

2.1 Укладку труб газопровода методом горизонтально-направленного бурения через открытый мелиоративный канал ТС-1 (b-0.6, m-2.5, h-1.8,

В-9.60м), производить ниже фактических отметок дна каналов не менее чем 1,0 м;

2.2 При пересечении газопроводом открытый мелиоративный канал ТС-1 (b-0.6, m-2.5, h-1.8, В-9.60м) траншейным методом, трубу газопровода засыпать грунтом до фактических параметров каналов (дна и откосов) и место засыпки траншеи грунтом крепится железобетонными плитами по всему периметру канала на ширину 2м по подстилающему слою песка толщиной 10см. Толщина плит – 10см;

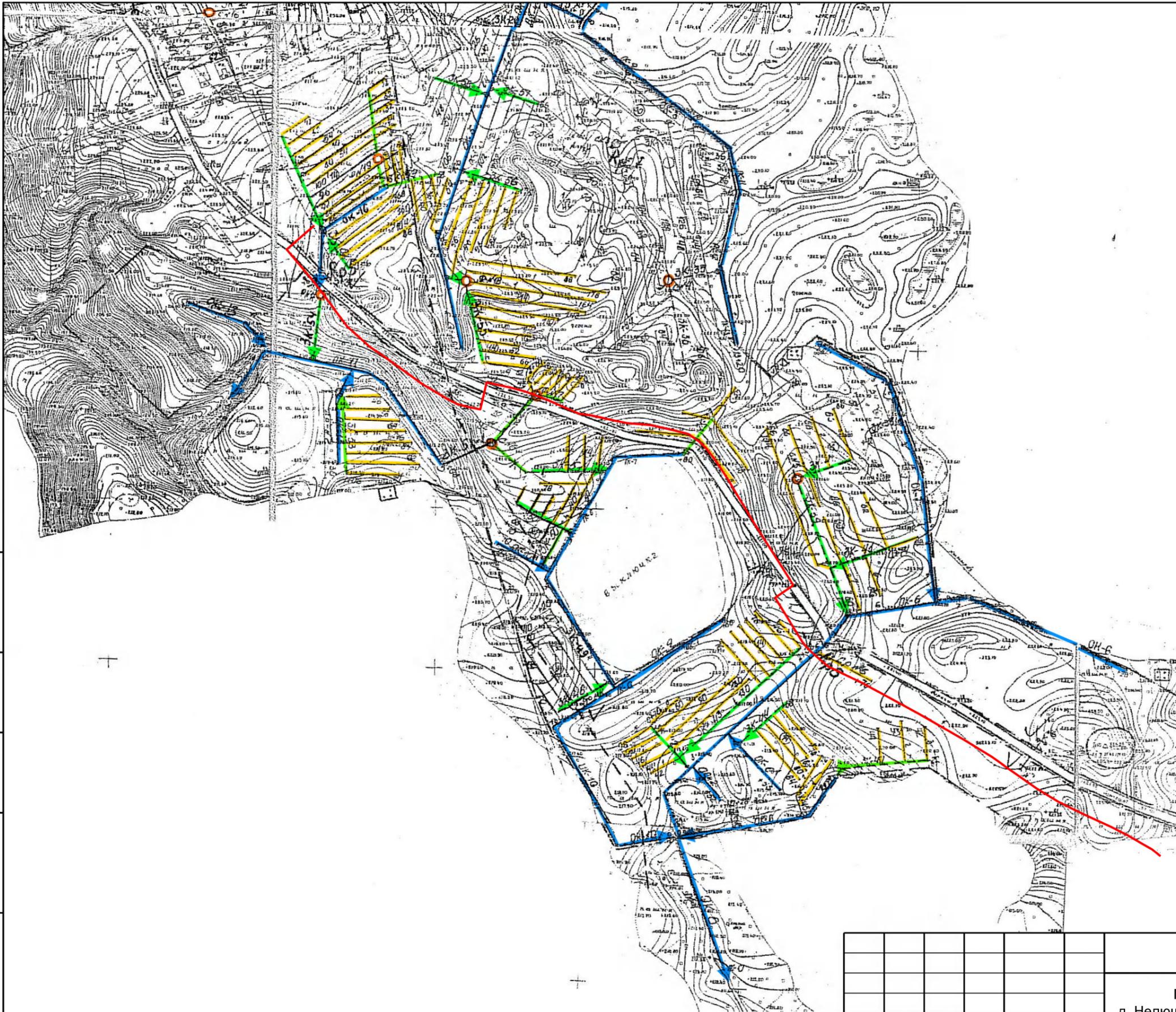
2.3 Укладку труб газопровода через закрытую дренажную сеть методом горизонтально-направленного бурения производить ниже отметок расположения дренажных систем (не менее 2,0м от поверхности земли до верха трубы). Закрытый дренаж выполнен из гончарных труб диаметром 5,0см.

2.4 В случае нарушения концевых частей дрен на коллекторах ЗК-41, ЗК-42, во избежание засорения, предусмотреть устройство заглушек на рабочих (ненарушенных) частях;

2.5 В случае повреждения закрытых коллекторов ЗК-38 (d=200мм, h_{ср}=1,35м), ЗК-32 (d=75мм, h_{ср}=1,25м), ЗК-31 (d=150мм, h_{ср}=1,35м), при устройстве траншеи под газопровод, закрытые коллектора восстановить ПНД трубами на муфтах с врезкой их в материковый грунт;

2.6 При прохождении трассы газопровода смотровой колодец (КС-100-240 №9) на ЗК-31 , перенести на часть коллектора не попадающая в полосу отвода земельного участка газопровода;

3. При разработке проектно-сметной документации на строительство Объекта предусмотреть мероприятия по восстановлению поврежденной мелиоративной сети и согласовать их с Новгородским филиалом ФГБУ «Управление «Севзапмелиоводхоз», в целях предотвращения подтопления участка.



| УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ | |
|----------------------|--|
| | ОК-6 Открытая сеть |
| | ЗК-44 Закрытая сеть (коллектора) |
| | Закрытая сеть (дрены) |
| | Сооружения на закрытой сети (КППм-100-220) |
| | Трубопереезд |
| | Дорога |

Согласовано

| | |
|--|--|
| | |
| | |
| | |
| | |

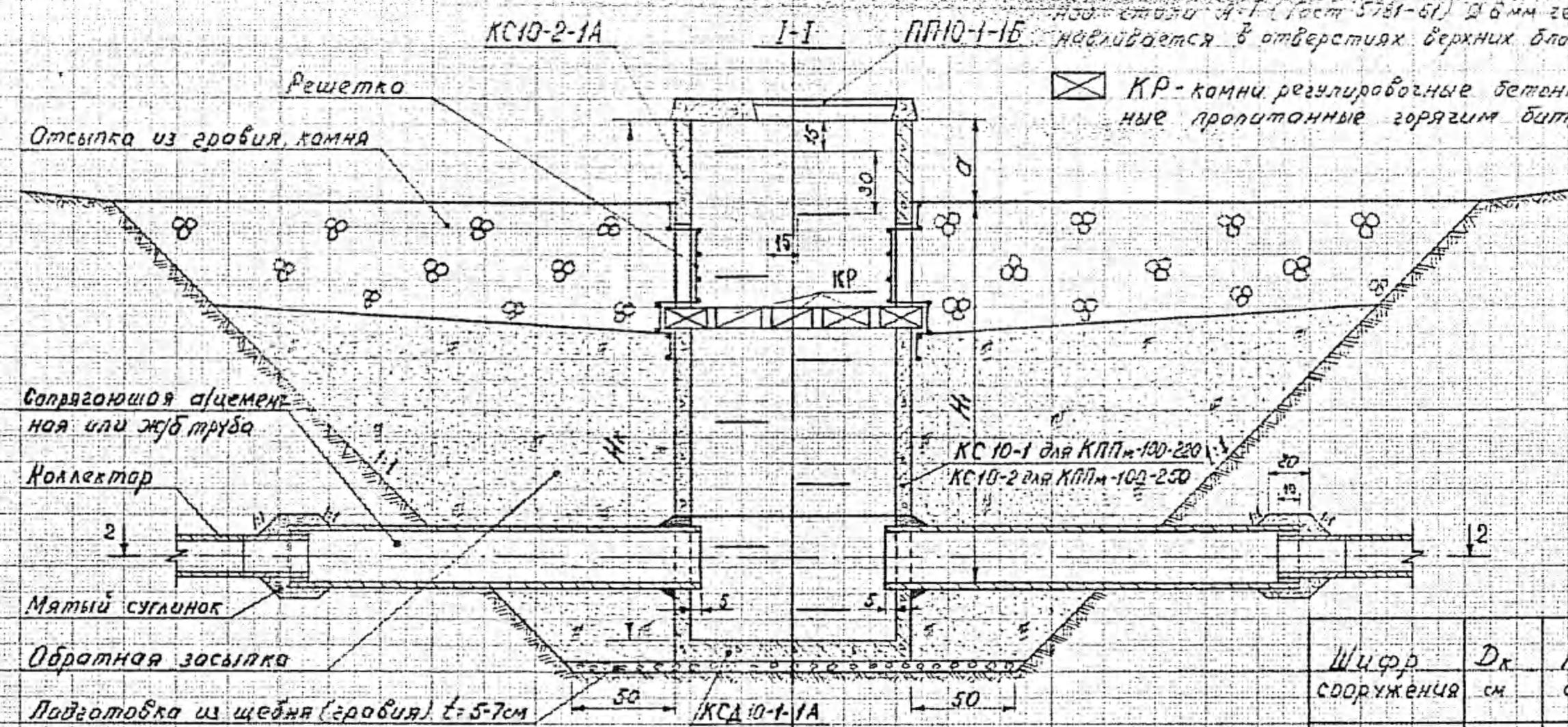
| | | |
|----------------|--------------|--------------|
| Инов. N подпл. | Подп. и дата | Взам. инв. N |
| | | |

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|---------|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | N док | Подпись | Дата |
| | | | | | |

