



Общество с ограниченной ответственностью
«Газпром проектирование»

Заказчик – ООО «Газпром газификация»

**«Межпоселковый газопровод до д. Корпикюля Гатчинского района
Ленинградской области»**

Договор №ПИР-06-344/2023 от 02.05.2023

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

**РАЗДЕЛ 1.
ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА**

5330.050.П.0/0.1294-ПЗ

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



Общество с ограниченной ответственностью
«Газпром проектирование»

Заказчик – ООО «Газпром газификация»

«Межпоселковый газопровод до д. Корпикюля Гатчинского района
Ленинградской области»

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

РАЗДЕЛ 1. ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

5330.050.П.0/0.1294-ПЗ

Главный инженер
Санкт-Петербургского филиала



Н.Е. Кривенко

Главный инженер проекта

А. И. Осипов

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



ООО «СМТ»

190020, г. Санкт-Петербург, вн.тер.г. муниципальный округ
Екатерингофский,
ул. Бумажная, д. 4, лит. А, оф. 312.1

СРО-И-021-12012010
СРО-П-006-28052009

Заказчик: ООО «Газпром проектирование»

.

1.

5330.050. .0/0.1294-

Заместитель генерального директора
по управлению проектами

Главный инженер проекта



Голец С.О.

Герасимова Е.В.

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

Заказчик: ООО «СМТ»

*«Межпоселковый газопровод до д. Корпикюля Гатчинского района
Ленинградской области»*

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 1.

Пояснительная записка

5330.050.П.0/0.1294-ПЗ

Генеральный директор



Поздняков Р.В.

Главный инженер проекта

Филиппов И.Г.

Санкт-Петербург

2024 г.

№ тома	Обозначение	Наименование	Примечание
1	2	3	4
6.10	5330.050.П.0/0.1294- ОСОКН	Раздел 6 Часть 10 Мероприятия по обеспечению сохранности объектов культурного наследия	Не разраб.

Перечень технических отчетов по инженерным изысканиям

1	5330.050.П.0/0.1294-ИГДИ	Технический отчет по результатам инженерно-геодезических изысканий	
2	5330.050.П.0/0.1294-ИГИ	Технический отчет по результатам инженерно-геологических изысканий	
3	5330.050.П.0/0.1294-ИГМИ	Технический отчет по результатам инженерно-гидрометеорологических изысканий	
4	5330.050.П.0/0.1294-ИЭИ	Технический отчет по результатам инженерно-экологических изысканий	

						5330.050.П.0/0.1294-СП	Лист
							2
Изм	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата		

		Содержание											
		Обозначение						Наименование				Примечание	
		1						2				3	
		5330.050.П.0/0.1294-СП						Состав проектной документации				Стр. 2	
		5330.050.П.0/0.1294-ПЗ-С						Содержание				Стр. 4	
								Текстовая часть					
		5330.050.П.0/0.1294-ПЗ						Пояснительная записка				Стр. 6-30	
								Исходно-разрешительная документация					
								- Техническое задание на выполнение проектных и				Стр. 31-37	
								изыскательских работ					
								- Технические условия ООО «Газпром газораспределение				Стр. 38	
								Ленинградская область» №АМ-20/2/10372 от 21.07.2023 г.					
								- Изменение к ТУ №ВС-20/2/20627 от 13.12.2023				Стр. 41	
								- Письмо от АО «Газпром газораспределение Ленинградская				Стр. 42	
								область» №МВ-60/17119 от 24.10.2023г. о согласовании схемы					
								- Письмо от филиала АО «Газпром газораспределение				Стр. 43	
								Ленинградская область» в г. Гатчине №08-/1848 от 29.11.2023г. о					
								согласовании трассы газопровода					
								- Письмо от Администрации Пудомягского сельского поселения				Стр. 44	
								Гатчинского муниципального района Ленинградской области					
								№3266 от 04.09.2023 о согласовании трассы газопровода					
								- Письмо от Администрации Пудомягского сельского поселения Гат-				Стр. 45	
								чинского муниципального района Ленинградской области №3835					
								от 12.10.2023 о потребителях					
								- Письмо от комитета по охране объектов культурного наследия				Стр. 49	
								Ленинградской области №01-17-7878/2023-0-1 от 25.10.2023г.					
								- Письмо от Гатчинского лесничества - филиала ЛОГКУ «ЛЕНОБЛ-				Стр. 53	

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	5330.050.П.0/0.1294-ПЗ-С	Лист	
							2	

	ЛЕС» №1091 от 10.10.2023 об отсутствии земель лесного фонда	
	- Согласование от ПАО «Россети Ленэнерго» - «Южные	Стр. 54
	электрические сети» №ЮЭС/047/894 от 31.01.2024г.	
	- Письмо от МЧС России об исходных данных №ИВ-180-4806	Стр. 55
	от 07.12.2023	
	- Письмо от Министерства природных ресурсов и экологии	Стр. 57
	Российской Федерации (Минприроды России) №15-61/1501-ОГ от	
	01.02.2024г. об отсутствии ООПТ федерального значения	
	- Письмо от комитета по природным ресурсам и охраны окружаю-	Стр. 59
	щей среды Ленинградской области об отсутствии ООПТ	
	регионального значения №02-18485/2023 от 06.10.2023	
	- Письмо от Администрации Пудомягского сельского поселения	Стр. 45
	Гатчинского муниципального района Ленинградской области №3835	
	от 12.10.2023г. об отсутствии ООПТ местного значения	
	- Письмо от ФГБУ «УПРАВЛЕНИЕ «СЕВЗАПМЕЛИОВОД	Стр. 60
	ХОЗ» №1772 от 02.11.2023 о мелиоративных системах	
	сельхозназначения и мелиорированных земель	
	- Письмо от Администрации Пудомягского сельского	Стр. 64
	поселения Гатчинского муниципального района Ленинградской	
	области №4441 от 23.11.2023г. о полигонах ТБО	
	- Письмо от Администрации Пудомягского сельского поселения	Стр. 65
	Гатчинского муниципального района Ленинградской области №4858	
	от 18.12.2023г. об автомобильных дорогах местного значения	

1. Основание для разработки проектной документации.

Настоящий проект «Межпоселковый газопровод до д. Корпикюля Гатчинского района Ленинградской области» выполнен в рамках Программы развития газоснабжения и газификации Ленинградской области на период 2021-2025 годы, утвержденной Губернатором Ленинградской области и Председателем Правления ПАО «Газпром», на основании договора № ПИР-06-344/2023 от 02.05.2023 между ООО «Газпром межрегионгаз» и ООО «Газпром проектирование».

2. Исходные данные и условия для подготовки проектной документации.

- Договор № ПИР-06-344/2023 от 02.05.2023
- Договор №163-П/23 от 15.09.2023г. между ООО «СМТ» и ООО «ПКЦ»;
- Технические условия ООО «Газпром газораспределение Ленинградская область» №АМ-20/2/10372 от 21.07.2023 г.;
- Изменение к ТУ №ВС-20/2/20627 от 13.12.2023;
- Письмо от АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» №МВ-60/17119 от 24.10.2023г. о согласовании схемы;
- Письмо от филиала АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» в г. Гатчине №08-/1848 от 29.11.2023г. о согласовании трассы газопровода;
- Письмо от Администрации Пудомягского сельского поселения Гатчинского муниципального района Ленинградской области №3266 от 04.09.2023 о согласовании трассы газопровода;
- Письмо от Администрации Пудомягского сельского поселения Гатчинского муниципального района Ленинградской области №3835 от 12.10.2023 о потребителях;
- Письмо от комитета по охране объектов культурного наследия Ленинградской области №01-17-7878/2023-0-1 от 25.10.2023г.;
- Письмо от Гатчинского лесничества - филиала ЛОГКУ «ЛЕНОБЛЛЕС» №1091 от 10.10.2023 об отсутствии земель лесного фонда;
- Согласование от ПАО «Россети Ленэнерго» - «Южные электрические сети» №ЮЭС/047/894 от 31.01.2024г.;
- Письмо от МЧС России об исходных данных №ИВ-180-4806 от 07.12.2023
- Письмо от Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации (Минприроды России) №15-61/1501-ОГ от 01.02.2024г. об отсутствии ООПТ федерального значения;
- Письмо от комитета по природным ресурсам и охраны окружающей среды Ленинградской области об отсутствии ООПТ регионального значения №02-18485/2023 от 06.10.2023
- Письмо от Администрации Пудомягского сельского поселения Гатчинского муниципального района Ленинградской области №3835 от 12.10.2023г. об отсутствии ООПТ местного значения;
- Письмо от ФГБУ «УПРАВЛЕНИЕ «СЕВЗАПМЕЛИОВОДХОЗ» №1772 от 02.11.2023 о мелиоративных системах сельхозназначения и мелиорированных земель;
- Письмо от Администрации Пудомягского сельского поселения Гатчинского муниципального района Ленинградской области №4441 от 23.11.2023г. о полигонах ТБО;

Взам. инв. №	Подп. и дата	5330.050.П.0/0.1294 -ПЗ								
		Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата			
Инв. № подл.	ГИП	Филиппов				2023	Пояснительная записка	Стадия	Лист	Листов
	Н. контр.	Поздняков				2023		П	1	41
	Проверил	Филиппов				2023		ПРОЕКТНО-КОНСТРУКТОРСКИЙ ЦЕНТР		
	Разраб.	Гордеева				2023		PROJECT DESIGN CENTER		

- Письмо от Администрации Пудомягского сельского поселения Гатчинского муниципального района Ленинградской области №4858 от 18.12.2023г. об автомобильных дорогах местного значения;
- Технические условия от Администрации Пудомягского сельского поселения Гатчинского муниципального района Ленинградской области №4552 от 28.11.2023г. об автомобильных дорогах местного значения;
- Технический отчет по результатам инженерно-геодезических изысканий, выполненный ООО «ПетроСтройИзыскания»;
- Технический отчет по результатам инженерно-геологических изысканий ООО «ПетроСтройИзыскания»;
- Технический отчет по результатам инженерно-гидрометеорологических изысканий ООО «ПетроСтройИзыскания»;
- Технический отчет по результатам инженерно-экологических изысканий ООО «ПетроСтройИзыскания»;
- На основании постановления Правительства Российской Федерации от 12 ноября 2020 г. № 1816 «Об утверждении перечня случаев, при которых для строительства, реконструкции линейного объекта не требуется подготовка документации по планировке территории, перечня случаев, при которых для строительства, реконструкции объекта капитального строительства не требуется получение разрешения на строительство, перечня случаев, при которых для создания горных выработок в ходе ведения горных работ не требуется получение разрешения на строительство, внесении изменений в перечень видов объектов, размещение которых может осуществляться на землях или земельных участках, находящихся в государственной или муниципальной собственности, без предоставления земельных участков и установления сервитутов, и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации» при строительстве/реконструкции газопроводов с проектным рабочим давлением не более 1,2 мегапаскаля не требуется подготовка документации по планировке территории.

3. Реквизиты применяемых при проектировании документов в области стандартизации, в результате применения которых на обязательной и добровольной основе обеспечивается соблюдение требований технических регламентов

Проектные решения разработаны в соответствии с требованиями действующих технических регламентов, стандартов, сводов правил и других документов, устанавливающих требования по обеспечению безопасной эксплуатации проектируемого объекта:

- Градостроительный кодекс Российской Федерации от 29.12.2004 № 190-ФЗ (редакция от 25.12.2023 г.);
- Федеральный закон № 69-ФЗ от 21 декабря 1994 г. «О пожарной безопасности» (ред. от 25.12.2023);
- Федеральный закон № 123-ФЗ от 22.07.2008 г. Технический регламент о требованиях пожарной безопасности (ред. от 25.12.2023);
- Федеральный закон №116-ФЗ от 21.07.1997 г. «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» (редакция от 30.03.2023 г.);

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв. №	технических регламентов, стандартов, сводов правил и других документов, устанавливающих требования по обеспечению безопасной эксплуатации проектируемого объекта: - Градостроительный кодекс Российской Федерации от 29.12.2004 № 190-ФЗ (редакция от 25.12.2023 г.); - Федеральный закон № 69-ФЗ от 21 декабря 1994 г. «О пожарной безопасности» (ред. от 25.12.2023); - Федеральный закон № 123-ФЗ от 22.07.2008 г. Технический регламент о требованиях пожарной безопасности (ред. от 25.12.2023); - Федеральный закон № 116-ФЗ от 21.07.1997 г. «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» (редакция от 30.03.2023 г.);					
			5330.050.П.0/0.1294 -ПЗ					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Лист		
						2		

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

Административно изучаемая территория расположена по адресу: Ленинградская область, Гатчинский район, д. Корпикюля.

В геоморфологическом отношении участок изысканий расположен в зоне ледниковой равнины.

По данным высотной привязки колебание абсолютных отметок по устьям скважин составляет от 75,7 до 82,2 м.

Климат данного района умеренно холодный, переходный от морского к континентальному. Ведущим климатообразующим фактором является циркуляция воздушных масс. Во все сезоны года преобладают юго-западные и западные ветры, несущие воздух атлантического происхождения. Вхождения атлантических воздушных масс чаще всего связаны с циклонической деятельностью и сопровождаются обычно ветреной пасмурной погодой, относительно теплой – зимой и сравнительно прохладной – летом. Повышенная циклоничность, характерная для Русской равнины, объясняется тем, что здесь скрещиваются пути западных и южных циклонов.

Изыскиваемый участок расположен в строительно-климатическом подрайоне ПВ [4].

Метеостанция **Белогорка** принята опорной для района работ, как ближайшая, и будет дополнена недостающими параметрами по м/ст. Санкт-Петербург.

Таблица 4.2 - Расчетные климатические параметры приводятся согласно СП 131.13330.2020 [4].

Основные показатели климатических условий. м/ст. Санкт-Петербург-ИЦП		
<i>Холодный период</i>		
Температура воздуха наиболее холодных суток обеспеченностью 0,98	-31	°C
Температура воздуха наиболее холодных суток обеспеченностью 0,92	-28	°C
Температура воздуха наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,98	-27	°C
Температура воздуха наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,92	-24	°C
Температура воздуха обеспеченностью 0,94	-11	°C
Абсолютная минимальная температура воздуха	-36	°C
Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее холодного месяца	5,8	°C
Продолжительность, сут, периода со среднесуточной температурой воздуха ≤ 0 , °C	130	сут
Средняя температура воздуха периода со средней суточной температурой воздуха ≤ 0 , °C	-4,4	°C
Продолжительность, сут, периода со среднесуточной температурой воздуха ≤ 8 , °C	211	сут
Средняя температура воздуха периода со средней суточной температурой воздуха ≤ 8 , °C	-1,2	°C
Продолжительность, сут, периода со среднесуточной температурой воздуха ≤ 10 , °C	230	сут
Средняя температура воздуха периода со средней суточной температурой воздуха ≤ 10 , °C	-0,4	°C
Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее холодного месяца	86	%
Средняя месячная относительная влажность воздуха в 15 ч наиболее холодного месяца	84	%
Количество осадков за ноябрь-март	322	мм
Преобладающее направление ветра за декабрь - февраль	ЮЗ, З	
Максимальная из средних скоростей ветра по румбам за январь	3,2	м/с

Взам.инв. №		Средняя температура воздуха периода со средней суточной температурой воздуха ≤8, °C						-1,2	°C
		Продолжительность, сут, периода со среднесуточной температурой воздуха ≤10, °C						230	сут
		Средняя температура воздуха периода со средней суточной температурой воздуха ≤10, °C						-0,4	°C
		Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее холодного месяца						86	%
		Средняя месячная относительная влажность воздуха в 15 ч наиболее холодного месяца						84	%
		Количество осадков за ноябрь-март						322	мм
		Преобладающее направление ветра за декабрь - февраль						ЮЗ, З	
		Максимальная из средних скоростей ветра по румбам за январь						3,2	м/с
Инв. № подл.								5330.050.П.0/0.1294 -ПЗ	Лист
		Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		4

Средняя скорость ветра за период со средней суточной температурой воздуха $\leq 8, ^\circ\text{C}$	2,4	м/с
<i>Теплый период</i>		
Барометрическое давление	1013	гПа
Температура воздуха обеспеченностью 0,95	22	$^\circ\text{C}$
Температура воздуха обеспеченностью 0,98	25	$^\circ\text{C}$
Средняя максимальная температура воздуха наиболее теплого месяца	23,2	$^\circ\text{C}$
Абсолютная максимальная температура воздуха	37	$^\circ\text{C}$
Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее теплого месяца	8,2	$^\circ\text{C}$
Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее теплого месяца	71	%
Средняя месячная относительная влажность воздуха в 15 ч наиболее теплого месяца	59	%
Количество осадков за апрель - октябрь	438	мм
Суточный максимум осадков	76	мм
Преобладающее направление ветра за июнь - август	3	
Минимальная из средних скоростей ветра по румбам за июль	2,3	м/с

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

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

В геологическом строении исследуемой территории по данным бурения до глубины 4,0 м принимают участие:

- биогенные отложения (b IV) - почвенно-растительный слой;
- ледниковые отложения (g III) – пески средней крупности серовато-коричневые влажные ожелезненные, пески пылеватые средней плотности коричневые влажные, насыщенные водой, с гравием до 10%, супеси пылеватые пластичные серые с гравием до 10%. Характер залегания выделенных инженерно-геологических элементов показан в геолого-литологических колонках скважин (см. графическое приложение 3), на инженерно-геологических разрезах (см. графическое приложение 4).

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

для песков средней крупности (ИГЭ-1) – 1,46 м;

для песков пылеватых (ИГЭ-2) – 1,36 м;

для супесей пластичных (ИГЭ-3) – 1,36 м.

По относительной деформации пучения грунты подразделяются согласно расчетам СП 22.13330.2016:

пески средней крупности (ИГЭ-1) – непучинистые;

пески пылеватые (ИГЭ-2) – непучинистые;

супеси пластичные (ИГЭ-3) – среднепучинистые (по СП 50-101-2004); слабопучинистые (по СП 22.13330.2016).

Взам.инв. №		Подп. и дата		Инв. № подл.		5330.050.П.0/0.1294 -ПЗ						Лист
												5
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата							

4.1 Гидрогеологические условия

Гидрогеологические условия территории исследований характеризуются наличием безнапорного водоносного горизонта подземных вод, приуроченных к комплексу верхне-четвертичных отложений. Водовмещающими породами служат верхнечетвертичные ледниковые отложения, представленные песками пылеватыми средней плотности коричневыми.

В период выполнения полевых работ (октябрь 2023 г.), грунтовые воды вскрыты на глубинах от 2.1 до 2.6 м, на абс. отметках от 79.2 до 79.6м. Установившийся уровень зафиксирован на глубине от 2.1 до 2.6 м, на абс. отметках от 79.2 до 79.6м. 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.

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 75,2 до 82,2 м.

4.2 Коррозионные и агрессивные свойства грунтовых вод и грунтов

Агрессивность воды.

Степень агрессивного воздействия подземных вод на бетон марки по водонепроницаемости W4 характеризуется как неагрессивная (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 средней коррозионной агрессивностью по значению общей жесткости (ГОСТ 9.602-2016, табл. 3).

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

Агрессивность грунтов.

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

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

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

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

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	5330.050.П.0/0.1294 -ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	5330.050.П.0/0.1294 -ПЗ	6

5. Сведения о линейном объекте с указанием наименования, назначения и местоположения начального и конечного пунктов линейного объекта.

Линейный объект капитального строительства расположен в Гатчинском районе Ленинградской области.

Наименование объекта определено как: «Межпоселковый газопровод до д. Корпикюля Гатчинского района Ленинградской области».

Проектируемый газопровод предназначен для транспортировки природного газа для комплексного использования всеми категориями потребителей дер. Корпикюля. Источником газоснабжения является ГРС «Фёдоровский (№2 — с/х Федоровское)». Проектом предусматривается проектируемый газопровод высокого давления 2 категории Ø110х10,0 (до 0.6 МПа) «Межпоселковый газопровод до д. Корпикюля Гатчинского района Ленинградской области».

Врезка предусмотрена в существующий межпоселковый полиэтиленовый газопровод высокого давления II категории Ø225, расположенному в районе д. Лукаши (врезка тавровая без снижения давления, при помощи технологии Ravetti).

В конце трассы (в д. Корпикюля) предусматривается установка ПРГ для перевода с высокого давления 2 категории на среднее давление всех групп потребителей д. Корпикюля.

Диаметры газопроводов, нагрузка на ПРГ приняты согласно «Схеме газоснабжения природным газом д. Корпикюля Пудомягского сельского поселения Гатчинского района Ленинградской области», шифра 22615-СХ, разработанной АО «Газпром газораспределение ЛО» в 2021г.

В качестве устанавливаемого оборудования у конечного потребителя принимается:

Плита газовая ПГ-4 с расходом 1,6 м³/ч;

Отопительный аппарат (АОГВК 32 кВт) с расходом 3,2 м³/ч.

Суммарный расход газа на 1 потребителя без учёта коэффициентов одновременности работы оборудования у групп потребителей составляет – 5,32 м³/ч. Расход газа на населенные пункты принят с учётом коэффициентов одновременности работы оборудования на группы потребителей согласно СП 42-101-2003. Расчетный расход газа с учётом принятых коэффициентов одновременности представлен в таблице 5.1.

Таблица 5.1. Экспликация потребителей природного газа

№ п/п	Наименование	Данные о потребителях		
		кол-во объектов, шт.	Часовой расход газа, м³/ч	Годовой расход газа, тыс. м³/год
1	ИЖС (существующие)	95	252,47	431,110
2	ИЖС (перспективные)	115	302,34	524,870
	Итого		554,81	952,980

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	5330.050.П.0/0.1294 -ПЗ	Лист
							7

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

6. Маршрут прохождения газопровода, обоснование выбранного варианта трассы

Трасса газопровода расположена в Гатчинском районе Ленинградской области.

Врезка (тавровая без снижения давления, при помощи технологии Ravetti) предусмотрена в существующий межпоселковый полиэтиленовый газопровод высокого давления 2 категории Ø225, расположенному в районе д. Лукаши.

Далее газопровод высокого давления 2 категории прокладывается в северо-западном направлении по землям сельскохозяйственного назначения вдоль автодороги местного значения "Подъезд к д. Корпикюля" V категории, принадлежащей МО "Гатчинский муниципальный район" Ленинградской области.

Далее газопровод прокладывается через мелиоративные системы "Никкизи" и «Корпикюля» (пересечение и параллельное следование). Прокладка газопровода предусматривается в основном открытым способом, на отдельных участках через глубокие и широкие канавы и каналы мелиоративных систем – методом ННБ.

Также при прокладке газопровода предусмотрено пересечение с ВЛ 10кВ, принадлежащими ПАО Россети Северо-Запад», кабелем ПАО «Ростелеком».

В конце трассы предусматривается установка ПРГ для перевода с высокого давления 2 категории на среднее давление всех групп потребителей д. Корпикюля.

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

7. Техничко-экономические характеристики проектируемого линейного объекта

№ п/ п	Наименование	Потребность в трубе, м			Номиналь ный диаметр крана, марка ГРПШ и ГРПБ	Кол-во, шт.	Примечание
		Над- зем.	Подзем.	Всего			
1	Категория трубопровода	высокого давления 2 категории, среднего давления					
2	Рабочее давление	0,3-0,6 МПа, 0,005- 0,3МПа					
	Газопровод высокого давле- ния 2 категории, (P= 0,3-0,6 МПа)						
	ПЭ 100 ГАЗ SDR 11 Ø110x10,0	-	1735,2	1735,2			с уч. на укладку «змейкой» и уклоны
	ПЭ 100 ГАЗ SDR 11 Ø110x10,0 с за- щитной оболочкой	-	322,1	322,1			
	Труба Ø89x4,0 ГОСТ 10704-91/В-10 ГОСТ10705-80 без изоляции	1,5	-	1,5			
	Итого ГЗ	1,5	2057,3	2058,8			
	Газопровод среднего давле- ния, (P≤0,3 МПа)						
	Труба 108x4,0 ГОСТ 10704-91/В-10 ГОСТ10705-80 без изоляции	0,1	-	0,1			
	Итого Г2	0,1	-	0,1			
	Итого на объект	1,6	2057,3	2059,0			

Взам.инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

						5330.050.П.0/0.1294 -ПЗ		Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата			8

	Общая протяженность газопроводов до площадок ГРПШ (согласно разбивке по пикетажу)			2026,2			
	трасса 1		2026,2	2026,2			
4	Общее количество кранов шаровых, из них в т.ч.:					2	
	- подземных (на газопроводе и ответвлениях)				DN 100	1	
	- надземных (перед ПРГ)				DN 80	1	обвязка ГРПШ
5	Общее количество переходов методом ГНБ/ННБ, из них в т.ч.:					12	L=472,3 м
	ПЭ 100 ГАЗ SDR 11 Ø110x10,0			150,2			
	ПЭ 100 ГАЗ SDR 11 Ø110x10,0 с защитной оболочкой			322,1			
6	Защитные футляры					2	L=153,5 м
7	Общий расчетный расход газа						B=554,81 м³/ч
	ГРПШ д. Корпикюля				ШРП-НОРД-Dival600/40-2-ОГ.01	1	B=554,81 м³/ч
8	Площадь земель, представляемых для строительства объекта во временное пользование, га					1,3	
9	Площадь земель, представляемых для строительства объекта в постоянное пользование, га					0,9	
10	Площадь лесных участков, га					-	
11	Рекультивация, га					2,2	

Эксплуатация объекта предусмотрена без постоянного присутствия обслуживающего персонала.

Продольные профили проектируемого линейного объекта (газопровод среднего давления) представлены в томе ППО (см. лл.7-13).

Размеры и профили траншеи принимаются в зависимости от группы разработки грунта, их влажности, типов землеройных машин и других факторов.

Повороты линейной части полиэтиленового газопровода в вертикальной плоскости выполняются упругим изгибом с радиусом не менее 25 наружных диаметров трубы (углы поворотов трассы обозначены выносными линиями на планах проектируемого трубопровода на листах графической части тома ППО).

Полиэтиленовый газопровод в траншее для компенсации температурных удлинений

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам.инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.	5330.050.П.0/0.1294 -ПЗ	Лист
										9

должен укладываться змейкой в горизонтальной плоскости, для чего траншея должна быть не менее D_n трубы плюс 300 мм.

Прокладка газопровода преимущественно выполнена с уклоном не менее 2 ‰.

В местах пересечения газопровода с инженерными коммуникациями, естественными и искусственными препятствиями расстояния по вертикали от пересекаемых сооружений приняты на основании в соответствии с требованиями Приложения В СП 62.13330.2011 (изм.4).

В местах пересечения газопровода с инженерными коммуникациями, естественными и искусственными препятствиями расстояния по вертикали от пересекаемых сооружений приняты на основании в соответствии с требованиями Приложения В СП 62.13330.2011 (изм.4).

Технические решения по пересечению газопровода с инженерными коммуникациями выполнены в соответствии с техническими условиями, выданными владельцами коммуникаций.

Прокладка проектируемого газопровода предусматривается в условиях местности равнинного характера на землях сельскохозяйственного назначения.

Ширина полосы производства работ на землях сельскохозяйственного назначения принята исходя из необходимости размещения в полосе отвода отвалов растительного и минерального грунта, площадок временного складирования древесины, механизированной колонны для сварки и укладки газопровода в проектное положение, а также - движения строительной техники и а/транспорта, занятого в период строительства (в среднем 10 м – по 5 м от оси проектируемого газопровода).

Также на трассе проектируемого газопровода, предусматривается обустройство площадки временной базы Подрядчика (в районе проектируемого ГРПШ), в пределах которой на период строительства предусматривается размещение:

- инвентарных зданий и сооружений для социально-бытового обеспечения работающих;
- складских помещений;
- площадки для стоянки строительной техники, временно не занятой в полосе производства работ;
- площадки для складирования запаса строительных материалов, конструкций, деталей и полуфабрикатов, необходимых для производства работ без вынужденных простоев, связанных с возможными задержками доставки МТР в зону строительства.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							5330.050.П.0/0.1294 -ПЗ	Лист
										10
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

8. Расчет трубопроводов на прочность и устойчивость

Ввод исходных данных

Наименование параметра	Обозначение, ед. измерения	Величина
Грунт засыпки: 1 – пески гравелистые, крупные и средней крупности; 2 – пески мелкие; 3 – пески пылеватые, супеси; 4 – суглинки полутвердые, тугопластичные и текучепластичные; 5 – супеси и суглинки твердые; 6 – глины	ИГЭ-2	1
Рабочее давление	p, МПа	0.6
Плотность грунта	ρ_m , кН/м ³	25.9
Диаметр прокола	D, м	0.165
Радиус упругого изгиба газопровода	r, м	2.75
Расстояние от верха трубы до поверхности земли	h _m , м	1.5
Высота столба грунтовых вод над верхней образующей газопровода	h _w , м	0
Имеющаяся овализация трубы	%	0
Дополнительные напряжения, обусловленные прокладкой в особых условиях: – для среднелупучнистых и сильнолупучнистых -- 0,5; – для чрезмернолупучнистых -- 0,8; – для средненабухающих и грунтов II типа просадочности -- 0,6; – для сильнонабухающих и на подрабатываемых территориях -- 0,8; – для слаболупучнистых, слабонабухающих и I типа просадочности -- 0.	$\sigma_{ог}$, МПа	0
Модуль деформации грунта засыпки	E _{зв} , МПа	35
Тип используемых труб:		
Наружный диаметр газопровода	d _в , мм	110
Стандартное размерное отношение (11 или 17,6)	SDR	11
Класс сырья: 1 – ПЭ80; 2 – ПЭ100		2

Постоянные величины

Наименование параметра	Обозначение, ед. измерения	Величина
Коэффициент надежности по нагрузке от внутреннего давления	γ_p	1.1
Коэффициент Пуассона материала труб	μ	0.43
Минимальная длительная прочность	MRS, МПа	10
Коэффициент надежности сварных соединений	γ_c	0.95
Температурный перепад	Δt , °C	-20
Коэффициент линейного теплового расширения материала труб	α , (°C) ⁻¹	2,2 · 10 ⁻⁴
Коэффициент надежности по нагрузке от давления грунта	γ_m	1.2
Плотность воды с учетом растворенных в ней солей	ρ_w , кН/м ³	10
Расчетная масса 1 м труб по ГОСТ 18599-2001	m _а , кг	3.14
Ускорение свободного падения	g, м/с ²	9.81
Коэффициент надежности по весу трубы	γ_q	1.1
Коэффициент надежности по нагрузке от грунтовых вод	γ_w	0.8
Коэффициент надежности по нагрузке от транспорта	γ_T	8
Коэффициенты приведения нагрузок	β_i	0.75
Коэффициент бокового давления грунта	η	0.9
Коэффициент, учитывающий совместное действие отпора грунта и внешнего давления	ξ	1.3
Предельно допустимая величина овализации	[ϵ_d], %	5

Взам.инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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

5330.050.П.0/0.1294 -ПЗ

Лист

11

Расчет на прочность

№ п/п	Наименование параметра	Обозначение, ед. измерения	Расчетная формула	Величина
1	Толщина стенки трубы	s, м	$s = d_e / \text{SDR}$	0.0100
2	Кольцевое напряжение от внутреннего давления в газопроводе	σ_T , МПа	$\sigma_T = \gamma_p \cdot p(d_e - s)/(2 \cdot s)$	3.3
3	Продольные фибровые напряжения	$\sigma_{\text{прF}}$, МПа	$\sigma_{\text{прF}} = \sigma_T \cdot \mu$	1.42
4	Модуль ползучести материала труб	E, МПа		258
5	Продольные осевые напряжения от действия нагрузок силового и деформационного воздействия	$\sigma_{\text{прNS}}$, МПа	$\sigma_{\text{прNS}} = \sigma_T \cdot \mu - \alpha \cdot E \cdot \Delta t$	2.55
6	Продольные фибровые напряжения от совместного действия всех нагрузок силового и деформационного воздействия	$\sigma_{\text{прS}}$, МПа	$\sigma_{\text{прS}} = \sigma_T \cdot \mu - \alpha \cdot E \cdot \Delta t + E \cdot d_e / (2 \cdot \rho) + \sigma_{\text{oy}}$	7.71

Проверка прочности состоит в выполнении следующих условий:

$\sigma_{\text{прF}} = \sigma_T \cdot \mu \leq \gamma_c \cdot 0,4 \cdot \text{MRS}$	- выполняется, т.к.	1.42	<	3.8
$\sigma_{\text{прNS}} = \sigma_T \cdot \mu - \alpha \cdot E \cdot \Delta t \leq \gamma_c \cdot 0,5 \cdot \text{MRS}$	- выполняется, т.к.	2.55	<	4.75
$\sigma_{\text{прS}} = \sigma_T \cdot \mu - \alpha \cdot E \cdot \Delta t + E \cdot d_e / (2 \cdot \rho) + \sigma_{\text{oy}} \leq 0,9 \cdot \text{MRS}$	- выполняется, т.к.	7.71	<	9

