

---

## **ПРОЕКТНО-КОНСТРУКТОРСКИЙ ЦЕНТР**

**Проект планировки территории и проект межевания территории с целью размещения линейного объекта**

**«Межпоселковый газопровод п. Цвылёво - д. Кулатино – д. Липная Горка с отводами на д. Дмитрово, д. Овинцево, д. Марково Ленинградской области»**

**Материалы по обоснованию проекта планировки территории**

**Том 4 часть 2**

**3093.085.П.0/0.1295- ППТ.МОП**

**2023**

---

## ПРОЕКТНО-КОНСТРУКТОРСКИЙ ЦЕНТР

Проект планировки территории и проект межевания территории с целью размещения линейного объекта

«Межпоселковый газопровод п. Цвылёво - д. Кулатино – д. Липная Горка с отводами на д. Дмитрово, д. Овинцево, д. Марково Ленинградской области»

Материалы по обоснованию проекта планировки территории

Том 4 часть 2

3093.085.П.0/0.1295- ППТ.МОП

Начальник ПКЦ

Главный инженер проекта



Брановская Ю.В

Тегга А.Д

2023

Страницы	Содержание
<b>Материалы по обоснованию проекта планировки территории - 4 том 2 часть</b>	
6	Согласование проекта планировки территории и проекта межевания территории Администрацией Гавельского муниципального района Ленинградской области
7	Согласование проекта планировки территории и проекта межевания территории Главой муниципального образования Цыбидского сельского поселения Гавельского муниципального района Ленинградской области
8	Согласование проекта планировки территории и проекта межевания территории Комитетом по топливно-энергетическому комплексу
9	Согласование проекта планировки территории и проекта межевания территории Комитетом по агропромышленному и рыбохозяйственному комплексу Ленинградской области
10	Согласование проекта планировки территории и проекта межевания территории Комитетом по дорожному хозяйству Ленинградской области
11	Согласование проекта планировки территории и проекта межевания территории Комитетом по природным ресурсам Ленинградской области
12	Согласование проекта планировки территории и проекта межевания территории Фитильсом ОАО «РЖД» «Октябрьская железная дорога»
13	Отчет Невско-Ладозжского бассейнового водного управления
14	Технические условия (далее – ТУ) на подключение (технологическое присоединение) перемещающей сети газораспределения «Межпоселковый газопровод п. Цыбидево - д. Кулашино – д. Липная Горка с ответами на д. Дмитриевое, д. Осиновец, д. Марково Ленинградской области» к сети газораспределения АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» от 23.03.2022 №20/1-20/2-3495
17	Отчет Комитета по сохранению культурного наследия Ленинградской области
20	Отчет Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации (Минприроды России) о наличии объектов животного и растительного мира, занесенных в Красную книгу
23	Отчет Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации (Минприроды России) о наличии объектов ООПТ
25	Заключение по результатам научно-исследовательской работы по счету-оферте №507 от 19.05.2022
26	Приложение к заданию на проектирование по объекту: «Межпоселковый газопровод п. Цыбидево - д. Кулашино – д. Липная Горка с ответами на д. Дмитриевое, д. Осиновец, д. Марково Ленинградской области» Главного управления Министерства Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий по Ленинградской области (Главное управление МЧС России по Ленинградской области)
29	Акт №97-01/23 обследования территории на наличие ВООП
31	Лист проведения внутреннего контроля качества № 108-01/23-ВООП от 28.01.2023 г
32	Отчет Невско-Ладозжского бассейнового водного управления
36	Отчет ЛОТКУ «Леноблгос» Ленинградской областное государственное учреждение «Управление лесами Ленинградской области»
39	Заключение ФГБУ «Управление метрополитаном Санкт-Петербурга и Ленинградской области»

Содержание

Всего листов

Листов

Лист

3093.085 П.0/0.1295-ППТ МОП С

Изм.	Дата изм.	Полн.	Изм. в.	Полн.	Дата
Исход		Подписано			
Доработка		Текст			
Изменен		Бориславич			
Утвержден		Бориславич			

Содержание

Сторона	Лист	Листов
П		
Лист 40 «Газпром газораспределение Ленинградская область»		

	водоснабжения по д. Санкт-Петербургу и Ленинградской области) ФГБУ «Управление «Ленметгидроцентр») на пересечение магистральных систем и каналов Государственной межхозяйственной сети по объекту «Межхозяйственный газопровод п. Цыльбего - д. Кулашино - д. Липная Горка с отводами на д. Дмитрово, д. Опинцево, д. Марное Ленинградской области»
44	Отчет ФГБУ «Управление мелиорации земель и сельскохозяйственного водоснабжения по г. Санкт-Петербургу и Ленинградской области) ФГБУ «Управление «Ленметгидроцентр») на продление Заключения
45	Заключение ФГБУ «Управление мелиорации земель и сельскохозяйственного водоснабжения по г. Санкт-Петербургу и Ленинградской области) ФГБУ «Управление «Ленметгидроцентр») на прояснение документации на пересечение магистральных систем и каналов Государственной межхозяйственной сети по объекту «Межхозяйственный газопровод п. Цыльбего - д. Кулашино - д. Липная Горка с отводами на д. Дмитрово, д. Опинцево, д. Марное Ленинградской области»
47	Отчет ГУП «Водоканал Ленинградской области» (ГУП «Ленобводоканал») «Управление мелиорации земель и сельскохозяйственного водоснабжения по г. Санкт-Петербургу и Ленинградской области) ФГБУ «Управление «Ленметгидроцентр») на продление Заключения
57	Отчет Комитета по природным ресурсам Ленинградской области о расположении объекта вне грани особо охраняемых природных территорий
58	Отчет Комитета по природным ресурсам Ленинградской области о наличии объектов животного и растительного мира занесенных в Красную книгу
60	Отчет Фирмы ОАО «РЖД» «Октябрьская железная дорога» о ТУ на проектирование перехода железнодорожного полотна межхозяйственным газопроводом высокого давления на 182 км 9ПК+70 м (ПК 1815+70 м) перегона Вата-Цыльбего
66	Отчет АО «Ленэнерго» о согласовании перехода газопроводом путей перегона Вата-Цыльбего
69	Отчет Фирмы ОАО «РЖД» «Октябрьская железная дорога» о создании проектной документации по переходу железнодорожного полотна межхозяйственным газопроводом высокого давления на 182 км 9ПК+70 м (ПК 1815+70 м) перегона Вата-Цыльбего
70	Справка о существующей дорожной ситуации ГКУ Ленинградской области «Управление автомобильных дорог Ленинградской области» (ГКУ «Ленавтодор»)
73	Договор и ТУ ГКУ Ленинградской области «Управление автомобильных дорог Ленинградской области» (ГКУ «Ленавтодор»)
83	Согласование проектной документации ГКУ Ленинградской области «Управление автомобильных дорог Ленинградской области» (ГКУ «Ленавтодор»)
86	ТУ Фирмы ОАО «Россети Ленэнерго» «Ливинские электрические сети»
108	Отчет Администрации Тихвинского муниципального района Ленинградской области об отсутствии особо охраняемых природных территорий местного значения
109	Отчет Администрации Цыльбеговского сельского поселения Тихвинского муниципального района Ленинградской области о неразграниченной собственности
110	Отчет Администрации Цыльбеговского сельского поселения Тихвинского муниципального района Ленинградской области о предоставлении сведений
111	Согласование трассы Администрацией Цыльбеговского сельского поселения Тихвинского муниципального района Ленинградской области о предоставлении сведений
112	Отчет Администрации Тихвинского муниципального района Ленинградской области об отсутствии скотопольных и быдлоферменных земель
113	Отчет Администрации Тихвинского муниципального района Ленинградской области о лесах
115	Отчет Администрации Тихвинского муниципального района Ленинградской области об отсутствии особо охраняемых природных территорий местного значения
116	Отчет Администрации Тихвинского муниципального района Ленинградской области об источниках водоснабжения