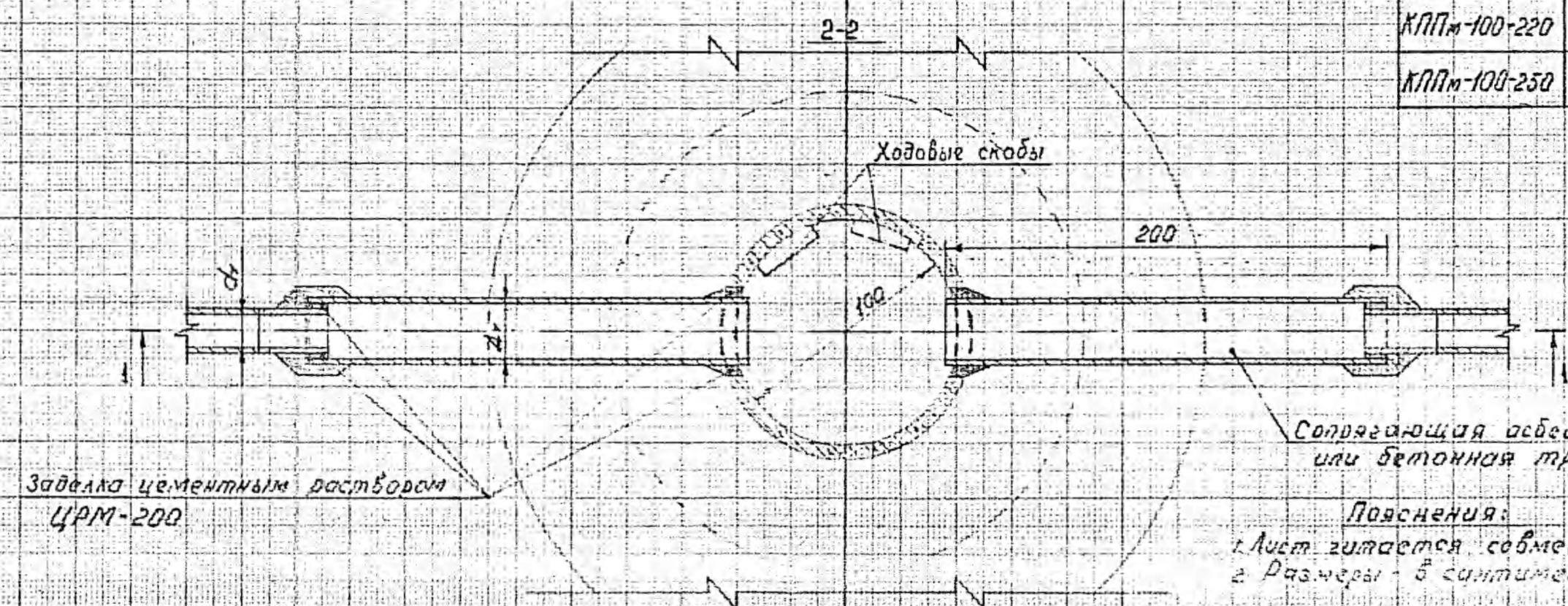
| | | | |
|---|--------|------|--------|
| Газопровод межпоселковый ГРС Валдай-2 - д. Шуя - д. Нелюшка - д. Терехово Валдайского района Новгородской области | | | |
| Фрагмент мелиоративной осушительной системы "Терехово" Валдайского района Новгородской области | Стадия | Лист | Листов |
| ПЛАН М 1:5000 | | | |
| Новгородский филиал ФГБУ "Управление "Севзапмелиоводхоз" | | | |

Примечания:

Установка плиты осуществляется из горячего жидкого асфальта А-1 (ГОСТ 5781-51) в 6 мм через 2 см и устанавливается в отверстиях верхних блоков КС10-2-1А

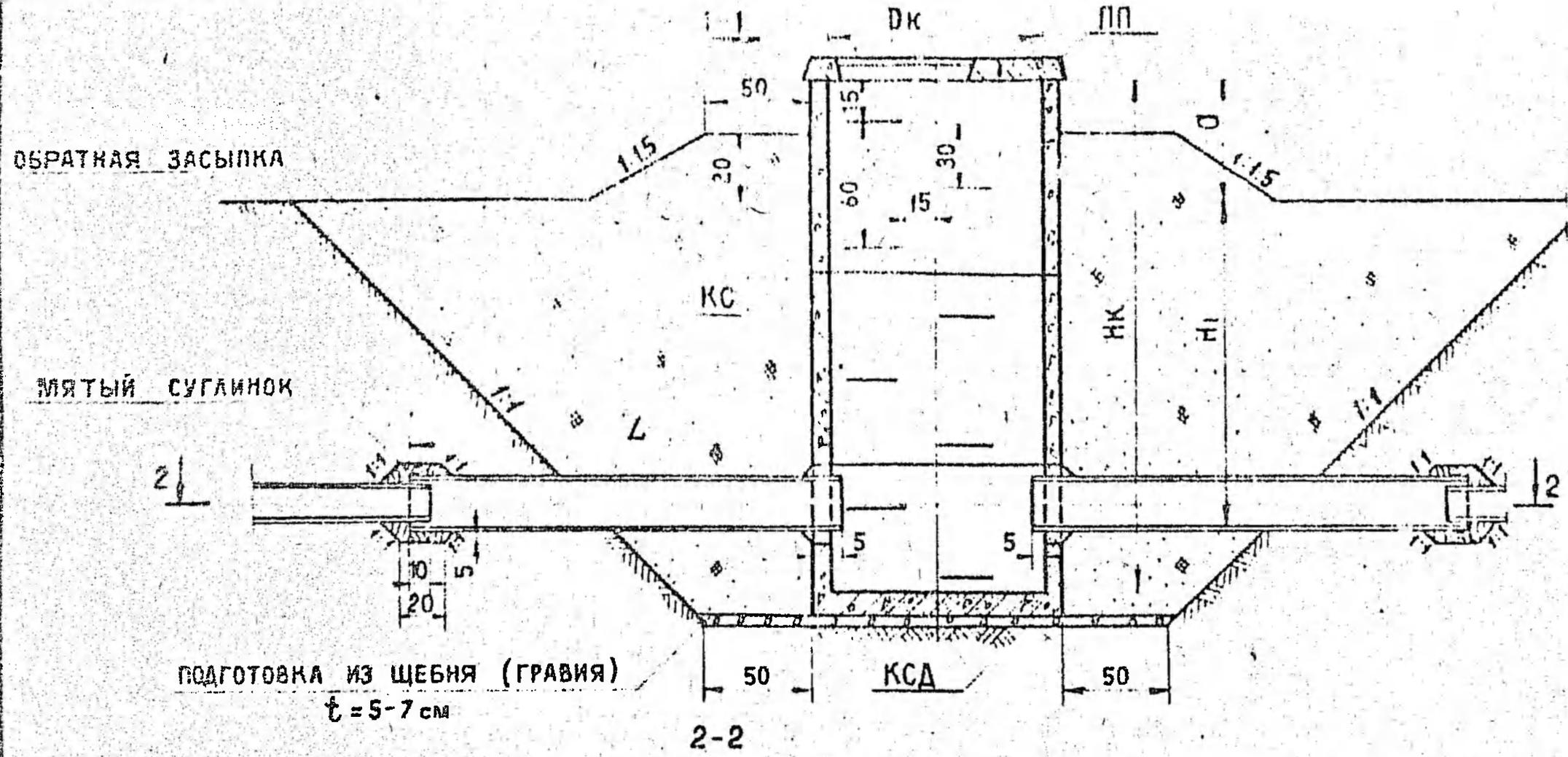


⊠ КР - камни регулировочные бетонные или кортлевые пропитанные горячим битумом

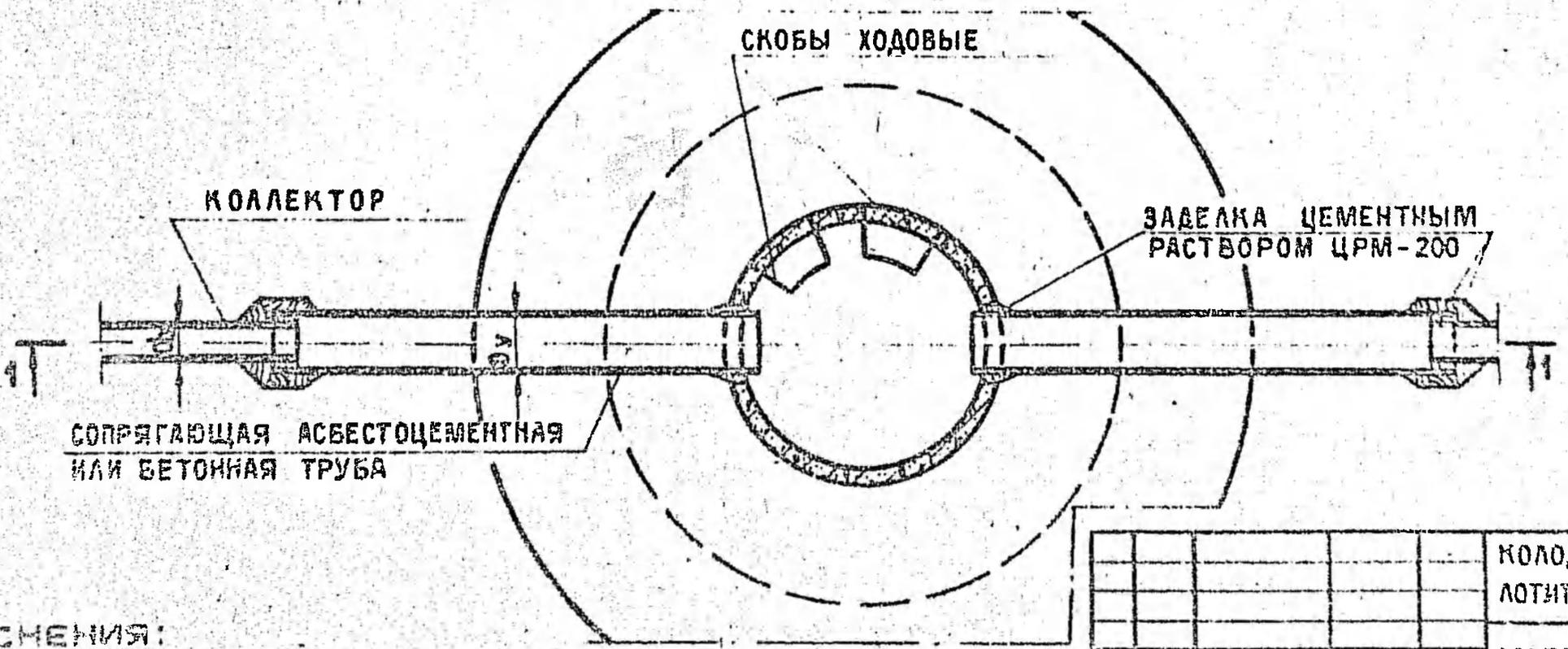


| Шифр сооружения | D _к см | H _к см | H _г см | α см |
|-----------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------|
| КППм-100-220 | 100 | 220 | 140-120 | 40-60 |
| КППм-100-250 | 100 | 250 | 170-150 | 40-60 |