Расчет на несущую способность

Определение вспомогательных коэффициентов

№ п/п	Наименование параметра	Обозначение, ед. измерения	Расчетная формула	Величина
1	Параметр жесткости грунта	$P_{\text{гр}}$, МПа	$P_{\text{гр}} = 0,125 \cdot E_{\text{гр}}$	4.375
2	Параметр, характеризующий жесткость трубопровода	D, МПа	$D = E / [4(1 - \mu^2)] \cdot [2 \cdot s / (d_e - s)]^3$	0.63
3	Коэффициент концентрации давления грунта	K_H	Если $D \leq P_{\text{гр}}$, то $K_H = 1,5(D + P_{\text{гр}}) / (D + 2P_{\text{гр}})$	1.00
4	Критическая величина предельного внешнего радиального давления	$P_{\text{кр}}$, МПа	$P_{\text{кр}} = \min(\sqrt{D \cdot P_{\text{гр}}}; D + 1,143 \cdot P_{\text{гр}})$	1.66
5	Коэффициент, учитывающий разгрузку трубы грунтом	ψ	$\psi = \max \left[1 / (1 + 2 \cdot \frac{P_{\text{гр}}}{P_{\text{кр}}} \cdot \frac{B - d_e}{8 d_e}); \frac{d_e}{B} \right]$	0.75
6	Коэффициент вертикального давления грунта	$K_{\text{зр}}$		0.70

Определение величины расчетных нагрузок

№ п/п	Наименование параметра	Обозначение, ед. измерения	Расчетная формула	Величина
1	Нормативная равномерно распределенная нагрузка от давления грунта	g_m , кН/м ²	$g_m = \rho_m \cdot h_m$	38.9
2	Давление грунта на единицу длины защитного футляра	q_m , кН/м	Если $B \cdot K_{\text{гр}} \cdot \psi > d_e \cdot K_H$, то $q_m = \gamma_m \cdot g_m \cdot d_e \cdot K_H$, иначе $q_m = \gamma_m \cdot g_m \cdot B \cdot K_{\text{гр}} \cdot \psi$	4.07
3	Нормативная выталкивающая сила воды, действующая на трубопровод	g_w , кН/м	$g_w = \rho_w \cdot \pi \cdot d_e^2 / 4$	0.000
4	Выталкивающая сила воды на единицу длины футляра	q_w , кН/м	$q_w = \gamma_w \cdot g_w$	0.00
5	Нормативная равномерно распределенная нагрузка от транспорта	g_m , кН/м ²	Принимаем наибольшее значение нагрузки от колонн автомобилей	31
6	Нагрузка от транспортных средств на уровне заложения футляра	q_m , кН/м	$q_T = \gamma_T \cdot d_e \cdot g_T$	26.98
7	Расчетный вес трубы	g_q , кН/м ²	$g_q = m_q \cdot g$	0.031
8	Собственный вес единицы длины футляра	q_q , кН/м	$q_q = \gamma_q \cdot g_q$	0.034
9	Полная погонная эквивалентная нагрузка	Q, кН/м	$Q = \sum \beta_i \cdot \eta \cdot q_i$	20.98

Взам.инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5330.050.П.0/0.1294 -ПЗ

Лист

12

Проверка несущей способности по условию предельно допустимой величины овализации поперечного сечения трубы:

- выполняется, т.к. $1,92 < 5$

- выполняется, т.к. $1.66 > 0.3242$

ПЗ 100 110 SDR 11 соотвечает

Выполнил: Гордеева

Проверил: Филиппов

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	5330.050.П.0/0.1294 -ПЗ	Лист
							13

Расчет устойчивости положения трубопровода, прокладываемого на обводненных участках трассы, против всплытия

Ввод исходных данных

Наименование параметра	Обозначение, ед. измерения	Величина
Тип участка: 1 - русловой или прибрежный; 2 - обводненный или пойменный		2
Рабочее давление газопровода	p, МПа	0.6
Плотность воды с учетом растворенных в ней солей	ρ_w , кг/м ³	1040
Угол поворота оси трубопровода	β , °	34
Радиус упругого изгиба газопровода	ρ , м	11.0
Вес пригруза	$Q_{пр}$, кг	100
Плотность материала пригруза	$Q_{пр}$, кг/м ³	1400
Температура эксплуатации	t, °C	0
Температурный перепад	Δt , °C	18.2
Тип баласта - контейнеры текстильные 1 - КТ-М (мешки с песком и цементом); 2 - ПТБК-ГС; 3 - ПТБК		2
Тип используемых труб:		
Наружный диаметр газопровода	$d_{вн}$, мм	110
Стандартное размерное отношение (11 или 17,6)	SDR	11
Класс сырья: 1 - ПЭ80; 2 - ПЭ100		2
Коэффициент надежности по устойчивости положения трубопровода против всплытия	γ_a	1.05
Коэффициент линейного теплового расширения материала труб	α	0.00022
Коэффициент Пуассона материала труб	μ	0.43
Расчетная масса 1 м труб	m_q , кг	3.14
Ускорение свободного падения	g , м/с ²	9.81
Коэффициент надежности по балласту	γ_b	0.85
Минимальная длительная прочность	MRS, МПа	10

Расчетные значения

№ п/п	Наименование параметра	Обозначение, ед. измерения	Расчетная формула	Величина
1	Напряжение в стенке трубы	σ , МПа	$\sigma = p \cdot (SDR - 1)/2$	3
2	Модуль ползучести материала труб	E, МПа		400
3	Толщина стенки трубы	s, м	$s = d_e / SDR$	0.0100
4	Выталкивающая сила воды, действующая на единицу длины трубопровода	q_w , Н/м	$q_w = \rho_w \cdot g \cdot \pi \cdot d_e^2 / 4$	97.0
5	Угол поворота оси трубопровода	β , рад	$\beta_{(рад)} = \pi \cdot \beta^0 / 180$	0.593
6	Нормативная равномерно распределенная нагрузка от упругого отпора при свободном изгибе трубопровода	$q_{изг}$, Н/м	$q_{изг} = \frac{4\pi \cdot E(t_e) \cdot d_e^4}{SDR \cdot 9 \cdot \beta^2 \cdot \rho^3} \cdot 10^6$	15.8825
7	Собственный вес единицы длины газопровода	q_q , Н/м	$q_q = m_q \cdot g$	30.8
8	Расстояние между пригрузами 1	м	$L_{np} \leq \frac{Q_{пр} \cdot \gamma_b \cdot (\rho_b - \gamma_a \cdot \rho_w)}{\rho_b \cdot [\gamma_a \cdot (q_w + q_{изг}) - q_q]}$	2.0
9	Расстояние между пригрузами 2	м	$L_{np} \leq d_e \cdot \left[\frac{3 \cdot \pi}{SDR} \cdot \frac{d_e}{q_w + q_{изг} - q_q} \cdot \left(0.9 \cdot MRS - \left \frac{2 \cdot \mu \cdot p}{(1 - 2/SDR)^2 - 1} - \alpha \cdot E(t_e) \cdot \Delta t \right - \frac{E(t_e) \cdot d_e}{2 \cdot \rho} \right) \right]^{0.5} \cdot 10^3$	9.4

Согласно требованиям п. 5.68 принимаем $L_{np} = 2.0$ м

Вывод: Принимаем к установке мешки с песком и цементом

с шагом установки $L_{np} = 2.0$ м

Расчет выполнен в соответствии с СП 42-103-2003.

Выполнил: Э. В. Гордеева

Проверил: И. Г. Филиппов

Взам.инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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

5330.050.П.0/0.1294 -ПЗ

Лист

14

9. Сведения о земельных участках, изымаемых для государственных или муниципальных нужд, о земельных участках, в отношении которых устанавливается сервитут, публичный сервитут и (или) заключается договор аренды (субаренды), - в случае изъятия земельного участка для государственных или муниципальных нужд, установления сервитута, публичного сервитута, заключения договора аренды (субаренды)

Публичный сервитут в отношении земель и земельных участков в целях складирования строительных и иных материалов, возведения некапитальных строений, сооружений (включая ограждения, бытовки, навесы) и (или) размещение строительной техники, которые необходимы для обеспечения строительства, инженерного сооружения - линейного объекта системы газоснабжения местного значения «Межпоселковый газопровод до д. Корпикюля Гатчинского района Ленинградской области» в соответствии с пунктом 2 статьи 39.37. Земельного кодекса Российской Федерации устанавливается на 3 года.

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 13422,0 м².

В постоянный отвод предусматриваются земли под размещение газопровода, в размере охранной зоны газопровода. Постоянный отвод предусматривается посредством установления публичного сервитута сроком на 49 лет.

Охранная зона газопровода:

- 1) вдоль трассы газопровода на расстоянии 2 м с каждой стороны;
- 2) вокруг газорегуляторного пункта (ШРП) - в виде территории, ограниченной замкнутой линией, проведенной на расстоянии 10 метров от границ ШРП.

Площадь охранной зоны на период эксплуатации объекта и земли, предоставляемые во временное пользование при строительстве представлены в таблице 9.1.

Таблица 9.1*

	Наименование объекта	Категория земель	Вид разрешенного использования	Кадастровый номер	Правообладатель	Отвод земель на период строительства объекта, кв.м	Отвод земель на период эксплуатации объекта, кв.м	Общая площадь отводимых земель, кв.м
1	2	3		4	5	6	7	8
1	Полоса отвода под строительные работы (Проектируемый газопровод 1ПК0+0 – 1ПК0+5,1)	Земли сельскохозяйственного назначения	для сельскохозяйственной деятельности	47:23:0319003:653	Аренда: Общество с ограниченной ответственностью "Славянка М", ИНН: 4719023950	10 1232	20	1262
2	Полоса отвода под		для сельскохозяйственного	47:23:0319003:2085	Собственность: Общество с	1	50	1408

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	5330.050.П.0/0.1294 -ПЗ			Лист
									15

Инв. № подл.	Подп. и дата		Взам. инв. №								Лист						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	5330.050.П.0/0.1294 -ПЗ						16					
7		строительные работы (Проектируемый газопровод ориентировочно в районе 1ПК4+35,8)		Земли сельскохозяйственного назначения		для сельскохозяйственной деятельности		47:23:0319003:653		щество с ограниченной ответственностью "Славянка М", ИНН: 4719023950		3		-		3	
8		Полоса отвода под строительные работы (Проектируемый газопровод 1ПК4+49,2 -		Земли сельскохозяйственного назначения		под сельскохозяйственное использование		47:23:0319003:19		Собственность: Общество с ограниченной ответственностью "Дикая Деревня",		2174		2705		5455	
										64							
										512							

	строительные работы (Проектируемый газопровод 1ПК0+5,1 – 1ПК0+17,6)	Земли сельскохозяйственного назначения	производства		ограниченной ответственностью "Дикая Деревня", ИНН: 7841512232	1357		
3	Полоса отвода под строительные работы (Проектируемый газопровод 1ПК0+17,6 – 1ПК0+74,6 1ПК0+81,4 – 1ПК2+14,3)	Земли сельскохозяйственного назначения	для сельскохозяйственной деятельности	47:23:0319003:653	Аренда: Общество с ограниченной ответственностью "Славянка М", ИНН: 4719023950	4	734	738
5	Полоса отвода под строительные работы (Проектируемый газопровод 1ПК0+74,6 – 1ПК0+81,4 1ПК2+14,3 – 1ПК4+49,2	Земли сельскохозяйственного назначения	для сельскохозяйственного производства	47:23:0319003:2085	Собственность: Общество с ограниченной ответственностью "Дикая Деревня", ИНН: 7841512232	-	1017	1017
6	Полоса отвода под строительные работы (Проектируемый газопровод ориентировочно в районе 1ПК4+35,8)	Земли сельскохозяйственного назначения	для сельскохозяйственного производства	47:23:0319003:2085	Собственность: Общество с ограниченной ответственностью "Дикая Деревня", ИНН: 7841512232	104	-	104
7	Полоса отвода под строительные работы (Проектируемый газопровод ориентировочно в районе 1ПК4+35,8)	Земли сельскохозяйственного назначения	для сельскохозяйственной деятельности	47:23:0319003:653	Аренда: Общество с ограниченной ответственностью "Славянка М", ИНН: 4719023950	3	-	3
8	Полоса отвода под строительные работы (Проектируемый газопровод 1ПК4+49,2 -	Земли сельскохозяйственного назначения	под сельскохозяйственное использование	47:23:0319003:19	Собственность: Общество с ограниченной ответственностью "Дикая Деревня",	2174	2705	5455
						64		
						512		

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

	1ПК11+79,1)				ИНН: 7841512232				
9	Полоса от- вода под строитель- ные работы (Проектиру- емый газо- провод ори- ентиро- вочно в рай- оне пикета 1ПК4+49,2 - 1ПК11+79,1)	Земли сель- скохозй- ственного назначения	для разме- щения ав- томобиль- ной до- роги об- щего пользо- вания	47:23:0000000: 49293	Собствен- ность: Муни- ципальное образование "Гатчинский муниципаль- ный район" Ленинград- ской области	1584	185	2504	
						30	14		
						337			
						191			
						163			
10	Полоса от- вода под строитель- ные работы (Проектиру- емый газо- провод 1ПК18+61,0 - 1ПК18+97,0)	Земли сель- скохозй- ственного назначения	для разме- щения ав- томобиль- ной до- роги об- щего пользо- вания	47:23:0000000: 49293	Собствен- ность: Муни- ципальное образование "Гатчинский муниципаль- ный район" Ленинград- ской области	-	118	118	
11	Полоса от- вода под строитель- ные работы (Проектиру- емый газо- провод 1ПК11+79,1 - 1ПК16+59,6)	Земли сель- скохозй- ственного назначения	Трубопро- водный транспорт	47:23:0319003	НГС: Муни- ципальное образование "Гатчинский муниципаль- ный район" Ленинград- ской области	88	1922	2506	
						496			
12	Полоса от- вода под строитель- ные работы (Проектиру- емый газо- провод 1ПК16+59,6 - 1ПК18+43,4)	Земли сель- скохозй- ственного назначения	для сель- скохозй- ственной деятель- ности	47:23:0319003: 660	Собствен- ность: Обще- ство с огра- ниченной от- ветственно- стью "Дикая Деревня", ИНН: 7841512232	560	736	1810	
						514			
13	Полоса от- вода под строитель- ные работы (Проектиру- емый газо- провод 1ПК18+43,4 - 1ПК18+61,0 1ПК18+97,0 - 1ПК20+31,7)	Земли насе- ленных пунктов	Трубопро- водный транспорт	47:23:0312001	НГС: Пудо- мягское СП Лодейно- польского р- на Ленин- градской об- ласти	1897	955	2878	
						26			
14						1795		2075	
									Лист
						5330.050.П.0/0.1294 -ПЗ			17
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

10. 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 населенных пунктов, земли сельскохозяйственного назначения.

Принадлежность земельных участков, кадастровый номер приведены в таблице 10.1

Таблица 10.1

№ п/п	Кадастровый номер земельного участка или номер кадастрового квартала	Категория земель	Правообладатель	Площадь, кв. м
1	47:23:0319003:2085 47:23:0319003:19 47:23:0319003:660 47:23:0319003:18	Земли сельскохозяйственного назначения	Собственность: Общество с ограниченной ответственностью "Дикая Деревня", ИНН: 7841512232	11869,0
2	47:23:0319003:653	Земли сельскохозяйственного назначения	Аренда: Общество с ограниченной ответственностью "Славянка М", ИНН: 4719023950	2003,0
3	47:23:0000000:49293 47:23:0319003	Земли сельскохозяйственного назначения	Собственность: Муниципальное образование "Гатчинский муниципальный район" Ленинградской области	5128,0
4	47:23:0312001 эхж 9ш	Земли населенных пунктов	НГС: Пудомягское СП Лодейнопольского р-на Ленинградской области	2878,0
ИТОГО:				21878,0

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	5330.050.П.0/0.1294 -ПЗ	Лист
							19

Инд. № подл.

Подп. и дата

Взам.инв. №

11. Сведения о размере средств, требующихся для возмещения убытков правообладателям земельных участков и (или) для внесения в качестве арендной платы, платы за сервитут, публичный сервитут и (или) для выкупа земельных участков, - в случаях, установленных законодательством Российской Федерации

Размер средств для возмещения убытков предусматривается согласно отчетам об оценке платы за право ограниченного использования (публичный сервитут) частями земельных участков, выполненных в рамках данного проекта для подготовки соглашений об осуществлении публичного сервитута. Информация о размере средств представлена в сметной документации.

12. Сведения об использованных в проекте изобретениях и о результатах проведенных патентных исследований

В проекте не использовались изобретения, не проводились патентные исследования.

13. Сведения о наличии разработанных и согласованных специальных технических условий - в случае необходимости разработки специальных технических условий

Специальные технические условия для данного проекта не разрабатывались.

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

Для разработки данного проекта применялись лицензионное программное обеспечение Microsoft Office и AutoCad.

Расчёты согласно СП 42-101-2003 выполнены в программном комплексе гидравлического расчета инженерных сетей «АСПО-ГАЗ».

Расчёт параметров горизонтального бурения согласно СП 42-101-2003 выполнен в программном комплексе «DrillSite».

15. Сведения о предполагаемых затратах, связанных со сносом зданий, строений и сооружений, переселением людей, переносом сетей инженерно-технического обеспечения (при необходимости), - для объектов капитального строительства, финансируемых с привлечением средств соответствующих бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, средств юридических лиц, указанных в части 2 статьи 8_3 Градостроительного кодекса Российской Федерации

Снос зданий и сооружений, переселение людей, перенос сетей инженерно-технического обеспечения в рамках реализации данного объекта не требуется.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			5330.050.П.0/0.1294 -ПЗ						
			20						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

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

Врезка (тавровая без снижения давления, при помощи технологии Ravetti) предусмотрена в существующий межпоселковый полиэтиленовый газопровод высокого давления 2 категории (0,4–0,6 МПа) Ø225, расположенному вблизи д. Лукаши.

Далее газопровод высокого давления 2 категории прокладывается в северо-западном направлении по землям сельскохозяйственного назначения вдоль автодороги местного значения, принадлежащей МО "Гатчинский муниципальный район" Ленинградской области. Прокладка газопровода предусматривается в основном открытым способом, на отдельных участках через глубокие и широкие канавы – методом ННБ. В конце трассы предусматривается установка ПРГ для перевода с высокого давления 2 категории на среднее давление всех групп потребителей д. Корпикюля.

- глубина прокладки полиэтиленового газопровода предусмотрена ниже глубины сезонного промерзания грунта и составляет не менее 1,4 м до верха трубы в песках пылеватых (ИГЭ-2) и супесях пластичных (ИГЭ-3) и не менее 1,5м в песках средней крупности (ИГЭ-1), с учетом требования прокладки газопроводов на пахотных и орошаемых землях, где глубина заложения должна быть не менее 1,2 м до верха трубы;

- предусмотрена установка пункта газорегуляторного шкафного ШРП-НОРД-Dival600/40-2-ОГ.01 полной заводской готовности производства ООО «Северная компания» для снижения давления с высокого 2 категории (до 0,6 МПа) на среднее (до 0,3 МПа) давление с максимальной пропускной способностью регулятора Dival600/40

- прокладка ГЗПП Ø110х10,0 ПЭ 100 SDR11 вдоль автодороги местного значения "Подъезд к д. Корпикюля" V категории, принадлежащей МО "Гатчинский муниципальный район" Ленинградской области, предусмотрена от наружной бровки кювета или подшвы насыпи дороги не менее 1,0 м, на участках сближения с автодорогой, с учетом стесненных условий, прокладка газопровода предусмотрена в футляре методом ННБ;

- пересечение дренажных каналов и коллекторов ГЗПП Ø110x10,0 ПЭ 100 SDR11 в защитной оболочке предусматривается закрытым способом методом наклонно-направленного бурения. Расстояния в свету по вертикали при пересечении газопроводов с дренажными

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	<p>- прокладка ГЗПП Ø110x10,0 ПЭ 100 SDR11 вдоль автодороги местного значения "Подъезд к д. Корпикюля" V категории, принадлежащей МО "Гатчинский муниципальный район" Ленинградской области, предусмотрена от наружной бровки кювета или подшвы насыпи дороги не менее 1,0 м, на участках сближения с автодорогой, с учетом стесненных условий, прокладка газопровода предусмотрена в футляре методом ННБ;</p> <p>- пересечение ГЗПП Ø110x10,0 ПЭ 100 SDR11 ул. Лесная и автодороги без названия предусматривается закрытым способом методом наклонно-направленного бурения в соответствии с письмом №4858 от 23.12.2023г. Администрации Пудомягского сельского поселения Гатчинского муниципального района Ленинградской области;</p> <p>- пересечение дренажных каналов и коллекторов ГЗПП Ø110x10,0 ПЭ 100 SDR11 в защитной оболочке предусматривается закрытым способом методом наклонно-направленного бурения. Расстояния в свету по вертикали при пересечении газопроводов с дренажными</p>								
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	5330.050.П.0/0.1294 -ПЗ					Лист
											21

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

23

Инв. № подл.

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.

Испытания газопровода на герметичность производят путем подачи в газопровод сжатого воздуха и создания в газопроводе испытательного давления.

Температура наружного воздуха в период испытания полиэтиленовых газопроводов должна быть не ниже минус 20 °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.

Стыки газопроводов, сваренных после испытаний, должны быть проверены физическими методами контроля по СП 62.13330.2011.

В соответствии с п. 6, 7, 10 табл. 14 СП 62.13330.2011 ввиду прокладки газопровода по застроенной территории контролю подлежит 100% общего числа стыков, сваренных каждым сварщиком на объекте.

Продолжительность испытаний подземных полиэтиленовых газопроводов составляет 24 ч. при испытательном давлении 0,6 МПа, в соответствии с табл. 16 СП 62.13330.2011.

Продолжительность испытаний надземных газопроводов составляет 1 ч. при испытательном давлении 0,45 МПа, в соответствии с табл. 16 СП 62.13330.2011.

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

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.

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

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			5330.050.П.0/0.1294 -ПЗ						
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

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 строительно-монтажных 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;
- 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.

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).

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			5330.050.П.0/0.1294 -ПЗ						
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

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.

В соответствии с Техническим регламентом о безопасности сетей газораспределения и газопотребления, приложением 1 по рабочему давлению проектируемые газопроводы подразделяются на следующие классы:

Класс газопроводов по давлению	Вид транспортируемого газа	Рабочее давление в газопроводе, МПа
Высокое 2 категории	Природный	Свыше 0,3 до 0,6 включительно

Идентификация выполнена в порядке, устанавливаемом статьей 4 Федеральным законом 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений».

Назначение

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 29.10.2010г. № 870 «Технический регламент по безопасности сетей газораспределения и газопотребления» проектируемый объект идентифицируется как сеть газораспределения, поскольку транспортирует природный газ по территориям населенных пунктов - с давлением, не превышающим 1,2 МПа.

Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности которых влияют на их безопасность

Согласно классификатору объектов капитального строительства по их назначению и функционально-технологическим особенностям (для целей архитектурно-строительного проектирования и ведения единого государственного реестра заключений экспертизы проектной документации объектов капитального строительства), утвержденному приказом Минстроя от 02.11.2022 № 928/пр, проектируемый объект имеет код:

- 12.01.006.001– Инженерные сети населенных пунктов. Газораспределительная сеть.
- 12.01.006.004-Сооружение перехода через естественные и искусственные преграды газопровода

Согласно общероссийскому классификатору основных фондов (ОКОФ) ОК 013-2014 проектируемый объект имеет код:

- 220.42.21.12.120 – трубопровод местный для газа (газопровод).

Возможность возникновения опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будет осуществляться строительство объекта

Возможно проявление морозного пучения грунтов. Район проектирования не относится к сейсмо- и лавиноопасному.

На проектируемый объект воздействие опасных природных явлений минимально и существенного влияния не оказывает.

Техногенные процессы связаны с развитием инфраструктуры территории. Воздействие

на геологическую среду будут оказывать подземные и наземные коммуникаций, насыпи и асфальтовое покрытие автомобильных дорог.

Принадлежность к опасным производственным объектам

В соответствии с Федеральным законом от 21 июля 1997 г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» проектируемый объект является опасным производственным объектом (ОПО) III класса опасности.

Пожарная и взрывопожарная опасность

Согласно СП 12.13130.2009 «Определение категорий помещений, зданий и наружных установок по взрывопожарной и пожарной опасности» раздел 7, табл. 2 проектируемые газопроводы по взрывопожарной безопасности не категоризируются.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв. №							Лист
			5330.050.П.0/0.1294 -ПЗ						
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

Наличие помещений с постоянным пребыванием людей

Наличие помещений с постоянным пребыванием людей не предусматривается.

Уровень ответственности

Согласно Федеральному закону № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» от 30.12.2009 переустраиваемый газопровод имеет нормальный уровень ответственности.

Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры

Проектируемый объект не является объектом транспортной инфраструктуры.

В соответствии с п. 1 «Требований по обеспечению транспортной безопасности объектов (зданий, строений, сооружений), не являющихся объектами транспортной инфраструктуры и расположенных на земельных участках, прилегающих к объектам транспортной инфраструктуры и отнесенных в соответствии с земельным законодательством Российской Федерации к охраняемым зонам земель транспорта», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 23.01.2016 г. N 29, учитывающих любые уровни безопасности объектов транспортной инфраструктуры и транспортных средств, предусмотренные статьей 7 Федерального закона №16 «О транспортной безопасности» от 09.02.2007 г. с изм. от 28.02.2023, устанавливается следующее:

а) своими действиями и (или) бездействием не создавать условий, способствующих совершению актов незаконного вмешательства в отношении объекта транспортной инфраструктуры;

б) незамедлительно информировать субъект транспортной инфраструктуры о подозрениях или фактах возможной подготовки совершения акта незаконного вмешательства в отношении объекта транспортной инфраструктуры;

в) организовать контроль за входом (выходом) физических лиц, въездом (выездом) транспортных средств, вносом (выносом), ввозом (вывозом) грузов и иных материальных объектов на объект, в том числе в целях предотвращения возможности размещения или попытки размещения взрывных устройств (взрывчатых веществ), проноса (провоза) оружия и боеприпасов.

Указанные требования являются обязательными для исполнения юридическими лицами, индивидуальными предпринимателями и физическими лицами, являющимися собственниками либо владеющими указанными объектами (зданиями, строениями, сооружениями) на ином законном основании.

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
			5330.050.П.0/0.1294 -ПЗ							
			29							
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата					

17. Перечень мероприятий по охране окружающей среды, включающий мероприятия по предотвращению и (или) снижению возможного негативного воздействия на окружающую среду при эксплуатации линейного объекта и рациональному использованию природных ресурсов на период строительства и эксплуатации линейного объекта, включающий:

Мероприятия по охране атмосферного воздуха

Учитывая рассредоточенность выбросов загрязняющих веществ по территории площадки и кратковременность выбросов во времени, основными мероприятиями по недопущению превышения расчетных значений предельно-допустимых концентраций являются:

- соблюдение правил техники безопасности и пожарной безопасности при выполнении всех видов работ;
- выбор режима работы оборудования в периоды неблагоприятных метеорологических условий, позволяющего уменьшить выброс загрязняющих веществ в атмосферу и обеспечить снижение их концентраций в приземном слое воздуха;
- своевременное прохождение техникой ППО и ППР;
- глушение двигателей автомобилей и дорожно-строительной техники на время простоев;
- использование информационно-управляющей системы для дистанционного контроля и регулирования работы газотранспортной системы.

Снижение шумовой нагрузки и возможных неблагоприятных воздействий на условия проживания граждан от строительной техники обеспечивается:

- запретом на работы в ночные часы;
- контролем за работой строительной техники в период вынужденного простоя или технического перерыва в работе. Стоянка техники только при неработающем двигателе;
- контролем за точным соблюдением технологии производства строительных работ;
- обеспечением профилактического ремонта и обслуживания строительных механизмов на специально отведенных площадках в удалении от жилой застройки;
- оптимальным расположением строительного оборудования. Критерием выбора оптимального месторасположения является наибольшее расстояние от ближайших жилых домов;
- рассредоточением во времени работы строительных машин и механизмов, не задействованных в едином непрерывном технологическом процессе; кратковременностью выполнения работ. Все строительно-монтажные работы имеют передвижной характер, производятся последовательно и не совпадают во времени.

Дополнительно для снижения акустического воздействия также предусматривается:

- использование технически исправной строительной техники, оборудованной шумозащитными средствами (звукоизоляция капотов, глушителей, трансмиссии для строительных машин);
- применение компрессоров и дизельной электростанции в шумозащитных кожухах;
- осуществление расстановки работающих машин на строительной площадке с учетом взаимного звукограждения и естественных преград.

При режиме закрытых окон для жилых помещений будет происходить снижение шума на 24 дБА, ожидаемый максимальный уровень шума будет менее установленных нормативов и будет соответствовать санитарно-гигиеническим требованиям. Для снижения шумовой нагрузки и возможных неблагоприятных воздействий на условия проживания граждан в жилых домах работа техники организуется с регламентированными

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Дополнительно для снижения акустического воздействия также предусматривается:																							
			<ul style="list-style-type: none">– использование технически исправной строительной техники, оборудованной шумозащитными средствами (звукоизоляция капотов, глушителей, трансмиссии для строительных машин);– применение компрессоров и дизельной электростанции в шумозащитных кожухах;– осуществление расстановки работающих машин на строительной площадке с учетом взаимного звукограждения и естественных преград.																							
			При режиме закрытых окон для жилых помещений будет происходить снижение шума на 24 дБА, ожидаемый максимальный уровень шума будет менее установленных нормативов и будет соответствовать санитарно-гигиеническим требованиям. Для снижения шумовой нагрузки и возможных неблагоприятных воздействий на условия проживания граждан в жилых домах работа техники организуется с регламентированными																							
<table><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>Изм.</td><td>Кол.уч</td><td>Лист</td><td>№ док.</td><td>Подп.</td><td>Дата</td></tr></table>																		Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	5330.050.П.0/0.1294 -ПЗ		Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата																					
								30																		

перерывами в работе. График перерывов, предназначенных для организации гражданами проветривания помещений, доводится до сведения жителей ближайших жилых домов.

В связи с кратковременностью производства работ минимальным количеством работающей техники, шумовое воздействие на окружающую среду и население будет непродолжительным, непостоянным и минимальным.

Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова

К основным мероприятиям относятся:

- строительство временных проездов на отведенные под строительство территории, в местах выгрузки и складирования конструкций и материалов, что позволяет значительно уменьшить нарушение ландшафта колесной и тракторной техникой;
- оптимизация транспортной схемы доставки грузов с целью сокращения протяженности временных проездов и возможности максимального использования постоянных дорог;
- упорядочение складирования отвального грунта методами, исключающими снижение его качественных показателей, а также его потерю при перемещении;
- недопущение использования плодородного слоя грунта для устройства земляных сооружений для строительных работ;
- планомерно-регулярная очистка территории от твердых бытовых отходов, обезвреживание и утилизация их в сроки, установленные санитарными правилами;
- недопущение возгорания естественной растительности за счёт использования только технически исправной техники, запрещения выполнения открытых огневых работ и т.п.;
- недопущение разлива ГСМ и засорение площадок мусором;
- рекультивация площадок временного отвода земель после окончания основных работ (благоустройство территории).

Мероприятия по сбору, транспортировке и размещению отходов, сведения о полигонах

До начала работ Подрядчик должен заключить договоры со специализированными организациями на прием и размещение отходов, образующихся в период проведения работ и получить лимиты в контролирующих органах на размещение данных отходов.

Передача твердых коммунальных отходов осуществляется региональному оператору по обращению с ТКО на территории Ленинградской области - АО «УК по обращению с отходами в Ленинградской области», полигон ТБО «Новый свет ЭКО» расположен в п. Новый Свет на территории Новосветского сельского поселения.

Вывоз строительных отходов предусмотрено выполнять на полигон АО «УК по обращению с отходами в Ленинградской области», полигон ТБО «Новый свет ЭКО» расположен в п. Новый Свет на территории Новосветского сельского поселения.