№ п/п	Итого	1	2	3	4	5
	Итого					

117	Отчет АО «Кутурба-агро»
122	Согласование проекта АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»
124	Отчет Администрации Цеслянского сельского поселения Титовского муниципального района Ленинградской области о предоставлении исходных данных
125	Отчет Администрации Цеслянского сельского поселения Титовского муниципального района Ленинградской области о необходимости строительства площадок для мойки колес
128	Коммерческие предложения
130	Отчет Филиала ОАО «РЖД» «Октябрьская железная дорога» о предоставлении информации
145	Коммерческие предложения
160	Сертификаты соответствия
175	Заключение Северо-Западного территориального управления федерального агентства по рыболовству (Северо-Западное ГУ Росрыболовства) о согласовании деятельности, предусмотренной проектной документацией «Межсетевые электропроводы Цесляево - д. Кулашино - д. Липная Горка с ответвлениями на д. Дмитрово, д. Сеппино, д. Марково Ленинградской области»
185	Сертификаты соответствия
186	Справка о выполнении инженерных изысканий
187	Заключение Департамента по недропользованию по северо-западному федеральному округу на комплексный шельфовый и в мировом океане (Сезаннедра) №3619 ПОД об отсутствии впадения полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей разработкой

№ п/п	№ документа	Итого

Имя	Фамилия	Долг	Подпись	Дата	Дата

3093.085 П.0/0.1295-ППТ.МОП.С

Лист

№

МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ  
ТИХВИНСКИЙ МУНИЦИПАЛЬНЫЙ  
РАЙОН ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ  
(ТИХВИНСКИЙ РАЙОН)

## АДМИНИСТРАЦИЯ

в микрорайоне д.42 г.Тихвин,  
Ленинградская область, 187300

т) 71047  
20 п/лн 11720  
Дальний я)



Администрация  
Муниципального района  
01-02-14-00000-0002-  
(01.06.2023)

№ № 2023244 от 11.05.2023

Начальнику Управления капитального  
строительства и инвестиций  
акционерного общества «Газпром  
газоснабжение Ленинградской  
области»

Шершакору К.Н.

улица Пинегина, дом 4,  
192029, город Санкт-Петербург

e-mail [chulov\\_val@gazprom-leningobl.ru](mailto:chulov_val@gazprom-leningobl.ru)

Уважаемый Константин Николаевич!

Рассмотрев представленные материалы проекта планировки террито-  
рии и проекта межевания территории с целью размещения линейного объекта  
«Межпоселковый газопровод п.Цыплево – д.Кулатино – д.Лыконая Горня с от-  
водами на д.Дмитрово, д.Овинделово, д.Марково Ленинградской области» ад-  
министрация Тихвинского района сообщает:

Проект разработан в соответствии со схемой территориального пла-  
нирования муниципального образования Тихвинского муниципального рай-  
она Ленинградской области, утвержденной решением Совета депутатов му-  
ниципального образования Тихвинский муниципальный район Ленинград-  
ской области от 26 сентября 2012 года № 01-339, с изменениями, внесенными  
постановлениями Правительства Ленинградской области от 29 декабря 2020  
года № 880 и от 7 сентября 2022 года № 657.

Администрация Тихвинского района согласовывает проект в части  
местоположения объекта на землях, находящихся в муниципальной собет-  
ственности.

В соответствии с частью 12.7 статьи 45 Градостроительного кодекса  
Российской Федерации 12.7. «Документация по планировке территории, ко-  
торая подготовлена в целях размещения объекта... местного значения муни-  
ципального района... в границах поселения... до ее утверждения подлежит  
согласованию с главой такого поселения».

Глава администрации

Ю.А.Наумов

Ботен Николай Анатольевич, 8-81367-71696



Российская Федерация  
Муниципальное образование  
Цыплятское сельское поселение  
Тихвинского муниципального района Ленинградской области

**СОВЕТ ДЕПУТАТОВ**

**Цыплятского сельского**

**поселения**

187005, пос. Цыплят, Тихвинский район,  
Ленинградская область  
Телефон: 81349 22-031  
(Факс) 11-078

**23.06.2023 № 09-54**

от №60/7617 от 02.06.2023

Начальнику управления  
капитального строительства и  
коммунальной  
АО «Газпром газораспределение  
Ленинградская область»  
Шершакосу К.Н.

192148, г. Санкт-Петербург,  
ул. Вонюхина, д. 4  
shalov\_vn@yandex-team.ru

Уважаемый Константин Иванович!

Наше обращение о рассмотрении проекта планировки территории и проекта межевания территории (вех. №60/7617 от 02.06.2023 г.) рассмотрено.