Пояснения:
 1 Лист гнется совместно с листом А219
 2 Размеры - в сантиметрах



| ШИФР СООРУЖЕН. | Дк СМ | Нк СМ | Ди СМ | Г СМ |
|----------------|----------|----------|----------|---------|
| КС-100-180 | 100 | 180 | 80-90 | 65-55 |
| КС-100-210 | 100 | 210 | 100-120 | 75-55 |
| КС-100-240 | 100 | 240 | 130-150 | 75-55 |
| КС-100-270 | 100 | 270 | 160-180 | 75-55 |
| КС-100-300 | 100 | 300 | 190-210 | 75-55 |
| КС-100-330 | 100 | 330 | 200-240 | 75-55 |
| КС-100-360 | 100 | 360 | 250-270 | 75-55 |
| КС-150-180 | 150 | 180 | 80-90 | 60-50 |
| КС-150-210 | 150 | 210 | 100-120 | 65-45 |
| КС-150-240 | 150 | 240 | 130-150 | 65-45 |
| КС-150-270 | 150 | 270 | 160-180 | 65-45 |
| КС-150-300 | 150 | 300 | 190-210 | 65-45 |
| КС-150-330 | 150 | 330 | 210-230 | 65-45 |
| КС-150-360 | 150 | 360 | 250-270 | 65-45 |

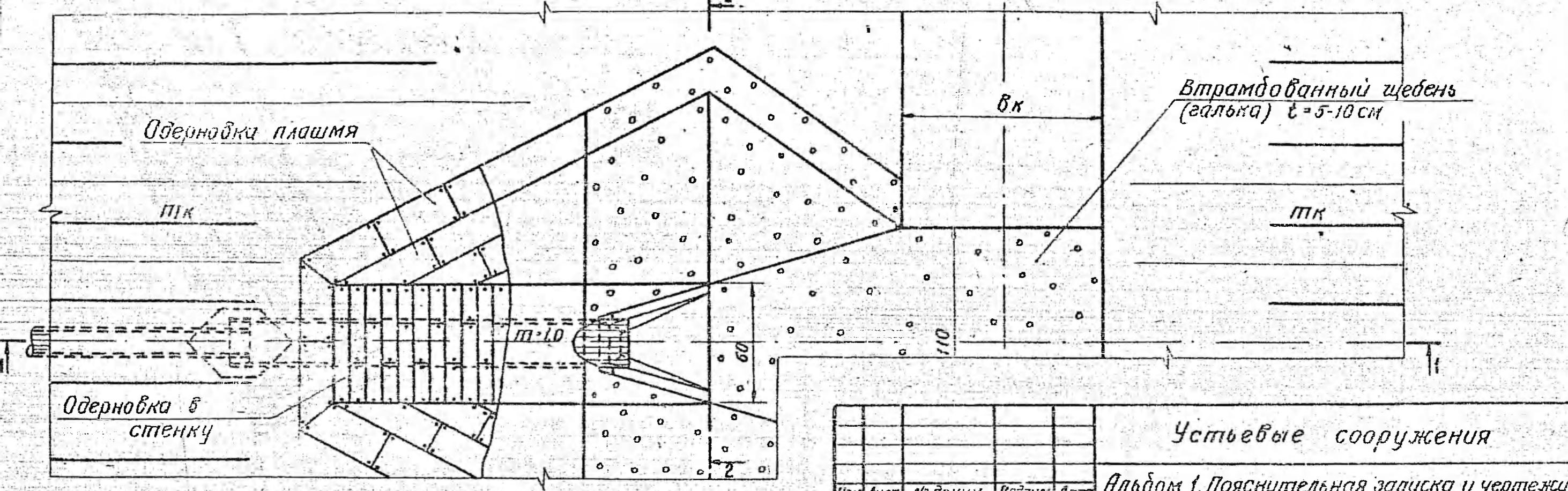
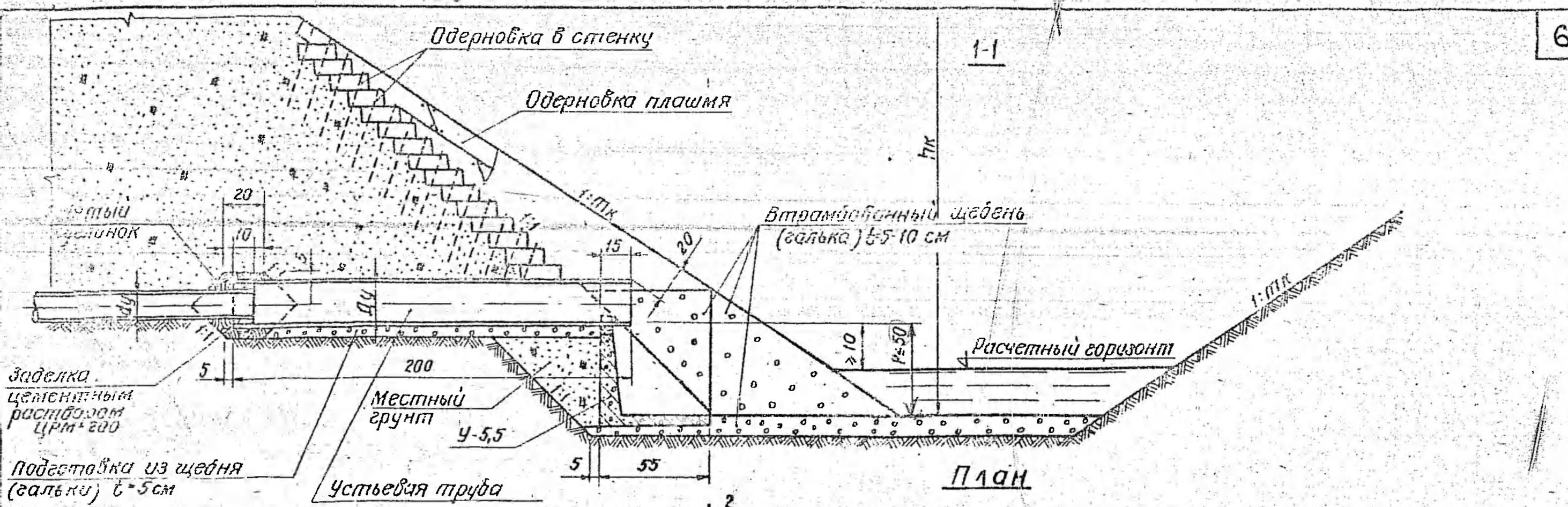


ПОЯСНЕНИЯ:

1. При диаметре коллектора $d_{кол} = 300-400$ мм ввод в колодец осуществляется без сопрягающей трубы. При диаметре коллектора $d_{кол} < 300$ мм ввод в колодец осуществляется через сопрягающую асбестоцементную ($L = 200$ см) или бетонную ($L = 150$ см) трубу.
2. Лист читается совместно с листами 13, 15, 16. 3. Размеры в сантиметрах.

Черт. 19

| | | | |
|---|----------|---------|--------------------------|
| КОЛОДЦЫ РЕГУЛИРУЮЩИЕ, СМОТРОВЫЕ, ВОЗДУШНО-ЛОТНТЕЛИ, ПЕРЕПАДЫ И ОТСТОЙНИКИ | | | |
| АЛЬБОМ I. ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА И ЧЕРТЕЖИ | | | |
| № лист | из докум | подпись | дата |
| КОЛОДЦЫ СМОТРОВЫЕ | | | |
| КС-100, КС-150 | | | |
| НАЧ. ОТА | КРУПНОВ | | |
| ТАК. ИНЖ. | ДРОЗДОВА | | 21/10/79 |
| РУК. ГР. | ЯСЬКОВА | | |
| РАЗРЕЗЫ | | | ИНСТИТУТ МОСПРОВОДХОЗ |



Примечание. Лист читается совместно с листом 9.

| | | | | Устьевые сооружения | | | |
|--------------|----------|----------|---------|---------------------|---|------|--------|
| Изм. | Лист | № докум. | Подпись | Дата | Альбом 1. Пояснительная записка и чертежи | | |
| | | | | | Дренажное устье $\gamma=5,5-50$ | | |
| Нач. отд. | Крупнов | | | | Лит. | Лист | Листов |
| Гл. инж. пр. | Дроздова | | | | Р | 8 | 24 |
| Рук. гр. | Мартиня | | | | Институт Мосгипрострой | | |



**АДМИНИСТРАЦИЯ
ГУБЕРНАТОРА
НОВГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ**

пл. Победы-Софийская, д.1,
Великий Новгород, 173005
тел. (8162) 73-15-60, факс (8162) 73-12-40
kanc@novreg.ru, adm.novreg.ru

22.09.2023 № АГ-02-03/3320-И

**Общество с ограниченной
ответственностью
«Проектно-конструкторский
центр»
190121, Санкт-Петербург,
ул. Садовая, д.88, литер А,
пом. 1-Н, офис 5
e-mail: info@pdc.spb.ru**

на № 633/2023 от 07.09.2023 г.

О направлении информации

В соответствии с запросом сообщаем исходные данные, подлежащие учету при разработке мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера в составе проектной документации объекта строительства

«Газопровод межпоселковый ГРС Валдай-2 - д. Шуя - д. Нелюшка - д. Терехово Валдайского района Новгородской области» по адресу: Новгородская область, Валдайский район.

1. Краткая характеристика объекта капитального строительства.

В соответствии с техническим заданием на выполнение проектных и изыскательских работ предусматривается строительство межпоселкового газопровода среднего давления из полиэтиленовых труб DN 100 мм.

Газопровод прокладывается подземно.

2. Исходные данные о состоянии потенциальной опасности объекта капитального строительства.

В соответствии с п. 1 приложения 1 к Федеральному закону от 21 июля 1997 года № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» (в действующей редакции) проектируемый объект относится к опасным производственным объектам.

3. Исходные данные о потенциальной опасности территории, на которой намечается строительство.

Проектируемый объект входит в зону маскировки.

Границы зон возможной опасности определить расчетом согласно СП 165.1325800.2014 «Инженерно-технические мероприятия по гражданской обороне. Актуализированная редакция СНиП 2.01.51-90».

4. Исходные данные для разработки мероприятий по гражданской обороне.

Численность персонала для обслуживания проектируемого объекта, продолжающего работу в военное время - 4 человека.

Объем и содержание мероприятий по гражданской обороне в проектной документации объекта разработать с учетом общих мероприятий гражданской обороны, реализуемых эксплуатирующей организацией.