Для снижения воздействия на компоненты среды образующихся отходов предусмотрено:

- все отходы размещаются на специально оборудованных площадках временного хранения отходов. При соблюдении необходимых норм и правил сбора, хранения отходов, возможность загрязнения почвы, поверхностных и подземных вод будет минимальна;
- мусор бытовых помещений, обтирочный материал следует накапливать в специально предусмотренных для этих целей металлических закрытых контейнерах, расположенных на территории проведения работ;
- огарки сварочных электродов, которые образуются при сварке труб, следует собирать в металлические контейнеры, которые в дальнейшем передаются лицензированному предприятию по переработке черных металлов;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			5330.050.П.0/0.1294 -ПЗ						
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

- фекальные отходы следует накапливать в герметичных металлических емкостях, которые по мере заполнения должны вывозиться автотранспортом на очистные сооружения;
- грунт, образовавшийся при проведении землеройных работ, не загрязненный опасными веществами распланировать по полосе временного отвода, при необходимости использовать для засыпки траншей и котлованов;
- ремонт техники осуществлять на базах Подрядчика, что исключает образование отходов автотранспорта;
- транспортировка отходов должна осуществляться способами, исключающими возможность их потери в процессе перевозки, создания аварийных ситуаций, нанесения вреда окружающей среде, здоровью людей, хозяйственным и иным объектам.

Мероприятия по охране растительного мира и животного мира

В целях предотвращения деградации и гибели объектов растительного и животного мира в результате работ предлагается комплекс основных мероприятий:

- ведение работ исключительно в пределах монтажной площадки;
- ограждение площадки ведения работ;
- ограничение скорости движения транспортных средств в пределах временной полосы отвода земель, особенно с наступлением темного времени суток;
- предотвращение разливов нефтепродуктов и иных химреактивов;
- недопущение возгорания естественной растительности за счёт использования только технически исправной техники, запрещения выполнения открытых огневых работ и т.п.;
- контроль состояния выявленных популяций;
- сбор и своевременный вывоз строительных отходов со строительного участка.

В целях предотвращения гибели объектов растительного и животного мира запрещается:

- выжигание растительности;
- оставлять без надзора работающие механизмы;
- хранение и применение ядохимикатов, удобрений, реагентов, горюче-смазочных материалов и других опасных для объектов животного мира и среды их обитания материалов, сырья и отходов производства без осуществления мер, гарантирующих предотвращение заболеваний и гибели объектов животного мира, ухудшения среды обитания;
- расчистка просек под линиями связи и электропередачи вдоль трубопроводов от подроста древесно-кустарниковой растительности в период размножения животных.

Природопользователи обязаны своевременно информировать специально уполномоченные государственные органы по охране, контролю и регулированию использования объектов животного мира и среды их обитания о случаях гибели животных при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи.

Промышленные и водохозяйственные мероприятия должны осуществляться на производственных площадках, имеющих специальные ограждения, предотвращающие появление на территории этих площадок диких животных. Для предотвращения гибели объектов животного мира от воздействия вредных веществ и сырья, находящихся на производственной площадке, необходимо:

- хранить материалы и сырье только в огороженных местах на бетонированных и обвалованных площадках с замкнутой системой канализации;
- помещать хозяйственные и производственные сточные воды в емкости для обработки на самой производственной площадке или для транспортировки на специальные полигоны для последующей утилизации;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			5330.050.П.0/0.1294 -ПЗ						
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

- максимально использовать безотходные технологии и замкнутые системы водопотребления;
- обеспечивать полную герметизацию систем сбора, хранения и транспортировки добываемого жидкого и газообразного сырья;
- снабжать емкости и резервуары системой защиты в целях предотвращения попадания в них животных.

Сведения о местах хранения отвалов растительного грунта, а также местонахождении карьеров

Перед началом строительства плодородный почвенный слой срезается и перемещается в отвалы в пределах полосы отвода. В соответствии с требованиями ГОСТ 17.4.3.02-85 при толщине почвенного слоя не менее 10 см, предусматривается снятие плодородного почвенного слоя в пределах полосы отвода.

Срезка плодородного слоя почвы должна производиться на стадии подготовительных работ, как в холодное, так и теплое время года.

До начала работ по снятию плодородного слоя почвы следует определить местоположение в плане пересекаемых коммуникаций и обеспечить их сохранность и безопасность производства работ. Для этого до начала работ следует определить на местности расположение оси действующих коммуникаций и обозначить их предупредительными знаками. В период производства работ вблизи действующих трубопроводов или при пересечении с ними вызвать представителя эксплуатирующей организации.

Площадь снятия плодородного слоя производится на площади временного отвода за исключением участков, проходимых методом ННБ (переходы через автомобильные дороги, ж/д полотно, водные объекты...).

Снятие и перемещение грунта произвести гусеничным или колесным бульдозером. Для перемещения применяются одноковшовые погрузчики на колесном ходу с ковшом вместимостью 7,6 м³ и более, а также колесные скреперы повышенной проходимости.

Участки, предназначенные для складирования плодородного слоя почвы, должны быть расположены, по возможности, на ровных, возвышенных и сухих местах.

Во избежание выветривания и размыва следует укрыть снятый плодородный грунт подручными средствами: ветками, тканым или нетканым упаковочным материалом.

При снятии и хранении плодородного слоя почвы следует принять меры по исключению ухудшения качества грунта, а именно: смешивание его с подстилающими породами, загрязнение отходами и мусором.

По окончании работ, весь снятый объем плодородного слоя должен быть восстановлен.

Из временного отвала растительный грунт возвращается бульдозером или вручную на площадь, с которой был снят, за исключением площади благоустройства (площадка ПРГ в ограждении, подъездная дорога к ней, опознавательные столбы, коверы...).

Использование резервного грунта не предусматривается.

Карьеры для добычи инертных материалов используются существующие (раздел ПОС).

Устройство кавальеров не предусматривается.

Перечень и расчет затрат на реализацию природоохранных мероприятий и компенсационных выплат

Расчет затрат на реализацию природоохранных мероприятий и компенсационных выплат осуществлен в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 13 сентября 2016г №913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах».

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			5330.050.П.0/0.1294 -ПЗ						
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

18. Перечень мероприятий по обеспечению пожарной безопасности, включающих:

Описание системы обеспечения пожарной безопасности линейного объекта и обеспечивающих его функционирование зданий, строений и сооружений, технологического оборудования, технологических и технических устройств, проектируемых в составе линейного объекта:

В соответствии с ч.2 ст.5 Федерального закона от 22.07.2008 №123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» (далее по тексту №123-ФЗ), целью создания системы обеспечения пожарной безопасности объекта защиты является предотвращение пожара, обеспечение безопасности людей и защита имущества при пожаре.

Согласно ч.3 ст.5 №123-ФЗ, система обеспечения пожарной безопасности проектируемого объекта включает:

1. Систему предотвращения пожара.
2. Систему противопожарной защиты.
3. Комплекс организационно-технических мероприятий по обеспечению пожарной безопасности.

Система предотвращения пожара проектируемого объекта должна обеспечить исключение условий возникновения пожаров путём исключения условий образования горючей среды и (или) исключения условий образования в горючей среде источников (или внесения в неё) источников зажигания (ч.1,2 ст.48 №123-ФЗ).

В соответствии со ст. 49 №123-ФЗ, проектом предусматриваются следующие способы для исключения условий образования горючей среды на проектируемом объекте:

- использование наиболее безопасных способов размещения горючих веществ и материалов (подземная прокладка газопровода);
- изоляция горючей среды от источников зажигания (предусматривается подземная прокладка газопровода).

Согласно ст. 50 №123-ФЗ, исключение условий образования в горючей среде (или внесения в неё) источников зажигания достигается:

- подземной прокладкой газопроводов и трубопроводной арматуры;
- применением оборудования и режимов проведения технологического процесса с защитой от статического электричества (установка изолирующих соединений);
- отсутствием электроприемников на проектируемом объекте.

Целью создания систем противопожарной защиты, согласно ч.1 ст. 50 №123-ФЗ, является защита людей и имущества от воздействия опасных факторов пожара и (или) ограничение его последствий.

Защита людей и имущества от воздействия опасных факторов пожара и (или) ограничение его последствий, согласно ч.2 ст. 50 №123-ФЗ, обеспечиваются снижением динамики нарастания опасных факторов пожара, эвакуацией людей и имущества в безопасную зону и (или) тушением пожара.

Согласно ст. 52 №123-ФЗ, защита людей и имущества от воздействия опасных факторов пожара и (или) ограничение последствий их воздействия обеспечиваются одним или несколькими из следующих способов:

- применение объемно-планировочных решений и средств, обеспечивающих ограничение распространения пожара за пределы очага;
- устройство эвакуационных путей, удовлетворяющих требованиям безопасной эвакуации людей при пожаре (для временных бытовых зданий инвентарного типа);
- устройство систем обнаружения пожара (установок и систем пожарной сигнализации), оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре (комплектно, для временных бытовых зданий инвентарного типа);
- организация деятельности подразделений пожарной охраны.

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			5330.050.П.0/0.1294 -ПЗ						
			34						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

Характеристика пожарной опасности технологических процессов, используемых на линейном объекте:

Проектируемый газопровод предназначен для транспортировки природного топливного газа по ГОСТ 5542-2014 «Газы горючие природные промышленного и коммунально-бытового назначения. Технические условия», основным компонентом которого является метан – горючий газ, способный образовывать с воздухом взрывоопасные газовоздушные смеси (ГВС). Состав и свойства природного газа представлены в таблице №1.

Таблица №1.

№ п/п	Наименование параметра	Параметр	Источник информации
1	2	3	4
1	Название вещества:	Природный газ горючий	ГОСТ 5542-87
1.1	Химическое	Метан	«Справочник химика», изд. «Наука», М.1982 г., ТЭОС
1.2	Торговое	Метан, природный	
2	Данные о взрывопожароопасности		
2.1	Группа взрывоопасности смеси	T1	ГОСТ Р 51330.19-99
2.2	Категория по пожарной опасности	АН	Технический регламент о требованиях пожарной безопасности
2.3	Класс взрывопожароопасной зоны	В-1г	
2.4	Класс взрывоопасной зоны	2	ГОСТ Р 51330.9-99
2.5	Категория взрывоопасной смеси	IIA	ГОСТ Р 51330.19-99
2.6	Температура вспышки	187,9 °C	Справочник «Вредные вещества в промышленности» изд. «Химия», издание 7-е, 1976 г.
2.7	Температура самовоспламенения	537 °C	
2.8	Пределы взрывоопасности:		
	Объемные	5,28 – 14,10	
	Весовые	3,22 – 8,93	
2.9	Максимальное давление взрыва	706 кПа	
2.10	Концентрационные пределы распространения пламени % (об):		
	Нижний НКПВ	5	
	Верхний ВКПВ	15	
3	Данные о токсической опасности	Вещество 4 класса опасности	ГОСТ 12.1.007-76
3.1	ПДК в воздухе рабочей зоны	300 мг/м³	ГОСТ 12.1.005-88
3.2	ПДК в атмосферном воздухе	50 мг/м³	ГН 2.1.6.2309-07
3.3	Летальная токсодоза Lct50	723 мг/л	Справочник «Вредные вещества в промышленности» изд. «Химия», издание 7-е, 1976г.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв. №			

5330.050.П.0/0.1294 -ПЗ

Лист

35

- В бытовых инвентарных зданиях не предусматривается хранение пожароопасных веществ. С целью ограничения распространения огня на соседние объекты, при возгорании временных зданий и сооружений, предусматриваются нормативные противопожарные разрывы.

Минимальное противопожарное расстояние от бытовых мобильных временных зданий (V степени огнестойкости) до ближайших существующих зданий в районе строительства предусматривается более 15 м, согласно п. 4.15, а также п. 4.3, табл. 1 СП 4.13130.2013.

Проектом предусмотрена установка пункта газорегуляторного шкафного ШРП-НОРД-Dival600/40-2-ОГ.01 с основной и резервной линиями редуцирования полной заводской готовности производства ООО «Северная компания» для снижения давления с высокого 2 категории (0,3-0,6 МПа) на среднее (0,005-0,3 МПа) давление с максимальной пропускной способностью регулятора Dival600/40 Q=1358,0 м³/час при P_{min}=0,4МПа.

Взам.инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.	<p>кости и класса пожарной опасности строительных конструкций, сведения о категории оборудования и наружных установок по критерию взрывопожарной и пожарной опасности, обеспечивающих функционирование линейного объекта зданий, строений и сооружений, технологического оборудования, технологических и технических устройств, проектируемых и (или) находящихся в составе линейного объекта</p> <p>Проектом предусматривается прокладка подземного газопровода. Зданий и сооружений в составе проектируемого линейного объекта — не предусматривается.</p> <p>Проектом предусмотрена установка пункта газорегуляторного шкафного ШРП-НОРД-Dival600/40-2-ОГ.01 с основной и резервной линиями редуцирования полной заводской готовности производства ООО «Северная компания» для снижения давления с высокого 2 категории (0,3-0,6 МПа) на среднее (0,005-0,3 МПа) давление с максимальной пропускной способностью регулятора Dival600/40 Q=1358,0 м3/час при Pmin=0,4МПа.</p>					
			5330.050.П.0/0.1294 -ПЗ					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Лист		
						37		

- хранить проектную и исполнительную документацию в течение всего срока эксплуатации опасного производственного объекта (до ликвидации). Порядок и условия ее хранения определяются приказом руководителя эксплуатирующей организации;
- в случае отсутствия газовой службы в составе организации, эксплуатирующей сети газораспределения и газопотребления, предприятие вправе для оказания услуг по техническому обслуживанию и ремонту сети газораспределения и сети газопотребления задействовать подрядную организацию.

20. Нормативная периодичность выполнения работ по капитальному ремонту линейного объекта

Сроки проведения технического осмотра газопроводов, при сроке службы менее 15 лет, устанавливаются эксплуатационной организацией самостоятельно с учетом их технического состояния, но не реже 1 раза в 6 месяцев – для стальных подземных газопроводов и 1 раза в год – для полиэтиленовых и стальных надземных газопроводов, согласно ГОСТ 34741-2021.

Сроки проведения технического осмотра для полиэтиленовых подземных газопроводов со сроком службы свыше 15 лет составляют:

- на застроенной территории поселений, с давлением газа св. 0,005 до 1,2 Мпа, — 1 раз в 6 месяцев;
- на незастроенной территории вне поселений — 1 раз в год.

Сроки проведения технического осмотра для стальных подземных газопроводов со сроком службы свыше 15 лет составляют:

- на застроенной территории поселений, с давлением газа св. 0,005 до 1,2 Мпа, — 1 раз в месяц;
- на незастроенной территории вне поселений — 1 раз в 6 месяцев.

В осенне-зимний период при резком похолодании проводят внеплановый технический осмотр трассы газопровода, проложенного на территории с пучинистыми грунтами:

- не реже 1 раза в 7 дней в застроенной части поселения;
- не реже 1 раза в 15 дней в незастроенной части.

Капитальный ремонт выполняется по истечении срока эксплуатации газопровода.

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

Размещение объекта не предусматривается на земельных участках находящихся в частной собственности.

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

В проекте не использовались изобретения, не проводились патентные исследования.

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

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	постоянное пользование					
			Размещение объекта не предусматривается на земельных участках находящихся в частной собственности.					
			22. Сведения об использованных в проекте изобретениях, результатах проведенных патентных исследований.					
			В проекте не использовались изобретения, не проводились патентные исследования.					
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	23. Сведения о наличии разработанных и согласованных специальных технических условий.					
			5330.050.П.0/0.1294 -ПЗ					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Лист		
						39		

Специальные технические условия для данного проекта не разрабатывались.

24. Сведения о программном обеспечении, используемом для расчетов.

Для разработки данного проекта применялись лицензионное программное обеспечение Microsoft Office и AutoCad.

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.

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

Снос зданий и сооружений проектом не предусматривается.

Проектная документация разработана в соответствии с документацией по планировке территории, заданием на проектирование, градостроительным регламентом, документами об использовании земельного участка для строительства (в случае если на земельный участок не распространяется действие градостроительного регламента или в отношении его не устанавливается градостроительный регламент), техническими регламентами, в том числе устанавливающими требования по обеспечению безопасной эксплуатации зданий, строений, сооружений и безопасного использования прилегающих к ним территорий, и с соблюдением технических условий.

Главный инженер проекта

Филиппов И.Г.

« » _____ 2023 г.

Инв. № подл.	Взам.инв. №					Лист	
	Подп. и дата						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	5330.050.П.0/0.1294 -ПЗ	40

<p>Проектная документация разработана в соответствии с документацией по планировке территории, заданием на проектирование, градостроительным регламентом, документами об использовании земельного участка для строительства (в случае если на земельный участок не распространяется действие градостроительного регламента или в отношении его не устанавливается градостроительный регламент), техническими регламентами, в том числе устанавливающими требования по обеспечению безопасной эксплуатации зданий, строений, сооружений и безопасного использования прилегающих к ним территорий, и с соблюдением технических условий.</p> <p>Главный инженер проекта Филиппов И.Г.</p> <p>« » _____ 2023 г.</p>						
--	--	--	--	--	--	--

1. Таблица регистрации изменений

[illegible]

--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Приложение № 3
к договору подряда
на проектно-изыскательские работы
№ 163-П/23 от « 15 » сентября 20 23 г.

От Субподрядчика:

Генеральный директор
ООО «ПКЦ»

Р.В. Поздняков

МП



От Подрядчика:

Генеральный директор
ООО «СМТ»

С.В. Трошенков



ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение Проектных и Изыскательских Работ

Перечень основных данных и требований	Описание
1. Наименование Работ	Выполнение комплексных Инженерных изысканий и разработка Проектной документации. Получение положительного заключения ГЭ и/или иных видов экспертиз по поручению Подрядчика. 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 РФ. Постановление Правительства РФ от 5 марта 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; 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 (при необходимости); • 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 (при необходимости); • 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 (при необходимости) в качестве исходной информации используется документация, разработанная Субподрядчиком в составе, соответствующем требованиям:</p> <ul style="list-style-type: none"> • части 13 статьи 48 «Градостроительного кодекса РФ» от 29.12.2004 г. № 190–ФЗ (с изменениями и дополнениями); • Постановления Правительства РФ от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию». • Иным Исходным данным.
6. Цель и основные задачи Работы	Подготовка документации, соответствующей требованиям законодательства РФ, нормативных актов ПАО «Газпром», нормативно-технических документов и Градостроительного кодекса РФ, данному Техническому заданию, с положительными заключениями проведенных ГЭ и/или иных видов экспертиз по поручению Подрядчика, для последующего использования разработанной документации для строительства Объектов, обеспечивающих надежную и бесперебойную поставку газа потребителям в регионах РФ.
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 Генеральным заказчиком.

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 РФ, 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 Генерального заказчика:</p> <ul style="list-style-type: none"> – Технический регламент о безопасности сетей газораспределения и газопотребления (утв. постановлением Правительства РФ от 29.10.2010 № 870). – СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы»; – ГОСТ 34011-2016 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные блочные. Пункты редуцирования газа шкафные. Общие технические требования, ГОСТ Р 56019-2014 «Системы газораспределительные. Пункты редуцирования газа. Функциональные требования», 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 Р 55436-2013 «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». – Федеральным законом от 21.07.2011 № 256-ФЗ «О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса». <p>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 Генеральным 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:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 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;

	<ul style="list-style-type: none"> - 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 результатов Инженерных изысканий, утвержденных Приказом Минстроя России от 08.06.2018 N 341/пр.
16. Определение затрат на страхование	Предусмотреть в ПСД затраты на страхование ответственности субподрядчика, 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. Генеральный Заказчик	ООО «Газпром межрегионгаз»
19. Заказчик по Основному договору	ООО «Газпром проектирование»

20. Подрядчик	ООО «СМТ»
21. Субподрядчик	ООО «ПКЦ»
22. 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 РФ от 19.01.2006 № 20; • Проектная документация по составу должна соответствовать требованиям постановления Правительства РФ от 16 февраля 2008 года № 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: <p>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</p> <p>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</p>

	<p>Раздел 10 часть 6 «Сборник спецификаций основного оборудования и материалов» - ССО Раздел 10 часть 7 «Технический отчет об Инженерных изысканиях» - ИИ</p> <ul style="list-style-type: none"> 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: <p>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>
<p>23. Порядок сдачи результата Работ</p>	<p>Субподрядчик предоставляет Подрядчику материалы разработки: на бумажных носителях:</p> <ul style="list-style-type: none"> Проектная документация (1 экз.), Рабочая документация (1 экз.), Сметная документация (2 экз.), Отчеты по Инженерным изысканиям (1 экз.), Положительное заключение ГЭ и иных видов экспертиз (при необходимости) Проектной документации и Инженерных изысканий (4 экз.). Оригинал документа, содержащего текстовое и графическое описание местоположения границ ЗОУИТ Объекта, перечень координат характерных точек границ такой зоны (1 экз.), Копия документа об утверждении ЗОУИТ уполномоченным органом в соответствии с действующим законодательством (при необходимости) (1 экз.), Документ подтверждающий внесение сведений о ЗОУИТ в ЕГРН (1 экз.). <p>в электронной версии:</p> <p>в формате PDF, образы всех томов с подписями и печатями (2 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.); Сметная документация, формат XML в специализированной программе по согласованию с Генеральным заказчиком (1 экз.), Документ, содержащий текстовое и графическое описание местоположения границ ЗОУИТ Объекта, перечень координат характерных точек границ такой зоны в формате XML и PDF, Копия документа об утверждении ЗОУИТ уполномоченным органом в соответствии с действующим законодательством (при необходимости) в формате XML и PDF, Документ подтверждающий внесение сведений о ЗОУИТ в ЕГРН в формате XML и PDF. <p>Уполномоченному представителю, указанному Генеральным заказчиком, предоставляются:</p>

	<p>на бумажном носителе:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Проектная документация (6 экз.); • Рабочая документация (6 экз.); • Отчеты по Инженерным изысканиям (1 экз.); • Положительное заключение ГЭ и/или иных видов экспертиз по поручению Заказчика Проектной документации <p>в электронной версии:</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.);
24. Особые требования к проектированию	<p>- 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.</p> <p>- Экспертизу Патентной чистоты выполнить в соответствии с требованиями Государственного стандарта Российской Федерации. Система разработки и постановки продукции на производство. Патентные исследования. Содержание и порядок проведения. ГОСТ Р 15.011-96 в отношении страны – местонахождения Объекта.</p> <p>- 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 Межгосударственного стандарта. Система разработки и постановки продукции на производство. Патентный формуляр. ГОСТ 15.012-84.</p> <p>- Согласовать с Генеральным заказчиком предварительные технико-экономические параметры Объекта до начала разработки проектно-сметной документации.</p>

Приложение:

Приложение А Технические требования на выполнение комплексных инженерных изысканий - 17 л.



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

ООО «Газпром газификация»

наб. Реки Кикенки, зд. 3, гп. Новоселье, Аннинское г.п., Ломоносовский м.р-н,
Ленинградская обл., Российская Федерация, 188507
Для корреспонденции: ул. Пинегина, д. 4, Санкт-Петербург,
Российская Федерация, 192148
тел.: +7 (812) 405-40-00, (812) 405-40-03, (812) 405-40-04
e-mail: office@gazprom-lenobl.ru

ОКПО 03324068, ОГРН 1024702184715, ИНН 4700000109, КПП 472501001

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

21.07.2023 № *АМ-2092/10372*

на № _____ от _____

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на подключение (технологическое присоединение) перспективной сети газораспределения: «Межпоселковый газопровод до д. Корпикюля Гатчинского района».

Заказчик: ООО «Газпром газификация».

Основание для выдачи технических условий подключения: Служебная записка от 06.07.2023 № 04137, Программа развития газоснабжения и газификации Ленинградской области на период с 2021 по 2025 годы АО «Газпром газораспределение Ленинградская область».

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

Место расположения объекта газификации: Ленинградская область, Гатчинский район, Пудомягское сельское поселение.

Максимальный расход газа: определить проектом.

Давление в точке подключения:

Максимальное: 0,6 МПа

Минимальное: 0,4 МПа

Информация о газопроводе, к которому осуществляется подключение: подземный полиэтиленовый газопровод высокого давления 2 категории Ø 225 в д. Веккелево, согласно Генеральной схеме газоснабжения и газификации Ленинградской области, разработанной в 2018 году ОАО «Газпром промгаз».

Природный газ в указанную сеть транспортируется от ГРС «Фёдоровский (№2 — с/х Федоровское)».

Общие инженерно-технические требования:

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

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

1.3 Проектные и строительно-монтажные работы выполнить в соответствии с требованиями Градостроительного кодекса РФ, Технических регламентов №384 «О безопасности зданий и сооружений» и №870 «О безопасности сетей газораспределения и газопотребления», Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления» №531, СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы» актуализированная редакция СНиП 42-01-2002 и других норм и правил в области газораспределения и газопотребления.

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

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

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

1. Документацией предусмотреть:

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

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

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

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

1.5. Мероприятия по защите газопроводов от внешних воздействий и от электрохимической коррозии. При наличии участков стальных подземных газопроводов протяжённостью свыше 10 м, получить технические условия в Центре защиты от коррозии АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» на их защиту от электрохимической коррозии (п. Новоселье, Ломоносовского р-на, тел. (81376) 58-194, 58-675). При протяжённости

линейной части стальных подземных газопроводов менее 10 м, при низкой и средней коррозионной активности грунтов дополнительных мероприятий по защите не требуется.

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

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

2. Срок действия технических условий - 3 года.

Заместитель главного инженера

А.А. Марьясов



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

гп. Новоселье, набережная Реки Кикенки, здание 3, г. п. Аннинское,
Ломоносовский р-н, Ленинградская обл, Российская Федерация, 188507
Для корреспонденции: ул. Пинегина, д. 4, Санкт-Петербург,
Российская Федерация, 192148
тел.: +7 (812) 405-40-00, (812) 405-40-03, (812) 405-40-04
e-mail: office@gazprom-lenobl.ru

ОКПО 03324068, ОГРН 1024702184715, ИНН 4700000109, КПП 472501001

15.12.2023 № ВС-20/2/20027

на № _____ от _____

О внесении изменений в ТУ

ООО «Газпром газификация»

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

Рассмотрев письмо ООО «СМТ» исх.№ 4428-и/23 от 15.11.2023 (вх. №16217 от 16.11.2023) о возможности внесения изменений в ранее выданные технические условия №АМ-20/2/10372 от 21.07.2023 г.) (далее – ТУ) на подключение (технологическое присоединение) перспективной сети газораспределения: «Межпоселковый газопровод до д. Корпикюля Гатчинского района» к сети газораспределения, сообщаю, что АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» вносит следующие изменения:

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

Полиэтиленовый подземный газопровод высокого давления 2 категории Ø225 мм, расположенный в районе д. Лукаши.

Остальные пункты ТУ остаются без изменений.

**Главный инженер – первый
заместитель генерального
директора**

Степанеев В. В.

Исп. Перотов А. Ю.
тел. (812) 405-40-04, доб. 48037



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

Заместителю генерального
директора по управлению
проектами
ООО «СМТ»

Я. С. Беняковкину

наб. Реки Кикенки, зд. 3, гп. Новоселье, Аннинское г.п., Ломоносовский м.р.-п.
Ленинградская обл., Российская Федерация, 188507
Для корреспонденции: ул. Пинегина, д. 4, Санкт-Петербург,
Российская Федерация, 192148
тел.: +7 (812) 405-40-00, (812) 405-40-03, (812) 405-40-04
e-mail: office@gazprom-lenobl.ru

ОКПО 03324068, ОГРН 1024702184715, ИНН 4700000109, КПП 472501001

24.10.2023 № 415-60/12119

на № _____ от _____

Ответ на обращение

Уважаемый Ярослав Сергеевич!

В ответ на Ваше обращение от 20.09.2023 № 3398-11/23 о рассмотрении и согласовании схемы по объекту «Межпоселковый газопровод до д. Корпикюля Гатчинского района» сообщая нижеследующее.

АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» принципиально не возражает по представленной трассировке.

При выполнении проектно-изыскательских работ выполнить следующие условия:

- место установки ГРП предусмотреть на землях населенных пунктов (в стесненных условиях предусмотреть отвод среднего давления на земли населенных пунктов; при размещении ГРП на частных земельных участках, согласовать установку ГРП с правообладателем земельного участка) с устройством подъездных дорог и возможностью дальнейшей разводки газораспределительных сетей среднего давления.

- учесть ранее разработанную документацию по планировке территории и градостроительную документацию на соответствующую территорию и ранее учтенные земельные участки.

Дополнительно прошу Вас согласовать материалы с филиалом АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» в г. Гатчина.

Исключить размещение объекта на земельных участках, на которые не допускается установление публичного сервитута. Оформленные Схемы на КПП направить в соответствии с требованием ООО «Газпром газификация» от 01.04.2022 г. № ТО-06-06-04-04/2462 на рассмотрение в ООО «Газпром газификация».

Заместитель генерального директора по
капитальному строительству и
инвестициям

М.П. Васильченко

Р.М. Валиева
тел. 4054004 (48080)



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

Филиал в г. Гатчине

ул. Лейтенанта Шмидта, д. 16, г. Гатчина, Ленинградская область,
Российская Федерация, 188304
тел.: +7 (81371) 93-476. факс: +7 (81371) 21-930
e-mail: gt.office@gazprom-lenobl.ru
ОКПО 03324068410029, ОГРН 1024702184715,
ИНН 4700000109, КПП 470543001

29.11.2023 № 08-1848
на № _____ от _____

Заместителю генерального
директора по управлению
проектами ООО «СМТ»
Беняковину Я.С.

Санкт-Петербург, вн. тер. г.
муниципальный округ
Екатерингофский, ул.Бумажная, д.4,
лит.А, оф.312.1
Тел: 8-911-905-68-11, 8(812) 688-88-
08
e-mail: gerasimovaev@ooosmt.spb.ru

О согласовании трассы газопровода

В ответ на Ваши запросы (от 31.10.2023г. №№4083-И/23, 4084-И/23, 4085-И/23, 4086-И/23, 4087-И/23) сообщаю, что филиал АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» в г.Гатчина не возражает против представленных трассировок проектируемых газопроводов.

Директор филиала

Б.Г. Скоробогачёв

Исп. Зорина Т.В.
Тел.8(81371)967-96



**АДМИНИСТРАЦИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
«Пудомягское сельское поселение»
Гатчинского муниципального района
Ленинградской области
188348, Ленинградская область
Гатчинский район
п. Лукаши, ул. Ижорская д. 8
тел. 8 (81371) 64-746; 64-731
факс 8 (81371) 64-730
e-mail: pudomyagskoesp@mail.ru**

Заместителю
Генерального директора
По управлению проектами
ООО «СМТ»
Беняковкину Я.С.

от 04.09 2023 № 3266
На вх. №3391 от 24.08.2023

Для исп. Герасимова Е.В.

На Ваш запрос от 22.08.2023 исх. №2873-и/23 администрация Пудомягского сельского поселения, сообщает:

Администрация Пудомягского сельского поселения принципиально согласовывает план трассы проектируемого газопровода к д. Корпикюля, проходящего по территории поселения.

Обращаем Ваше внимание:

автомобильная дорога от региональной трассы Красное Село-Гатчина-Павловск до д. Корпикюля, вдоль которой проектируется трасса газопровода, находится на балансе администрации Гатчинского муниципального района и в Реестр дорог местного значения Пудомягского сельского поселения не входит.

Для получения Разрешения на размещение линейного объекта без его предоставления Вам необходимо обратиться в администрацию Гатчинского муниципального района.

Глава администрации
Пудомягского сельского поселения

С.В. Якименко



Российская Федерация
Ленинградская область
Гатчинский муниципальный район

АДМИНИСТРАЦИЯ
муниципального образования
Пудомягское сельское поселение

188348, Ленинградская область
Гатчинский район
п. Лукаши, ул. Ижорская, д.8
тел. 8 (81371) 64-746; 64-731
факс 8 (81371) 64-730

12.10. 2023 года № 3835

На вх. 4047 от 06.10.2023г.

На вх. 4048 от 06.10.2023г.

Генеральному директору
ООО "Проектно-конструкторский
центр"

Р.В. Позднякову

info@pdc.spb.ru

Администрация муниципального образования "Пудомягское сельское поселение" Гатчинского муниципального района Ленинградской области, на Ваши запросы о предоставлении информации по д. Корпикюля от 06.10.2023 исх.№ 686/2023, №710/2023, сообщает:

1. Особо охраняемые природные территории в границах Пудомягского сельского поселения отсутствуют.

2. Проектно-конструкторским центром ООО «Газпром газораспределение Ленинградская область» в 2021г. были выполнена схема газоснабжения д. Корпикюля (№ 22615-СХ). Более подробно с документацией можно ознакомиться в администрации Пудомягского сельского поселения.

3. Схема газификации д. Корпикюля утверждена и размещена на официальном сайте администрации Пудомягского сельского поселения в разделе: Главная / газификация / схемы газоснабжения <http://www.adm-pudomyagi.ru>.