Муниципальным образованием Цыплятское сельское поселение Тихвинского муниципального района Ленинградской области принято решение о согласовании предоставленных материалов проекта планировки территории и проекта межевания территории, с целью размещения линейного объекта местного значения «Межпоселенный газопровод п. Цыплятско – д. Кушатино – д. Линия Горка с отводами по д. Дмитрово, д. Овощево, д. Марково Ленинградской области», 3093.085.11.0.0.1295-11117.0911, 3093.085.11.0.0.1295-11117.0911, 3093.085.11.0.0.1295-11117.0911, 3093.085.11.0.0.1295-11117.0911, без изменений.

Глава муниципального образования  
Цыплятское сельское поселение  
Тихвинского муниципального района  
Ленинградской области

А.Е. Смирнов



**ПРАВИТЕЛЬСТВО  
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ**

**КОМИТЕТ  
ПО ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОМУ  
КОМПЛЕКСУ**

41100, Санкт-Петербург, ул. Савушкина, 3  
Департамент Санкт-Петербург 411001  
Тел. (812) 275-44-47  
Тел. факс (812) 275-44-48  
E-mail: k6@lensob.ru

**23.05.2023** № **3-2751/2023**

23.05

23

Начальнику управления капитального  
строительства и инвестиций  
АО «Газпром газораспределение  
Ленинградская область»

**Шершакову К.Н.**

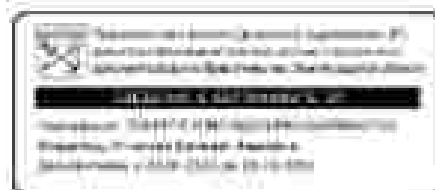
[shalov\\_yn@gazprom-lenobl.ru](mailto:shalov_yn@gazprom-lenobl.ru)

**Уважаемый Константин Николаевич!**

Комитетом по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области рассмотрена документация по проекту планировки территории и проекту межевания территории с целью размещения линейного объекта местного значения «Межпоселковый газопровод п. Цыльцево - д. Кулатино - д. Лишняя Горка с отводами на д. Дмитрово, д. Овинцево, д. Марково Ленинградской области».

По результатам рассмотрения принято решение о согласовании указанной документации.

Заместитель  
председателя комитета



**Е.И.Игнатова**

Сидорова Екатерина Александровна  
(812) 339-42 26 / [va\\_sidorova@lensob.ru](mailto:va_sidorova@lensob.ru)





АДМИНИСТРАЦИЯ  
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

КОМИТЕТ  
ПО АГРОПРОМЫШЛЕННОМУ  
И РЫБОХОЗЯЙСТВЕННОМУ КОМПЛЕКСУ  
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

190000, Санкт-Петербург, ул. Савушкина, 3  
Департамент Северо-Западного УРТИТ



АО «Газпром газораспределение  
Ленинградская область»

Комитет по агропромышленному и рыбохозяйственному комплексу Ленинградской области (далее-комитет) рассмотрел обращение от 02 июня 2023 года № 60/7615 и сообщает следующее.

Комитет одобряет проект планировки территории и проект межевания территории с целью размещения линейного объекта «Межпоселковый газопровод п. Цыденово – д. Кудатино – д. Липная Горка с отводами на д. Дмитрово, д. Обвинцево, д. Марково Ленинградской области» при условии учета и производстве работ технических требований, изложенных в заключении ФГБУ «Управление «Депмелководхоз» от 24 июня 2022 года № 796.

Заместитель председателя  
комитета по агропромышленному  
и рыбохозяйственному комплексу  
Ленинградской области

А.В.Варонов



АДМИНИСТРАЦИЯ  
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

КОМИТЕТ  
ПО ДОРОЖНОМУ ХОЗЯЙСТВУ  
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

192103, Санкт-Петербург, Ржевский пр., 11,  
Тел: (812) 611-43-25

07.06.2023 № 08-3038/2023-0-1

№ \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Начальнику Управления  
капитального строительства и  
инвестиций  
АО «Газпром газораспределение  
Ленинградской области»

К.Н. Шершакову

ул. Пиннегина, д. 4, Санкт-Петербург,  
Российская Федерация, 192148

e-mail: office@gazprom-lenobl.ru

Уважаемый Константин Николаевич!

Комитет по дорожному хозяйству Ленинградской области (далее – Комитет) согласовывает проект планировки территории и проект межевания территории линейного объекта местного значения: «Межселовский газопровод п. Цылево – д. Кулатино – д. Липная Горка с тородами на д. Дмитрово, д. Овинцево, д. Марьово Ленинградской области».

Заместитель председателя Комитета



А.А. Нугный



АДМИНИСТРАЦИЯ  
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

КОМИТЕТ  
ПО ПРИРОДНЫМ РЕСУРСАМ  
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

191124, Санкт-Петербург, ул. Рахматова, 2, лит. А  
Дом культуры «Салтык-Шчепетов», 191124  
Телефон: 331021 «Бережок»  
Тел.: (812) 651-44-81  
E-mail: gpr@lenobl.ru

АО «Газпром газораспределение  
Ленинградская область»

gpru@gazprom-lenobl.ru

02.11.2023 № 02-20698/2023

И.И. № \_\_\_\_\_

Комитет по природным ресурсам Ленинградской области (далее – Комитет) на Ваше обращение от 23.10.2023 № 60/17057 сообщает следующее.

По результатам рассмотрения принято решение о согласовании документации по планировке территории (проект планировки территории и проект межевания территории) с целью размещения линейного объекта местного значения: «Межпоселковый газопровод п. Цыльцево – д. Кулатино – д. Липная Горка с отводами на д. Дмитрова, д. Овощево, д. Марково Ленинградской области» в пределах своей компетенции при условии соблюдения действующего лесного законодательства и нормативно-правовых актов в сфере лесных отношений.