5. Исходные данные для разработки мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.

5.1. В районе строительства проектируемого объекта наблюдаются опасные природные процессы - шквалистый ветер скоростью 25 м/сек и более, сильные снегопады и морозы, ливневые дожди, гололед.

5.2. Проектируемый объект расположен вдоль, имеются места пересечения автомобильных дорог Валдай – Боровичи, Шуя - Ужсин, по которым могут перевозиться аварийно химически опасные вещества (АХОВ), горючесмазочные материалы (ГСМ), сжиженные углеводородные газы (СУГ), при разливе (выбросе, взрыве) которых возможно образование зон химического заражения, зон разрушения и пожаров, в которые может попасть проектируемый объект.

5.3. В соответствии с п. 3 ст. 9 Федерального закона от 12 февраля 1998 г. № 28-ФЗ «О гражданской обороне» создание локальной системы оповещения не требуется.

Прием сигналов от областной системы централизованного оповещения выполнить с учетом требований совместного приказа МЧС России, Минцифры России от 31.07.2020 № 578/365 «Об утверждении Положения о системах оповещения населения» (зарегистрирован в Минюсте России 26.10.2020 рег. №60567), ГОСТ Р 42.3.01-2021 «Гражданская оборона. Технические средства оповещения населения. Классификация. Общие технические требования».

На территории области передача информации и сигналов оповещения осуществляется в сети эфирного радиовещания («Радио России»), в сетях телевизионного вещания (Первый канал, Россия - 1, Россия - 24, Пятый канал (Санкт - Петербург), НТВ, ТНТ, Филиал ФГУП «ВГТРК» ГТРК «Славия», Новгородское областное телевидение).

5.4. Основные технологические элементы объекта должны быть надёжно изолированы от несанкционированного доступа посторонних лиц.

6. Дополнительные требования для разработки мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.

6.1. Раздел проектной документации объекта строительства разрабатывается в соответствии с Национальным стандартом Российской

Федерации ГОСТ Р 22.2.13-2023 «Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Порядок разработки перечня мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера при проектировании объектов капитального строительства»;

6.2. В соответствии со ст. 47 Федерального закона от 29 декабря 2004 г. № 190-ФЗ «Градостроительный кодекс Российской Федерации», постановлением Администрации Новгородской области от 24 ноября 2004 г. № 254 «Об организации работ по обнаружению, вывозу и обезвреживанию неразорвавшихся боеприпасов времен Великой Отечественной войны на территории области» необходимо провести обследование застраиваемой территории с целью обнаружения, вывоза и обезвреживания неразорвавшихся боеприпасов времен Великой Отечественной войны с письменным уведомлением ГОКУ «Управление защиты населения от чрезвычайных ситуаций и по обеспечению пожарной безопасности Новгородской области»;

6.3. В соответствии со ст. 14 Федерального закона от 21 декабря 1994 г. № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» организация, эксплуатирующая данный объект, обязана создавать резервы финансовых и материальных ресурсов для ликвидации чрезвычайных ситуаций;

6.4. В соответствии со ст. 10 Федерального закона от 21 июля 1994 г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» в целях обеспечения готовности к действиям по локализации и ликвидации последствий аварий заключить договор на обслуживание с профессиональной аварийно-спасательной службой или с профессиональным аварийно-спасательным формированием;

6.5. При проектировании учесть требования СП 165.1325800.2014 «Инженерно-технические мероприятия по гражданской обороне. Актуализированная редакция СНиП 2.01.51-90»;

6.6. Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности разработать в соответствии с требованиями п. 41 постановления Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2008 г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».

7. Перечень основных руководящих, нормативных и методических документов, рекомендуемых для использования.

7.1. Федеральные законы

«Градостроительный кодекс Российской Федерации» от 29 декабря 2004 г. № 190-ФЗ.

«О гражданской обороне» от 12 февраля 1998 г. № 28-ФЗ.

«О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» от 11 ноября 1994 г. № 68-ФЗ.

«О пожарной безопасности» от 21 декабря 1994 г. № 69-ФЗ.

«О радиационной безопасности населения» от 9 января 1996 г. № 3-ФЗ.

«О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21 июля 1997 г. № 116-ФЗ.

«Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» от 22 июля 2008 г. №123-ФЗ.

«Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» от 30 декабря 2009 г. № 384-ФЗ.

7.2. Указ Президента Российской Федерации

«Вопросы Министерства Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий» от 11 июля 2004 г. № 868».

7.3. Нормативные документы

ГОСТ Р 22.0.02-2016 «Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Термины и определения основных понятий».

ГОСТ Р 22.1.12-2005 «Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Структурированная система мониторинга и управления инженерными системами зданий и сооружений. Общие требования».

ГОСТ Р 22.6.01-95 «Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Защита систем хозяйственно-питьевого водоснабжения. Общие требования».

ГОСТ Р 22.7.05-2022 «Локальные системы оповещения в районах размещения потенциально опасных объектов».

ГОСТ Р 42.0.02-2001 «Гражданская оборона. Термины и определения основных понятий».

ГОСТ Р 55059-2012 «Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Менеджмент риска чрезвычайной ситуации. Термины и определения».

ГОСТ Р 22.2.13-2023 «Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Порядок разработки перечня мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера при проектировании объектов капитального строительства».

ГОСТ Р 42.3.01-2021 «Гражданская оборона. Технические средства оповещения населения. Классификация. Общие технические требования».

ГОСТ Р 42.4.02-2015 «Гражданская оборона. Режимы радиационной защиты на территории, подвергшейся радиоактивному загрязнению».

СП 2.6.1.2216-07 «Санитарно-защитные зоны и зоны наблюдения радиационных объектов. Условия эксплуатации и обоснование границ».

СП 31.13330.2021 «СНиП 2.04.02-84* Водоснабжение. Наружные сети и сооружения».

СП 88.13330.2022 «СНиП II-11-77* Защитные сооружения гражданской обороны».

СП 94.13330.2016 «СНиП 2.01.57-85 Приспособление объектов коммунально-бытового назначения для санитарной обработки людей, специальной обработки одежды и подвижного состава автотранспорта».

СП 132.13330.2011 «Обеспечение антитеррористической защищенности зданий и сооружений. Общие требования проектирования»

СП 133.13330.2012 «Сети проводного радиовещания и оповещения в зданиях и сооружениях. Нормы проектирования».

СП 134.13330.2022 «Система электросвязи зданий и сооружений. Основные положения проектирования».

СП 165.1325800.2014 «Инженерно-технические мероприятия по гражданской обороне. Актуализированная редакция СНиП 2.01.51-90».

СП 264.1325800.2016 «СНиП 2.01.53-84 Световая маскировка населенных пунктов и объектов народного хозяйства».

СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания».

СанПиН 2.1.3684-21 «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий».

**Заместитель руководителя
Администрации Губернатора
Новгородской области –
начальник управления Администрации
Губернатора Новгородской области
по вопросам безопасности**

А.А. Ласков



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Серийный номер сертификата:
00СС36321161ЕD2463A5СС35F412С1С359
Владелец: Ласков Анатолий Анатольевич
Дата подписания: 22.09.2023 17:10
Срок действия: с 17.03.2023 по 09.06.2024

Приложение № 1
к Договору о прокладке и
эксплуатации инженерной
коммуникации в границах полосы
отвода автомобильной дороги
общего пользования
межмуниципального значения
от _____ № 115-23

Технические требования и условия на прокладку газопровода путём пересечения автомобильной дороги общего пользования межмуниципального значения Шуя - Ужин на км 0+313, на км 1+536, на км 3+782, на км 4+739, на км 4+951, на км 5+338, на км 6+038, на км 6+827, на км 7+010, на км 7+597, на км 8+078, на км 8+389, и параллельного следования с км 0+689 по км 0+906 (право), с км 0+978 по км 1+086 (право), с км 1+991 по км 2+046 (лево), с км 2+117 по км 2+125 (лево), с км 2+238 по км 2+321 (лево), с км 2+902 по км 3+033 (лево), с км 3+511 по км 3+677 (лево), с км 4+706 по км 4+739 (лево), с км 4+739 по км 4+746 (право), с км 4+890 по км 4+951 (право), с км 4+951 по км 4+961 (лево), с км 5+032 по км 5+338 (лево), с км 5+338 по км 6+038 (право), с км 6+038 по км 6+827 (лево), с км 6+827 по км 7+010 (право), в Валдайском муниципальном районе Новгородской области.

ГОКУ «Новгородавтодор» (далее – Учреждение) рассмотрело возможность прокладки газопровода (далее - инженерная коммуникация) путём пересечения автомобильной дороги общего пользования межмуниципального значения Шуя - Ужин на км 0+313, на км 1+536, на км 3+782, на км 4+739, на км 4+951, на км 5+338, на км 6+038, на км 6+827, на км 7+010, на км 7+597, на км 8+078, на км 8+389, и параллельного следования с км 0+689 по км 0+906 (право), с км 0+978 по км 1+086 (право), с км 1+991 по км 2+046 (лево), с км 2+117 по км 2+125 (лево), с км 2+238 по км 2+321 (лево), с км 2+902 по км 3+033 (лево), с км 3+511 по км 3+677 (лево), с км 4+706 по км 4+739 (лево), с км 4+739 по км 4+746 (право), с км 4+890 по км 4+951 (право), с км 4+951 по км 4+961 (лево), с км 5+032 по км 5+338 (лево), с км 5+338 по км 6+038 (право), с км 6+038 по км 6+827 (лево), с км 6+827 по км 7+010 (право), V категории, участок с гравийным покрытием, в Валдайском муниципальном районе Новгородской области, при выполнении следующих технических требований и условий.

Согласно п. 4 постановления Правительства Российской Федерации от 2 сентября 2009 г. № 717 «О нормах отвода земель для размещения автомобильных дорог и (или) объектов дорожного сервиса», для обеспечения необходимых условий производства работ по содержанию вышеназванной автомобильной дороги общего пользования межмуниципального значения, V категории, дополнительно к границам полосы отвода, установленной по нормам отвода земель согласно приложениям № 1-15, с каждой стороны автомобильной дороги предусматриваются земельные участки шириной не менее 3 м.

1. Прокладку инженерной коммуникации осуществить с учетом требований ст. 19 и ст. 25 Федерального закона от 8 ноября 2007 г. № 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 от 8 ноября 2007 г. № 257-ФЗ).

2. Предусмотреть прокладку инженерной коммуникации в соответствии

с нормативно-техническими документами в сфере технического регулирования.