4. Согласно утвержденной схеме: перспективное количество потребителей составляет 115 шт с годовым расходом газа 524,87 тыс м.куб/год. Направляем Вам реестр индивидуальных жилых домов для использования при проектировании.

Глава администрации
Пудомягского сельского поселения

С.В. Якименко

Исп. И.Е. Разживина
тел. 8(813-71) 64-746

Реестр индивидуальных жилых домов д. Корпикюля

№ п/п	Адрес	кадастровый номер	площадь	к-во этажей	год постр.
д. Корпикюля					
1.	д. Корпикюля д.1	47:23:0312001:190	79,2	1	1930
2.	д. Корпикюля д.2	47:23:0000000:45023	57,8	1	
3.	д. Корпикюля д.2А	47:23:0000000:44976	82,9	1	
4.	д. Корпикюля д.3	47:23:0312001:168	82	1	1928
5.	д. Корпикюля д.3А	47:23:0000000:44736	73,7	1	2008
6.	д. Корпикюля д.4	47:23:0312001:170	91,2	1	1917
7.	д. Корпикюля д.5	47:23:0000000:44640	32,3	1	
8.	д. Корпикюля д.6	47:23:0312001:175	38,9	1	1990
9.	д. Корпикюля д.7	47:23:0312001:141	50,5	1	1960
10.	д. Корпикюля д.8	47:23:0312001:178	77,4	1	1930
11.	д. Корпикюля д.9	47:23:0000000:45132	56,9	1	
12.	д. Корпикюля д.10	47:23:0312001:155	93,6	1	1990
13.	д. Корпикюля д.11	47:23:0312001:284	54,8	1	1976
14.	д. Корпикюля д.12	47:23:0000000:45699	70,5	1	1954
15.	д. Корпикюля д.13	47:23:0000000:45554	27,7	1	
16.	д. Корпикюля д.14	47:23:0312001:156	38	1	1916
17.	д. Корпикюля д.15	47:23:0000000:44740	47,9	1	
18.	д. Корпикюля д.16	47:23:0000000:46586	27,1	1	
19.	д. Корпикюля д.17	47:23:0312001:195	58,6	1	1965
20.	д. Корпикюля д.19	47:23:0312001:192	76,9	2	1960
21.	д. Корпикюля д.20	47:23:0312001:196	61,1	1	1947
22.	д. Корпикюля д.20Б	47:23:0312001:145	133,7	2	2006
23.	д. Корпикюля д.22	47:23:0312001:193	92,9	2	1932
24.	д. Корпикюля д.22а	47:23:0000000:46546	78,1	2	1990
25.	д. Корпикюля д.23	47:23:0312001:323	116	2	2018
26.	д. Корпикюля д.24	47:23:0000000:46542	108,3	1	2009
27.	д. Корпикюля д.24Б	47:23:0000000:45089	14,5	1	2020
28.	д. Корпикюля д.26	47:23:0312001:186	111,2	1	1956
29.	д. Корпикюля д.31	47:23:0312001:161	137,2	2	2009
30.	д. Корпикюля д.35А	47:23:0312001:333	163,9	2	2018
31.	д. Корпикюля д.48А	47:23:0312001:264	82,6	2	2012
32.	д. Корпикюля д.54	47:23:0000000:45701	20,6	1	
33.	д. Корпикюля д.56	47:23:0312001:269	19,6	1	
34.	Лесная, д.1	47:23:0312001:313	63,8	1	2002
35.	Лесная, д.2А	47:23:0312001:326	96,7	2	2018
36.	Лесная, д.3	47:23:0312001:165	60,1	1	2001
37.	Лесная, д.4	47:23:0312001:283	63,5	1	
38.	Лесная, д.5	47:23:0312001:173	60,2	1	2001
39.	Лесная, д.6	47:23:0312001:287	141,5	2	2013
40.	Лесная, д.7	47:23:0312001:143	41,7	1	1996
41.	Лесная, д.8А	47:23:0312001:188	51,9	1	2011

42.	Лесная, д.8Б	47:23:0312001:189	59,6	1	2009
43.	Глиняная д.3	47:23:0312001:678	304	2	2021
44.	Глиняная д.4	47:23:0312001:324	97	2	2014
45.	Глиняная д.5	47:23:0312001:307	135	2	2015
46.	Глиняная д.5А	47:23:0312001:294	90	2	2014
47.	Глиняная д.6	47:23:0312001:629	141,6	2	2020
48.	Глиняная д.8	47:23:0312001:293	34,5	1	2014
49.	Глиняная д.9	47:23:0312001:312	100,1	2	2016
50.	Глиняная д.12	47:23:0312001:328	52,5	2	2017
51.	Глиняная д.13	47:23:0312001:290	59,1	1	2014
52.	Глиняная д.14	47:23:0312001:300	162,7	2	2022
53.	Глиняная д.15	47:23:0312001:341	95,9	2	2019
54.	Глиняная д.17	47:23:0312001:292	27,5	1	2014
55.	пер. Зеленый д.2	47:23:0312001:353	84,6	2	2020
56.	пер. Зеленый д.3	47:23:0312001:298	31,3	1	2014
57.	пер. Крестьянский, д.1	47:23:0312001:680	87,7	3	2020
58.	пер. Крестьянский, д.2	47:23:0312001:194	незаверш 64 кв.м.		
59.	пер. Крестьянский, д.3	47:23:0312001:329	47,3	1	2017
60.	пер. Дачный, д.1	47:23:0000000:43947	98,3	1	
61.	пер. Дачный, д.2	47:23:0312001:146	31,6	1	2004
62.	пер. Дачный, д.3	47:23:0312001:166	71,8	2	1992
63.	ул. Черничная, д.5А	47:23:0312001:297	48,3	1	
64.	ул. Черничная, д.6	47:23:0312001:268	48,3	1	
65.	пер. Брусничный, д.2	47:23:0312001:660	121,9	1	2021
66.	ул. Сосновая д.2	47:23:0312001:655	92,9	1	2021
67.	ул. Сосновая д.4	47:23:0312001:690	89,9	1	2021
68.	ул. Сосновая д.5	47:23:0312001:337	52,5	1	2022

[illegible]



ЗАМЕСТИТЕЛЬ
ПРЕДСЕДАТЕЛЯ ПРАВИТЕЛЬСТВА
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ -
ПРЕДСЕДАТЕЛЬ КОМИТЕТА ПО
СОХРАНЕНИЮ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ

191311, Санкт-Петербург, ул. Смольного, д.3

Тел./факс: 8 (812) 539-45-00

E-mail: okn@lenreg.ru

Позднякову Р.В.

25.10.2023 № 01-17-7878/2023-0-1

На № _____ от _____

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

На основании заявления от 10.10.2023 года № ПГУ-9792701 (от 11.10.2023
вх. № 01-17-7878/2023) в отношении земельного участка, расположенного по адресу
(местоположение): Ленинградская область, Гатчинский муниципальный район,
площадь (кв. м): 12166 (далее – Земельный участок), сообщаем:

(адрес земельного участка)

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

В соответствии с п. 1 ст. 36 Федерального закона от 25 июня 2002 года № 73-ФЗ
«Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов
Российской Федерации» (далее – Федеральный закон №73-ФЗ) проектирование
и проведение земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ
осуществляется при отсутствии на данной территории объектов культурного наследия,
включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия
(памятников истории и культуры) народов Российской Федерации (далее – Реестр),
выявленных объектов культурного наследия или объектов, обладающих признаками
объекта культурного наследия, либо при условии соблюдения техническим заказчиком
(застройщиком) объекта капитального строительства, заказчиками других видов работ,
лицом, проводящим указанные работы, предусмотренных указанной статьей,
требований по обеспечению сохранности объектов культурного наследия.

Согласно представленным графическим материалам о местонахождении проектируемого объекта Комитет информирует, что в границах Земельного участка отсутствуют объекты культурного наследия, включенные в Реестр, а также выявленные объекты культурного наследия, включенные в Перечень выявленных объектов культурного наследия, расположенных на территории Ленинградской области.

(информация об объектах либо их отсутствии)

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

Земельный участок находится вне зон охраны/защитных зон объектов культурного наследия.

2.1. Описание режимов использования земельного участка (ограничения, обременения):

Земельный участок не относится к землям историко-культурного назначения, правовой режим которых регулируется земельным законодательством Российской Федерации и Федеральным законом № 73-ФЗ.

3. Информация о наличии/отсутствии данных о проведенных историко-культурных исследованиях:

Сведения о проведенных историко-культурных исследованиях в отношении Земельного участка в комитете по сохранению культурного наследия Ленинградской области (далее – Комитет) отсутствуют.

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

Вместе с тем сведениями об отсутствии на территории Земельного участка объектов археологического наследия и объектов, обладающих признаками объекта археологического наследия, Комитет не располагает.

Согласно ст. 28 Федерального закона от 25 июня 2002 года № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» (далее – Федеральный закон № 73-ФЗ) в целях определения наличия или отсутствия объектов археологического наследия либо объектов, обладающих признаками объекта археологического наследия, на земельных участках, землях лесного фонда или в границах водных объектов или их частей, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, указанных в ст. 30 Федерального закона № 73-ФЗ работ по использованию лесов и иных работ, в случае, если указанные земельные участки, земли лесного фонда, водные объекты, их части расположены в границах территорий, утвержденных в соответствии с пп. 34.2 п. 1 ст. 9 Федерального закона № 73-ФЗ проводится государственная историко-культурная экспертиза.

Историко-культурная экспертиза проводится до начала работ по сохранению объекта культурного наследия, землеустроительных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ, осуществление которых может

оказывать прямое или косвенное воздействие на объект культурного наследия, включенный в реестр, выявленный объект культурного наследия либо объект, обладающий признаками объекта культурного наследия, и (или) до утверждения градостроительных регламентов.

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

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

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

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

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

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

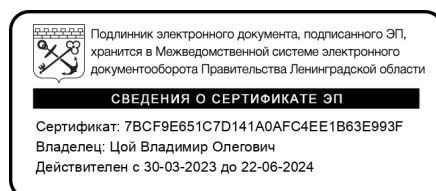
- получить по документации или разделу документации, обосновывающей меры по обеспечению сохранности выявленного объекта культурного наследия, заключение государственной историко-культурной экспертизы и представить его совместно с указанной документацией в Комитет на согласование;

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

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

Дополнительная информация:

В соответствии со ст. 36 Федерального закона № 73-ФЗ земляные, строительные, хозяйственные и иные работы должны быть немедленно приостановлены исполнителем работ в случае обнаружения объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия, в том числе объекта археологического наследия. Исполнитель работ в течение трех рабочих дней со дня обнаружения такого объекта обязан направить в региональный орган охраны объектов культурного наследия письменное заявление об обнаруженном объекте культурного наследия либо заявление в форме электронного документа, подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью в соответствии с требованиями Федерального закона от 06.04.2011 № 63-ФЗ «Об электронной подписи».



В.О. Цой



Администрация
Ленинградской области
Комитет по природным ресурсам
ЛОГКУ «ЛЕНОБЛЛЕС»
Ленинградское областное
государственное казенное учреждение
«Управление лесами Ленинградской области»

ГАТЧИНСКОЕ ЛЕСНИЧЕСТВО –
филиал ЛОГКУ «ЛЕНОБЛЛЕС»

188643, Ленинградская область, Всеволожский район,
г. Всеволожск, Колтушское шоссе, д. 138;
Почтовый адрес: 188300, Ленинградская область,
г. Гатчина, Красносельское шоссе, д. 6
ОГРН 1084703000656
ИНН 4703102356/КПП 470502001
Тел/факс (81371) 939-21
E-mail: gatchinales@mail.ru

Генеральному директору
ООО «Петро Строй Изыскания»
А.В. Романову

Юр. адрес: 197342, г. Санкт-Петербург, наб. Черной
речки, д. 59, лит. А, п.2-Н

Почтовый адрес: 192019, г. Санкт-Петербург, ул.
Седова, д. 11, оф.617

Телефон: +7 (812) 633-33-50

Электронная почта: info@geopsi.ru

от 10.10.2023 № 1091

на № 518 от 03.10.2023 г.

Уважаемый Алексей Владимирович!

В ответ на Ваше письмо № 518 от 03.10.2023 г. о предоставлении информации о наличии (отсутствии) земель лесного фонда, расположенных в границах проектируемого объекта: «Межпоселковый газопровод до д. Корпикюля Гатчинского района Ленинградской области» Гатчинское лесничество - филиал ЛОГКУ «Ленобллес» сообщает, что испрашиваемый земельный участок не относится к землям лесного фонда Гатчинского лесничества и не имеет смежных с ними границ.

Информация о защитных лесах и особо защитных участках лесов в границах земель, не относящихся к землям лесного фонда, в лесничестве отсутствует.

Директор Гатчинского лесничества

С.Н. Смертин



31 ЯНВ 2024

№

ЮЭС/047/19249

На №

ЮЭС/047/19249

от

19.12.2023

О сверке сетей

Филиал Публичного акционерного общества
«Россети Ленэнерго»
«Южные электрические сети»
196608, Санкт-Петербург,
г. Пушкин, Сетевая ул., 22
тел. 466-09-11, 595-86-09, факс 476-74-85
e-mail: yues@lenenergo.ru
www.rosseti-lenenergo.ru
КПП 782002001, ОКТМО 40397000,
ИНН 7803002209, ОГРН 1027809170300

Генеральному директору
ООО «Проектно-конструкторский
Центр»
Позднякову Р.В.
8 (812) 564-64-75
e-mail: info@pdc.spb.ru

Уважаемый Роман Вячеславович!

Филиал ПАО «Россети Ленэнерго» «Южные электрические сети» (далее – «ЮЭС») рассмотрел топографический план по объекту «Межпоселковый газопровод до д. Корпикюля Гатчинского района», в части сближения и пересечения с сетями, находящимися на балансе и в обслуживании «ЮЭС».

На топографической съемке нанесено верно:

1. ВЛ-10 кВ Л-ППВ-1004-1066 ф.01-Кобралово;
2. ВЛ-0,4 кВ ф.01-Кобралово 1112 Л-2;
3. ВЛ-0,4 кВ ф.01-Кобралово 1112 Л-1.

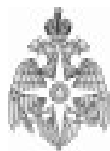
«ЮЭС» согласовывает представленную схему, в части сближения и пересечения с сетями, находящимися на балансе и в обслуживании «ЮЭС». При производстве работ обеспечить сохранность ЛЭП-10/0,4 кВ, указанных выше. Также сообщаем, что в соответствии с п. 86 Постановления Правительства Российской Федерации от 24.02.2009 № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон», охранный зона для ВЛ-10/0,4 кВ, составляет 10м (5м для линий самонесущими или изолированными проводами размещенных в границах населенных пунктах) от крайнего провода по горизонтали в каждую сторону от воздушной линии. При работе в охранный зоне ЛЭП-10/0,4 кВ необходим вызов представителя Пушкинского РЭС филиала ПАО «Россети Ленэнерго» «Южные электрические сети» тел. 8 (812) 777-19-19. Согласование действительно в течение трех лет с даты регистрации настоящего письма.

Первый заместитель директора - главный инженер

В.В. Кругляков

Киселёв А.А.
Главный инженер ПуРЭС
ПуРЭС (812) 777-19-19

Елистратова Е.П. ПуРЭС (812) 777-19-17



МЧС РОССИИ

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

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

07.12.2023 ИВ-180-4806

№ _____

На № _____ от _____
Выдача исходных данных

Генеральному директору
ООО «Проектно-конструкторский
центр»

Позднякову Р.В.

info@pdc.spb.ru

Приложение к техническому заданию в составе проектной документации на строительство объекта капитального строительства: «Межпоселковый газопровод до д.Корпикюля Гатчинского района», расположенного по адресу: Ленинградская область, Гатчинский район.

В соответствии с Вашим запросом от 23.11.2023 № 1078/2023 сообщаем исходные данные и требования, подлежащие учету при разработке требований ПМ ГОЧС.

1. Для разработки инженерно-технических мероприятий гражданской обороны:

1.1. В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 16.08.2016 № 804 «Об утверждении Правил отнесения организаций к категориям по гражданской обороне в зависимости от роли в экономике государства или влияния на безопасность населения» и Приказом МЧС России от 28.11.2016 № 632 дсп «Об утверждении показателей для отнесения организаций к категориям по гражданской обороне» (с изменениями от 07.06.2018) организация к категории по гражданской обороне не отнесена.

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

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

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

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

2.3. Рассмотреть вопрос об установке структурированной системы мониторинга и управления инженерными системами зданий и сооружений с учетом положений ч. 2 ст. 5 Федерального закона от 30.12.2009 № 384 «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений», ГОСТ 22.1.12-2005.

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

2.5. Спланировать мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций.

3. Дополнительные требования:

Срок действия настоящих исходных данных и требований по ПМ ГОЧС 3 (три) года с момента их регистрации.

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

ВрИО начальника
Главного управления



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат: 00CE120C5BD32F94A5DA7BFAEF7F4258B1
Владелец: Клинг Антон Викторович
Действителен с 10.02.2023 по 05.05.2024

А.В. Клинг



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

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

А. В. Рыжову
(ООО «Проектно-конструкторский
центр»)

anton.ryzhov@pdc.spb.ru

01.02.2024 № 15-61/1501-ОГ

на № _____ от _____

О наличии/отсутствии ООПТ
№29464-ОГ/61 от 13.11.2023

Уважаемый Антон Владимирович!

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации рассмотрело письмо ООО «Проектно-конструкторский центр» от 09.11.2023 № 858/2023, представленное Вашим обращением от 13.11.2023 № 29464-ОГ/61, о предоставлении информации о наличии особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) федерального значения относительно испрашиваемого объекта и в рамках установленной компетенции сообщает.

По сведениям, содержащимся в информационных ресурсах, испрашиваемый объект «Межпоселковый газопровод до д. Корпикюля Гатчинского района Ленинградской области», расположенный на территории Ленинградской области, с географическими координатами, указанными в письме от 09.11.2023 № 858/2023, не находится в границах ООПТ федерального значения и их охранных зон.

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

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

Российской Федерации, Лесного кодекса Российской Федерации, Земельного кодекса Российской Федерации, иных законодательных и нормативно-правовых актов Российской Федерации и субъектов Российской Федерации.

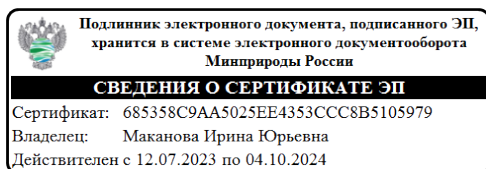
По вопросу получения информации о наличии ООПТ регионального значения, а также объектов растительного и животного мира, занесенных в красные книги субъектов Российской Федерации, необходимо обращаться в органы исполнительной власти соответствующего субъекта Российской Федерации.

Также обращаем Ваше внимание, что в связи с большим количеством запросов, для ускорения обработки входящих данных и подготовки ответа, Минприроды России доводит до сведения информацию о необходимости направления набора данных (географические координаты и карты/схемы участков недр/ земельных участков/ объектов) в формате, размещенном на сайте Минприроды России в разделе «Методические документы»:

https://www.mnr.gov.ru/docs/metodicheskie_dokumenty/o_poryadke_podachi_zaprosov_o_nalichii_otsutstvii_osobo_okhranyaemykh_prirodnikh_territoriy_dalee_oo/

Директор Департамента
государственной политики и
регулирования в сфере развития
ООПТ

И.Ю. Маканова

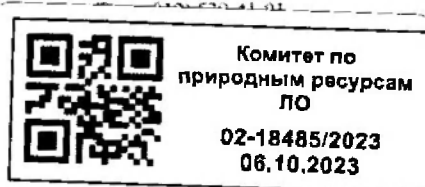




АДМИНИСТРАЦИЯ
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

КОМИТЕТ
ПО ПРИРОДНЫМ РЕСУРСАМ
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

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



ООО «Петро Строй Изыскания»

192019, Санкт-Петербург,
ул. Седова, д. 11, офис 617

a.vl.romanov@gmail.com

Рассмотрев Ваше заявление от 26.09.2023, Комитет по природным ресурсам Ленинградской области сообщает следующее.

Согласно представленным сведениям о местонахождении участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Гатчинский район, Пудомягское сельское поселение, дер. Корпикюля, указанный участок расположен вне границ особо охраняемых природных территорий регионального значения Ленинградской области.

Заместитель председателя Комитета

О.И. Батищев

Гинко А.С.
(812)539-40-97

**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»)

197342, Санкт-Петербург,
ул. Старобельская, 4, лит. Б помещение 23 Н
тел./факс: (812)492-57-09
E-mail: lenmel@mail.ru
<http://www.lenmel.ru>

Генеральному директору

ООО «Петро Строй Изыскания»

Романову А.В.

192019, Санкт-Петербург,

ул. Седова, дом 11, офис 617

«02» 11 2023 г. № 1772
на № 553 от 28.09.2023 года

Заключение

**на пересечение мелиоративных систем по объекту:
«Газопровод межпоселковый до д. Корпикюля Гатчинского района
Ленинградской области»**

На Заключение представлены:

1. Письмо Генерального директора ООО «Петро Строй Изыскания» Романова А.В. № 553 от 28.09.2023 года.
2. Ситуационный план – 1 л.

В соответствии с представленными материалами, данными инвентаризации мелиоративных систем, данными мелиоративного кадастра и натурного обследования установлено, что трасса межпоселкового газопровода пересекает внутрихозяйственные мелиоративные системы «Никкизи» и «Корпикюля» на протяжении 1900 м (приложение). При этом пересекаются или параллельно следуют трассе газопровода восемь каналов. Закрытые коллекторно-дренажные системы пересекаются на протяжении 950 м. Трасса газопровода не пересекает каналы Государственной межхозяйственной сети, находящиеся в оперативном управлении ФГБУ «Управление «Севзапмелиоводхоз» и, в соответствии с Водным кодексом, отнесённые к водным объектам. При пересечении мелиоративных систем возможно разрушение каналов и дренажа и попадание в них загрязнителей.

При проектировании указанных объектов необходимо выполнить технические требования:

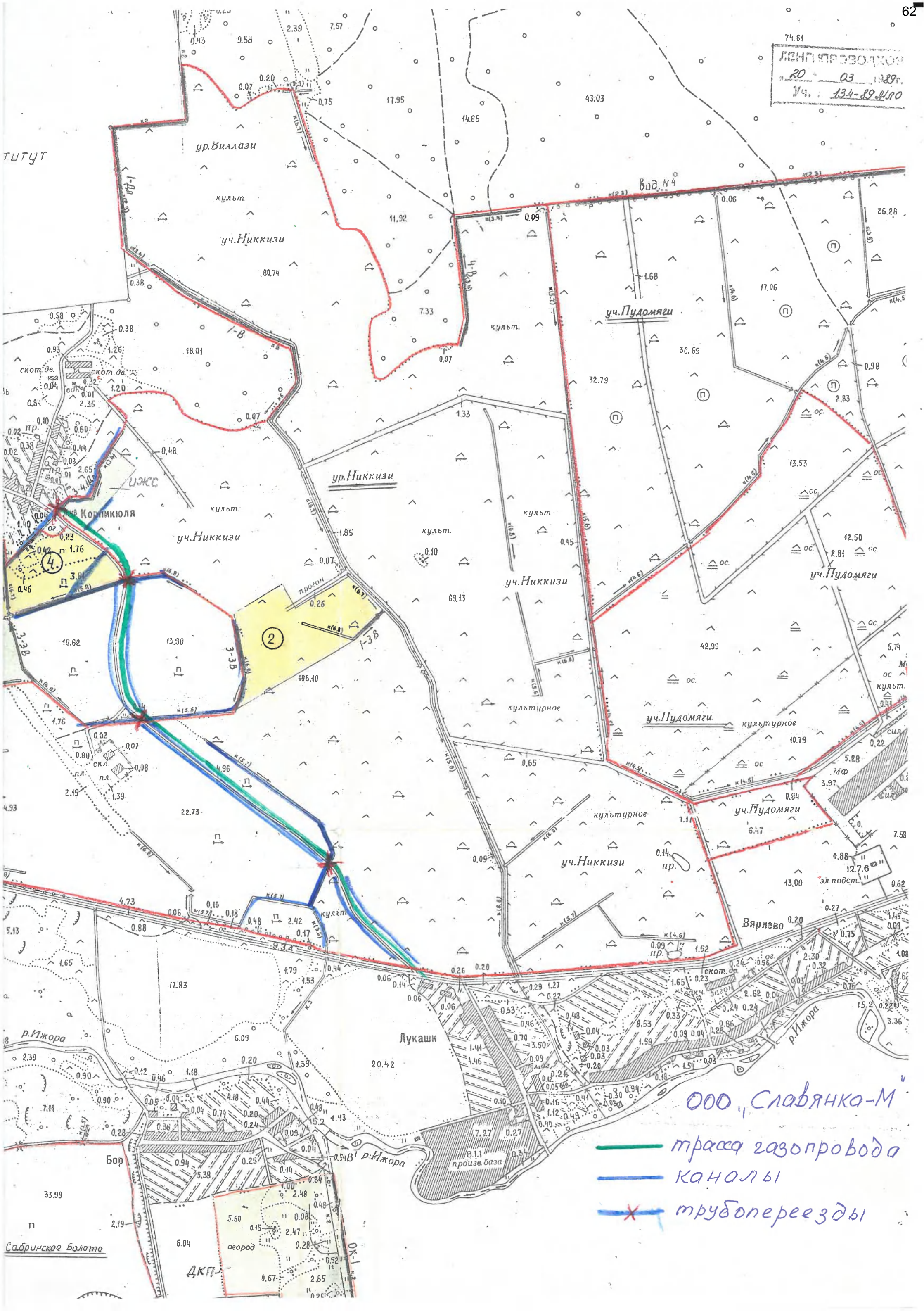
При проектировании указанных объектов необходимо выполнить технические требования:

1. Сохранение работоспособности мелиоративных систем, исключение подпоров воды на прилегающих территориях во избежание их переувлажнения и подтопления.
2. Сохранение (восстановление) проектных профилей каналов и дренажных сетей.
3. Проектирование осуществлять в соответствии с СНиП 2.06.03-85 «Мелиоративные системы и сооружения».
4. При строительстве и проведении ремонтных работ исключить попадание ГСМ и других загрязнителей в мелиоративные каналы и дренаж.
5. При прохождении трассы газопровода параллельно внутрихозяйственным каналам и при пересечении с ними необходимо согласование с землепользователями. Расстояние от бровки каналов до трассы принять не менее 5 м.
6. Расстояние от верха трубы до дна канала принять не менее 1,1 м.
7. Данное Заключение действительно в течении 1 года.

Приложение: Схема пересечения мелиоративных систем -2 л.

Врио директора

Ф.В. Скворцов



**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»)

197342, Санкт-Петербург,
ул. Старобельская, 4, лит. Б помещение 23 Н
тел./факс: (812)492-57-09
E-mail: lenmel@mail.ru
<http://www.lenmel.ru>

Генеральному директору

ООО «Проектно-конструкторский центр»

Позднякову Р.В.

192019, Санкт-Петербург,

ул. Седова, дом 11, офис 617

« 16 » 04 2024 г. № 593
на № 330/2024 от 09.04.2024 года

**Заключение на проектную документацию (повторное)
на пересечение мелиоративных систем по объекту:
«Газопровод межпоселковый до д. Корпикюля Гатчинского района
Ленинградской области»**

На Заключение представлены:

1. Письмо Генерального директора ООО «ПКЦ» Позднякова Р.В. № 167/2024 от 27.02.2024 года.
2. Проектная документация. Раздел Пояснительная записка-70 л.
3. Проектная документация. Раздел «Проект полосы отвода»-22 л.

В соответствии с представленными материалами, данными инвентаризации мелиоративных систем, данными мелиоративного кадастра и натурного обследования установлено, что трасса межпоселкового газопровода пересекает внутрихозяйственные мелиоративные системы «Никкизи» и «Корпикюля» на протяжении 1900 м (приложение). При этом пересекаются или параллельно следуют трассе газопровода восемь каналов. Закрытые коллекторно-дренажные системы пересекаются на протяжении 950 м. Трасса газопровода не пересекает каналы Государственной межхозяйственной сети, находящиеся в оперативном управлении ФГБУ «Управление «Севзапмелиоводхоз». При пересечении

мелиоративных систем возможно разрушение каналов и дренажа и попадание в них загрязнителей.

Проектная документация представлена в виде пояснительной записки и планов полосы отвода с расположением пересекаемых мелиоративных каналов и продольными профилями газопровода. В пояснительной записке даны сведения о технологии пересечения каналов. На продольных профилях газопровода в местах пересечения с каналами расстояние от верха трубы (футляра) до дна канала составляет не менее 1,1 м, что соответствует нормативам. Расположение пересекаемых газопроводом закрытых коллекторов и дрен мелиоративных сетей, расположенных на глубине 0,9-1,4 м соответствует исполнительной документации на мелиоративную систему «Корпикюля». В соответствии с принятой технологией работ при пересечении каналов применяется, в основном, метод ННБ, что обеспечивает сохранность каналов. На планах обозначены эти участки трассы, указано расположение приёмных котлованов, причём расстояние от бровок каналов принято не менее 5 м, что соответствует нормативам. В пояснительной записке описана технология пересечения дренажа, объём работ по его восстановлению. Проектная документация выполнена с учётом СП «Мелиоративные системы и сооружения». Исключено подтопление смежных территорий. ФГБУ «Управление «Севзапмелиоводхоз» согласовывает проектную документацию.

Врио директора



А.А. Решетов



Российская Федерация
Ленинградская область
Гатчинский муниципальный район

АДМИНИСТРАЦИЯ
муниципального образования
Пудомягское сельское поселение

188348, Ленинградская область
Гатчинский район
п. Лукаши, ул. Ижорская, д.8
тел. 8 (81371) 64-746; 64-731
факс 8 (81371) 64-730

23.11. 2023 года № 44441
На вх. 4634 от 13.11.2023г.

Генеральному директору
ООО "Проектно-конструкторский
центр"

Р.В. Позднякову

info@pdc.spb.ru

Администрация муниципального образования "Пудомягское сельское поселение" Гатчинского муниципального района Ленинградской области, на Ваш запрос о предоставлении информации от 13.11.2023 исх.№ 913/2023, сообщает:

1. Ближайший полигон ТБО («Новый свет ЭКО») расположен в п. Новый свет на территории Новосветского сельского поселения. Информация о стоимости вывоза и утилизации строительных отходов в администрации отсутствует.

2. Песчаные карьеры на территории Пудомягского сельского поселения отсутствуют.

3. Проектируемый газопровод большей частью расположен вдоль автомобильной дороги «Подъезд к деревне Корпикюля», являющейся муниципальной собственностью Гатчинского муниципального района. (дорога местного значения V категории).

Часть проектируемого газопровода проходит в полосе отвода дороги местного значения д. Корпикюля без названия улицы (V категории).

4. Отделение пожарной охраны, обслуживающее территорию Пудомягского сельского поселения, расположено в г. Коммунар ОГПС Гатчинского района 103 ПЧ.

Глава администрации
Пудомягского сельского поселения

С.В. Якименко

Исп. И.Е. Разживина
тел. 8(813-71) 64-746



Российская Федерация
Ленинградская область
Гатчинский муниципальный район

АДМИНИСТРАЦИЯ
муниципального образования
Пудомягское сельское поселение

188348, Ленинградская область
Гатчинский район
п. Лукаши, ул. Ижорская, д.8
тел. 8 (81371) 64-746; 64-731
факс 8 (81371) 64-730

18.12. 2023 года № 4858
На вх. 4760 от 16.11.2023г.

Генеральному директору
ООО "Проектно-конструкторский
центр"

Р.В. Позднякову

info@pdc.spb.ru

Администрация муниципального образования "Пудомягское сельское поселение" Гатчинского муниципального района Ленинградской области, на Ваш запрос о технических условиях от 16.11.2023 исх.№ 982/2023, сообщает:

Проектируемый газопровод пересекает две дороги местного значения в д. Корпикюля: ул. Лесная, улица без названия. Обязательным условием пересечения указанных дорог является метод горизонтального направленного бурения. Требование обусловлено тем, что данные дороги обеспечивают единственный подъезд к жилым домам.

Перед проведением работ обязательно получение разрешения на земляные работы.

Глава администрации
Пудомягского сельского поселения

С.В. Якименко



Российская Федерация
Ленинградская область
Гатчинский муниципальный район

АДМИНИСТРАЦИЯ
муниципального образования
Пудомягское сельское поселение

188348, Ленинградская область
Гатчинский район
п. Лукаши, ул. Ижорская, д.8
тел. 8 (81371) 64-746; 64-731
факс 8 (81371) 64-730

28.11. 2023 года № 4022
На вх. 4620 от 10.11.2023г.