Заместитель  
председателя Комитета



О.И. Батинцев

Иск: Кудряшова А.С. (539-40-67)  
Короткова Е.М. (539-40-79)



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

ул. Дегтяревская, 2  
г. Санкт-Петербург, 191023,  
Тел.: (812) 457-64-45, факс: (812) 457-66-99,  
E-mail: ozh@rzd.ru, info@ozh.rzd.ru

Начальнику управления  
капитального строительства и  
инвестиций АО «Газпром  
газораспределение  
Ленинградская область»  
К.Н.Шершакову

11.08.2023 г. № ИСХ-34511/ОЖТ

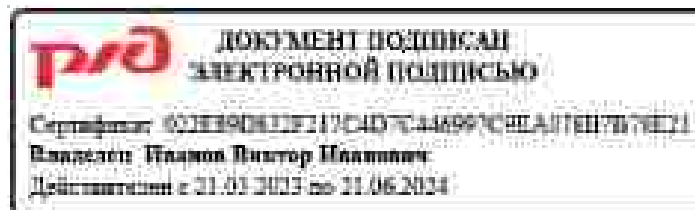
На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

О согласовании документации

**Уважаемый Константин Николаевич!**

Проект планировки территории и проект межевания территории, для размещения линейного объекта местного значения «Межпоселковый газопровод п. Цыпляево – д. Кулатино – д. Лишняя Горка с отводами на д. Дмитрово, д. Обинцево, д. Марково Ленинградской области», направленные письмом от 7 июля 2023 г. № 60/9230 (от 4 июля 2023 г. № ВХ-5779-ОЖТ), Октябрьской железной дорогой рассмотрены и согласованы. Замечания отсутствуют.

Главный инженер



В.И.Иванов



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ВОДНЫХ РЕСУРСОВ

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

Средний пр. 8/3, д. 20, Санкт-Петербург, 190094  
Телетайп: (812) 323-37-36, факс: (812) 328-56-71  
E-mail: [nevlado@avl.rw.gov.ru](mailto:nevlado@avl.rw.gov.ru)

<http://www.nvlado-avl.rw.gov.ru>

ОКПО 01032000, ОГРН 102780556004  
ИНН/КПП 7801014706/78010101001

№ 05.2023 от А1-31-2380

из № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

**АО «ГАЗПРОМ  
ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ  
ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ»**

188507, Ленинградская обл.,  
пос. р. Кикенки, зд. 3, ул. Новоселье,  
Аштинское г.п., Ломоносовский м.р.п.

В ответ на Ваши заявления от 03.05.2023 №-60/5911, от 04.05.2023 № - 60/5971 и 04.05.2023 № -60/5948 (их. № 5030-37 от 04.05.2023, № 5044-37 от 05.05.2023 и № 5031-37 от 04.05.2023) о согласовании проекта планировки и межевания территории с целью размещения линейного объекта Невско-Ладожское БВУ сообщает следующее.

Полномочия Невско-Ладожского БВУ определены Положением о Невско-Ладожском БВУ, утвержденным приказом Росводресурсов № 66 от 11.03.2014г. (далее – Положение).

Невско-Ладожское БВУ, являясь отраслевым федеральным органом, в соответствии с п. 27. Порядка согласования проектов документов территориального планирования муниципальных образований, состава и порядка работы согласительной комиссии при согласовании проектов документов территориального планирования, утвержденного Приказом Минэкономразвития России от 21.07.2016 № 460, согласовывает проекты документов территориального планирования муниципальных образований.

Согласование проектов планировки и проектов межевания земельных участков с целью размещения линейных объектов в территориальных органах Росводресурсов действующим законодательством не предусмотрено и в соответствии с Положением, утвержденным приказом Росводресурсов № 66 от 11.03.2014г., не входит в компетенцию Невско-Ладожского БВУ.

При проведении работ в водоохранной зоне, прибрежной защитной полосе водного объекта необходимо соблюдать требования и ограничения, установленные ст. 6, ч. 2 ст. 43, ч. 15 - 17 ст. 65, ч. 6 ст. 67.1 Водного кодекса РФ.

В случае если при размещении линейного объекта требуется проведение работ на водных объектах, необходимо оформить право пользования водным объектом в соответствии с ч. 3 ст. 11 Водного кодекса РФ.

Правила подготовки и принятия решения о предоставлении водного объекта в пользование утверждены постановлением Правительства РФ от 19 января 2022 г. № 18.

И.о. руководителя

Исп. Тархова Н.В. 8-812-323-86-31

М.В. Казьмина



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

ООО «Газпром газификация»

14, Пискаревка, здание энергетического центра имени Энгельса, 4, 40  
Пискаревский ул., Санкт-Петербург, Российская Федерация, 190000  
Юридический адрес: Россия, г. Санкт-Петербург,  
Российская Федерация, 190000  
тел.: +7 (812) 488-4030; факс: +7 (812) 488-4030  
e-mail: gazprom@gazprom.ru

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

25.03.2022, 20/22, 20/21, 20/2, 20/2, 3495

### ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на подключение (технологическое присоединение) перспективной сети  
газораспределения «Межпоселковый газопровод п. Цыплево - д. Кулатино -  
д. Липная Горка с отводами на д. Дмитрово, д. Овощево, д. Марково  
Ленинградской области» к сети газораспределения АО «Газпром  
газораспределение Ленинградская область».

**Заявитель:** ООО «Газпром газификация».

**Основание для выдачи технических условий:** служебная записка от  
17.03.2022 №2051 и Программа развития газоснабжения и газификации  
Ленинградской области на период с 2021 по 2025 годы.

**Объект газификации:** Межпоселковый газопровод п. Цыплево - д. Кулатино -  
д. Липная Горка с отводами на д. Дмитрово, д. Овощево, д. Марково  
Ленинградской области.

**Месторасположение объекта газификации:** Ленинградская область,  
Тихвинский муниципальный район.

**Максимальный расход газа:** определить проектом.

**Давление в точке подключения:**

**Максимальное:** 0,6 МПа

**Минимальное:** 0,4 МПа

**Информация о газопроводе, к которому осуществляется подключение  
(точка присоединения):** Газопровод-отвод от ГРС «Овощево» до п. Цыплево  
политехнический подземный газопровод высокого давления II категории  
Ø110 мм.

Природный газ в указанную сеть транспортируется от ГРС «Овощево».

## **1. Общие инженерно-технические требования:**

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

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

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

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

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

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

## **2. Документацией предусмотреть:**

Обеспечение природным газом потребителей в п. Цыплево, д. Кулатино, д. Липная Горка, д. Дмитрово, д. Овощево, д. Марково в часы максимального потребления на основании мощности газиспользующего оборудования с учетом часового и годового расхода газа.