3. В соответствии с ч. 5 ст. 25 Федерального закона от 8 ноября 2007 г. № 257-ФЗ строго соблюдать требования Порядка установления и использования полос отвода автомобильных дорог регионального или межмуниципального значения, утверждённого постановлением Администрации Новгородской области от 26 июня 2008 г. № 218.

4. Проектно-изыскательские работы проводить в соответствии с СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы», СП 42-101-2003 «Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», СП 42-103-2003 «Проектирование и строительство газопроводов из полиэтиленовых труб и реконструкция изношенных газопроводов», СП 34.13330.2021 «Автомобильные дороги», ГОСТ Р 70107-2022 «Системы газораспределительные. Сети газораспределения. Общие требования к графическому отображению объектов сетей газораспределения», ГОСТ 34715.0-2021 «Системы газораспределительные. Проектирование, строительство и ликвидация сетей газораспределения природного газа. Часть 0. Общие требования», СП 249.1325800.2016 «Коммуникации подземные. Проектирование и строительство закрытым и открытым способами», СП 341.1325800.2017 «Подземные инженерные коммуникации. Прокладка горизонтальным направленным бурением», ГОСТ 33148-2014 «Дороги автомобильные общего пользования. Плиты дорожные железобетонные. Технические требования», ГОСТ Р 58653-2019 «Дороги автомобильные общего пользования. Пересечения и примыкания. Технические требования», ОДМ 218.6.019-2016 «Рекомендации по организации движения и ограждению мест производства дорожных работ», а также другими нормативно-техническими документами в части касающейся видов работ, действующих на территории Российской Федерации.

5. Предусмотреть прокладку инженерной коммуникации и установление охранных зон, таким образом, чтобы не нарушались требования безопасности дорожного движения, установленные соответствующими национальными стандартами и другими обязательными к применению документами. Все элементы инженерных коммуникаций должны соответствовать государственным стандартам, строительным нормам и правилам Российской Федерации.

6. Разработать проектную документацию на прокладку газопровода путём пересечения автомобильной дороги общего пользования межмуниципального значения Шуя - Ужин на км 0+313, на км 1+536, на км 3+782, на км 4+739, на км 4+951, на км 5+338, на км 6+038, на км 6+827, на км 7+010, на км 7+597, на км 8+078, на км 8+389, и параллельного следования с км 0+689 по км 0+906 (право), с км 0+978 по км 1+086 (право), с км 1+991 по км 2+046 (лево), с км 2+117 по км 2+125 (лево), с км 2+238 по км 2+321 (лево), с км 2+902 по км 3+033 (лево), с км 3+511 по км 3+677 (лево), с км 4+706 по км 4+739 (лево), с км 4+739 по км 4+746 (право), с км 4+890 по км 4+951 (право), с км 4+951 по км 4+961 (лево), с км 5+032 по км 5+338 (лево), с км 5+338 по км 6+038 (право), с км 6+038 по км 6+827 (лево), с км 6+827 по км 7+010 (право), в Валдайском муниципальном районе Новгородской области.

7. Состав проектной документации принять по разрабатываемым разделам в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2008 г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».

8. Оформить проектную документацию в соответствии с требованиями ГОСТ Р 21.101-2020 «Система проектной документации для строительства

(СПДС). Основные требования к проектной и рабочей документации».

9. Проектной документацией предусмотреть:

9.1 Увязать проектные решения с имеющейся в Учреждении технической документацией на проектируемый участок (при наличии).

9.2 Пересечение автомобильной дороги выполнить закрытым способом, методом горизонтально-направленного или наклонно-направленного бурения, без нарушения целостности земляного полотна и дорожной одежды.

9.3 Пересечение автомобильной дороги выполнить под углом 90° к оси автомобильной дороги, в соответствии с п. 7.3.3.1 СП 341.1325800.2017 «Подземные инженерные коммуникации. Прокладка горизонтальным направленным бурением».

9.4 При пересечении автомобильной дороги общего пользования межмуниципального значения инженерную коммуникацию проложить в футляре, в соответствии с п. 5.5.2 СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы». Футляр должен быть из неметаллических или стальных труб и соответствовать требованиям прочности и долговечности. На одном конце футляра следует предусматривать контрольную трубку, выходящую под защитное устройство.

9.5 При пересечении автомобильной дороги концы футляра должны располагаться на расстоянии не менее 2 м от бордюра, обочины, подошвы откоса насыпи автомобильной дороги и не менее 3 м от края водоотводных сооружений (кювета, канавы, резерва), в соответствии с п. 5.5.3 СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы».

9.6 Глубина укладки инженерной коммуникации должна быть не менее 1,5 м от подошвы насыпи автомобильной дороги до верха футляра, в соответствии с п. 5.5.4 СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы».

9.7 Расстояния по горизонтали от мест пересечения инженерной коммуникации автомобильной дороги до сооружений расположенных на ней должны быть не менее расстояний указанных в п. 5.5.1 СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы».

9.8 При параллельном следовании вдоль автомобильной дороги общего пользования межмуниципального значения Шуя - Ужин в Валдайском муниципальном районе Новгородской области, инженерную коммуникацию, проложить на расстоянии не менее 1 м от наружной бровки кювета, подошвы насыпи дороги или не менее 1,5 м от укрепленной полосы обочины, кромки проезжей части, в соответствии с СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы».

9.9 Расстояние (в свету) по горизонтали и вертикали между проектируемой инженерной коммуникацией и другими зданиями и сооружениями принимать согласно СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы».

9.10 Для определения местонахождения газопровода на углах поворота трассы, местах изменения диаметра, установки арматуры и сооружений, принадлежащих газопроводу, а также на прямолинейных участках трассы (через 200-500 м) устанавливаются опознавательные знаки, в соответствии с п. 4.20 СП 42-101-2003 «Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб».

9.11 На опознавательный знак наносятся данные о диаметре, давлении, глубине заложения газопровода, материале труб, расстоянии до газопровода, сооружения или характерной точки и другие сведения.

Опознавательные знаки устанавливаются на железобетонные столбики или металлические реперы высотой не менее 1,5 м или другие постоянные ориентиры.

9.12 При выполнении проектно-изыскательских работ нанести на топографическом плане местности в масштабе 1:500, существующие инженерные коммуникации и проектируемую инженерную коммуникацию. Согласовать и подтвердить правильность их нанесения с владельцами таких коммуникаций (эксплуатирующими организациями и балансодержателями).

9.13 При необходимости проектной документацией предусмотреть, при отсутствии близлежащих существующих примыканий, временные примыкания с последующей их разборкой после окончания работ. Конструкцию дорожной одежды временных примыканий запроектировать из сборных дорожных железобетонных плит в соответствии с ГОСТ 33148-2014 «Дороги автомобильные общего пользования. Плиты дорожные железобетонные. Технические требования». Указать на топографическом плане точные привязки к существующему километражу автомобильной дороги.

9.14 Радиус закругления временных примыканий в месте сопряжения с автомобильной дорогой принять не менее 15 м, в соответствии с п. 6.2.9.4 ГОСТ Р 58653-2019 «Дороги автомобильные общего пользования. Пересечения и примыкания. Технические требования».

9.15 На основании п. 6.1.4 ГОСТ Р 58653-2019 «Дороги автомобильные общего пользования. Пересечения и примыкания. Технические требования» оптимальный угол примыкания необходимо принимать в интервале 60° - 100° , считая от направления главной автомобильной дороги к второстепенной против хода часовой стрелки. Примыкание в пределах своей протяжённости должно иметь продольные и поперечные уклоны покрытия проезжей части. Продольный уклон проезжей части устраиваемого примыкания, в пределах своей протяжённости, должен быть направлен в сторону от автомобильной дороги общего пользования межмуниципального значения Шуя - Ужин. Продольные уклоны принять в соответствии с п. 10.2 ГОСТ Р 58653-2019 «Дороги автомобильные общего пользования. Пересечения и примыкания. Технические требования».

9.16 Обеспечить видимость между автомобильной дорогой и примыканием, в соответствии с п. 5.2 ГОСТ Р 58653-2019 «Дороги автомобильные общего пользования. Пересечения и примыкания. Технические требования».

9.17 Включить в проектную документацию обустройство примыкания техническими средствами организации дорожного движения в соответствии с ГОСТ Р 52289-2019 «Технические средства организации дорожного движения. Правила применения дорожных знаков, разметки, светофоров, дорожных ограждений и направляющих устройств» и ГОСТ Р 52290-2004 «Технические средства организации дорожного движения. Знаки дорожные. Общие технические требования».

9.18 Предусмотреть мероприятия по продольному водоотводу вдоль автомобильной дороги, увязав их с существующей системой водоотвода от автомобильной дороги. При необходимости предусмотреть устройство водопропускной трубы в соответствии с п. 5.13 СП 35.13330.2011 «Мосты и трубы» и с п. 5.3 ГОСТ 32871-2014 «Трубы дорожные водопропускные. Технические требования».

9.19 При необходимости включить в проектную документацию устройство площадок для стоянки техники и складирования материалов за пределами полосы отвода автомобильной дороги, с последующей их разборкой после окончания работ.

9.20 В обязательном порядке после каждого выезда транспортного средства с места проведения работ предусмотреть чистку проезжей части щёткой.

9.21 В проектной документации разработать транспортную схему перевозки и доставки строительных материалов, техники, оборудования и других грузов с указанием транспортных средств, которые будут осуществлять перевозки (в т.ч. с указанием осевых нагрузок).

9.22 При необходимости устроить временные технические средства организации дорожного движения и ограждения мест производства работ в соответствии с ГОСТ Р 58350-2019 «Дороги автомобильные общего пользования. Технические средства организации дорожного движения в местах производства работ. Технические требования. Правила применения» и ОДМ 218.6.019-2016 «Рекомендации по организации движения и ограждению мест производства дорожных работ».

9.23 При производстве работ запрещается размещать строительную технику на проезжей части и обочинах автомобильной дороги. Необходимо обеспечить безопасный проезд транспорта по дороге во время производства работ, предусмотреть мероприятия по восстановлению (рекультивации) занимаемых земель в зонах строительства.

9.24 В проектной документации на топографическом плане отобразить охранную зону инженерной коммуникации, кадастровые номера земельных участков, смежных с автомобильной дорогой общего пользования межмуниципального значения Шуя - Ужин, кадастровый номер сооружения и кадастровые номера земельных участков в границах полосы отвода автомобильной дороги, кадастровые кварталы, расстояние от конструктивных элементов автомобильной дороги до элементов инженерной коммуникации, указав точную привязку пересечения и параллельного следования к существующему километражу автомобильной дороги.