Генеральному директору
ООО "Проектно-конструкторский
центр"

Р.В. Позднякову

info@pdc.spb.ru

Администрация муниципального образования "Пудомягское сельское поселение" Гатчинского муниципального района Ленинградской области, на Ваш запрос о предоставлении информации от 08.11.2023 исх.№ 851/2023, сообщает:

1. Часть проектируемого газопровода проходит в полосе отвода муниципальной дороги местного значения д. Корпикюля без названия улицы. Дорога имеет асфальто-бетонное покрытие. Пешеходные переходы, автопарковки, тротуары, искусственные неровности на данном участке отсутствуют. Перед поворотом проектируемого газопровода к проектируемой ГРПШ вдоль обочины дороги установлена контейнерная площадка для сбора ТКО на асфальтно-бетонном основании (см. приложение).

2. Проектируемый газопровод пересекает:

- муниципальную дорогу местного значения ул. Лесная д. Корпикюля в щебневом исполнении в месте примыкания к дороге без названия улицы;
- муниципальную дорогу д. Корпикюля без названия улицы.

3. Большая часть проектируемого газопровода расположена вдоль автомобильной дороги «Подъезд к деревне Корпикюля», являющейся муниципальной собственностью Гатчинского муниципального района. Запрос сведений по данной дороге необходимо направить в администрацию ГМР.

Приложение на 1л.

Глава администрации
Пудомягского сельского поселения

С.В. Якименко

Исп. И.Е. Разживина
тел. 8(813-71) 64-746

Контейнерная площадка для сбора ТКО д. Корпикюля.





Российская Федерация
Ленинградская область
Гатчинский муниципальный район
АДМИНИСТРАЦИЯ
муниципального образования
Пудомягское сельское поселение
188348, Ленинградская область
Гатчинский район
п. Лукаши, ул. Ижорская, д.8
тел. 8 (81371) 64-746; 64-731
факс 8 (81371) 64-730

от 06.02.2024 № 383
На вх. №441 от 06.02.2024

Генеральному директору
ООО «Проектно-
конструкторский центр»

Р.В.Позднякову

info@pds.spb.ru

Администрация Пудомягского сельского поселения на Ваше обращение от 06.02.2024 исх.№108/2024 по вопросу согласования проектируемого объекта «Межпоселковый газопровода до д. Корпикюля Гатчинского района», сообщает следующее:

Проектные решения по объекту «Межпоселковый газопровода до д. Корпикюля Гатчинского района» рассмотрена и согласованы в части пересечения, сближения с существующими инженерными коммуникациями, находящимися на балансе Пудомягского сельского поселения.

Глава администрации
Пудомягского сельского поселения

С.В.Якименко



**АДМИНИСТРАЦИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
«Пудомягское сельское поселение»**

Гатчинского муниципального района

Ленинградской области

188348, Ленинградская область

Гатчинский район

п. Лукаши, ул. Ижорская д. 8

тел. 8 (81371) 64-746; 64-731

факс 8 (81371) 64-730

e-mail: pudomyagskoesp@mail.ru

№ 1440 от «23» 11. 2023 года

На вх.№4626 от 10.11.2023 года

Генеральному директору ООО
«Проектно-конструкторский центр»
Р.В. Позднякову

kinfo@pdc.spb.ru

На Ваш запрос от 10.11.2023 года №869, администрация Пудомягского сельского поселения сообщает: кладбища и их санитарно-защитные зоны в районе проектирования объекта «Межпоселковый газопровод до д.Корпикюля Гатчинского района Ленинградской области» - отсутствуют.

Глава администрации
Пудомягского сельского поселения

С.В. Якименко

Исп. Белан П.М.
Тел.64-746



Российская Федерация
АДМИНИСТРАЦИЯ
ГАТЧИНСКОГО
муниципального района
Ленинградской области

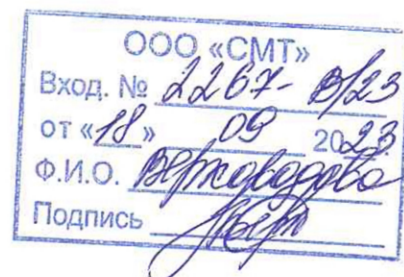
188300, Ленинградская обл.,
г. Гатчина, ул. К. Маркса, 44
Телефоны (81371) 93100, 92806
Факс (81371) 91477
E-mail: radm@gtn.ru

15.09.2023 № ИСХ-ЮР-6897/2023

На ВХ-ЮР-6903/2023 от 01.09.2023г.

Заместителю генерального директора по
управлению проектами ООО «СМТ»
Беняковкину Я.С.

office@ooosmt.spb.ru



Уважаемый Ярослав Сергеевич!

На Ваш запрос от 29.08.2023г. №3030-и/23, поступивший из территориального отдела Роспотребнадзора по Ленинградской области в Гатчинском и Лужском районах за № 47-06-06/31-12581/2023 от 31.08.2023, администрация Гатчинского муниципального района сообщает следующее.

В радиус 5 км от мест размещения проектируемых объектов: **Межпоселковый газопровод от д. Алексеевка-д. Луйсковичи- д.Таровичи-д.Дубовичи с отводом на д.Волгово Гатчинского района», «Межпоселковый газопровод до д.Коммолowo Гатчинского района», «Межпоселковый газопровод до д.Эду- д.Ижора Гатчинского района», «Межпоселковый газопровод от с.Орлино- д.Зайцево- д.Остров Гатчинского района», «Межпоселковый газопровод до д.Авколево с отводом д.Вероланцы Гатчинского района» «Межпоселковый газопровод до д.Корпикюля Гатчинского района» попадают следующие подземные источники питьевого водоснабжения Гатчинского района:**

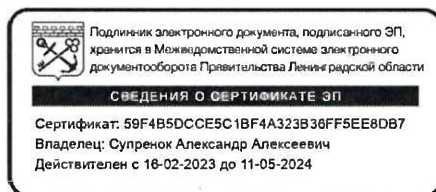
1. в 5 км зону объекта: **« Межпоселковый газопровод от д. Алексеевка-д. Луйсковичи-д. Таровичи-д. Дубовичи с отводом на д. Волгово Гатчинского района»** попадают муниципальные артезианские скважины Гатчинского муниципального района д. Луйсковичи, п.Елизаветино, д. Шпаньково и д. Сяськелево;
2. в 5 км зону объекта: **«Межпоселковый газопровод до д. Коммолowo Гатчинского района»** попадают муниципальная артезианская скважина ст. Верево Гатчинского муниципального района и артезианские скважины водозабора «Орловские ключи» п. «Володарский водопровод», находящиеся в ведении АО «Ленинградские областные коммунальные системы»;
3. в 5 км зону объекта: **«Межпоселковый газопровод до д. Эду- д. Ижора Гатчинского района»** попадают муниципальные артезианские скважины Гатчинского муниципального района п.Елизаветино (п. Елизаветино, Жилпосёлок, Новый посёлок, д. Дылицы), д.Шпаньково, а также скважина д.Ижора ;

4. в 5 км зону объекта: **«Межпоселковый газопровод до д.Авколево с отводом д. Вероланцы Гатчинского района»** попадают муниципальные артезианские скважины Гатчинского муниципального района п.Елизаветино (п. Елизаветино, Жилпосёлок, Новый посёлок, д. Дылицы), д.Шпаньково, а также скважины д.Ижора и д. Авколево;
5. в 5 км зону объекта: **«Межпоселковый газопровод от с. Орлино - д. Зайцево - д. Остров Гатчинского района»** попадают муниципальные артезианские скважины Гатчинского муниципального района п.Дружная Горка, д. Лампово, а также д. Строганово , которая находится в ведении АО «РЖД»;
6. в 5 км зону объекта: **«Межпоселковый газопровод до д. Корпикюля Гатчинского района»** попадают муниципальные артезианские скважины Гатчинского муниципального района п.Лукаши, д. Пудомяги, ст.Верево, д.Романовка, а также скважины п. Лукаши, находящиеся в ведении АО «ЛОЗ-СЗМА».

Указанные муниципальные скважины Гатчинского муниципального района в Гатчинском районе находятся в ведении АО «Коммунальные системы Гатчинского района».

Информацию о водозаборных скважинах и границах зон санитарной охраны источников водоснабжения в районе размещения запрашиваемых объектов проектирования Вы можете получить через МФЦ, заказав выписку из ПЗЗ в государственной информационной системе обеспечения градостроительной деятельности (ГИСОГД) Ленинградской области, а также у ресурсоснабжающих организаций, в ведении которых находятся скважины. Проект должен быть согласован с данными ресурсоснабжающими организациями.

Заместитель главы администрации
по жилищно-коммунальному
и городскому хозяйству



А.А.Супренко

Жилина Надежда Александровна., тел. (881371) 38835.
Воронков Сергей Валентинович, тел. (881371) 34276



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

Филиал в г. Гатчине

ул. Лейтенанта Шмидта, д. 16, г. Гатчина, Ленинградская область,
Российская Федерация, 188304
тел.: +7 (81371) 93-476, факс: +7 (81371) 21-930
e-mail: gt.office@gazprom-lenobl.ru
ОКПО 03324068410029, ОГРН 1024702164715,
ИНН 4700009109, КПП 470543001

03.06.2024 № 08-1420
на № _____ от _____

Заместителю генерального
директора
ООО «СМТ»
Голец С.О.

+7(812)688-88-08
office@ooosmt.spb.ru

О согласовании узла врезки газопровода

В ответ на Ваш запрос от 13.05.2024 г. исх. № 2413-и/24 (вх. № 08-2015 от 14.05.2024 г.) о согласовании проектных решений по объекту: Межпоселковый газопровод до д. Корпикюля Гатчинского района Ленинградской области» в части узла присоединения проектируемого газопровода высокого давления II категории Ø110 мм к существующему подземного полиэтиленовому газопроводу высокого давления II категории Ø225 мм, расположенному в районе д. Лукаши сообщаем следующее.

Филиал АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» в г. Гатчине согласовывает точку врезки 1 ПК0 присоединение проектируемого газопровода высокого давления II категории Ø110 мм к существующему подземному полиэтиленовому газопроводу высокого давления II категории Ø225 мм, без отключения потребителей, с установкой байпаса, при помощи приспособления Rovetti, врезка тавровая, тройник Ø225.

Дополнительно сообщаем, что для определения стоимости мероприятий по техническому присоединению в существующий газопровод необходимо предоставить проект с указанием длин и диаметров проектируемого газопровода.

Главный инженер

А.В. Ланговец

Исп. Д.С. Васильев
Тел.8(81371)967-96

ООО «СМТ»	
Вход. №	1936-8/24
от «03»	06 2024
Ф.И.О.	Витковский
Подпись	

УТВЕРЖДАЮ
И.о. руководителя направления технических
условий и согласований Северо-Запад
Управления технических условий и согласований
проектов на инженерных сетях
Центра технического учета
Департамента технического учета
Корпоративного центра
ПАО «Ростелеком»

Л.В. Турлаева

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ № 01/17/30884/23

на сохранность и защиту линий и сооружений связи ПАО «Ростелеком», попадающих
в границы проектирования объекта: «Межпоселковый газопровод до д. Корпикюля
Гатчинского района Ленинградской области»

1. Наименование организации, которой выдаются ТУ	АО «Газпром газораспределение Ленинградской области»
2. Основание для выдачи ТУ	Запрос на выдачу технических условий Генерального директора ООО «ПКЦ» исх. № 983/2023 от 16.11.2023 (вх. от 16.11.2023 № 02/03/32041/23)
3. Место производства работ	ЛО, Гатчинский район, д. Корпикюля
4. Сооружения связи, попадающие в границы проектируемого объекта	- кабель КСППг 1х4х1,2 (16) РН Пудомяги-ДНП Горки Точный объем ЛКСС определить на стадии проектирования.
5. Перечень необходимых работ, выполняемых Заказчиком (подрядчиком) при проектировании	<p>1. Выполнить проект на защиту линий и сооружений связи при пересечении и параллельном следовании с объектом: «Распределительный газопровод в пос. Коммунары» в Приозерском районе Ленинградской области.</p> <p>2. Проект защиты линейно-кабельных сооружений связи выполнить в соответствии с действующими СНиП, нормами технологического проектирования РД 45.120-2000, «Руководством по строительству линейных сооружений местных сетей связи», ГОСТ Р 21.101-2020, ГОСТ Р 21.703-2020 силами проектной организации, имеющей Свидетельство СРО с правом осуществления проектно-строительных работ в области связи.</p> <p>3. Перенос или переустройство линий и сооружений связи, необходимость которых выявляется в процессе проектирования и строительства, производится средствами и материалами Заказчика в соответствии с ФЗ «О связи» ст. 6, п. 4.</p> <p>4. Проектные решения по сохранности линий и сооружений связи объекта должны содержать поперечные разрезы в местах пересечений с линиями связи.</p> <p>5. Проектную документацию предоставить на согласование ПАО «Ростелеком» по адресу: office@nw.rt.ru</p> <p>6. На всех чертежах графической части проектной/рабочей документации линии и сооружения связи ПАО «Ростелеком», попадающие в зону производства работ, должны иметь точную привязку к конкретным муфтам линии связи, смотровым</p>

	<p>устройствам кабельной канализации связи, нанесен штамп с предупреждающей записью, обязывающую «Подрядчика» перед началом работ вызвать представителя ПАО «Ростелеком»: «Внимание кабель связи! Работы без представителя Сервисного центра г. Гатчина Макрорегионального филиала «Северо-Запад» ПАО «Ростелеком» ЗАПРЕЩАЮТСЯ! Вызов представителя по адресу: Ленинградская обл., г. Гатчина, ул. Урицкого, д. 2, тел.: 8 800-200-09-33, 8 (813) 717-60-03».</p> <p>7. Соблюдение охранной зоны линейно-кабельных сооружений связи - 2 м в обе стороны от оси существующих линейно-кабельных сооружений связи.</p> <p>8. Способ защиты ЛКСС определить на стадии проектирования и предварительно согласовать с СЦ г. Гатчина Макрорегионального филиала «Северо-Запад» ПАО «Ростелеком».</p> <p>9. После получения согласования <i>один экземпляр</i> (копии) проекта по объекту в части, касающейся защиты действующих линий и сооружений связи ПАО «Ростелеком» передается в Сервисный центр г. Гатчина Макрорегионального филиала «Северо-Запад» ПАО «Ростелеком» для осуществления технического надзора за выполнением требований данных технических условий.</p>
<p>6. Перечень необходимых мероприятий, направленных на защиту и сохранность сооружений связи при строительстве</p>	<p>1. Предусмотреть организационные и технические мероприятия по защите линий и сооружений связи от повреждений, связанных со смещением грунта, при выполнении работ за пределами охранной зоны линий связи.</p> <p>2. Исключить передвижение тяжелой техники, складирование материалов, размещение сооружений в охранной зоне линий и сооружений связи.</p> <p>3. Производить земляные работы при сближении участков производства работ с сооружениями связи ПАО «Ростелеком» менее 2-х метров (охранная зона) ручным способом без применения ударных механизмов и инструментов.</p> <p>4. При параллельном следовании (сближении) с существующими линиями и сооружениями связи ПАО «Ростелеком» проектируемые коммуникации проложить на расстоянии не ближе 1,0 м, пересечения не выше 0,5 м.</p> <p>5. Засыпку траншеи в месте пересечения произвести песком слоями по 0,2 м с тромбованием каждого слоя до уровня на 0,3м выше действующий линий и сооружений связи. В случае необходимости сделать укрепления стенок траншеи для исключения обвала грунта.</p> <p>6. При выполнении пересечения методом ГНБ, место забуривания и выхода буровой головки должно располагаться не ближе 5 метров до линейно-кабельных сооружений связи. Расстояние по вертикали между трубкой ПЭТ (скважины) и кабелем связи должно быть не менее 2-х метров. Предусмотреть устройство котлованов не менее 1,0 м. от существующих сооружений связи.</p> <p>7. Строительные работы по настоящим техническим условиям разрешается производить только при наличии письменного согласования, которое необходимо получить в ПАО «Ростелеком».</p> <p>8. Перемещение, установка и производство работ средствами механизации, используемыми по объекту должны соответствовать требованиям нормативных актов Ростехнадзора, ведомственных строительных норм, СНиП 12-03-2001 «Безопасность труда в</p>

	<p>строительстве», утвержденного Госстроем России от 23.07.2001 г. № 80.</p> <p>9. При обнаружении подземных кабельных линий, не обозначенных в технической документации, Заказчик обязан незамедлительно прекратить эти работы, принять меры для обеспечения сохранности линий связи и сообщить об этом в Сервисный центр г. Гатчина Макрорегионального филиала «Северо-Запад» ПАО «Ростелеком», телефон 8 800-200-09-33, (813-71) 760-03.</p>
7. Заказчик приступает к выполнению работ по строительству объекта при наличии	<p>1. Проектно-сметной документации по сохранности и защите линий и сооружений связи, согласованной с Управлением технических условий и согласований проектов на инженерных сетях Центра технического учета Департамента технического учета Корпоративного центра ПАО «Ростелеком», тел. +7(991)207-29-63, +7(495)993-72-67 и.о. руководителя направления технических условий и согласований Северо-Запад Турлаева Людмила Вячеславовна.</p> <p>2. Допуска на производство работ, оформленного в установленном порядке в Макрорегиональном филиале «Северо-Запад» ПАО «Ростелеком».</p> <p>3. Представителя Сервисного центра г. Гатчина Макрорегионального филиала «Северо-Запад» ПАО «Ростелеком» выполняющего функции технического надзора.</p> <p>4. Информации об ответственных лицах (копия приказа о назначении представителя Заказчика, выполняющего функции технического надзора при работах в охранной зоне кабеля и список всех лиц, задействованных при проведении работ с подписью об ознакомлении с правилами ПОЛСС и приказом) и контактных телефонах для взаимодействия технического персонала.</p>
8. Действия Заказчика при создании аварийной ситуации на линии связи	<p>В случае повреждения линий и сооружений связи Заказчик обязан немедленно сообщить об этом в Сервисный центр г. Гатчина Макрорегионального филиала «Северо-Запад» ПАО «Ростелеком» по телефонам: 8 800-200-09-33, (813-79)36161, и выполнить их восстановление в полном объеме за счет сил и средств заказчика.</p>
9. Требования к Заказчику при проведении работ	<p>1. Строительно-монтажные работы должны быть выполнены специалистами организаций, имеющих свидетельство о допуске к работам на данный вид деятельности (Свидетельство СРО).</p> <p>2. Производство всех работ, связанных со вскрытием грунта вблизи охранной зоны и в охранной зоне (не менее 2 м в каждую сторону от оси кабеля) кабелей связи ПАО «Ростелеком» проводить в строгом соответствии с Правилами охраны линий и сооружений связи РФ, утвержденных постановлением Правительства РФ от 9 июня 1995 года № 578, а также иными нормативными правовыми актами в отношении зон линий и сооружений связи, только в присутствии и под надзором представителей Сервисного центра г. Гатчина Макрорегионального филиала ПАО «Ростелеком».</p> <p>3. Без представителя ПАО «Ростелеком» работы запрещаются, для вызова представителя Сервисного центра г. Гатчина Макрорегионального филиала «Северо-Запад» ПАО «Ростелеком» обратиться по адресу: Ленинградская обл., г. Гатчина, ул. Урицкого, д. 2, тел.: 8 800-200-09-33, 8 (813) 717-60-03. После определения Подрядчиков работ уведомить о них Сервисный центр г. Гатчина Макрорегионального филиала «Северо-Запад» ПАО «Ростелеком» для проведения с ними охранно-предупредительной работы.</p>

	<p>4. О начале работ сообщить в Сервисный центр г. Гатчина Макрорегионального филиала «Северо-Запад» ПАО «Ростелеком» не позднее, чем за трое суток телефонограммой.</p> <p>5. После производства работ по утрамбовке грунта перед укладкой асфальтобетонного покрытия проверить целостность каналов кабельной канализации и устранить провалы в случае их наличия.</p> <p>6. Составить акт на скрытые работы.</p> <p>7. После окончания строительных работ подготовить объект строительства к сдаче с участием представителей Сервисного центра г. Гатчина Макрорегионального филиала «Северо-Запад» ПАО «Ростелеком» и предоставлением исполнительной документации. Состав исполнительной документации уточнить на портале ПАО «Ростелеком» по ссылке: https://zakupki.rostelecom.ru/info_docs/tz/documents/.</p> <p>8. Исполнительную документацию (1экз. на бумажном носителе + 1экз. в электронном виде), подписанную лицом, осуществляющим технический надзор, предоставить в Сервисный центр г. Гатчина Макрорегионального филиала «Северо-Запад» ПАО «Ростелеком»: Ленинградская обл., г. Гатчина, ул. Урицкого, д. 2, тел.: 8 (813) 717-60-03 Гладышев Игорь Владимирович.</p>
10. Особые условия	<p>В охранной зоне линий и сооружений связи (2 м. от оси существующих линий и сооружений связи в обе стороны) запрещается:</p> <p>1. Осуществлять строительные, монтажные и взрывные работы, планировку грунта землеройными механизмами без согласования с Сервисным участком г. Приозерск Макрорегионального филиала «Северо-Запад» ПАО «Ростелеком».</p> <p>2. Устраивать стоянки автотранспорта, тракторов и механизмов, устраивать заграждения и другие препятствия.</p> <p>3. Самовольно подключаться к линии связи.</p> <p>4. Совершать иные действия, которые могут причинить повреждения сооружениям связи.</p> <p>5. Данные технические условия не являются основанием для производства работ на сети ПАО «Ростелеком».</p>
11. Срок действия настоящих технических условий	<p>1. Срок действия ТУ – 3 года.</p> <p>2. В случае изменения границ производства работ данные технические условия считать недействительными.</p>
12. Примечание	<p>Выписка из Правил охраны линий и сооружений связи РФ, утвержденных постановлением Правительства РФ от 9 июня 1995 года:</p> <p>п. 50. Юридические и физические лица, не выполняющие требования настоящих Правил, а также нарушающие работу линий и сооружений связи привлекаются к ответственности в соответствии с законодательством РФ.</p> <p>п. 53. Материальный ущерб взыскивается в соответствии с действующим законодательством независимо от привлечения лица, виновного в нарушении настоящих Правил, к административной или уголовной ответственности.</p>

Миронова Юлия Петровна
8(812)604-07-19
Yuliya.P.Mironova@nw.rt.ru

ТУ № 01/17/30884/23
ПАО «Ростелеком»

Подписано	Турлаева Людмила Вячеславовна Сертификат № 021847F2004CB049BD469B191A6384F3E8 Действителен с 27.07.2023 по 28.04.2038
-----------	---



Генеральному директору
ООО «Проектно-конструкторский центр»

Публичное акционерное общество «Ростелеком»

Р.В. Позднякову

ул. Гончарная, д. 30, стр. 1
г. Москва, Россия, 115172
тел.: +7 (499) 999-80-22, +7 (499) 999-82-83
факс: +7 (499) 999-82-22
e-mail: rostelecom@rt.ru, web: www.rt.ru

_____ № _____
На № 254/2024 от 14.03.2024

О согласовании ПД

В ответ на Ваше письмо от 14.03.2024 № 254/2024 (вх. от 14.03.2024 № 02/03/7707/24) сообщаю, что проектная документация на защиту и сохранность сооружений связи ПАО «Ростелеком», попадающих в границы проектирования объекта: «Межпоселковый газопровод до д. Корпикюля Гатчинского района», выполненная на основании технических условий № 01/17/30884/23 от 15.12.2023 (шифр проекта 5330.050.П.0/0.1294-ППО) согласована с учетом предварительного согласования в Сервисном центре г. Гатчина от 12.03.2024 без права производства работ.

До начала производства работ необходимо согласовать ПД стадии «Р» по данному объекту, для чего необходимо направить соответствующий запрос в адрес ПАО «Ростелеком».

**И.о. руководителя направления технических
условий и согласований Северо-Запад
Управления технических условий и
согласований проектов на инженерных сетях
Центра технического учета
Департамента технического учета
Корпоративного центра ПАО «Ростелеком»**

Л.В. Турлаева

Миронова Юлия Петровна
8(812)604-07-19
yuliya.p.mironova@nw.rt.ru



АССОЦИАЦИЯ САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ ОБЩЕРОССИЙСКАЯ
НЕГОСУДАРСТВЕННАЯ НЕКОММЕРЧЕСКАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ -
ОБЩЕРОССИЙСКОЕ МЕЖОТРАСЛЕВОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ РАБОТОДАТЕЛЕЙ
«НАЦИОНАЛЬНОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ,
ОСНОВАННЫХ НА ЧЛЕНСТВЕ ЛИЦ, ВЫПОЛНЯЮЩИХ ИНЖЕНЕРНЫЕ
ИЗЫСКАНИЯ, И САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСНОВАННЫХ НА
ЧЛЕНСТВЕ ЛИЦ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ ПОДГОТОВКУ ПРОЕКТНОЙ
ДОКУМЕНТАЦИИ»

РУКОВОДИТЕЛЬ АППАРАТА

ул. Новый Арбат, дом 21, Москва, 119019,
тел. (495) 984-21-34, факс (495) 984-21-33,
www.nopriz.ru, e-mail: info@nopriz.ru
ОКПО 42860946, ОГРН 1157700004142
ИНН / КПП 7704311291 / 770401001

Филиппов Илья Григорьевич



**УВЕДОМЛЕНИЕ
о включении сведений
в Национальный реестр специалистов
в области инженерных изысканий
и архитектурно-строительного проектирования**

Настоящим уведомляем о том, что сведения о специалисте: Филиппов Илья Григорьевич, адрес места жительства(регистрации): 192238, Санкт-Петербург г, Белы Куна ул, дом № 13, корпус 1, квартира 24 – включены в Национальный реестр специалистов в области инженерных изысканий и архитектурно-строительного проектирования.

Сведения размещены на официальном сайте Национального объединения изыскателей и проектировщиков в сети «Интернет»: <https://www.nopriz.ru>, в разделе «Национальный реестр специалистов в области инженерных изысканий и архитектурно-строительного проектирования».

Записи присвоен идентификационный номер – ПИ-129161.

ООО "СТАРОРУСГАЗСТРОЙ" Главная-1

(наименование аттестационной комиссии)

ПРОТОКОЛ № 22-6133-1-1-24-847

27 мая 2024 г.

ГОРОД СТАРАЯ РУССА

Председатель:

Инженер проекта

Члены комиссии:

Мастер СМР

Инженер

Менеджер проектов

Начальник участка

Мастер СМР

Проведена аттестация специалистов организации

А.А. Плотников

С.И. Пермяков
Р.А. Пашков
А.Н. Горюнов
А.В. Пищальников
К.Ю. Гречишников

ООО "СТАРОРУСГАЗСТРОЙ" (ИНН:5322007722)

в объеме, соответствующем должностным обязанностям.

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Должность	Причина проверки знаний	Результаты проверки знаний			
				Области аттестации			
				А	Б	В (Д)	Г
1	Гордеева Эльвира Витальевна	Заместитель генерального директора ООО «Проектно-конструкторский центр»	первичная	сдано 1.	сдано 7.3.		

Председатель:

/А.А. Плотников/

Члены комиссии:

/С.И. Пермяков/

/Р.А. Пашков/

/А.Н. Горюнов/

/А.В. Пищальников/

/К.Ю. Гречишников/

ООО «СТАРОРУСГАЗСТРОЙ» Единая-1

(наименование аттестационной комиссии)

ПРОТОКОЛ № 22-6133-1-1-23-216

07 декабря 2023 г.

ГОРОД СТАРАЯ РУССА

Председатель:

Инженер проекта

А.А. Плотников

Члены комиссии:

Мастер СМР

Инженер

Начальник участка

Мастер СМР

С.И. Пермяков

Р.А. Пашков

А.В. Пищальников

К.Ю. Гречишников

Проведена аттестация специалистов организации

ООО «СТАРОРУСГАЗСТРОЙ» (ИНН:5322007722)

в объеме, соответствующем должностным обязанностям.

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Должность	Причина проверки знаний	Результаты проверки знаний			
				Области аттестации			
				А	Б	В (Д)	Г
1	Филиппов Илья Григорьевич	Заместитель генерального директора-главный инженер ООО «Проектно-конструкторский центр»	первичная	сдано 1.	сдано 7.3.		

Председатель:

/А.А. Плотников/

Члены комиссии:

/С.И. Пермяков/

/Р.А. Пашков/

/А.В. Пищальников/

/К.Ю. Гречишников/



ООО «СТАРОРУСГАЗСТРОЙ» Единая-1

(наименование аттестационной комиссии)

ПРОТОКОЛ № 22-6133-1-1-23-211

07 декабря 2023 г.

ГОРОД СТАРАЯ РУССА

Председатель:

Инженер проекта

Члены комиссии:

Мастер СМР

Инженер

Начальник участка

Мастер СМР

Проведена аттестация специалистов организации

А.А. Плотников

С.И. Пермяков

Р.А. Пашков

А.В. Пищальников

К.Ю. Гречишников

ООО «СТАРОРУСГАЗСТРОЙ» (ИНН:5322007722)

в объеме, соответствующем должностным обязанностям.

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Должность	Причина проверки знаний	Результаты проверки знаний			
				Области аттестации			
				А	Б	В (Д)	Г
1	Поздняков Роман Вячеславович	Генеральный директор ООО «Проектно-конструкторский центр»	первичная	сдано 1.	сдано 7.3.		

Председатель:

Члены комиссии:

/А.А. Плотников/

/С.И. Пермяков/

/Р.А. Пашков/

/А.В. Пищальников/

/К.Ю. Гречишников/



АДМИНИСТРАЦИЯ ГАТЧИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

От 10.06.2024

№ 2657

Об установлении публичного сервитута
в целях складирования строительных и
иных материалов, возведения некапитальных
строений, сооружений (включая ограждения,
бытовки, навесы) и (или) размещения
строительной техники, которые необходимы для
обеспечения строительства, инженерного сооружения
- линейного объекта системы газоснабжения
местного значения «Межпоселковый газопровод
до д. Корпикюля Гатчинского района Ленинградской области»

Рассмотрев ходатайство Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газификация» (далее – ООО «Газпром газификация»), зарегистрированного за основным государственным регистрационным номером 1217800107744, ИНН 7813655197, адрес местонахождения: 194044, г. Санкт-Петербург, вн. тер. г. Муниципальный округ Сампсониевское, пр-кт Большой Сампсониевский, д. 60, литера А, об установлении публичного сервитута, руководствуясь ст. 23 Земельного кодекса Российской Федерации, главой V.7 Земельного кодекса Российской Федерации, ст. 14 Федерального закона от 13.07.2015 № 218-ФЗ «О государственной регистрации недвижимости», Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Перечнем поручений по реализации Послания Президента Федеральному Собранию от 21.04.2021, утвержденного Президентом Российской Федерации от 02.05.2021 № Пр-753, Постановлением Правительства Российской Федерации от 20.11.2000 № 878 (ред. от 17.05.2016) «Об утверждении Правил охраны газораспределительных сетей», постановлением Правительства Ленинградской области от 27.06.2022 № 438 «О региональной программе газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Ленинградской области на 2022-2031 годы и признании утратившим силу постановления Правительства Ленинградской области от 24 декабря 2021 года № 864» (ред. от 29.12.2023), Программой развития газоснабжения и газификации Ленинградской области на период 2021-2025

годы, утвержденная Губернатором Ленинградской области и Председателем Правления ПАО «Газпром», Просктом организации строительства объекта «Межпоселковый газопровод до д. Корпикюля Гатчинского района Ленинградской области» 5330.050.П.0/0.1294-ПОС,

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить публичный сервитут в целях складирования строительных и иных материалов, возведения некапитальных строений, сооружений (включая ограждения, бытовки, навесы) и (или) размещение строительной техники, которые необходимы для обеспечения строительства, инженерного сооружения - линейного объекта системы газоснабжения местного значения «Межпоселковый газопровод до д. Корпикюля Гатчинского района Ленинградской области» в отношении земель и земельных участков:

Кадастровый номер/кадастровый квартал	Адрес или иное описание местоположения земельного участка (участков), в отношении которого испрашивается публичный сервитут
47:23:0319003:653	Ленинградская область, Гатчинский район
47:23:0319003:2085	Ленинградская область, р-н. Гатчинский, массив. Корпикюльский, уч. №2
47:23:0319003:19	Ленинградская область, Гатчинский район, вблизи д. Лукаши, уч. б/н
47:23:0319003:18	Ленинградская область, Гатчинский район, вблизи д. Вяхтелево, уч. б/н
47:23:0000000:49293	Ленинградская область, Гатчинский район, Пудомягское сельское поселение
47:23:0319003:660	Ленинградская область, Гатчинский район
47:23:0319003:18	Ленинградская область, Гатчинский район, вблизи д. Вяхтелево, уч. б/н
47:23:0319003	Ленинградская область, Гатчинский район
47:23:0312001	Ленинградская область, Гатчинский район

2. Утвердить границы публичного сервитута, площадью 13422 (тринадцать тысяч четыреста двадцать два) кв.м., согласно прилагаемому графическому описанию местоположения границ публичного сервитута и перечню координат характерных точек вышеуказанных границ, являющихся неотъемлемой частью настоящего постановления.