2.1. Определить диаметры распределительных газопроводов с учетом попутных и перспективных потребителей (на основании данных администрации муниципального образования Тихвинского района Ленинградской области с целью возможности дальнейшего, технического и экономически обоснованного, развития сетей газораспределения).

2.2. Согласование точек и способа врезки с филиалом АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» в г. Тихвине в соответствии с исполнительной документацией на действующий газопровод.

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

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

2.5. Установку ПРГ (в случае необходимости редуцирования), запорной арматуры на высоте, исключившей подтопление ПРГ в период весенних паводков.

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

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

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

### 3. Дополнительные требования:

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

3.2. Технические условия на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства, будут выданы дополнительно их владельцам филиалом АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» после предоставления исполнительной Документации по данным техническим условиям в филиал АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» в г. Тихвине при наличии согласия на подключение собственника газопровода и технической возможности присоединения объектов капитального строительства на момент обращения в порядке, предусмотренном постановлением Правительства РФ от 13.09.2021 №1547.

### 4. Срок действия технических условий - 3 года.

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

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

Заместитель главного инженера



А.А. Марьясов





АДМИНИСТРАЦИЯ  
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

КОМИТЕТ ПО СОХРАНЕНИЮ  
КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ  
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

191111, Санкт-Петербург, ул. Саввастьяновская, д. 10  
Тел./факс: 8 (812) 319-43-01  
E-mail: kcn@lenobl.ru

19.05.2022 № 01-09-2997/2022-0-1

№ \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Начальнику управления по  
капитальному строительству и  
инвестициям  
АО «Газпром газораспределение  
Ленинградская область»

**К.Н. Шершакову**

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

Комитет по сохранению культурного наследия Ленинградской области (далее – Комитет) в ответ на Ваше обращение от 21.04.2022 № 60/049 (вх. от 27.04.2022 № 01-09-2997/2022), в рамках исполнения полномочий, сообщает следующее.

В соответствии с п. 1 ст. 36 Федерального закона от 25.06.2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» проектирование и проведение земляных, строительных, мелiorативных, 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, 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.

В границах земельного участка, отведенного под проектирование и строительство объекта: «Межпоселковый газопровод п. Цыплево – д. Кулатино – д. Лишняя Горка с отводами на д. Дмитрово, д. Овницево, д. Марково Ленинградской области», отсутствуют объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия.

Указанный выше участок находится вне зон охраны/защитных зон объектов культурного наследия.

Сведениями об отсутствии на рассматриваемой территории 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, мелiorативных, 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 [п. 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, мелiorативных, хозяйственных и иных работ, осуществление которых может оказывать прямое или косвенное воздействие на объект культурного наследия, включенный в реестр, выделенный 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 [п. 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:

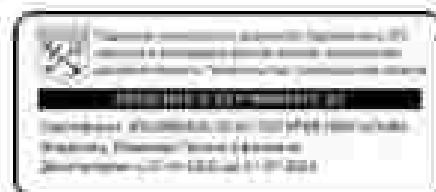
- разработать в составе проектной документации раздел об обеспечении сохранности выявленного объекта культурного наследия или о проведении спасательных археологических полевых работ или проект обеспечения сохранности выявленного объекта культурного наследия либо план проведения спасательных археологических 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 15.07.2009 № 569. Со списком аттестованных экспертов можно ознакомиться на официальном сайте Министерства культуры Российской Федерации: [mkgf.ru](http://mkgf.ru).

Заместитель председателя  
комитета по сохранению  
культурного наследия



Г.Е. Лазарева



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

ул. Б. Гruzевская, д. 4/8, Москва, 121992  
Тел: (495) 224-43-00, факс: (495) 224-41-34

сайт: [www.mnr.gov.ru](http://www.mnr.gov.ru)  
e-mail: [mnrc@yandex.ru](mailto:mnrc@yandex.ru)  
адресная книга: 111992 СФЭП

Чалову В.Н.

[chalov\\_vn@gazprom-lenobl.ru](mailto:chalov_vn@gazprom-lenobl.ru)

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

21.06.2022

№ 15-10/0306-06

из № \_\_\_\_\_

от \_\_\_\_\_

О наличии объектов животного и  
растительного мира, занесенных в  
Красную книгу

Уважаемый Владимир Николаевич!

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации рассмотрело письмо АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» от 16.05.2022 № 60/6114 о предоставлении информации о наличии объектов растительного и животного мира, занесенных в Красную книгу, по объекту: «Межпоселковый газопровод п. Цылытово – д. Кулатино – д. Липназ Горка с отводами на д. Дмитрово, д. Обинцево, д. Марково Ленинградской области» (далее – Объект)

и в рамках своей компетенции сообщает.

В соответствии с Федеральным законом от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» хозяйственная и иная деятельность органов государственной власти Российской Федерации, органов государственной власти субъектов Российской Федерации, органов местного самоуправления, юридических и физических лиц, оказывающая воздействие на окружающую среду, должна осуществляться на основе презумпции экологической опасности планируемой хозяйственной и иной деятельностью.

В случае затрагивания указанным объектом природных зон и объектов, имеющих ограничения по использованию и подлежащих особой защите (водные объекты, водозащитные зоны, 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, Лесного кодексов Российской Федерации, Земельного кодекса Российской Федерации, иных законодательных и нормативно-правовых актов Российской Федерации и субъектов Российской Федерации.

По вопросу нахождения объектов растительного и животного мира, занесенных в Красную книгу Российской Федерации в границах указанного объекта, сообщаем.

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

Постановлением Правительства Российской Федерации от 19.01.2006 № 20 «Об инженерных изысканиях для подготовки проектной документации, строительства, реконструкции объектов капитального строительства» определен Перечень видов инженерных изысканий.

Приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 30.12.2009 № 624 «Об утверждении Перечня видов работ по инженерным изысканиям, по подготовке проектной документации, по строительству, реконструкции, капитальному ремонту объектов капитального строительства, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства» утвержден Перечень видов работ по инженерным изысканиям.

В соответствии с пунктом 4.3 раздела I указанного Перечня проводятся работы по изучению растительности, животного мира, санитарно-эпидемиологические и медико-биологические исследования территории, в ходе которых также устанавливается наличие/отсутствие видов животных и растений, занесенных, в том числе в Красную книгу Российской Федерации и красные книги субъектов Российской Федерации.