9.25 В проектной документации, на топографической съемке, отобразить границы сервитута (публичного сервитута), образуемого в отношении части (-ей) земельного (-ых) участка (-ов) в границах полосы отвода автомобильной дороги учтенного (-ых) в Едином государственном реестре недвижимости (ЕГРН).

В случае нахождения конструктивных элементов автомобильной дороги на неразграниченной территории, при необходимости образовать земельный (-ые) участок (-ки) или часть (-ти) земельного (-ых) участка (-ов) с целью приведения местоположения границ земельного (-ых) участка (-ов) в границах полосы отвода автомобильной дороги в нормативное состояние, в месте пересечения и параллельного следования инженерной коммуникацией, с внесением сведений в ЕГРН для дальнейшей возможности заключения соглашения об установлении публичного сервитута.

В случае уточнения местоположения границ Учреждением и/или постановки на кадастровый учет земельного (-ых) участка (-ов) под автомобильной дорогой и внесении сведений в ЕГРН, необходимо будет дополнительно заключить или внести изменения в соглашение об установлении публичного сервитута в отношении земельного (-ых) участка (ов) или его (их) части (-ей) в границах охранной зоны газопровода.

10. Разработанная проектная документация подлежит согласованию с Учреждением и другими заинтересованными организациями в установленном порядке. Один экземпляр документации согласованной с другими заинтересованными организациями представить в Учреждение на бумажном и электронном носителях.

11. Предоставить в Учреждение положительное заключение экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий (далее -

экспертизы) в соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации от 29 декабря 2004 г. № 190-ФЗ и Федеральным законом от 8 ноября 2007 г. № 257 - ФЗ. Положительное заключение экспертизы необходимо предоставить на электронном носителе. В случае если проектная документация не требует прохождения экспертизы необходимо представить юридически обоснованное заключение, а также предоставить справку главного инженера проекта о том, что представленная документация комплектная, и разработана в соответствии с градостроительным планом земельного участка, заданием на проектирование, градостроительным регламентом, техническими регламентами, в том числе устанавливающими требованиями по обеспечению безопасной эксплуатации зданий, строений, сооружений и безопасного использования прилегающих к ним территорий.

12. После подписания договора о прокладке и эксплуатации инженерной коммуникации, содержащего условия выполнения работ в границах полосы отвода автомобильной дороги общего пользования межмуниципального значения Шуя - Ужин, в Валдайском муниципальном районе Новгородской области, на основании ч. 4.2 ст. 25 Федерального закона от 8 ноября 2007 г. № 257-ФЗ оформить права на использование владельцем инженерной коммуникации земельного (-ых) участка (-ов) или его (их) части (-ей) в границах полосы отвода автомобильной дороги, в целях ее прокладки и эксплуатации на условиях публичного сервитута.

Заклучить с Учреждением соглашение об установлении публичного сервитута.

13. При возникающей необходимости ремонта, капитального ремонта или реконструкции инженерной коммуникации, ее владельцу необходимо получить в Учреждение новые технические требования и условия.

14. Во исполнение ч. 3 ст. 19 Федерального закона от 8 ноября 2007 г. № 257-ФЗ владельцу инженерной коммуникации получить согласие в письменной форме от Учреждения на производство работ.

15. За 10 календарных дней письменно уведомить о начале работ начальника отдела организации работ по содержанию и сохранности автомобильных дорог ГОКУ «Новгородавтотор» по тел.: 8(8162) 943 – 325, 8(8162) 943 – 326 и электронной почте по адресу: info@novgorodavtodor.ru.

16. За 3 календарных дня до начала выполнения работ провести осмотр участков автомобильной дороги совместно с представителем Учреждения и составлением акта обследования.

17. После завершения строительно-монтажных работ привести участки автомобильной дороги общего пользования межмуниципального значения Шуя – Ужин в зоне производства работ в нормативное состояние, с учетом технических и нормативных требований.

18. По окончанию работ предоставить в Учреждение, копии исполнительной документации и актов на скрытые работы, в течении 3 календарных дней провести осмотр участков автомобильной дороги совместно с представителем Учреждения на предмет состояния участков автомобильной дороги, с составлением акта соответствия выполненных работ выданным техническим требованиям и условиям.

19. В соответствии с Федеральным Законом от 8 ноября 2007 г. № 257-ФЗ, Порядком установления и использования полос отвода автомобильных дорог регионального или межмуниципального значения, утвержденным постановлением Администрации Новгородской области от 26 июня 2008 г. № 218, выполнение строительно-монтажных работ, предусмотренных настоящими техническими

требованиями и условиями, и последующее содержание инженерной коммуникации обеспечивается заявителем за счёт собственных средств.

20. При необходимости, предусмотреть проектом расчистку охранной зоны инженерной коммуникации в границах полосы отвода автомобильной дороги от древесно-кустарниковой растительности и её вывоз на участки переработки и утилизации.

Утвердить и согласовать схему организации дорожного движения на время производства работ и ограждения места производства дорожных работ.

Обеспечить в ходе выполнения работ мероприятия по технике пожарной безопасности в соответствии с нормативно-технической документацией. При нарушении профиля водоотводных канав произвести его восстановление.

При эксплуатации инженерной коммуникации необходимо содержать охранную зону инженерной коммуникации в пожаробезопасном состоянии.

21. При намечаемой смене владельца инженерной коммуникации, предыдущий владелец должен в срок не менее чем за месяц, поставить об этом в известность Учреждение, для заключения новых договорных обязательств с новым владельцем инженерной коммуникации.

22. В случае возникновения обстоятельств, требующих пересмотра (отмены действия) технических требований и условий, изменения в технические требования и условия могут быть внесены по результатам согласования таких изменений владельцем инженерной коммуникации с Учреждением, при этом Учреждение сохраняет за собой право отказать владельцу инженерной коммуникации во внесении изменений в технические требования и условия в случае, если посчитает внесение таких изменений необоснованным.

23. Без заключения договора о прокладке и эксплуатации инженерной коммуникации в части пересечения и параллельного следования автомобильной дороги общего пользования межмуниципального значения технические требования и условия недействительны.

24. Действие настоящих технических требований и условий распространяется исключительно на указанную инженерную коммуникацию. Запрещено размещать иные инженерные коммуникации в одном техническом коридоре с указанной инженерной коммуникацией. При необходимости размещения иной инженерной коммуникации в одном техническом коридоре с указанной инженерной коммуникацией требуется запросить письменное согласие Учреждения, содержащее технические требования и условия.

25. При неисполнении владельцем инженерной коммуникации требований технических требований и условий при прокладке инженерной коммуникации Учреждение вправе приостановить работы, о чем составляется соответствующий акт, в котором указываются конкретные нарушения требований технических требований и условий, послужившие основанием для приостановки работ.

26. Работы по прокладке инженерной коммуникации могут быть возобновлены владельцем инженерной коммуникации только после устранения нарушений требований технических требований и условий, о чем также составляется соответствующий акт. Подписание такого акта владельцем инженерной коммуникации и Учреждением является основанием для возобновления производства работ по прокладке инженерной коммуникации.

27. При невыполнении технических требований и условий в соответствии с ч. 7 ст. 19. Федерального закона от 8 ноября 2007 г. № 257-ФЗ владелец инженерной коммуникации по требованию владельца автомобильной дороги

прекращает прокладку, перенос, переустройство инженерной коммуникации, её эксплуатацию и осуществляет её ликвидацию с приведением автомобильной дороги в первоначальное состояние. В случае отказа от исполнения указанных требований владелец автомобильной дороги выполняет работы по ликвидации инженерной коммуникации с последующей компенсацией затрат, в соответствии с законодательством Российской Федерации, за счёт виновных лиц.

28. Считать согласованными все проводимые работы по содержанию, ремонту автомобильной дороги общего пользования межмуниципального значения Шуя - Ужин на участках, в отношении которых устанавливается охранная зона инженерной коммуникации.

29. Срок действия настоящих технических требований и условий - 2 года со дня выдачи.

30. В случае внесения изменений в действующее законодательство Российской Федерации, других форс - мажорных обстоятельств, влекущих за собой переустройство инженерной коммуникации, Учреждение не несёт ответственности по возмещению материальных затрат и убытков владельцу инженерной коммуникации.

31. Владелец инженерной коммуникации принимает на себя все затраты по переносу или переустройству инженерной коммуникации при реконструкции или ремонте, капитальном ремонте автомобильной дороги общего пользования межмуниципального значения, в случае если вышеуказанные перенос или переустройство необходимы в связи с допущенными владельцем инженерной коммуникации нарушениями действующего законодательства Российской Федерации при прокладке инженерной коммуникации.

32. Учреждение осуществляет:

- обязательный технический контроль над ходом прокладки инженерной коммуникации и ходом её эксплуатации;
- оперативный контроль за соблюдением нормативных технических и нормативных правовых документов, регламентирующих прокладку инженерной коммуникации, оформляет соответствующие требования в случае его нарушения, осуществляет контроль за их исполнением;
- выезд на место производства работ и присутствие во время производства работ (по необходимости);
- согласование порядка работ;
- выдачу предписаний владельцу инженерной коммуникации в случае замечаний и нарушений, в том числе, об устранении выявленных нарушений в установленные сроки;
- выдачу заключения о соответствии выполненных владельцем инженерной коммуникации работ по техническим требованиям и условиям;
- участие в приёмке инженерной коммуникации в эксплуатацию.

33. В случае не исполнения технических требований и условий, Учреждение оставляет за собой право отозвать их.

34. Технические требования и условия устанавливаются только в границах полос отвода автомобильных дорог, закрепленных на праве оперативного управления и состоящих на балансе ГОКУ «Новгородавтодор».

35. Технические требования и условия не дают право на начало производства работ.

Заместитель начальника



М.Н. Антоненко

Приложение № 1
к Договору о прокладке и
эксплуатации инженерной
коммуникации в границах полосы
отвода автомобильной дороги
общего пользования регионального
значения
от _____ № 116-23

Технические требования и условия на прокладку газопровода путём пересечения автомобильной дороги общего пользования регионального значения Боровичи - Валдай на км 237+293, на км 239+461, на км 239+998, на км 242+108, и параллельного следования с км 237+293 по км 239+461 (лево), с км 239+461 по км 239+998 (право), с км 239+998 по км 242+108 (лево), в Валдайском муниципальном районе Новгородской области.