3. Публичный сервитут устанавливается сроком на 3 года.

4. Срок, в течение которого использование земель и (или) земельных участков (их частей), указанных в п. 1 настоящего постановления, в соответствии с их разрешенным использованием будет невозможно или существенно затруднено в связи с осуществлением публичного сервитута – 12 месяцев со дня установления публичного сервитута.

5. Рекомендовать ООО «Газпром газификация» заключить с правообладателями земель и (или) земельных участков, указанных в п. 1 настоящего постановления соглашение об осуществлении публичного сервитута.

6. Плата за публичный сервитут в отношении земель и (или) земельных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности и не обремененных правами третьих лиц, устанавливается в размере 0,01 процента кадастровой стоимости такого земельного участка за каждый год использования этого земельного участка и вносится правообладателю земельного участка или земель единовременным платежом не позднее 6 месяцев со дня принятия настоящего постановления.

7. Плата за публичный сервитут в отношении земельных участков, находящихся в частной собственности или находящихся в государственной или муниципальной собственности и предоставленных гражданам или юридическим лицам, определяется в соответствии с Федеральным законом «Об оценочной деятельности в Российской Федерации» от 29.07.1998 № 135-ФЗ (ред. от 14.02.2024) и методическими рекомендациями, утвержденными федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере земельных отношений. Размер такой платы определяется на дату, предшествующую не более чем на 30 дней дате направления правообладателю земельного участка соглашения об осуществлении публичного сервитута.

8. ООО «Газпром газификация» привести земли и (или) земельные участки в состояние, пригодное для их использования в соответствии с разрешенным использованием, в срок не позднее чем три месяца после завершения строительства линейного объекта, для размещения которого был установлен публичный сервитут.

9. Порядок установления зон с особыми условиями использования территорий и содержание ограничений прав на земельные участки определен Правилами охраны газораспределительных сетей, утвержденными постановлением правительства Российской Федерации от 20.11.2000 № 878 «Об утверждении Правил охраны газораспределительных сетей».

10. Установить следующий график выполнения работ при строительстве линейного объекта системы газоснабжения местного значения поселения «Межпоселковый газопровод до д. Корпикюля Гатчинского района Ленинградской области», предоставленный ООО «Газпром газификация» вместе с ходатайством об установлении публичного сервитута:

10.1. Строительно-монтажные работы по объекту трубопроводного транспорта местного значения «Межпоселковый газопровод до д. Корпикюля Гатчинского района Ленинградской области» в период – 2024-2026 г.

8. Комитету по управлению имуществом Гатчинского муниципального района Ленинградской области в течение пяти рабочих дней со дня принятия настоящего постановления:

8.1. направить копию настоящего постановления в орган регистрации прав;

8.2. направить обладателю публичного сервитута - ООО «Газпром газификация» копию настоящего постановления и сведения о лицах, являющихся правообладателями земельных участков, способах связи с ними,

копии документов, подтверждающих права указанных лиц на земельные участки.

9. Публичный сервитут устанавливается со дня внесения сведений о нем в Единый государственный реестр недвижимости.

10. Настоящее постановление в течение пяти рабочих дней со дня принятия подлежит размещению на официальном сайте Гатчинского муниципального района и опубликованию (за исключением приложения к нему) в порядке, установленном для официального опубликования (обнародования) муниципальных правовых актов Гатчинского муниципального района Ленинградской области.

11. Контроль исполнения настоящего постановления возложить на заместителя главы администрации Гатчинского муниципального района по финансовой политике и муниципальному контролю Носкова И.В.

Глава администрации
Гатчинского муниципального района



А.Н. Аввакумов

ГРАФИЧЕСКОЕ ОПИСАНИЕ
местоположения границ населенных пунктов, территориальных зон, особо охраняемых природных территорий, зон с особыми условиями использования территории

**Межпоселковый газопровод до д. Корпикюля Гатчинского района
Ленинградской области**

(наименование объекта, местоположение границ которого описано (далее - объект))

Раздел 1

Сведения об объекте

№ п/п	Характеристики объекта	Описание характеристик
1	2	3
1.	Местоположение объекта	Ленинградская область, район Гатчинский, сельское поселение Пудомягское
2.	Площадь объекта +/- величина погрешности определения площади (Р +/- Дельта Р)	13422 +/- 41 м²
3.	Иные характеристики объекта	-

Раздел 2

Сведения о местоположении границ объекта

1. Система координат МСК-47, зона 2

2. Сведения о характерных точках границ объекта

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м		Метод определения координат характерной точки	Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (Mt), м	Описание обозначения точки на местности (при наличии)
	X	Y			
1	2	3	4	5	6
1	398647.31	2212968.22	Аналитический метод	0.10	-
2	398657.65	2212969.97	Аналитический метод	0.10	-
3	398660.63	2212951.85	Аналитический метод	0.10	-
4	398681.42	2212926.23	Аналитический метод	0.10	-
5	398702.59	2212903.14	Аналитический метод	0.10	-
6	398743.70	2212863.32	Аналитический метод	0.10	-
7	398793.34	2212816.01	Аналитический метод	0.10	-
8	398821.09	2212793.32	Аналитический метод	0.10	-
9	398841.62	2212780.62	Аналитический метод	0.10	-
10	398889.61	2212757.58	Аналитический метод	0.10	-
11	398951.87	2212727.67	Аналитический метод	0.10	-
12	398987.51	2212711.40	Аналитический метод	0.10	-
13	399011.96	2212677.82	Аналитический метод	0.10	-
14	399039.84	2212639.30	Аналитический метод	0.10	-
15	399100.95	2212560.38	Аналитический метод	0.10	-
16	399137.41	2212513.49	Аналитический метод	0.10	-
17	399286.99	2212317.90	Аналитический метод	0.10	-
18	399395.89	2212181.68	Аналитический метод	0.10	-
19	399459.97	2212096.01	Аналитический метод	0.10	-
20	399492.74	2212060.65	Аналитический метод	0.10	-
21	399512.95	2212052.96	Аналитический метод	0.10	-
22	399610.32	2212034.43	Аналитический метод	0.10	-

2. Сведения о характерных точках границ объекта					
Обозначение характерных точек границ	Координаты, м		Метод определения координат характерной точки	Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (Mt), м	Описание обозначения точки на местности (при наличии)
	X	Y			
1	2	3	4	5	6
23	399644.87	2212029.54	Аналитический метод	0.10	-
24	399674.70	2212027.88	Аналитический метод	0.10	-
25	399713.08	2212031.69	Аналитический метод	0.10	-
26	399763.03	2212038.74	Аналитический метод	0.10	-
27	399825.55	2212051.59	Аналитический метод	0.10	-
28	399850.89	2212055.81	Аналитический метод	0.10	-
29	399883.08	2212060.63	Аналитический метод	0.10	-
30	399902.24	2212056.47	Аналитический метод	0.10	-
31	399927.83	2212045.44	Аналитический метод	0.10	-
32	399949.58	2212031.74	Аналитический метод	0.10	-
33	399990.08	2211996.10	Аналитический метод	0.10	-
34	400006.31	2211974.47	Аналитический метод	0.10	-
35	400029.77	2211936.86	Аналитический метод	0.10	-
36	400029.51	2211928.66	Аналитический метод	0.10	-
37	400046.53	2211900.42	Аналитический метод	0.10	-
38	400052.71	2211886.37	Аналитический метод	0.10	-
39	400060.40	2211875.60	Аналитический метод	0.10	-
40	400072.44	2211862.42	Аналитический метод	0.10	-
41	400081.87	2211851.16	Аналитический метод	0.10	-
42	400088.64	2211844.15	Аналитический метод	0.10	-
43	400110.88	2211845.72	Аналитический метод	0.10	-
44	400138.37	2211853.67	Аналитический метод	0.10	-
45	400138.16	2211854.74	Аналитический метод	0.10	-
46	400138.11	2211857.14	Аналитический метод	0.10	-
47	400138.36	2211858.55	Аналитический метод	0.10	-

2. Сведения о характерных точках границ объекта					
Обозначение характерных точек границ	Координаты, м		Метод определения координат характерной точки	Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (Mt), м	Описание обозначения точки на местности (при наличии)
	X	Y			
1	2	3	4	5	6
48	400138.91	2211860.18	Аналитический метод	0.10	-
49	400141.15	2211863.89	Аналитический метод	0.10	-
50	400142.67	2211865.38	Аналитический метод	0.10	-
51	400144.50	2211866.52	Аналитический метод	0.10	-
52	400145.96	2211867.09	Аналитический метод	0.10	-
53	400148.77	2211867.52	Аналитический метод	0.10	-
54	400150.34	2211867.41	Аналитический метод	0.10	-
55	400152.52	2211866.83	Аналитический метод	0.10	-
56	400155.49	2211865.28	Аналитический метод	0.10	-
57	400157.44	2211863.37	Аналитический метод	0.10	-
58	400158.83	2211861.12	Аналитический метод	0.10	-
59	400159.58	2211858.63	Аналитический метод	0.10	-
60	400159.68	2211856.29	Аналитический метод	0.10	-
61	400159.28	2211854.14	Аналитический метод	0.10	-
62	400158.85	2211852.98	Аналитический метод	0.10	-
63	400157.10	2211849.92	Аналитический метод	0.10	-
64	400155.92	2211848.53	Аналитический метод	0.10	-
65	400154.32	2211847.24	Аналитический метод	0.10	-
66	400152.51	2211846.32	Аналитический метод	0.10	-
67	400150.66	2211845.80	Аналитический метод	0.10	-
68	400148.85	2211845.65	Аналитический метод	0.10	-
69	400147.07	2211845.82	Аналитический метод	0.10	-
70	400145.20	2211846.35	Аналитический метод	0.10	-
71	400142.83	2211847.67	Аналитический метод	0.10	-
72	400141.23	2211848.84	Аналитический метод	0.10	-

2. Сведения о характерных точках границ объекта					
Обозначение характерных точек границ	Координаты, м		Метод определения координат характерной точки	Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (Mt), м	Описание обозначения точки на местности (при наличии)
	X	Y			
1	2	3	4	5	6
73	400140.15	2211850.02	Аналитический метод	0.10	-
74	400111.59	2211841.76	Аналитический метод	0.10	-
75	400087.06	2211840.03	Аналитический метод	0.10	-
76	400078.89	2211848.48	Аналитический метод	0.10	-
77	400069.43	2211859.78	Аналитический метод	0.10	-
78	400057.29	2211873.08	Аналитический метод	0.10	-
79	400049.21	2211884.39	Аналитический метод	0.10	-
80	400042.97	2211898.57	Аналитический метод	0.10	-
81	400025.47	2211927.61	Аналитический метод	0.10	-
82	400025.74	2211935.77	Аналитический метод	0.10	-
83	400003.00	2211972.20	Аналитический метод	0.10	-
84	399987.13	2211993.37	Аналитический метод	0.10	-
85	399947.18	2212028.53	Аналитический метод	0.10	-
86	399925.96	2212041.89	Аналитический метод	0.10	-
87	399901.01	2212052.64	Аналитический метод	0.10	-
88	399882.95	2212056.56	Аналитический метод	0.10	-
89	399851.52	2212051.86	Аналитический метод	0.10	-
90	399826.29	2212047.66	Аналитический метод	0.10	-
91	399763.71	2212034.80	Аналитический метод	0.10	-
92	399713.56	2212027.71	Аналитический метод	0.10	-
93	399674.79	2212023.87	Аналитический метод	0.10	-
94	399644.48	2212025.56	Аналитический метод	0.10	-
95	399609.66	2212030.48	Аналитический метод	0.10	-
96	399511.86	2212049.09	Аналитический метод	0.10	-
97	399490.45	2212057.24	Аналитический метод	0.10	-

2. Сведения о характерных точках границ объекта					
Обозначение характерных точек границ	Координаты, м		Метод определения координат характерной точки	Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (Mt), м	Описание обозначения точки на местности (при наличии)
	X	Y			
1	2	3	4	5	6
98	399456.89	2212093.44	Аналитический метод	0.10	-
99	399392.72	2212179.23	Аналитический метод	0.10	-
100	399283.84	2212315.43	Аналитический метод	0.10	-
101	399134.24	2212511.05	Аналитический метод	0.10	-
102	399097.79	2212557.93	Аналитический метод	0.10	-
103	399036.64	2212636.90	Аналитический метод	0.10	-
104	399008.72	2212675.47	Аналитический метод	0.10	-
105	398984.90	2212708.20	Аналитический метод	0.10	-
106	398950.17	2212724.05	Аналитический метод	0.10	-
107	398887.88	2212753.97	Аналитический метод	0.10	-
108	398839.70	2212777.11	Аналитический метод	0.10	-
109	398818.76	2212790.06	Аналитический метод	0.10	-
110	398790.69	2212813.01	Аналитический метод	0.10	-
111	398740.93	2212860.43	Аналитический метод	0.10	-
112	398699.73	2212900.34	Аналитический метод	0.10	-
113	398678.39	2212923.62	Аналитический метод	0.10	-
114	398656.86	2212950.16	Аналитический метод	0.10	-
115	398654.36	2212965.36	Аналитический метод	0.10	-
116	398647.98	2212964.28	Аналитический метод	0.10	-
117	398648.48	2212961.32	Аналитический метод	0.10	-
118	398651.89	2212961.90	Аналитический метод	0.10	-
119	398654.02	2212948.88	Аналитический метод	0.10	-
120	398676.12	2212921.66	Аналитический метод	0.10	-
121	398697.57	2212898.25	Аналитический метод	0.10	-
122	398738.85	2212858.27	Аналитический метод	0.10	-

2. Сведения о характерных точках границ объекта					
Обозначение характерных точек границ	Координаты, м		Метод определения координат характерной точки	Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (Mt), м	Описание обозначения точки на местности (при наличии)
	X	Y			
1	2	3	4	5	6
123	398788.70	2212810.76	Аналитический метод	0.10	-
124	398817.01	2212787.61	Аналитический метод	0.10	-
125	398838.26	2212774.48	Аналитический метод	0.10	-
126	398886.58	2212751.27	Аналитический метод	0.10	-
127	398948.90	2212721.33	Аналитический метод	0.10	-
128	398982.93	2212705.80	Аналитический метод	0.10	-
129	399006.29	2212673.71	Аналитический метод	0.10	-
130	399034.24	2212635.10	Аналитический метод	0.10	-
131	399095.42	2212556.09	Аналитический метод	0.10	-
132	399131.87	2212509.22	Аналитический метод	0.10	-
133	399281.47	2212313.59	Аналитический метод	0.10	-
134	399390.35	2212177.39	Аналитический метод	0.10	-
135	399454.58	2212091.52	Аналитический метод	0.10	-
136	399488.72	2212054.69	Аналитический метод	0.10	-
137	399511.04	2212046.20	Аналитический метод	0.10	-
138	399609.17	2212027.52	Аналитический метод	0.10	-
139	399644.19	2212022.57	Аналитический метод	0.10	-
140	399674.86	2212020.87	Аналитический метод	0.10	-
141	399713.92	2212024.73	Аналитический метод	0.10	-
142	399764.22	2212031.84	Аналитический метод	0.10	-
143	399826.83	2212044.71	Аналитический метод	0.10	-
144	399851.99	2212048.90	Аналитический метод	0.10	-
145	399882.85	2212053.51	Аналитический метод	0.10	-
146	399900.09	2212049.77	Аналитический метод	0.10	-
147	399924.56	2212039.23	Аналитический метод	0.10	-

2. Сведения о характерных точках границ объекта					
Обозначение характерных точек границ	Координаты, м		Метод определения координат характерной точки	Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (Mt), м	Описание обозначения точки на местности (при наличии)
	X	Y			
1	2	3	4	5	6
148	399945.38	2212026.12	Аналитический метод	0.10	-
149	399984.91	2211991.32	Аналитический метод	0.10	-
150	400000.53	2211970.51	Аналитический метод	0.10	-
151	400022.71	2211934.96	Аналитический метод	0.10	-
152	400022.45	2211926.82	Аналитический метод	0.10	-
153	400040.30	2211897.19	Аналитический метод	0.10	-
154	400046.59	2211882.89	Аналитический метод	0.10	-
155	400054.95	2211871.19	Аналитический метод	0.10	-
156	400067.17	2211857.81	Аналитический метод	0.10	-
157	400076.66	2211846.47	Аналитический метод	0.10	-
158	400085.88	2211836.94	Аналитический метод	0.10	-
159	400101.51	2211830.82	Аналитический метод	0.10	-
160	400138.87	2211842.21	Аналитический метод	0.10	-
161	400155.06	2211832.92	Аналитический метод	0.10	-
162	400169.29	2211857.46	Аналитический метод	0.10	-
163	400145.23	2211871.24	Аналитический метод	0.10	-
164	400136.59	2211856.28	Аналитический метод	0.10	-
165	400122.04	2211851.93	Аналитический метод	0.10	-
166	400118.59	2211848.57	Аналитический метод	0.10	-
167	400100.19	2211869.24	Аналитический метод	0.10	-
168	400081.80	2211856.04	Аналитический метод	0.10	-
169	400074.70	2211864.39	Аналитический метод	0.10	-
170	400062.74	2211877.49	Аналитический метод	0.10	-
171	400055.33	2211887.87	Аналитический метод	0.10	-
172	400049.99	2211899.99	Аналитический метод	0.10	-

2. Сведения о характерных точках границ объекта					
Обозначение характерных точек границ	Координаты, м		Метод определения координат характерной точки	Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (Mt), м	Описание обозначения точки на местности (при наличии)
	X	Y			
1	2	3	4	5	6
173	400048.04	2211898.71	Аналитический метод	0.10	-
174	400041.93	2211909.76	Аналитический метод	0.10	-
175	400030.05	2211931.91	Аналитический метод	0.10	-
176	400029.69	2211932.85	Аналитический метод	0.10	-
177	400032.70	2211934.55	Аналитический метод	0.10	-
178	400032.80	2211937.68	Аналитический метод	0.10	-
179	400008.78	2211976.16	Аналитический метод	0.10	-
180	399992.29	2211998.15	Аналитический метод	0.10	-
181	399951.38	2212034.15	Аналитический метод	0.10	-
182	399929.23	2212048.11	Аналитический метод	0.10	-
183	399903.16	2212059.34	Аналитический метод	0.10	-
184	399883.18	2212063.67	Аналитический метод	0.10	-
185	399850.43	2212058.78	Аналитический метод	0.10	-
186	399825.01	2212054.54	Аналитический метод	0.10	-
187	399762.51	2212041.70	Аналитический метод	0.10	-
188	399712.73	2212034.67	Аналитический метод	0.10	-
189	399674.64	2212030.89	Аналитический метод	0.10	-
190	399645.16	2212032.53	Аналитический метод	0.10	-
191	399610.81	2212037.39	Аналитический метод	0.10	-
192	399513.77	2212055.85	Аналитический метод	0.10	-
193	399494.47	2212063.20	Аналитический метод	0.10	-
194	399501.80	2212070.00	Аналитический метод	0.10	-
195	399488.20	2212084.67	Аналитический метод	0.10	-
196	399480.87	2212077.87	Аналитический метод	0.10	-
197	399474.01	2212085.27	Аналитический метод	0.10	-

2. Сведения о характерных точках границ объекта					
Обозначение характерных точек границ	Координаты, м		Метод определения координат характерной точки	Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (Mt), м	Описание обозначения точки на местности (при наличии)
	X	Y			
1	2	3	4	5	6
198	399481.35	2212092.07	Аналитический метод	0.10	-
199	399471.15	2212103.07	Аналитический метод	0.10	-
200	399463.82	2212096.27	Аналитический метод	0.10	-
201	399462.28	2212097.93	Аналитический метод	0.10	-
202	399398.26	2212183.51	Аналитический метод	0.10	-
203	399289.35	2212319.75	Аналитический метод	0.10	-
204	399139.79	2212515.32	Аналитический метод	0.10	-
205	399103.32	2212562.22	Аналитический метод	0.10	-
206	399042.24	2212641.09	Аналитический метод	0.10	-
207	399014.39	2212679.58	Аналитический метод	0.10	-
208	398989.47	2212713.80	Аналитический метод	0.10	-
209	398953.14	2212730.39	Аналитический метод	0.10	-
210	398890.91	2212760.28	Аналитический метод	0.10	-
211	398843.06	2212783.26	Аналитический метод	0.10	-
212	398822.83	2212795.77	Аналитический метод	0.10	-
213	398795.33	2212818.26	Аналитический метод	0.10	-
214	398745.78	2212865.48	Аналитический метод	0.10	-
215	398704.75	2212905.23	Аналитический метод	0.10	-
216	398683.70	2212928.19	Аналитический метод	0.10	-
217	398663.46	2212953.13	Аналитический метод	0.10	-
218	398660.12	2212973.44	Аналитический метод	0.10	-
219	398646.82	2212971.16	Аналитический метод	0.10	-
1	398647.31	2212968.22	Аналитический метод	0.10	-

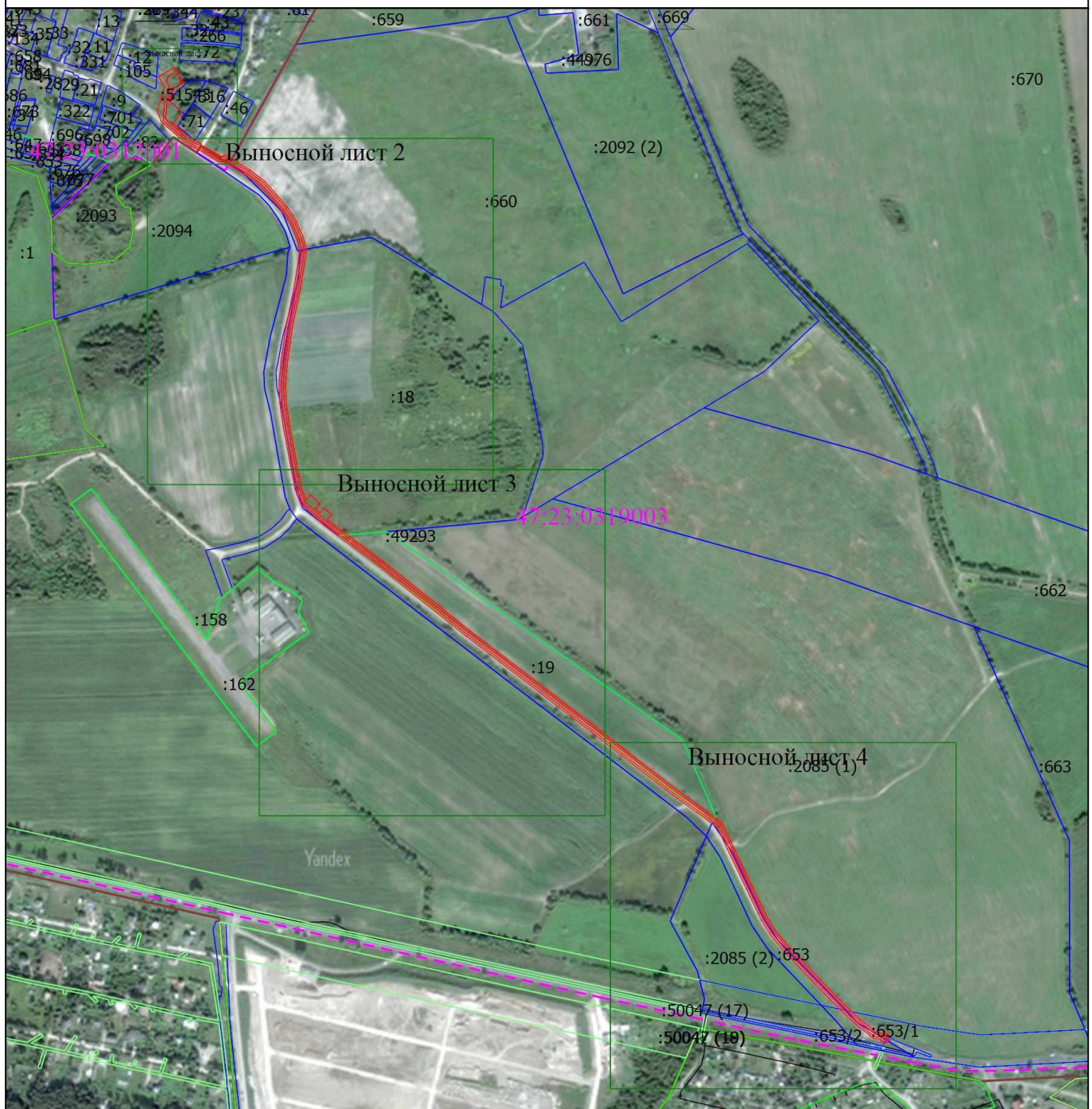
3. Сведения о характерных точках части (частей) границы объекта

Обозначение характерных точек части границы	Координаты, м		Метод определения координат характерной точки	Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (Mt), м	Описание обозначения точки на местности (при наличии)
	X	Y			
1	2	3	4	5	6
-	-	-	-	-	-

<div></div>

Раздел 3							
Сведения о местоположении измененных (уточненных) границ объекта							
1. Система координат -							
2. Сведения о характерных точках границ объекта							
Обозначение характерных точек границ	Существующие координаты, м		Измененные (уточненные) координаты, м		Метод определения координат характерной точки	Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (Mt), м	Описание обозначения точки на местности (при наличии)
	X	Y	X	Y			
1	2	3	4	5	6	7	8
-	-	-	-	-	-	-	
3. Сведения о характерных точках части (частей) границы объекта							
Обозначение характерных точек части границы	Существующие координаты, м		Измененные (уточненные) координаты, м		Метод определения координат характерной точки	Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (Mt), м	Описание обозначения точки на местности (при наличии)
	X	Y	X	Y			
1	2	3	4	5	6	7	8
-	-	-	-	-	-	-	

План границ объекта



Масштаб 1:9400

Условные обозначения

- | | | | |
|--|---|--|---|
| | - Часть границы, местоположение которой определено при выполнении кадастровых работ | | - Характерная точка границы, сведения о которой позволяют однозначно определить ее положение на местности |
| | - Обозначение новой характерной точки | | - Граница земельного участка в составе Единого землепользования |
| | - Граница земельного участка | | - Граница кадастрового квартала |
| | - Граница населенного пункта | | - Граница лесничества |
| | - Граница территориальной зоны | | - Граница зоны с особыми условиями |
| | - Кадастровый номер земельного участка | | - Кадастровый номер здания, сооружения |

Подпись _____

Дата " ____ " ____ г.

Место для оттиска печати (при наличии) лица, составившего описание местоположения границ объекта

План границ объекта

:50038

- Кадастровый номер сооружения

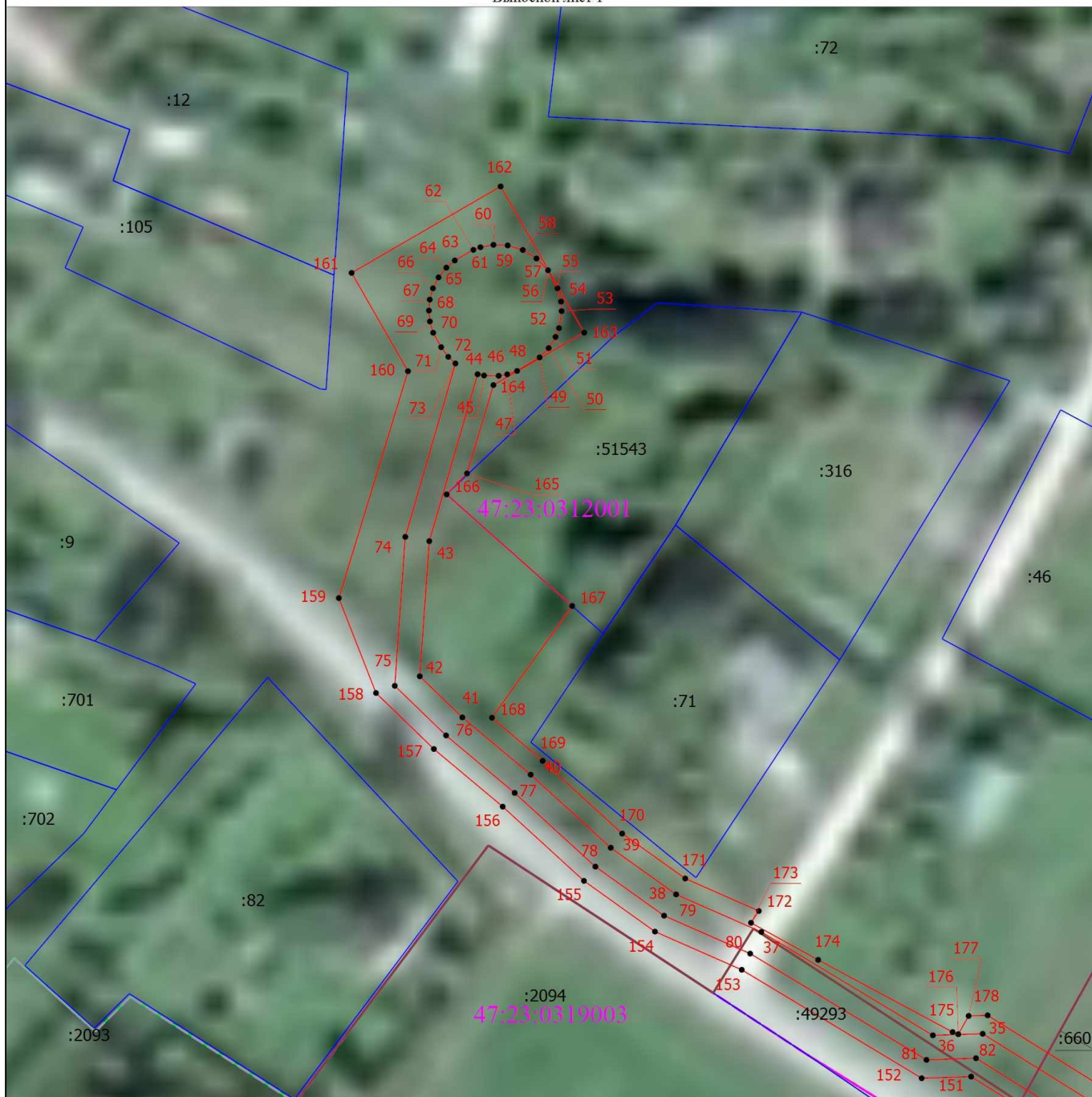
Подпись _____

Дата " ____ " _____ г.

Место для оттиска печати (при наличии) лица, составившего описание местоположения границ объекта

План границ объекта

Выносной лист 1



Масштаб 1:1000

Условные обозначения

- | | | | |
|--|---|--|---|
| | - Часть границы, местоположение которой определено при выполнении кадастровых работ | | - Характерная точка границы, сведения о которой позволяют однозначно определить ее положение на местности |
| | - Обозначение новой характерной точки | | |

Подпись _____

Дата " ____ " ____ г.

Место для оттиска печати (при наличии) лица, составившего описание местоположения границ объекта

План границ объекта

Выносной лист 2



Масштаб 1:3000

Условные обозначения

- | | | | |
|--|---|--|---|
| | - Часть границы, местоположение которой определено при выполнении кадастровых работ | | - Характерная точка границы, сведения о которой позволяют однозначно определить ее положение на местности |
| | - Обозначение новой характерной точки | | - Граница земельного участка в составе Единого землепользования |
| | - Граница земельного участка | | - Граница кадастрового квартала |
| | - Граница населенного пункта | | - Граница лесничества |
| | - Граница территориальной зоны | | - Граница зоны с особыми условиями |
| | - Кадастровый номер земельного участка | | - Кадастровый номер здания, сооружения |

Подпись _____

Дата " ____ " ____ г.

Место для оттиска печати (при наличии) лица, составившего описание местоположения границ объекта

План границ объекта

:50038

- Кадастровый номер сооружения

Подпись _____

Дата " ____ " _____ г.