Учитывая изложенное, проведение работ по реконструкции и/или строительству недопустимо без выполнения инженерно-экологических изысканий, с проведением натурных обследований на предмет выявления мест обитания растений и животных, в том числе занесенных в Красную книгу Российской Федерации и красные книги субъектов Российской Федерации.

Информируем, что для получения достоверной информации по запрашиваемым участкам исполнитель обращается в специализированную организацию, которая проводит оценку воздействия на окружающую среду с целью инвентаризации редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений, животных и грибов, в том числе занесенных в Красную книгу Российской Федерации и красные книги субъектов Российской Федерации.

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

Вся полученная информация предоставляется в орган государственной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющий переданные полномочия в области охраны и использования объектов животного мира в соответствии со статьей 6 Федерального закона от 24.04.1995 № 52-ФЗ «О животном мире», в частности, полномочия субъекта Российской Федерации по осуществлению мониторинга, государственного учета и ведению государственного кадастра





МИНИСТЕРСТВО  
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
(Минприроды России)

ул. Е. Гурьевская, д. 40, Москва, 125942  
Тел. (495) 254-43-00, факс (495) 254-47-10  
www.mnr.gov.ru  
e-mail: mnr@minpriroda.gov.ru  
мгс@minpriroda.gov.ru

Чайову В.И.  
(АО «Газпром газораспределение  
Ленинградская область»)

ул. Пискарева, д. 4,  
г. Санкт-Петербург, 192024

№ 08565-01/01

№ 88

О наличии/отсутствии ООПТ №  
08565-01/01

Уважаемый Владимир Викторович!

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации рассмотрело письмо АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» от 21.04.2022 № -60/5045, представляющее Вашему обращению от 27.04.2022 № 08565-01/01, о предоставлении информации о наличии особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) федерального значения относительно запрашиваемого объекта и сообщает.

По сведениям, содержащимся в информационных ресурсах, запрашиваемый объект «Можтосельковский газопровод п. Пыльцево – д. Кушакино – д. Липня Горка с отводами на д. Дмитрово, д. Овзнецово, д. Марково Ленинградской области», расположенный в Ленинградской области, не находится в границах ООПТ федерального значения.

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

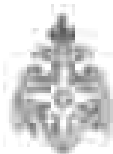
В случае размещения указанным объектом территорий, имеющих ограничения по использованию и подлежащих особой защите (водные объекты, водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы, леса, объекты растительного и животного мира, занесенные в Красную книгу Российской Федерации, красные книги субъектов Российской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

17  
[Handwritten signatures and stamps]









## МЧС РОССИИ

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

ул. Оборонная, д. 91, г. Мурино,  
Волосовский район,  
Ленинградская область, 188662  
тел./ факс: (812) 641-09-63  
телефон экстренной: (812) 677-99-99

Начальнику управления по  
капитальному строительству и  
инвестициям  
АО «Газпром газораспределение  
Ленинградская область»

Шершакову К.Н.

office@gazprom-lenobl.ru

31.05.2022 № ПП-180-2081

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_  
О направлении исходных данных

### Приложение

к заданию на проектирование объекта строительства  
«Межпоселковый газопровод п. Цыплево – д. Кулатино – д. Липная Горка с  
отводами на д. Дмитрово, д. Овзнецово, д. Марково Ленинградской области» по  
адресу: Ленинградская область, Тихвинский район.

В соответствии с Вашим запросом (исх. от 20.05.2022 № 60/6488) сообщаем  
исходные данные и требования, подлежащие учету при разработке требований  
ПМ ГОЧС в составе проекта строительства.

1. Для разработки инженерно-технических мероприятий гражданской  
обороны:

1.1. Категория проектируемого объекта по ГО - в соответствии с  
постановлением Правительства РФ от 16 августа 2016 г. № 804 «Об утверждении  
Правил отнесения организаций к категориям по гражданской обороне в  
зависимости от роли в экономике государства или влияния на безопасность  
населения» и «Показателями для отнесения организаций к категориям по  
гражданской обороне в зависимости от роли в экономике государства или  
влияния на безопасность населения», в случае, если организация,  
эксплуатирующая опасный производственный объект I и II класса опасности  
будет продолжать работу в военное время то организация подлежит отнесению к  
категории по ГО не ниже второй.

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

1.3. В случае, если организация будет отнесена в установленном порядке к категории по гражданской обороне, необходимо создать и поддерживать в состоянии готовности нештатные формирования по обеспечению выполнения мероприятий по гражданской обороне в соответствии с ч. 2 ст. 9 Федерального закона от 12.02.1998 года № 28-ФЗ «О гражданской обороне».

Вместе с тем, при наличии у организации мобилизационного задания или включения ее в перечень организаций, обеспечивающих выполнения мероприятий по гражданской обороне различного уровня, необходимо создать и поддерживать в состоянии готовности нештатные аварийно-спасательные формирования в соответствии с ч. 2 ст. 9 Федерального закона от 12.02.1998 года № 28-ФЗ «О гражданской обороне» от 12.02.1998 года № 28-ФЗ «О гражданской обороне».

1.4. В случае, если организация будет отнесена в установленном порядке к категории по гражданской обороне, в соответствии с п. 3 Постановления Правительства Российской Федерации от 29 ноября 1999 года № 1309 «О порядке создания убежищ и иных объектов гражданской обороны», предусмотреть защитные сооружения гражданской обороны.

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. В случае, если при эксплуатации опасных производственных объекты I и II классов опасности, последствия аварий могут причинять вред жизни и здоровью населения, проживающего или осуществляющего хозяйственную деятельность в зонах воздействия поражающих факторов за пределами их территорий, предусмотреть локальную систему оповещения (ЛСО).

Обеспечить техническое и программное сопряжение локальной системы оповещения с региональной автоматизированной системой централизованного оповещения Ленинградской области.

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

2.4. В соответствии со ст. 14 Федерального закона от 21.12.1994 № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и



## УТВЕРЖДАЮ

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



Ю.В. Барановская

АКТ № 01-02/23

обследовании территории на наличие ВОП.