ГОКУ «Новгородавтодор» (далее – Учреждение) рассмотрело возможность прокладки газопровода (далее - инженерная коммуникация) путём пересечения автомобильной дороги общего пользования регионального значения Боровичи - Валдай на км 237+293, на км 239+461, на км 239+998, на км 242+108, и параллельного следования с км 237+293 по км 239+461 (лево), с км 239+461 по км 239+998 (право), с км 239+998 по км 242+108 (лево), IV категории, с асфальтобетонным покрытием, в Валдайском муниципальном районе Новгородской области, при выполнении следующих технических требований и условий.

Согласно п. 4 постановления Правительства Российской Федерации от 2 сентября 2009 г. № 717 «О нормах отвода земель для размещения автомобильных дорог и (или) объектов дорожного сервиса», для обеспечения необходимых условий производства работ по содержанию вышеназванной автомобильной дороги общего пользования регионального значения, IV категории, дополнительно к границам полосы отвода, установленной по нормам отвода земель согласно приложениям № 1-15, с каждой стороны автомобильной дороги предусматриваются земельные участки шириной не менее 3 м.

1. Прокладку инженерной коммуникации осуществить с учетом требований ст. 19 и ст. 25 Федерального закона от 8 ноября 2007 г. № 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 от 8 ноября 2007 г. № 257-ФЗ).

2. Предусмотреть прокладку инженерной коммуникации в соответствии с нормативно-техническими документами в сфере технического регулирования.

3. В соответствии с ч. 5 ст. 25 Федерального закона от 8 ноября 2007 г. № 257-ФЗ строго соблюдать требования Порядка установления и использования полос отвода автомобильных дорог регионального или межмуниципального значения, утверждённого постановлением Администрации Новгородской области от 26 июня 2008 г. № 218.

4. Проектно-изыскательские работы проводить в соответствии с СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы», СП 42-101-2003 «Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», СП 42-103-2003 «Проектирование и

строительство газопроводов из полиэтиленовых труб и реконструкция изношенных газопроводов», СП 34.13330.2021 «Автомобильные дороги», ГОСТ Р 70107-2022 «Системы газораспределительные. Сети газораспределения. Общие требования к графическому отображению объектов сетей газораспределения», ГОСТ 34715.0-2021 «Системы газораспределительные. Проектирование, строительство и ликвидация сетей газораспределения природного газа. Часть 0. Общие требования», СП 249.1325800.2016 «Коммуникации подземные. Проектирование и строительство закрытым и открытым способами», СП 341.1325800.2017 «Подземные инженерные коммуникации. Прокладка горизонтальным направленным бурением», ГОСТ 33148-2014 «Дороги автомобильные общего пользования. Плиты дорожные железобетонные. Технические требования», ГОСТ Р 58653-2019 «Дороги автомобильные общего пользования. Пересечения и примыкания. Технические требования», ОДМ 218.6.019-2016 «Рекомендации по организации движения и ограждению мест производства дорожных работ», а также другими нормативно-техническими документами в части касающейся видов работ, действующих на территории Российской Федерации.

5. Предусмотреть прокладку инженерной коммуникации и установление охранных зон, таким образом, чтобы не нарушались требования безопасности дорожного движения, установленные соответствующими национальными стандартами и другими обязательными к применению документами. Все элементы инженерных коммуникаций должны соответствовать государственным стандартам, строительным нормам и правилам Российской Федерации.

6. Разработать проектную документацию на прокладку газопровода путём пересечения автомобильной дороги общего пользования регионального значения Боровичи - Валдай на км 237+293, на км 239+461, на км 239+998, на км 242+108, и параллельного следования с км 237+293 по км 239+461 (лево), с км 239+461 по км 239+998 (право), с км 239+998 по км 242+108 (лево), в Валдайском муниципальном районе Новгородской области.

7. Состав проектной документации принять по разрабатываемым разделам в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2008 г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».

8. Оформить проектную документацию в соответствии с требованиями ГОСТ Р 21.101-2020 «Система проектной документации для строительства (СПДС). Основные требования к проектной и рабочей документации».

9. Проектной документацией предусмотреть:

9.1 Увязать проектные решения с имеющейся в Учреждении технической документацией на проектируемый участок (при наличии).

9.2 Пересечение автомобильной дороги выполнить закрытым способом, методом горизонтально-направленного или наклонно-направленного бурения, без нарушения целостности земляного полотна и дорожной одежды.

9.3 Пересечение автомобильной дороги выполнить под углом 90° к оси автомобильной дороги, в соответствии с п. 7.3.3.1 СП 341.1325800.2017 «Подземные инженерные коммуникации. Прокладка горизонтальным направленным бурением».

9.4 При пересечении автомобильной дороги общего пользования регионального значения инженерную коммуникацию проложить в футляре, в соответствии с п. 5.5.2 СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы». Футляр должен быть из неметаллических или стальных труб и соответствовать требованиям прочности и долговечности. На одном конце футляра следует

предусматривать контрольную трубку, выходящую под защитное устройство.

9.5 При пересечении автомобильной дороги концы футляра должны располагаться на расстоянии не менее 2 м от бордюра, обочины, подошвы откоса насыпи автомобильной дороги и не менее 3 м от края водоотводных сооружений (кювета, канавы, резерва), в соответствии с п. 5.5.3 СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы».

9.6 Глубина укладки инженерной коммуникации должна быть не менее 1,5 м от подошвы насыпи автомобильной дороги до верха футляра, в соответствии с п. 5.5.4 СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы».

9.7 Расстояния по горизонтали от мест пересечения инженерной коммуникации автомобильной дороги до сооружений расположенных на ней должны быть не менее расстояний указанных в п. 5.5.1 СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы».

9.8 При параллельном следовании вдоль автомобильной дороги общего пользования регионального значения Боровичи - Валдай в Валдайском муниципальном районе Новгородской области, инженерную коммуникацию, проложить на расстоянии не менее 1 м от наружной бровки кювета, подошвы насыпи дороги или не менее 1,5 м от укрепленной полосы обочины, кромки проезжей части, в соответствии с СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы».

9.9 Расстояние (в свету) по горизонтали и вертикали между проектируемой инженерной коммуникацией и другими зданиями и сооружениями принимать согласно СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы».

9.10 Для определения местонахождения газопровода на углах поворота трассы, местах изменения диаметра, установки арматуры и сооружений, принадлежащих газопроводу, а также на прямолинейных участках трассы (через 200-500 м) устанавливаются опознавательные знаки, в соответствии с п. 4.20 СП 42-101-2003 «Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб».

9.11 На опознавательный знак наносятся данные о диаметре, давлении, глубине заложения газопровода, материале труб, расстоянии до газопровода, сооружения или характерной точки и другие сведения.

Опознавательные знаки устанавливаются на железобетонные столбики или металлические реперы высотой не менее 1,5 м или другие постоянные ориентиры.

9.12 При выполнении проектно-изыскательских работ нанести на топографическом плане местности в масштабе 1:500, существующие инженерные коммуникации и проектируемую инженерную коммуникацию. Согласовать и подтвердить правильность их нанесения с владельцами таких коммуникаций (эксплуатирующими организациями и балансодержателями).

9.13 При необходимости проектной документацией предусмотреть, при отсутствии близлежащих существующих примыканий, временные примыкания с последующей их разборкой после окончания работ. Конструкцию дорожной одежды временных примыканий запроектировать из сборных дорожных железобетонных плит в соответствии с ГОСТ 33148-2014 «Дороги автомобильные общего пользования. Плиты дорожные железобетонные. Технические требования». Указать на топографическом плане точные привязки к существующему километражу автомобильной дороги.

9.14 Радиус закругления временных примыканий в месте сопряжения с автомобильной дорогой принять не менее 15 м, в соответствии с п. 6.2.9.4 ГОСТ Р 58653-2019 «Дороги автомобильные общего пользования. Пересечения и

примыкания. Технические требования».

9.15 На основании п. 6.1.4 ГОСТ Р 58653-2019 «Дороги автомобильные общего пользования. Пересечения и примыкания. Технические требования» оптимальный угол примыкания необходимо принимать в интервале 60° - 100° , считая от направления главной автомобильной дороги к второстепенной против хода часовой стрелки. Примыкание в пределах своей протяжённости должно иметь продольные и поперечные уклоны покрытия проезжей части. Продольный уклон проезжей части устраиваемого примыкания, в пределах своей протяженности, должен быть направлен в сторону от автомобильной дороги общего пользования регионального значения Боровичи - Валдай. Продольные уклоны принять в соответствии с п. 10.2 ГОСТ Р 58653-2019 «Дороги автомобильные общего пользования. Пересечения и примыкания. Технические требования».

9.16 Обеспечить видимость между автомобильной дорогой и примыканием, в соответствии с п. 5.2 ГОСТ Р 58653-2019 «Дороги автомобильные общего пользования. Пересечения и примыкания. Технические требования».

9.17 Включить в проектную документацию обустройство примыкания техническими средствами организации дорожного движения в соответствии с ГОСТ Р 52289-2019 «Технические средства организации дорожного движения. Правила применения дорожных знаков, разметки, светофоров, дорожных ограждений и направляющих устройств» и ГОСТ Р 52290-2004 «Технические средства организации дорожного движения. Знаки дорожные. Общие технические требования».

9.18 Предусмотреть мероприятия по продольному водоотводу вдоль автомобильной дороги, увязав их с существующей системой водоотвода от автомобильной дороги. При необходимости предусмотреть устройство водопрпускной трубы в соответствии с п. 5.13 СП 35.13330.2011 «Мосты и трубы» и с п. 5.3 ГОСТ 32871-2014 «Трубы дорожные водопрпускные. Технические требования».

9.19 При необходимости включить в проектную документацию устройство площадок для стоянки техники и складирования материалов за пределами полосы отвода автомобильной дороги, с последующей их разборкой после окончания работ.

9.20 В проектной документации предусмотреть пункты мойки колес для автомобильного транспорта, выезжающего со строительных площадок.

В обязательном порядке после каждого выезда транспортного средства с места проведения работ предусмотреть чистку проезжей части щёткой.

9.21 В проектной документации разработать транспортную схему перевозки и доставки строительных материалов, техники, оборудования и других грузов с указанием транспортных средств, которые будут осуществлять перевозки (в т.ч. с указанием осевых нагрузок).

9.22 При необходимости устроить временные технические средства организации дорожного движения и ограждения мест производства работ в соответствии с ГОСТ Р 58350-2019 «Дороги автомобильные общего пользования. Технические средства организации дорожного движения в местах производства работ. Технические требования. Правила применения» и ОДМ 218.6.019-2016 «Рекомендации по организации движения и ограждению мест производства дорожных работ».