Место для оттиска печати (при наличии) лица, составившего описание местоположения границ объекта

План границ объекта

Выносной лист 3



Масштаб 1:3000

Условные обозначения

- | | | | |
|--|---|--|---|
| | - Часть границы, местоположение которой определено при выполнении кадастровых работ | | - Характерная точка границы, сведения о которой позволяют однозначно определить ее положение на местности |
| | - Обозначение новой характерной точки | | - Граница земельного участка в составе Единого землепользования |
| | - Граница земельного участка | | - Граница кадастрового квартала |
| | - Граница населенного пункта | | - Граница лесничества |
| | - Граница территориальной зоны | | - Граница зоны с особыми условиями |
| | - Кадастровый номер земельного участка | | - Кадастровый номер здания, сооружения |

Подпись _____

Дата " ____ " ____ г.

Место для оттиска печати (при наличии) лица, составившего описание местоположения границ объекта

План границ объекта

:50038

- Кадастровый номер сооружения

Подпись _____

Дата " ____ " _____ г.

Место для оттиска печати (при наличии) лица, составившего описание местоположения границ объекта

План границ объекта

Выносной лист 4



Масштаб 1:3000

Условные обозначения

- | | | | |
|--|---|--|---|
| | - Часть границы, местоположение которой определено при выполнении кадастровых работ | | - Характерная точка границы, сведения о которой позволяют однозначно определить ее положение на местности |
| | - Обозначение новой характерной точки | | - Граница земельного участка в составе Единого землепользования |
| | - Граница земельного участка | | - Граница кадастрового квартала |
| | - Граница населенного пункта | | - Граница лесничества |
| | - Граница территориальной зоны | | - Граница зоны с особыми условиями |
| | - Кадастровый номер земельного участка | | - Кадастровый номер здания, сооружения |

Подпись _____

Дата " ____ " ____ г.

Место для оттиска печати (при наличии) лица, составившего описание местоположения границ объекта

План границ объекта

:50038

- Кадастровый номер сооружения

Подпись _____

Дата " ____ " _____ г.

Место для оттиска печати (при наличии) лица, составившего описание местоположения границ объекта

Главе администрации
муниципального образования
Гатчинский муниципальный район
Ленинградской области

Л.Н. Нецадим

22.05.2024 № 413-69/04/8812
О направлении ходатайства

Уважаемая Людмила Николаевна!

ООО «Газпром газификация» (далее - Общество), в лице представителя Васильченко Максима Петровича, действующего по доверенности, зарегистрированной в реестре № 78/162-н/78-2023-2-399 от 02.02.2023г., в рамках реализации Программы развития газоснабжения и газификации Ленинградской области на период 2021-2025 годы, осуществляет проектирование и строительство объекта: **«Межпоселковый газопровод до д. Корпикюля Гатчинского района Ленинградской области».**

На основании пп. 5 ст. 39.38, п. 4.1. ст. 39.40 Земельного кодекса Российской Федерации (далее – ЗК РФ) направляем Вам ходатайство об установлении публичного сервитута (далее – ПС) в отношении земель и земельных участков (далее – ЗУ) необходимых для использования в целях строительства и эксплуатации объекта местного значения муниципального района: «Межпоселковый газопровод до д. Корпикюля Гатчинского района Ленинградской области» (п. 1 ст. 39.37 ЗК РФ).

Также направляю в Ваш адрес подготовленные в форме электронного документа сведения о границах публичного сервитута включающие графическое описание точек этих границ в системе координат, установленной для ведения Единого государственного реестра недвижимости, с использованием сведений кадастровых планов территорий, единой электронной картографической основы и иных материалов, содержащихся в государственных фондах пространственных данных, а так же данных, полученных по результатам работ по определению местоположения границ публичного сервитута в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Дополнительно напоминаю, что согласно п.3 ст. 39.42 ЗК РФ в срок не более чем семь рабочих дней со дня поступления ходатайства об установлении публичного сервитута орган, уполномоченный на установление публичного сервитута, обеспечивает извещение правообладателей земельных участков.

Кроме того, орган, уполномоченный на установление публичного сервитута, в срок не более чем пять рабочих дней со дня поступления ходатайства об установлении публичного сервитута возвращает его без рассмотрения с указанием причины принятого решения.

В свою очередь Общество готово оперативно предоставлять требующиеся для принятия указанного решения документы/материалы/пояснения и принимать участие в совещаниях/рабочих встречах, в случае возникновения необходимости детального обсуждения процедуры принятия решения об установлении публичного сервитута.

В целях эффективного взаимодействия между администрацией Гатчинского муниципального района Ленинградской области и Обществом принятое решение прошу Вас направить в сканированном виде на адреса электронной почты: krivenya@gazprom-lenobl.ru, оригинал либо заверенную копию решения также направить Почтой России по адресу: 192148, г. Санкт-Петербург, ул. Пинегина, д.4.

Приложения:

1. Ходатайство об установлении публичного сервитута на 3 л., 1 экз.
2. Сведения о границах публичного сервитута, включающие графическое описание местоположения границ публичного сервитута и перечень координат характерных точек этих границ в системе координат, установленной для ведения Единого государственного реестра недвижимости (в форме электронного документа) в формате .html в 1 экз.
3. Графическое описание публичного сервитута в формате .pdf – на 21 л.
4. Доверенность от 02.02.2023 удостоверена Маретиным Егором Юрьевичем, нотариусом нотариального округа Санкт-Петербурга, зарегистрирована в реестре за номером 78/162-н/78-2023-2-399 на 8 л., 1 экз.
5. График выполнения работ на 1 л., 1 экз.
6. Сообщение о возможном установлении публичного сервитута на 2 л., 1 экз.;
7. Проект организации строительства линейного объекта (шифр 5330.050.П.0/0.1294-ПОС) – на 330 л., 1 экз.
8. Экспликация земель и земельных участков, в границах которых расположен Объект в формате .xlsx, 1 экз.

Представитель

ООО «Газпром газификация»

(по доверенности, зарегистрированной в реестре за № 78/162-н/78-2023-2-399)

О.С. Кривеня
тел. 8(812)405-40-04 (48080)
krivenya@gazprom-lenobl.ru



М.П. Васильченко

22.05.2024 ЛДМВ-60/04/8811

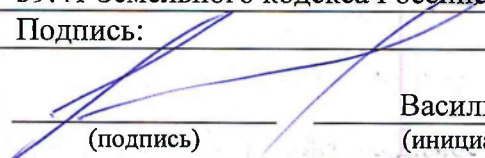
Ходатайство об установлении публичного сервитута		
1	Администрация Гатчинского муниципального района Ленинградской области (наименование органа, принимающего решение об установлении публичного сервитута)	
2	Сведения о лице, представившем ходатайство об установлении публичного сервитута (далее – заявитель):	
2.1	Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром газификация»
2.2	Сокращенное наименование (при наличии)	ООО «Газпром газификация»
2.3	Организационно-правовая форма	Общество с ограниченной ответственностью
2.4	Почтовый адрес (индекс, субъект Российской Федерации, населенный пункт, улица, дом)	194044, г. Санкт-Петербург, вн. тер. г. Муниципальный округ Сампсониевское, пр-кт Большой Сампсониевский, д. 60, литера А
2.5	Адрес электронной почты	info@eoggazprom.ru
2.6	ОГРН	1217800107744
2.7	ИНН	7813655197
3	Сведения о представителе заявителя:	
3.1	Фамилия	Васильченко
	Имя	Максим
	Отчество (при наличии)	Петрович
3.2	Адрес электронной почты (при наличии)	krivenya@gazprom-lenobl.ru
3.3	Телефон	+7 (911) 949-87-66
3.4	Наименование и реквизиты документа, подтверждающего полномочия представителя заявителя	Доверенность от 02.02.2023 г. удостоверена Маретиным Егором Юрьевичем, нотариусом нотариального округа Санкт-Петербурга, зарегистрирована в реестре за номером 78/162-н/78-2023-2-399.
4	Прошу установить публичный сервитут в отношении земель и земельных участков в целях строительства и эксплуатации линейного объекта системы газоснабжения местного значения «Межпоселковый газопровод до д. Корпикюля Гатчинского района Ленинградской области» в соответствии с пунктом 1 статьи 39.37. Земельного кодекса Российской Федерации.	
5	Испрашиваемый срок публичного сервитута 49 года	
6	Срок, в течение которого использование земельного участка (его части) и (или) расположенного на нем объекта недвижимости в соответствии с их разрешенным использованием будет в соответствии с подпунктом 4 пункта 1 статьи 39.41 Земельного кодекса Российской Федерации невозможно или существенно затруднено в связи с осуществлением деятельности, для обеспечения которой устанавливается публичный сервитут (при возникновении таких обстоятельств): 12 месяцев	
7	Обоснование необходимости установления публичного сервитута - Программа развития газоснабжения и газификации Ленинградской области на период 2021-2025 годы. - Проект организации строительства объекта «Межпоселковый газопровод до д. Корпикюля Гатчинского района Ленинградской области» 5330.050.П.0/0.1294-ПОС-	

	Обоснование необходимости установления публичного сервитута (Приложение 4 к Ходатайству)	
8	Сведения о правообладателе инженерного сооружения, которое переносится в связи с изъятием земельного участка для государственных или муниципальных нужд, а также о правообладателе инженерного сооружения, являющегося линейным объектом, реконструкция, капитальный ремонт которого (реконструкция, капитальный ремонт участков (частей) которого) осуществляются в связи с планируемым строительством, реконструкцией, капитальным ремонтом объектов капитального строительства, в случае, если заявитель не является правообладателем указанного инженерного сооружения (в данном случае указываются сведения в объеме, предусмотренном строкой 2 настоящей формы) (заполняется в случае, если ходатайство об установлении публичного сервитута подается с целью установления публичного сервитута в целях реконструкции инженерного сооружения, являющегося линейным объектом, реконструкции его участка (части), которое переносится в связи с изъятием такого земельного участка для государственных или муниципальных нужд, а также если ходатайство об установлении публичного сервитута подается с целью установления публичного сервитута в целях реконструкции, капитального ремонта инженерного сооружения, являющегося линейным объектом, реконструкции, капитального ремонта его участков (частей): не требуется к заполнению	
9	Кадастровые номера земельных участков (при их наличии), в отношении которых подано ходатайство об установлении публичного сервитута, адреса или иное описание местоположения таких земельных участков	<div>47:23:0319003:653, Ленинградская область, Гатчинский район</div> <div>47:23:0319003:2085, Ленинградская область, р-н. Гатчинский, массив. Корпикюльский, уч. №2</div> <div>47:23:0319003:19, Ленинградская область, Гатчинский район, вблизи д. Лукаши, уч. б/н</div> <div>47:23:0319003:18, Ленинградская область, Гатчинский район, вблизи д. Вяхтелево, уч. б/н</div> <div>47:23:0000000:49293, Ленинградская область, Гатчинский район, Пудомягское сельское поселение</div> <div>47:23:0319003:660, Ленинградская область, Гатчинский район</div> <div>47:23:0319003, Ленинградская область, Гатчинский район</div> <div>47:23:0312001, Ленинградская область, Гатчинский район</div>
10	Право, на котором инженерное сооружение принадлежит заявителю (если подано ходатайство об установлении публичного сервитута для реконструкции, капитального ремонта или эксплуатации указанного инженерного сооружения, реконструкции или капитального ремонта участка (части) инженерного сооружения, являющегося линейным объектом): не требуется к заполнению	
11	Сведения о способах представления результатов рассмотрения ходатайства:	
	в виде электронного документа, который направляется уполномоченным органом заявителю посредством электронной почты	<div>да</div> <div>(да/нет)</div>
	в виде бумажного документа, который заявитель получает непосредственно при личном обращении или посредством почтового отправления	<div>да</div> <div>(да/нет)</div>
12	Документы, прилагаемые к ходатайству:	
	1. Сведения о границах публичного сервитута, включающие графическое описание местоположения границ публичного сервитута и перечень координат характерных точек. 2. График проведения работ при осуществлении деятельности, для обеспечения которой устанавливается публичный сервитут. 3. Проект организации строительства объекта «Межпоселковый газопровод до д.	

Корпикюля Гатчинского района Ленинградской области» 5330.050.П.0/0.1294-ПОС

4. Обоснование необходимости установления публичного сервитута.

5. Копия доверенности от 02.02.2023 серия 78 АВ № 3540086.

13	Подтверждаю согласие на обработку персональных данных (сбор, систематизацию, накопление, хранение, уточнение (обновление, изменение), использование, распространение (в том числе передачу), обезличивание, блокирование, уничтожение персональных данных, а также иных действий, необходимых для обработки персональных данных в соответствии с законодательством Российской Федерации), в том числе в автоматизированном режиме	
14	Подтверждаю, что сведения, указанные в настоящем ходатайстве, на дату представления ходатайства достоверны; документы (копии документов) и содержащиеся в них сведения соответствуют требованиям, установленным статьей 39.41 Земельного кодекса Российской Федерации	
15	Подпись:	Дата:
	 (подпись)	«17» 05 2024 г. Васильченко М.П. (инициалы, фамилия)

ГРАФИЧЕСКОЕ ОПИСАНИЕ
местоположения границ населенных пунктов, территориальных зон, особо охраняемых природных территорий, зон с особыми условиями использования территории

**Межпоселковый газопровод до д. Корпикюля Гатчинского района
Ленинградской области**

(наименование объекта, местоположение границ которого описано (далее - объект))

Раздел 1

Сведения об объекте

№ п/п	Характеристики объекта	Описание характеристик
1	2	3
1.	Местоположение объекта	Ленинградская область, район Гатчинский, сельское поселение П домягское
2.	Площадь объекта +/- величина погрешности определения площади (Р +/- Дельта Р)	13422 +/- 41 м²
3.	Иные характеристики объекта	-

Раздел 2

Сведения о местоположении границ объекта

1. Система координат МСК-47, зона 2

2. Сведения о характерных точках границ объекта

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м		Метод определения координат характерной точки	Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (Mt), м	Описание обозначения точки на местности (при наличии)
	X	Y			
1	2	3	4	5	6
1	398647.31	2212968.22	Аналитический метод	0.10	-
2	398657.65	2212969.97	Аналитический метод	0.10	-
3	398660.63	2212951.85	Аналитический метод	0.10	-
4	398681.42	2212926.23	Аналитический метод	0.10	-
5	398702.59	2212903.14	Аналитический метод	0.10	-
6	398743.70	2212863.32	Аналитический метод	0.10	-
7	398793.34	2212816.01	Аналитический метод	0.10	-
8	398821.09	2212793.32	Аналитический метод	0.10	-
9	398841.62	2212780.62	Аналитический метод	0.10	-
10	398889.61	2212757.58	Аналитический метод	0.10	-
11	398951.87	2212727.67	Аналитический метод	0.10	-
12	398987.51	2212711.40	Аналитический метод	0.10	-
13	399011.96	2212677.82	Аналитический метод	0.10	-
14	399039.84	2212639.30	Аналитический метод	0.10	-
15	399100.95	2212560.38	Аналитический метод	0.10	-
16	399137.41	2212513.49	Аналитический метод	0.10	-
17	399286.99	2212317.90	Аналитический метод	0.10	-
18	399395.89	2212181.68	Аналитический метод	0.10	-
19	399459.97	2212096.01	Аналитический метод	0.10	-
20	399492.74	2212060.65	Аналитический метод	0.10	-
21	399512.95	2212052.96	Аналитический метод	0.10	-
22	399610.32	2212034.43	Аналитический метод	0.10	-

2. Сведения о характерных точках границ объекта					
Обозначение характерных точек границ	Координаты, м		Метод определения координат характерной точки	Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (Mt), м	Описание обозначения точки на местности (при наличии)
	X	Y			
1	2	3	4	5	6
23	399644.87	2212029.54	Аналитический метод	0.10	-
24	399674.70	2212027.88	Аналитический метод	0.10	-
25	399713.08	2212031.69	Аналитический метод	0.10	-
26	399763.03	2212038.74	Аналитический метод	0.10	-
27	399825.55	2212051.59	Аналитический метод	0.10	-
28	399850.89	2212055.81	Аналитический метод	0.10	-
29	399883.08	2212060.63	Аналитический метод	0.10	-
30	399902.24	2212056.47	Аналитический метод	0.10	-
31	399927.83	2212045.44	Аналитический метод	0.10	-
32	399949.58	2212031.74	Аналитический метод	0.10	-
33	399990.08	2211996.10	Аналитический метод	0.10	-
34	400006.31	2211974.47	Аналитический метод	0.10	-
35	400029.77	2211936.86	Аналитический метод	0.10	-
36	400029.51	2211928.66	Аналитический метод	0.10	-
37	400046.53	2211900.42	Аналитический метод	0.10	-
38	400052.71	2211886.37	Аналитический метод	0.10	-
39	400060.40	2211875.60	Аналитический метод	0.10	-
40	400072.44	2211862.42	Аналитический метод	0.10	-
41	400081.87	2211851.16	Аналитический метод	0.10	-
42	400088.64	2211844.15	Аналитический метод	0.10	-
43	400110.88	2211845.72	Аналитический метод	0.10	-
44	400138.37	2211853.67	Аналитический метод	0.10	-
45	400138.16	2211854.74	Аналитический метод	0.10	-
46	400138.11	2211857.14	Аналитический метод	0.10	-
47	400138.36	2211858.55	Аналитический метод	0.10	-

2. Сведения о характерных точках границ объекта					
Обозначение характерных точек границ	Координаты, м		Метод определения координат характерной точки	Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (Mt), м	Описание обозначения точки на местности (при наличии)
	X	Y			
1	2	3	4	5	6
48	400138.91	2211860.18	Аналитический метод	0.10	-
49	400141.15	2211863.89	Аналитический метод	0.10	-
50	400142.67	2211865.38	Аналитический метод	0.10	-
51	400144.50	2211866.52	Аналитический метод	0.10	-
52	400145.96	2211867.09	Аналитический метод	0.10	-
53	400148.77	2211867.52	Аналитический метод	0.10	-
54	400150.34	2211867.41	Аналитический метод	0.10	-
55	400152.52	2211866.83	Аналитический метод	0.10	-
56	400155.49	2211865.28	Аналитический метод	0.10	-
57	400157.44	2211863.37	Аналитический метод	0.10	-
58	400158.83	2211861.12	Аналитический метод	0.10	-
59	400159.58	2211858.63	Аналитический метод	0.10	-
60	400159.68	2211856.29	Аналитический метод	0.10	-
61	400159.28	2211854.14	Аналитический метод	0.10	-
62	400158.85	2211852.98	Аналитический метод	0.10	-
63	400157.10	2211849.92	Аналитический метод	0.10	-
64	400155.92	2211848.53	Аналитический метод	0.10	-
65	400154.32	2211847.24	Аналитический метод	0.10	-
66	400152.51	2211846.32	Аналитический метод	0.10	-
67	400150.66	2211845.80	Аналитический метод	0.10	-
68	400148.85	2211845.65	Аналитический метод	0.10	-
69	400147.07	2211845.82	Аналитический метод	0.10	-
70	400145.20	2211846.35	Аналитический метод	0.10	-
71	400142.83	2211847.67	Аналитический метод	0.10	-
72	400141.23	2211848.84	Аналитический метод	0.10	-

2. Сведения о характерных точках границ объекта					
Обозначение характерных точек границ	Координаты, м		Метод определения координат характерной точки	Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (Mt), м	Описание обозначения точки на местности (при наличии)
	X	Y			
1	2	3	4	5	6
73	400140.15	2211850.02	Аналитический метод	0.10	-
74	400111.59	2211841.76	Аналитический метод	0.10	-
75	400087.06	2211840.03	Аналитический метод	0.10	-
76	400078.89	2211848.48	Аналитический метод	0.10	-
77	400069.43	2211859.78	Аналитический метод	0.10	-
78	400057.29	2211873.08	Аналитический метод	0.10	-
79	400049.21	2211884.39	Аналитический метод	0.10	-
80	400042.97	2211898.57	Аналитический метод	0.10	-
81	400025.47	2211927.61	Аналитический метод	0.10	-
82	400025.74	2211935.77	Аналитический метод	0.10	-
83	400003.00	2211972.20	Аналитический метод	0.10	-
84	399987.13	2211993.37	Аналитический метод	0.10	-
85	399947.18	2212028.53	Аналитический метод	0.10	-
86	399925.96	2212041.89	Аналитический метод	0.10	-
87	399901.01	2212052.64	Аналитический метод	0.10	-
88	399882.95	2212056.56	Аналитический метод	0.10	-
89	399851.52	2212051.86	Аналитический метод	0.10	-
90	399826.29	2212047.66	Аналитический метод	0.10	-
91	399763.71	2212034.80	Аналитический метод	0.10	-
92	399713.56	2212027.71	Аналитический метод	0.10	-
93	399674.79	2212023.87	Аналитический метод	0.10	-
94	399644.48	2212025.56	Аналитический метод	0.10	-
95	399609.66	2212030.48	Аналитический метод	0.10	-
96	399511.86	2212049.09	Аналитический метод	0.10	-
97	399490.45	2212057.24	Аналитический метод	0.10	-

2. Сведения о характерных точках границ объекта					
Обозначение характерных точек границ	Координаты, м		Метод определения координат характерной точки	Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (Mt), м	Описание обозначения точки на местности (при наличии)
	X	Y			
1	2	3	4	5	6
98	399456.89	2212093.44	Аналитический метод	0.10	-
99	399392.72	2212179.23	Аналитический метод	0.10	-
100	399283.84	2212315.43	Аналитический метод	0.10	-
101	399134.24	2212511.05	Аналитический метод	0.10	-
102	399097.79	2212557.93	Аналитический метод	0.10	-
103	399036.64	2212636.90	Аналитический метод	0.10	-
104	399008.72	2212675.47	Аналитический метод	0.10	-
105	398984.90	2212708.20	Аналитический метод	0.10	-
106	398950.17	2212724.05	Аналитический метод	0.10	-
107	398887.88	2212753.97	Аналитический метод	0.10	-
108	398839.70	2212777.11	Аналитический метод	0.10	-
109	398818.76	2212790.06	Аналитический метод	0.10	-
110	398790.69	2212813.01	Аналитический метод	0.10	-
111	398740.93	2212860.43	Аналитический метод	0.10	-
112	398699.73	2212900.34	Аналитический метод	0.10	-
113	398678.39	2212923.62	Аналитический метод	0.10	-
114	398656.86	2212950.16	Аналитический метод	0.10	-
115	398654.36	2212965.36	Аналитический метод	0.10	-
116	398647.98	2212964.28	Аналитический метод	0.10	-
117	398648.48	2212961.32	Аналитический метод	0.10	-
118	398651.89	2212961.90	Аналитический метод	0.10	-
119	398654.02	2212948.88	Аналитический метод	0.10	-
120	398676.12	2212921.66	Аналитический метод	0.10	-
121	398697.57	2212898.25	Аналитический метод	0.10	-
122	398738.85	2212858.27	Аналитический метод	0.10	-

2. Сведения о характерных точках границ объекта					
Обозначение характерных точек границ	Координаты, м		Метод определения координат характерной точки	Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (Mt), м	Описание обозначения точки на местности (при наличии)
	X	Y			
1	2	3	4	5	6
123	398788.70	2212810.76	Аналитический метод	0.10	-
124	398817.01	2212787.61	Аналитический метод	0.10	-
125	398838.26	2212774.48	Аналитический метод	0.10	-
126	398886.58	2212751.27	Аналитический метод	0.10	-
127	398948.90	2212721.33	Аналитический метод	0.10	-
128	398982.93	2212705.80	Аналитический метод	0.10	-
129	399006.29	2212673.71	Аналитический метод	0.10	-
130	399034.24	2212635.10	Аналитический метод	0.10	-
131	399095.42	2212556.09	Аналитический метод	0.10	-
132	399131.87	2212509.22	Аналитический метод	0.10	-
133	399281.47	2212313.59	Аналитический метод	0.10	-
134	399390.35	2212177.39	Аналитический метод	0.10	-
135	399454.58	2212091.52	Аналитический метод	0.10	-
136	399488.72	2212054.69	Аналитический метод	0.10	-
137	399511.04	2212046.20	Аналитический метод	0.10	-
138	399609.17	2212027.52	Аналитический метод	0.10	-
139	399644.19	2212022.57	Аналитический метод	0.10	-
140	399674.86	2212020.87	Аналитический метод	0.10	-
141	399713.92	2212024.73	Аналитический метод	0.10	-
142	399764.22	2212031.84	Аналитический метод	0.10	-
143	399826.83	2212044.71	Аналитический метод	0.10	-
144	399851.99	2212048.90	Аналитический метод	0.10	-
145	399882.85	2212053.51	Аналитический метод	0.10	-
146	399900.09	2212049.77	Аналитический метод	0.10	-
147	399924.56	2212039.23	Аналитический метод	0.10	-

2. Сведения о характерных точках границ объекта					
Обозначение характерных точек границ	Координаты, м		Метод определения координат характерной точки	Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (Mt), м	Описание обозначения точки на местности (при наличии)
	X	Y			
1	2	3	4	5	6
148	399945.38	2212026.12	Аналитический метод	0.10	-
149	399984.91	2211991.32	Аналитический метод	0.10	-
150	400000.53	2211970.51	Аналитический метод	0.10	-
151	400022.71	2211934.96	Аналитический метод	0.10	-
152	400022.45	2211926.82	Аналитический метод	0.10	-
153	400040.30	2211897.19	Аналитический метод	0.10	-
154	400046.59	2211882.89	Аналитический метод	0.10	-
155	400054.95	2211871.19	Аналитический метод	0.10	-
156	400067.17	2211857.81	Аналитический метод	0.10	-
157	400076.66	2211846.47	Аналитический метод	0.10	-
158	400085.88	2211836.94	Аналитический метод	0.10	-
159	400101.51	2211830.82	Аналитический метод	0.10	-
160	400138.87	2211842.21	Аналитический метод	0.10	-
161	400155.06	2211832.92	Аналитический метод	0.10	-
162	400169.29	2211857.46	Аналитический метод	0.10	-
163	400145.23	2211871.24	Аналитический метод	0.10	-
164	400136.59	2211856.28	Аналитический метод	0.10	-
165	400122.04	2211851.93	Аналитический метод	0.10	-
166	400118.59	2211848.57	Аналитический метод	0.10	-
167	400100.19	2211869.24	Аналитический метод	0.10	-
168	400081.80	2211856.04	Аналитический метод	0.10	-
169	400074.70	2211864.39	Аналитический метод	0.10	-
170	400062.74	2211877.49	Аналитический метод	0.10	-
171	400055.33	2211887.87	Аналитический метод	0.10	-
172	400049.99	2211899.99	Аналитический метод	0.10	-

2. Сведения о характерных точках границ объекта					
Обозначение характерных точек границ	Координаты, м		Метод определения координат характерной точки	Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (Mt), м	Описание обозначения точки на местности (при наличии)
	X	Y			
1	2	3	4	5	6
173	400048.04	2211898.71	Аналитический метод	0.10	-
174	400041.93	2211909.76	Аналитический метод	0.10	-
175	400030.05	2211931.91	Аналитический метод	0.10	-
176	400029.69	2211932.85	Аналитический метод	0.10	-
177	400032.70	2211934.55	Аналитический метод	0.10	-
178	400032.80	2211937.68	Аналитический метод	0.10	-
179	400008.78	2211976.16	Аналитический метод	0.10	-
180	399992.29	2211998.15	Аналитический метод	0.10	-
181	399951.38	2212034.15	Аналитический метод	0.10	-
182	399929.23	2212048.11	Аналитический метод	0.10	-
183	399903.16	2212059.34	Аналитический метод	0.10	-
184	399883.18	2212063.67	Аналитический метод	0.10	-
185	399850.43	2212058.78	Аналитический метод	0.10	-
186	399825.01	2212054.54	Аналитический метод	0.10	-
187	399762.51	2212041.70	Аналитический метод	0.10	-
188	399712.73	2212034.67	Аналитический метод	0.10	-
189	399674.64	2212030.89	Аналитический метод	0.10	-
190	399645.16	2212032.53	Аналитический метод	0.10	-
191	399610.81	2212037.39	Аналитический метод	0.10	-
192	399513.77	2212055.85	Аналитический метод	0.10	-
193	399494.47	2212063.20	Аналитический метод	0.10	-
194	399501.80	2212070.00	Аналитический метод	0.10	-
195	399488.20	2212084.67	Аналитический метод	0.10	-
196	399480.87	2212077.87	Аналитический метод	0.10	-
197	399474.01	2212085.27	Аналитический метод	0.10	-

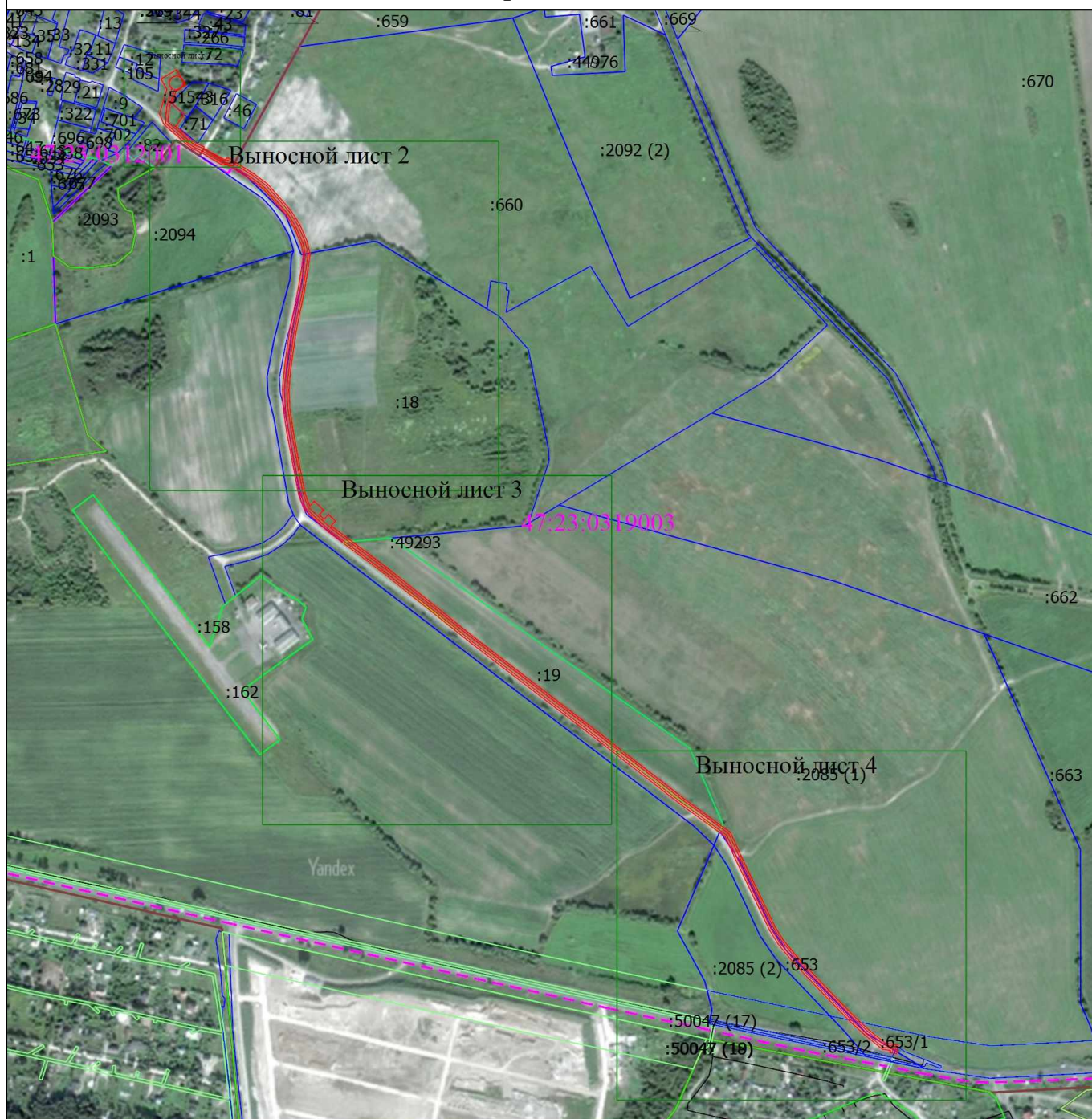
2. Сведения о характерных точках границ объекта					
Обозначение характерных точек границ	Координаты, м		Метод определения координат характерной точки	Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (Mt), м	Описание обозначения точки на местности (при наличии)
	X	Y			
1	2	3	4	5	6
198	399481.35	2212092.07	Аналитический метод	0.10	-
199	399471.15	2212103.07	Аналитический метод	0.10	-
200	399463.82	2212096.27	Аналитический метод	0.10	-
201	399462.28	2212097.93	Аналитический метод	0.10	-
202	399398.26	2212183.51	Аналитический метод	0.10	-
203	399289.35	2212319.75	Аналитический метод	0.10	-
204	399139.79	2212515.32	Аналитический метод	0.10	-
205	399103.32	2212562.22	Аналитический метод	0.10	-
206	399042.24	2212641.09	Аналитический метод	0.10	-
207	399014.39	2212679.58	Аналитический метод	0.10	-
208	398989.47	2212713.80	Аналитический метод	0.10	-
209	398953.14	2212730.39	Аналитический метод	0.10	-
210	398890.91	2212760.28	Аналитический метод	0.10	-
211	398843.06	2212783.26	Аналитический метод	0.10	-
212	398822.83	2212795.77	Аналитический метод	0.10	-
213	398795.33	2212818.26	Аналитический метод	0.10	-
214	398745.78	2212865.48	Аналитический метод	0.10	-
215	398704.75	2212905.23	Аналитический метод	0.10	-
216	398683.70	2212928.19	Аналитический метод	0.10	-
217	398663.46	2212953.13	Аналитический метод	0.10	-
218	398660.12	2212973.44	Аналитический метод	0.10	-
219	398646.82	2212971.16	Аналитический метод	0.10	-
1	398647.31	2212968.22	Аналитический метод	0.10	-

3. Сведения о характерных точках части (частей) границы объекта

Обозначение характерных точек части границы	Координаты, м		Метод определения координат характерной точки	Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (Mt), м	Описание обозначения точки на местности (при наличии)
	X	Y			
1	2	3	4	5	6
-	-	-	-	-	-

Раздел 3							
Сведения о местоположении измененных (уточненных) границ объекта							
1. Система координат -							
2. Сведения о характерных точках границ объекта							
Обозначение характерных точек границ	Существующие координаты, м		Измененные (уточненные) координаты, м		Метод определения координат характерной точки	Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (Mt), м	Описание обозначения точки на местности (при наличии)
	X	Y	X	Y			
1	2	3	4	5	6	7	8
-	-	-	-	-	-	-	
3. Сведения о характерных точках части (частей) границы объекта							
Обозначение характерных точек части границы	Существующие координаты, м		Измененные (уточненные) координаты, м		Метод определения координат характерной точки	Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (Mt), м	Описание обозначения точки на местности (при наличии)
	X	Y	X	Y			
1	2	3	4	5	6	7	8
-	-	-	-	-	-	-	

План границ объекта



Масштаб 1:9400

Условные обозначения

- | | | | |
|--|---|--|---|
| | - Часть границы, местоположение которой определено при выполнении кадастровых работ | | - Характерная точка границы, сведения о которой позволяют однозначно определить ее положение на местности |
| | - Обозначение новой характерной точки | | - Граница земельного участка в составе Единого землепользования |
| | - Граница земельного участка | | - Граница кадастрового квартала |
| | - Граница населенного пункта | | - Граница лесничества |
| | - Граница территориальной зоны | | - Граница зоны с особыми условиями |
| | - Кадастровый номер земельного участка | | - Кадастровый номер здания, сооружения |

Подпись _____

Дата " ____ " ____ г.