Ленинградская область

«27» февраля 2023 года

Комиссия в составе: Председателя – начальника проектно-конструкторского центра АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» Ю.В. Барановской, членов комиссии: А.В. Данилова, А.О. Катышева составили настоящий Акт об итогах обследования на наличие взрывоопасных предметов (далее по тексту-ВОП) территории земельного участка объекта: «Межпоселковый газопровод п. Цыдово - д. Кулатино - д. Липная Горка с отводами на д. Дмитрово, д. Ошицево, д. Марково Ленинградской области», общей площадью участка 11,82 га, в пределах границ, указанных на схеме (Приложение №1).

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

В ходе обследования территории обнаружено 65 ферромагнитных предмета. Взрывоопасных предметов не обнаружено.

Замечания: Работы по обследованию на наличие ВОП территории земельного участка объекта: «Межпоселковый газопровод п. Цыдово-д. Кулатино - д. Липная Горка с отводами на д. Дмитрово, д. Ошицево, д. Марково Ленинградской области», выполнены в полном объеме. Координаты обследованной территории указаны на схеме в приложении №1 в системе координат WGS-84. Полоса обследования – по 3 м от оси газопровода. Глубина обследования - 6 м.

Приложение: Схема обследования на наличие ВОП.

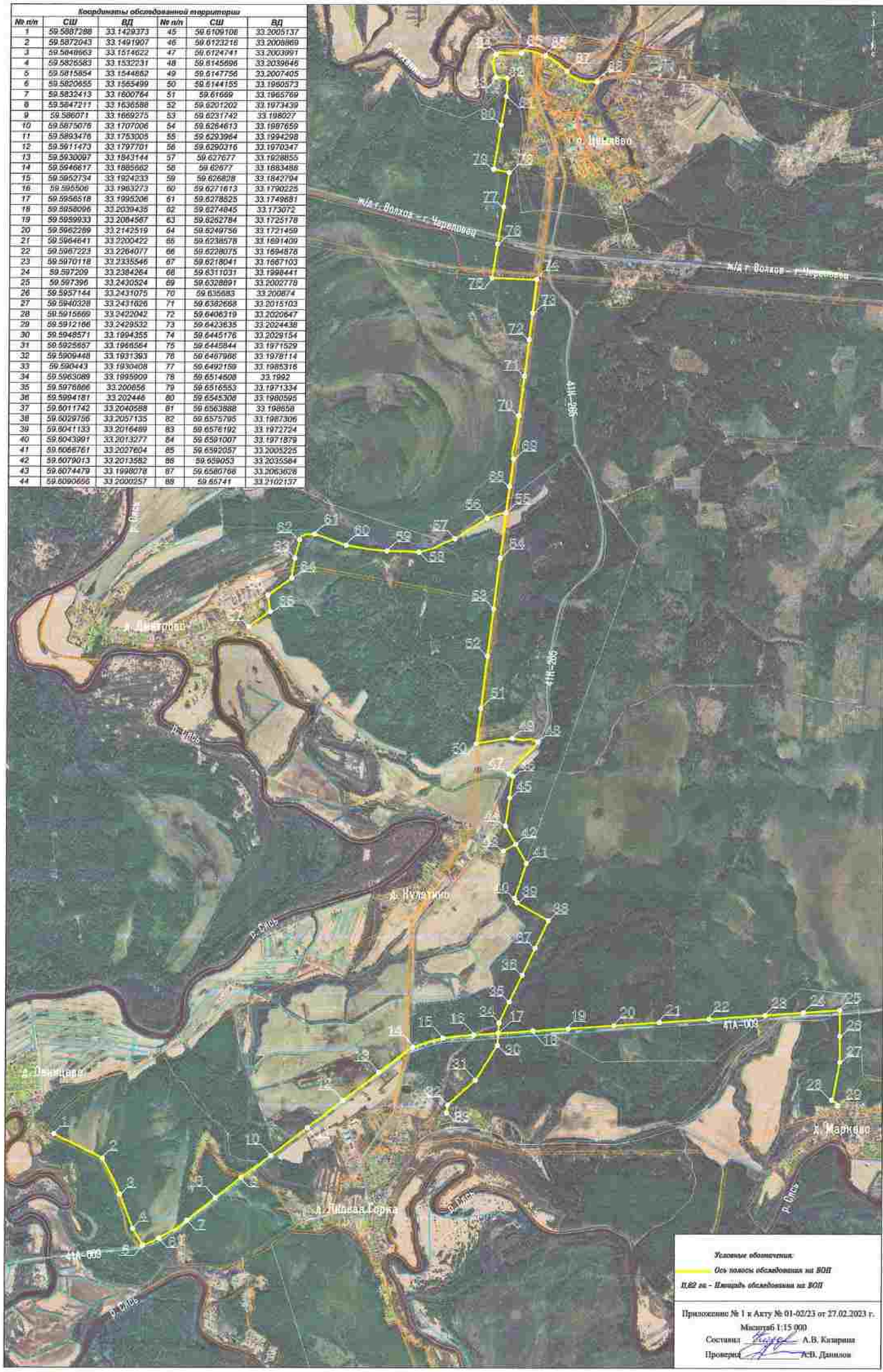
Председатель комиссии: \_\_\_\_\_ Ю.В. Барановская