9.23 При производстве работ запрещается размещать строительную технику на проезжей части и обочинах автомобильной дороги. Необходимо обеспечить безопасный проезд транспорта по дороге во время производства работ,

предусмотреть мероприятия по восстановлению (рекультивации) занимаемых земель в зонах строительства.

9.24 В проектной документации на топографическом плане отобразить охранную зону инженерной коммуникации, кадастровые номера земельных участков, смежных с автомобильной дорогой общего пользования регионального значения Боровичи - Валдай, кадастровый номер сооружения и кадастровые номера земельных участков в границах полосы отвода автомобильной дороги, кадастровые кварталы, расстояние от конструктивных элементов автомобильной дороги до элементов инженерной коммуникации, указав точную привязку пересечения и параллельного следования к существующему километражу автомобильной дороги.

9.25 В проектной документации, на топографической съемке, отобразить границы сервитута (публичного сервитута), образуемого в отношении части (-ей) земельного (-ых) участка (-ов) в границах полосы отвода автомобильной дороги учтенного (-ых) в Едином государственном реестре недвижимости (ЕГРН).

В случае нахождения конструктивных элементов автомобильной дороги на незагражденной территории, при необходимости образовать земельный (-ые) участок (-ки) или часть (-ти) земельного (-ых) участка (-ов) с целью приведения местоположения границ земельного (-ых) участка (-ов) в границах полосы отвода автомобильной дороги в нормативное состояние, в месте пересечения и параллельного следования инженерной коммуникацией, с внесением сведений в ЕГРН для дальнейшей возможности заключения соглашения об установлении публичного сервитута.

В случае уточнения местоположения границ Учреждением и/или постановки на кадастровый учет земельного (-ых) участка (-ов) под автомобильной дорогой и внесении сведений в ЕГРН, необходимо будет дополнительно заключить или внести изменения в соглашение об установлении публичного сервитута в отношении земельного (-ых) участка (-ов) или его (-их) части (-ей) в границах охранной зоны газопровода.

10. Разработанная проектная документация подлежит согласованию с Учреждением и другими заинтересованными организациями в установленном порядке. Один экземпляр документации согласованной с другими заинтересованными организациями представить в Учреждение на бумажном и электронном носителях.

11. Предоставить в Учреждение положительное заключение экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий (далее - экспертизы) в соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации от 29 декабря 2004 г. № 190-ФЗ и Федеральным законом от 8 ноября 2007 г. № 257 - ФЗ. Положительное заключение экспертизы необходимо предоставить на электронном носителе. В случае если проектная документация не требует прохождения экспертизы необходимо представить юридически обоснованное заключение, а также предоставить справку главного инженера проекта о том, что представленная документация комплектная, и разработана в соответствии с градостроительным планом земельного участка, заданием на проектирование, градостроительным регламентом, техническими регламентами, в том числе устанавливающими требованиями по обеспечению безопасной эксплуатации зданий, строений, сооружений и безопасного использования прилегающих к ним территорий.

12. После подписания договора о прокладке и эксплуатации инженерной коммуникации, содержащего условия выполнения работ в границах полосы отвода автомобильной дороги общего пользования регионального значения Боровичи -

Валдай, в Валдайском муниципальном районе Новгородской области, на основании ч. 4.2 ст. 25 Федерального закона от 8 ноября 2007 г. № 257-ФЗ оформить права на использование владельцем инженерной коммуникации земельного (-ых) участка (-ов) или его (их) части (-ей) в границах полосы отвода автомобильной дороги, в целях ее прокладке и эксплуатации на условиях публичного сервитута.

Заключить с Учреждением соглашение об установлении публичного сервитута.

13. При возникающей необходимости ремонта, капитального ремонта или реконструкции инженерной коммуникации, ее владельцу необходимо получить в Учреждение новые технические требования и условия.

14. Во исполнение ч. 3 ст. 19 Федерального закона от 8 ноября 2007 г. № 257-ФЗ владельцу инженерной коммуникации получить согласие в письменной форме от Учреждения на производство работ.

15. За 10 календарных дней письменно уведомить о начале работ начальника отдела организации работ по содержанию и сохранности автомобильных дорог ГОКУ «Новгородавтодор» по тел.: 8(8162) 943 – 325, 8(8162) 943 – 326 и электронной почте по адресу: info@novgorodavtodor.ru.

16. За 3 календарных дня до начала выполнения работ провести осмотр участков автомобильной дороги совместно с представителем Учреждения и составлением акта обследования.

17. После завершения строительно-монтажных работ привести участки автомобильной дороги общего пользования регионального значения Боровичи - Валдай в зоне производства работ в нормативное состояние, с учетом технических и нормативных требований.

18. По окончанию работ предоставить в Учреждение, копии исполнительной документации и актов на скрытые работы, в течении 3 календарных дней провести осмотр участков автомобильной дороги совместно с представителем Учреждения на предмет состояния участков автомобильной дороги, с составлением акта соответствия выполненных работ выданным техническим требованиям и условиям.

19. В соответствии с Федеральным Законом от 8 ноября 2007 г. № 257-ФЗ, Порядком установления и использования полос отвода автомобильных дорог регионального или межмуниципального значения, утвержденным постановлением Администрации Новгородской области от 26 июня 2008 г. № 218, выполнение строительно-монтажных работ, предусмотренных настоящими техническими требованиями и условиями, и последующее содержание инженерной коммуникации обеспечивается заявителем за счёт собственных средств.

20. При необходимости, предусмотреть проектом расчистку охранный зоны инженерной коммуникации в границах полосы отвода автомобильной дороги от древесно-кустарниковой растительности и её вывоз на участки переработки и утилизации.

Утвердить и согласовать схему организации дорожного движения на время производства работ и ограждения места производства дорожных работ.

Обеспечить в ходе выполнения работ мероприятия по технике пожарной безопасности в соответствии с нормативно-технической документацией. При нарушении профиля водоотводных канав произвести его восстановление.

При эксплуатации инженерной коммуникации необходимо содержать охранную зону инженерной коммуникации в пожаробезопасном состоянии.

21. При намечаемой смене владельца инженерной коммуникации, предыдущий владелец должен в срок не менее чем за месяц, поставить об этом в

известность Учреждение, для заключения новых договорных обязательств с новым владельцем инженерной коммуникации.

22. В случае возникновения обстоятельств, требующих пересмотра (отмены действия) технических требований и условий, изменения в технические требования и условия могут быть внесены по результатам согласования таких изменений владельцем инженерной коммуникации с Учреждением, при этом Учреждение сохраняет за собой право отказать владельцу инженерной коммуникации во внесении изменений в технические требования и условия в случае, если посчитает внесение таких изменений необоснованным.

23. Без заключения договора о прокладке и эксплуатации инженерной коммуникации в части пересечения и параллельного следования автомобильной дороги общего пользования регионального значения технические требования и условия недействительны.

24. Действие настоящих технических требований и условий распространяется исключительно на указанную инженерную коммуникацию. Запрещено размещать иные инженерные коммуникации в одном техническом коридоре с указанной инженерной коммуникацией. При необходимости размещения иной инженерной коммуникации в одном техническом коридоре с указанной инженерной коммуникацией требуется запросить письменное согласие Учреждения, содержащее технические требования и условия.

25. При неисполнении владельцем инженерной коммуникации требований технических требований и условий при прокладке инженерной коммуникации Учреждение вправе приостановить работы, о чем составляется соответствующий акт, в котором указываются конкретные нарушения требований технических требований и условий, послужившие основанием для приостановки работ.

26. Работы по прокладке инженерной коммуникации могут быть возобновлены владельцем инженерной коммуникации только после устранения нарушений требований технических требований и условий, о чем также составляется соответствующий акт. Подписание такого акта владельцем инженерной коммуникации и Учреждением является основанием для возобновления производства работ по прокладке инженерной коммуникации.

27. При невыполнении технических требований и условий в соответствии с ч. 7 ст. 19. Федерального закона от 8 ноября 2007 г. № 257-ФЗ владелец инженерной коммуникации по требованию владельца автомобильной дороги прекращает прокладку, перенос, переустройство инженерной коммуникации, её эксплуатацию и осуществляет её ликвидацию с приведением автомобильной дороги в первоначальное состояние. В случае отказа от исполнения указанных требований владелец автомобильной дороги выполняет работы по ликвидации инженерной коммуникации с последующей компенсацией затрат, в соответствии с законодательством Российской Федерации, за счёт виновных лиц.

28. Считать согласованными все проводимые работы по содержанию, ремонту автомобильной дороги общего пользования регионального значения Боровичи - Валдай на участках, в отношении которых устанавливается охранный зона инженерной коммуникации.

29. Срок действия настоящих технических требований и условий - 2 года со дня выдачи.

30. В случае внесения изменений в действующее законодательство Российской Федерации, других форс - мажорных обстоятельств, влекущих за собой переустройство инженерной коммуникации, Учреждение не несёт ответственности

по возмещению материальных затрат и убытков владельцу инженерной коммуникации.

31. Владелец инженерной коммуникации принимает на себя все затраты по переносу или переустройству инженерной коммуникации при реконструкции или ремонте, капитальном ремонте автомобильной дороги общего пользования регионального значения, в случае если вышеуказанные перенос или переустройство необходимы в связи с допущенными владельцем инженерной коммуникации нарушениями действующего законодательства Российской Федерации при прокладке инженерной коммуникации.

32. Учреждение осуществляет:

- обязательный технический контроль над ходом прокладки инженерной коммуникации и ходом её эксплуатации;
- оперативный контроль за соблюдением нормативных технических и нормативных правовых документов, регламентирующих прокладку инженерной коммуникации, оформляет соответствующие требования в случае его нарушения, осуществляет контроль за их исполнением;
- выезд на место производства работ и присутствие во время производства работ (по необходимости);
- согласование порядка работ;
- выдачу предписаний владельцу инженерной коммуникации в случае замечаний и нарушений, в том числе, об устранении выявленных нарушений в установленные сроки;
- выдачу заключения о соответствии выполненных владельцем инженерной коммуникации работ по техническим требованиям и условиям;
- участие в приёмке инженерной коммуникации в эксплуатацию.

33. В случае не исполнения технических требований и условий, Учреждение оставляет за собой право отозвать их.

34. Технические требования и условия устанавливаются только в границах полос отвода автомобильных дорог, закрепленных на праве оперативного управления и состоящих на балансе ГОКУ «Новгородавтодор».

35. Технические требования и условия не дают право на начало производства работ.

Заместитель начальника



М.Н. Антоненко