Место для оттиска печати (при наличии) лица, составившего описание местоположения границ объекта

План границ объекта

:50038

- Кадастровый номер сооружения

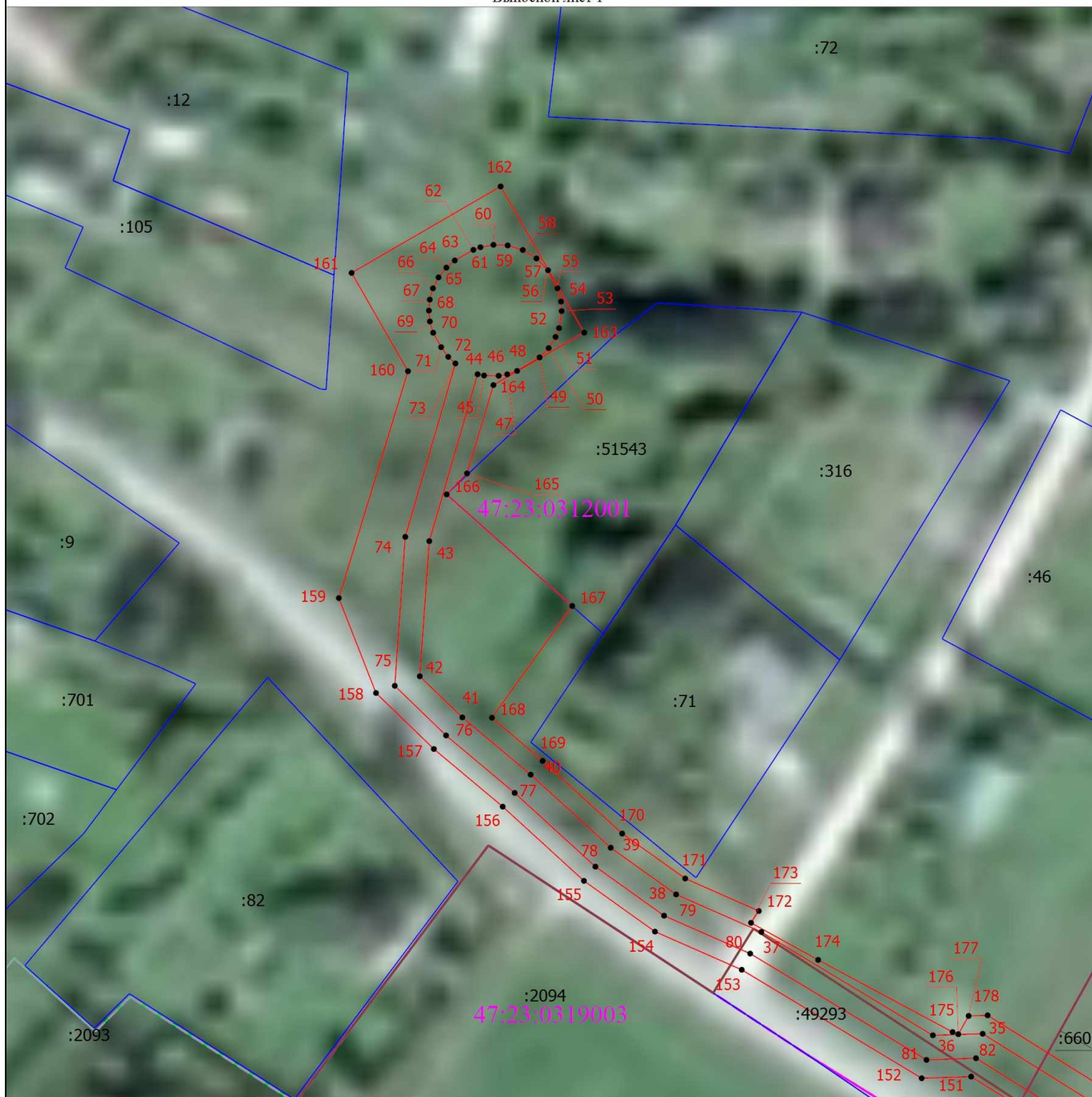
Подпись _____

Дата " ____ " _____ г.

Место для оттиска печати (при наличии) лица, составившего описание местоположения границ объекта

План границ объекта

Выносной лист 1



Масштаб 1:1000

Условные обозначения

- | | | | |
|--|---|--|---|
| | - Часть границы, местоположение которой определено при выполнении кадастровых работ | | - Характерная точка границы, сведения о которой позволяют однозначно определить ее положение на местности |
| | - Обозначение новой характерной точки | | |

Подпись _____

Дата " ____ " ____ г.

Место для оттиска печати (при наличии) лица, составившего описание местоположения границ объекта

План границ объекта

Выносной лист 2



Масштаб 1:3000

Условные обозначения

- | | | | |
|--|---|--|---|
| | - Часть границы, местоположение которой определено при выполнении кадастровых работ | | - Характерная точка границы, сведения о которой позволяют однозначно определить ее положение на местности |
| | - Обозначение новой характерной точки | | - Граница земельного участка в составе Единого землепользования |
| | - Граница земельного участка | | - Граница кадастрового квартала |
| | - Граница населенного пункта | | - Граница лесничества |
| | - Граница территориальной зоны | | - Граница зоны с особыми условиями |
| | - Кадастровый номер земельного участка | | - Кадастровый номер здания, сооружения |

Подпись _____

Дата " ____ " ____ г.

Место для оттиска печати (при наличии) лица, составившего описание местоположения границ объекта

План границ объекта

:50038

- Кадастровый номер сооружения

Подпись _____

Дата " ____ " _____ г.

Место для оттиска печати (при наличии) лица, составившего описание местоположения границ объекта

План границ объекта

Выносной лист 3



Масштаб 1:3000

Условные обозначения

- | | | | |
|--|---|--|---|
| | - Часть границы, местоположение которой определено при выполнении кадастровых работ | | - Характерная точка границы, сведения о которой позволяют однозначно определить ее положение на местности |
| | - Обозначение новой характерной точки | | - Граница земельного участка в составе Единого землепользования |
| | - Граница земельного участка | | - Граница кадастрового квартала |
| | - Граница населенного пункта | | - Граница лесничества |
| | - Граница территориальной зоны | | - Граница зоны с особыми условиями |
| | - Кадастровый номер земельного участка | | - Кадастровый номер здания, сооружения |

Подпись _____

Дата " ____ " ____ г.

Место для оттиска печати (при наличии) лица, составившего описание местоположения границ объекта

План границ объекта

:50038

- Кадастровый номер сооружения

Подпись _____

Дата " ____ " _____ г.

Место для оттиска печати (при наличии) лица, составившего описание местоположения границ объекта

План границ объекта

Выносной лист 4



Масштаб 1:3000

Условные обозначения

- | | | | |
|--|---|--|---|
| | - Часть границы, местоположение которой определено при выполнении кадастровых работ | | - Характерная точка границы, сведения о которой позволяют однозначно определить ее положение на местности |
| | - Обозначение новой характерной точки | | - Граница земельного участка в составе Единого землепользования |
| | - Граница земельного участка | | - Граница кадастрового квартала |
| | - Граница населенного пункта | | - Граница лесничества |
| | - Граница территориальной зоны | | - Граница зоны с особыми условиями |
| | - Кадастровый номер земельного участка | | - Кадастровый номер здания, сооружения |

Подпись _____

Дата " ____ " ____ г.

Место для оттиска печати (при наличии) лица, составившего описание местоположения границ объекта

План границ объекта

:50038

- Кадастровый номер сооружения

Подпись _____

Дата " ____ " _____ г.

Место для оттиска печати (при наличии) лица, составившего описание местоположения границ объекта

ГРАФИЧЕСКОЕ ОПИСАНИЕ
местоположения границ населенных пунктов, территориальных зон, особо охраняемых природных территорий, зон с особыми условиями использования территории

**Межпоселковый газопровод до д. Корпикюля Гатчинского района
Ленинградской области**

(наименование объекта, местоположение границ которого описано (далее - объект))

Раздел 1

Сведения об объекте

№ п/п	Характеристики объекта	Описание характеристик
1	2	3
1.	Местоположение объекта	Ленинградская область, район Гатчинский, сельское поселение П домягское
2.	Площадь объекта +/- величина погрешности определения площади (Р +/- Дельта Р)	8456 +/- 32 м²
3.	Иные характеристики объекта	-

Раздел 2

Сведения о местоположении границ объекта

1. Система координат МСК-47, зона 2

2. Сведения о характерных точках границ объекта

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м		Метод определения координат характерной точки	Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (Mt), м	Описание обозначения точки на местности (при наличии)
	X	Y			
1	2	3	4	5	6
1	398647.31	2212968.22	Аналитический метод	0.10	-
2	398657.65	2212969.97	Аналитический метод	0.10	-
3	398660.63	2212951.85	Аналитический метод	0.10	-
4	398681.42	2212926.23	Аналитический метод	0.10	-
5	398702.59	2212903.14	Аналитический метод	0.10	-
6	398743.70	2212863.32	Аналитический метод	0.10	-
7	398793.34	2212816.01	Аналитический метод	0.10	-
8	398821.09	2212793.32	Аналитический метод	0.10	-
9	398841.62	2212780.62	Аналитический метод	0.10	-
10	398889.61	2212757.58	Аналитический метод	0.10	-
11	398951.87	2212727.67	Аналитический метод	0.10	-
12	398987.51	2212711.40	Аналитический метод	0.10	-
13	399011.96	2212677.82	Аналитический метод	0.10	-
14	399039.84	2212639.30	Аналитический метод	0.10	-
15	399100.95	2212560.38	Аналитический метод	0.10	-
16	399137.41	2212513.49	Аналитический метод	0.10	-
17	399286.99	2212317.90	Аналитический метод	0.10	-
18	399395.89	2212181.68	Аналитический метод	0.10	-
19	399459.97	2212096.01	Аналитический метод	0.10	-
20	399492.74	2212060.65	Аналитический метод	0.10	-
21	399512.95	2212052.96	Аналитический метод	0.10	-
22	399610.32	2212034.43	Аналитический метод	0.10	-

2. Сведения о характерных точках границ объекта					
Обозначение характерных точек границ	Координаты, м		Метод определения координат характерной точки	Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (Mt), м	Описание обозначения точки на местности (при наличии)
	X	Y			
1	2	3	4	5	6
23	399644.87	2212029.54	Аналитический метод	0.10	-
24	399674.70	2212027.88	Аналитический метод	0.10	-
25	399713.08	2212031.69	Аналитический метод	0.10	-
26	399763.03	2212038.74	Аналитический метод	0.10	-
27	399825.55	2212051.59	Аналитический метод	0.10	-
28	399850.89	2212055.81	Аналитический метод	0.10	-
29	399883.08	2212060.63	Аналитический метод	0.10	-
30	399902.24	2212056.47	Аналитический метод	0.10	-
31	399927.83	2212045.44	Аналитический метод	0.10	-
32	399949.58	2212031.74	Аналитический метод	0.10	-
33	399990.08	2211996.10	Аналитический метод	0.10	-
34	400006.31	2211974.47	Аналитический метод	0.10	-
35	400029.77	2211936.86	Аналитический метод	0.10	-
36	400029.51	2211928.66	Аналитический метод	0.10	-
37	400046.53	2211900.42	Аналитический метод	0.10	-
38	400052.71	2211886.37	Аналитический метод	0.10	-
39	400060.40	2211875.60	Аналитический метод	0.10	-
40	400072.44	2211862.42	Аналитический метод	0.10	-
41	400081.87	2211851.16	Аналитический метод	0.10	-
42	400088.64	2211844.15	Аналитический метод	0.10	-
43	400110.88	2211845.72	Аналитический метод	0.10	-
44	400138.37	2211853.67	Аналитический метод	0.10	-
45	400138.16	2211854.74	Аналитический метод	0.10	-
46	400138.11	2211857.14	Аналитический метод	0.10	-
47	400138.36	2211858.55	Аналитический метод	0.10	-

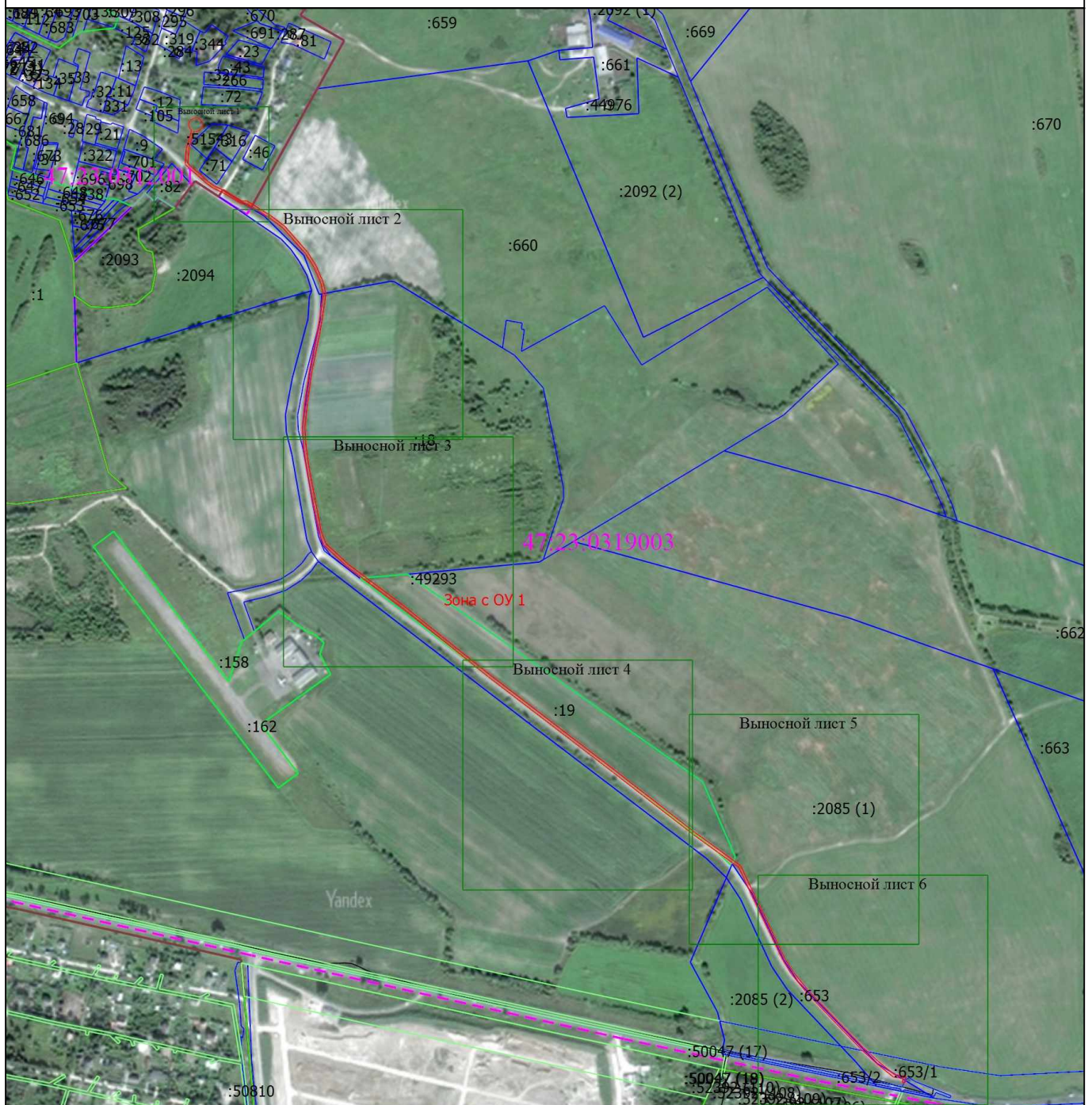
2. Сведения о характерных точках границ объекта					
Обозначение характерных точек границ	Координаты, м		Метод определения координат характерной точки	Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (Mt), м	Описание обозначения точки на местности (при наличии)
	X	Y			
1	2	3	4	5	6
48	400138.91	2211860.18	Аналитический метод	0.10	-
49	400141.15	2211863.89	Аналитический метод	0.10	-
50	400142.67	2211865.38	Аналитический метод	0.10	-
51	400144.50	2211866.52	Аналитический метод	0.10	-
52	400145.96	2211867.09	Аналитический метод	0.10	-
53	400148.77	2211867.52	Аналитический метод	0.10	-
54	400150.34	2211867.41	Аналитический метод	0.10	-
55	400152.52	2211866.83	Аналитический метод	0.10	-
56	400155.49	2211865.28	Аналитический метод	0.10	-
57	400157.44	2211863.37	Аналитический метод	0.10	-
58	400158.83	2211861.12	Аналитический метод	0.10	-
59	400159.58	2211858.63	Аналитический метод	0.10	-
60	400159.68	2211856.29	Аналитический метод	0.10	-
61	400159.28	2211854.14	Аналитический метод	0.10	-
62	400158.85	2211852.98	Аналитический метод	0.10	-
63	400157.10	2211849.92	Аналитический метод	0.10	-
64	400155.92	2211848.53	Аналитический метод	0.10	-
65	400154.32	2211847.24	Аналитический метод	0.10	-
66	400152.51	2211846.32	Аналитический метод	0.10	-
67	400150.66	2211845.80	Аналитический метод	0.10	-
68	400148.85	2211845.65	Аналитический метод	0.10	-
69	400147.07	2211845.82	Аналитический метод	0.10	-
70	400145.20	2211846.35	Аналитический метод	0.10	-
71	400142.83	2211847.67	Аналитический метод	0.10	-
72	400141.23	2211848.84	Аналитический метод	0.10	-

2. Сведения о характерных точках границ объекта					
Обозначение характерных точек границ	Координаты, м		Метод определения координат характерной точки	Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (Mt), м	Описание обозначения точки на местности (при наличии)
	X	Y			
1	2	3	4	5	6
73	400140.15	2211850.02	Аналитический метод	0.10	-
74	400111.59	2211841.76	Аналитический метод	0.10	-
75	400087.06	2211840.03	Аналитический метод	0.10	-
76	400078.89	2211848.48	Аналитический метод	0.10	-
77	400069.43	2211859.78	Аналитический метод	0.10	-
78	400057.29	2211873.08	Аналитический метод	0.10	-
79	400049.21	2211884.39	Аналитический метод	0.10	-
80	400042.97	2211898.57	Аналитический метод	0.10	-
81	400025.47	2211927.61	Аналитический метод	0.10	-
82	400025.74	2211935.77	Аналитический метод	0.10	-
83	400003.00	2211972.20	Аналитический метод	0.10	-
84	399987.13	2211993.37	Аналитический метод	0.10	-
85	399947.18	2212028.53	Аналитический метод	0.10	-
86	399925.96	2212041.89	Аналитический метод	0.10	-
87	399901.01	2212052.64	Аналитический метод	0.10	-
88	399882.95	2212056.56	Аналитический метод	0.10	-
89	399851.52	2212051.86	Аналитический метод	0.10	-
90	399826.29	2212047.66	Аналитический метод	0.10	-
91	399763.71	2212034.80	Аналитический метод	0.10	-
92	399713.56	2212027.71	Аналитический метод	0.10	-
93	399674.79	2212023.87	Аналитический метод	0.10	-
94	399644.48	2212025.56	Аналитический метод	0.10	-
95	399609.66	2212030.48	Аналитический метод	0.10	-
96	399511.86	2212049.09	Аналитический метод	0.10	-
97	399490.45	2212057.24	Аналитический метод	0.10	-

2. Сведения о характерных точках границ объекта					
Обозначение характерных точек границ	Координаты, м		Метод определения координат характерной точки	Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (Mt), м	Описание обозначения точки на местности (при наличии)
	X	Y			
1	2	3	4	5	6
98	399456.89	2212093.44	Аналитический метод	0.10	-
99	399392.72	2212179.23	Аналитический метод	0.10	-
100	399283.84	2212315.43	Аналитический метод	0.10	-
101	399134.24	2212511.05	Аналитический метод	0.10	-
102	399097.79	2212557.93	Аналитический метод	0.10	-
103	399036.64	2212636.90	Аналитический метод	0.10	-
104	399008.72	2212675.47	Аналитический метод	0.10	-
105	398984.90	2212708.20	Аналитический метод	0.10	-
106	398950.17	2212724.05	Аналитический метод	0.10	-
107	398887.88	2212753.97	Аналитический метод	0.10	-
108	398839.70	2212777.11	Аналитический метод	0.10	-
109	398818.76	2212790.06	Аналитический метод	0.10	-
110	398790.69	2212813.01	Аналитический метод	0.10	-
111	398740.93	2212860.43	Аналитический метод	0.10	-
112	398699.73	2212900.34	Аналитический метод	0.10	-
113	398678.39	2212923.62	Аналитический метод	0.10	-
114	398656.86	2212950.16	Аналитический метод	0.10	-
115	398654.36	2212965.36	Аналитический метод	0.10	-
116	398647.98	2212964.28	Аналитический метод	0.10	-
1	398647.31	2212968.22	Аналитический метод	0.10	-
3. Сведения о характерных точках части (частей) границы объекта					
Обозначение характерных точек части границы	Координаты, м		Метод определения координат характерной точки	Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (Mt), м	Описание обозначения точки на местности (при наличии)
	X	Y			
1	2	3	4	5	6
-	-	-	-	-	-

Раздел 3							
Сведения о местоположении измененных (уточненных) границ объекта							
1. Система координат -							
2. Сведения о характерных точках границ объекта							
Обозначение характерных точек границ	Существующие координаты, м		Измененные (уточненные) координаты, м		Метод определения координат характерной точки	Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (Mt), м	Описание обозначения точки на местности (при наличии)
	X	Y	X	Y			
1	2	3	4	5	6	7	8
-	-	-	-	-	-	-	
3. Сведения о характерных точках части (частей) границы объекта							
Обозначение характерных точек части границы	Существующие координаты, м		Измененные (уточненные) координаты, м		Метод определения координат характерной точки	Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (Mt), м	Описание обозначения точки на местности (при наличии)
	X	Y	X	Y			
1	2	3	4	5	6	7	8
-	-	-	-	-	-	-	

План границ объекта



Масштаб 1:9400

Условные обозначения

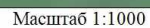
- | | | | |
|--|---|--|---|
| | - Часть границы, местоположение которой определено при выполнении кадастровых работ | | - Характерная точка границы, сведения о которой позволяют однозначно определить ее положение на местности |
| | - Обозначение новой характерной точки | | - Кадастровый номер земельного участка |
| | - Кадастровый номер здания, сооружения | | - Граница земельного участка в составе Единого землепользования |
| | - Граница земельного участка | | - Граница кадастрового квартала |
| | - Граница населенного пункта | | - Граница лесничества |
| | - Граница территориальной зоны | | - Граница зоны с особыми условиями |

Подпись _____

Дата " ____ " ____ г.

Место для оттиска печати (при наличии) лица, составившего описание местоположения границ объекта

Выносной лист 1



Место для оттиска печати (при наличии) лица, составившего описание местоположения границ объекта

План границ объекта

Выносной лист 2



Масштаб 1:2000

Условные обозначения

	- Часть границы, местоположение которой определено при выполнении кадастровых работ		- Характерная точка границы, сведения о которой позволяют однозначно определить ее положение на местности
	- Обозначение новой характерной точки		- Кадастровый номер земельного участка
	- Кадастровый номер здания, сооружения		- Граница земельного участка в составе Единого землепользования
	- Граница земельного участка		- Граница кадастрового квартала
	- Граница населенного пункта		- Граница лесничества
	- Граница территориальной зоны		- Граница зоны с особыми условиями

Подпись _____

Дата " ____ " ____ г.

Место для оттиска печати (при наличии) лица, составившего описание местоположения границ объекта

План границ объекта

Выносной лист 3



Масштаб 1:2000

Условные обозначения

	- Часть границы, местоположение которой определено при выполнении кадастровых работ		- Характерная точка границы, сведения о которой позволяют однозначно определить ее положение на местности
	- Обозначение новой характерной точки		- Кадастровый номер земельного участка
	- Кадастровый номер здания, сооружения		- Граница земельного участка в составе Единого землепользования
	- Граница земельного участка		- Граница кадастрового квартала
	- Граница населенного пункта		- Граница лесничества
	- Граница территориальной зоны		- Граница зоны с особыми условиями

Подпись _____

Дата " ____ " ____ г.

Место для оттиска печати (при наличии) лица, составившего описание местоположения границ объекта

План границ объекта

Выносной лист 4



Масштаб 1:2000

Условные обозначения	
	- Часть границы, местоположение которой определено при выполнении кадастровых работ
	- Обозначение новой характерной точки
	- Кадастровый номер здания, сооружения
	- Граница земельного участка
	- Граница населенного пункта
	- Граница территориальной зоны
	- Характерная точка границы, сведения о которой позволяют однозначно определить ее положение на местности
	- Кадастровый номер земельного участка
	- Граница земельного участка в составе Единого землепользования
	- Граница кадастрового квартала
	- Граница лесничества
	- Граница зоны с особыми условиями

Подпись _____

Дата " ____ " ____ г.

Место для оттиска печати (при наличии) лица, составившего описание местоположения границ объекта

План границ объекта

Выносной лист 5



Масштаб 1:2000

Условные обозначения

	- Часть границы, местоположение которой определено при выполнении кадастровых работ		- Характерная точка границы, сведения о которой позволяют однозначно определить ее положение на местности
	- Обозначение новой характерной точки		- Кадастровый номер земельного участка
	- Кадастровый номер здания, сооружения		- Граница земельного участка в составе Единого землепользования
	- Граница земельного участка		- Граница кадастрового квартала
	- Граница населенного пункта		- Граница лесничества
	- Граница территориальной зоны		- Граница зоны с особыми условиями

Подпись _____

Дата " ____ " ____ г.

Место для оттиска печати (при наличии) лица, составившего описание местоположения границ объекта

План границ объекта

Выносной лист 6



Масштаб 1:2000

Условные обозначения

	- Часть границы, местоположение которой определено при выполнении кадастровых работ		- Характерная точка границы, сведения о которой позволяют однозначно определить ее положение на местности
	- Обозначение новой характерной точки		- Кадастровый номер земельного участка
	- Кадастровый номер здания, сооружения		- Граница земельного участка в составе Единого землепользования
	- Граница земельного участка		- Граница кадастрового квартала
	- Граница населенного пункта		- Граница лесничества
	- Граница территориальной зоны		- Граница зоны с особыми условиями

Подпись _____

Дата " ____ " ____ г.

Место для оттиска печати (при наличии) лица, составившего описание местоположения границ объекта



ЗАМЕСТИТЕЛЬ
ПРЕДСЕДАТЕЛЯ ПРАВИТЕЛЬСТВА
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ –
ПРЕДСЕДАТЕЛЬ КОМИТЕТА ПО СОХРАНЕНИЮ
КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ

191311, Санкт-Петербург, ул. Смольного, д.3
Тел./факс: 8 (812) 539-45-00
E-mail: okn@lenreg.ru

Генеральному директору ООО «ПКЦ»

Р.В. Позднякову

21.03.2024 № 01-09-1500/2024-0-1

На № _____ от _____

Заключение
на акт государственной историко-культурной экспертизы земельного участка,
подлежащего хозяйственному освоению

На основании заявления от 27.02.2024 № 174/2024-61/21170 (вх. от 28.02.2024 № 01-09-15004/2024) о предоставлении государственной услуги «Выдача заключения на акт государственной историко-культурной экспертизы земельного участка, подлежащего хозяйственному освоению», в соответствии с требованиями пунктов 29, 30 Положения о государственной историко-культурной экспертизе, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 15.07.2009 № 569, рассмотрен: Акт по результатам государственной историко-культурной экспертизы земельного участка, подлежащего воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и (или) иных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса РФ работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса РФ) и иных работ, в случае если федеральный орган охраны объектов культурного наследия и орган охраны объектов культурного наследия субъекта РФ не имеет данных об отсутствии на указанном земельном участке объектов археологического наследия, включенных в реестр, и выявленных объектов археологического наследия (пп. «д» п. 11 (1) Положения о Государственной историко-культурной экспертизе, утвержденного Постановлением Правительства РФ от 15 июля 2009 года № 569), по объекту: «Межпоселковый газопровод до д. Корпикюля Гатчинского района» и приложения к нему.

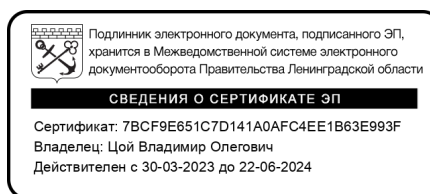
Результаты общественного обсуждения: предложений не поступало.

Перечень поступивших предложений: предложения отсутствуют.

По результатам рассмотрения вышеуказанного акта государственной историко-культурной экспертизы, прилагаемых документов и материалов комитетом по сохранению культурного наследия Ленинградской области было принято решение о согласии с результатами, изложенными в заключении экспертизы о возможности (положительное заключение) проведения земляных, строительных, мелиоративных и (или) хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов

и иных работ на земельном участке, предназначенном для проектирования и строительства объекта: «Межпоселковый газопровод до д. Корпикюля Гатчинского района», ввиду отсутствия на указанном земельном участке выявленных объектов археологического наследия.

В соответствии со ст. 36 Федерального закона от 25.06.2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» в случае обнаружения в ходе проведения изыскательских, проектных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия, в том числе объекта археологического наследия, заказчик указанных работ, технический заказчик (застройщик) объекта капитального строительства, лицо, проводящее указанные работы, обязаны незамедлительно приостановить работы и в течение трех дней со дня обнаружения такого объекта направить в региональный орган охраны объектов культурного наследия письменное заявление об обнаруженном объекте культурного наследия либо заявление в форме электронного документа, подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью в соответствии с требованиями Федерального закона от 06.04.2011 № 63-ФЗ «Об электронной подписи».



В.О. Цой