Члены комиссии: \_\_\_\_\_ А.В. Данилов

\_\_\_\_\_ А.О. Катышев

Координаты обследованной территории

№ п/п	СШ	ВД	№ п/п	СШ	ВД
1	59.5887288	33.1429373	45	59.6109108	33.2005137
2	59.5872043	33.1491907	46	59.6123218	33.2008869
3	59.5848863	33.1514622	47	59.6124741	33.2003091
4	59.5826583	33.1532231	48	59.6145896	33.2039646
5	59.5815854	33.1544862	49	59.6147756	33.2007405
6	59.5820655	33.1555499	50	59.6144155	33.1980573
7	59.5832413	33.1600764	51	59.61669	33.1965769
8	59.5847211	33.1636588	52	59.6201202	33.1973439
9	59.5860071	33.1669275	53	59.6231742	33.198027
10	59.5875076	33.1707006	54	59.6264613	33.1997659
11	59.5893476	33.1753005	55	59.6293964	33.1994298
12	59.5911473	33.1797701	56	59.6290316	33.1970347
13	59.5930097	33.1843144	57	59.627677	33.1928855
14	59.5946617	33.1885662	58	59.62677	33.1883486
15	59.5952734	33.1924233	59	59.626828	33.1842704
16	59.595506	33.1963273	60	59.6271813	33.1790225
17	59.5956518	33.1995208	61	59.6278825	33.1749681
18	59.5958096	33.2039435	62	59.6274845	33.173072
19	59.5959933	33.2084567	63	59.6262784	33.1725178
20	59.5962289	33.2142519	64	59.6249756	33.1721459
21	59.5964641	33.2200422	65	59.6238578	33.1691409
22	59.5967223	33.2264077	66	59.6238075	33.1694878
23	59.5970118	33.2335546	67	59.6218041	33.1667103
24	59.597209	33.2384264	68	59.6311031	33.1998441
25	59.597396	33.2430524	69	59.6328891	33.2002778
26	59.5957144	33.2431075	70	59.635683	33.200874
27	59.5940328	33.2431626	71	59.6382688	33.2015103
28	59.5915669	33.2422042	72	59.6406319	33.2020647
29	59.5912166	33.2429532	73	59.6423635	33.2024438
30	59.5948571	33.1994355	74	59.6445176	33.2029154
31	59.5925657	33.1986564	75	59.6442844	33.1971529
32	59.5909448	33.1931393	76	59.6487968	33.1978114
33	59.590443	33.1930408	77	59.6492159	33.1985316
34	59.5963089	33.1995909	78	59.6514608	33.1992
35	59.5976886	33.200856	79	59.6516553	33.1971334
36	59.5994181	33.202446	80	59.6545308	33.1980595
37	59.6011742	33.2040588	81	59.6563888	33.198558
38	59.6029756	33.2057135	82	59.6575795	33.1987396
39	59.6041133	33.2016489	83	59.6576192	33.1972724
40	59.6043991	33.2013277	84	59.6591007	33.1971879
41	59.6066761	33.2027604	85	59.6592057	33.2005225
42	59.6079013	33.2013582	86	59.659053	33.2035584
43	59.6074479	33.1998078	87	59.6580766	33.2063826
44	59.6090655	33.200257	88	59.65741	33.2102137



Условные обозначения:  
 — Ось полосы обследования на ВОП  
 — Ширина обследования на ВОП

Приложение № 1 к Акту № 01-02/23 от 27.02.2023 г.  
 Масштаб 1:15 000  
 Составил: *Лазарев* А.В. Казарин  
 Проверил: *Данилов* А.В. Данилов



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

« 28 » февраля 2023 г.

№ 108-02/23-ВООП

**Лист проведения внутреннего контроля качества**

Группа №1  
Задание №01-02/23  
Вид работ: очистка от ВОП

Руководитель службы: Данилов А.В.  
Место работ: Ленинградская область,  
Тихвинский р-н, д. Цыганово, д. Марково

Способ проведения работ: вручную с применением феррозондовых металлодетекторов и минимизацией.

Дата: 27.02.2023 г.

Состав и оснащение группы: 2 сварщика, 1 мед. работник, феррозондовая металлодетекторы: «Magrex (20 LW)» - 1 шт., «Valton VMS» - 1 шт.; GNSS-приемник спутниковый геодезический многочастотный «Trimble-1-G3T» - 2 шт., средства индивидуальной защиты, р/ст. «Монгола», пиленный инструмент.

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

Что контролировалось	Результаты контроля			
	Отл.	Хор.	Удовл.	Неуд.
Правильность работы сварков		+		
Исправность оснащения, инструментов, средств поиска		+		
Правильность ведения и наличия необходимой документации	+			
Правильность маркировки и ограждения		+		
Правильность топографической привязки	+			
Правильность организации работ		+		
Материальное обеспечение		+		
Сумм.	+			
Территория, очищенная от ВОП между проверками	11,81 га			
Территория, подлежащая выборочному контролю качества (10%)	1,2 га			
Недостатки, выявленные в ходе проверки:	нет			
Дата:	Дата:			
«Ошибкодел» исполнителя:  Яелеев Д.С.	Руководитель, осуществляющий контроль:  Данилов А.В.			



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ВОДНЫХ РЕСУРСОВ

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

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

Средний пр. 3/0, д. 24, Санкт-Петербург, 190064  
Телефон: (812) 323-37-54, факс: (812) 128-76-71

E-mail: [water@bvtu-spb.ru](mailto:water@bvtu-spb.ru)

<http://www.bvtu-spb.ru>

ОКПО 01020000, ОГРН 1027800150000

ИНН/КПП СПб/ЛАО 7801078/7801060

13.06.2022 № РЕ-34-3701

№ \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Начальнику управления территориального  
строительства и инвестиций  
АО «Газпром газораспределение  
Ленинградская область»

К.Н. Шершакову

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

[Chalov\\_vn@gazprom-lenobl.ru](mailto:Chalov_vn@gazprom-lenobl.ru)

Рассмотрев Ваше заявление, поступившее в отдел водных ресурсов по Санкт-Петербургу и Ленинградской области Невско-Ладужского БВУ № 6134-34 от 21.06.2022 о предоставлении сведений из государственного водного реестра о водных объектах – ручей б/г, ручей б/н, ручей б/п, ручей б/л (для объекта «Межпоселковый трубопровод п.Цыплево-д.Кулатино-д.Липная Горка с отводами на д.Дмитрово, д.Овощево, д.Марково Ленинградской области), сообщаем Вам, что сведения об испрашиваемых водных объектах по формам государственного водного реестра: 1.8.1-гир «Сведения о местоположении береговой линии (границы водного объекта)», 1.9-гир «Водные объекты. Изученность», 1.18-гир «Водные объекты. Составные и качество воды», 2.13-гир «Водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы», 2.15-гир «Зоны затопления, подтопления» в государственном водном реестре отсутствуют.

Врио заместителя руководителя -  
начальника отдела

Ж.Б. Григорьева





ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ВОДНЫХ РЕСУРСОВ

НЕВСКО-ЛАДОЖСКОЙ  
БАССЕЙНОВОЙ ВОДНОЕ УПРАВЛЕНИЕ  
(НЕВСКО-ЛАДОЖСКОЕ БВУ)

ОТДЕЛ ВОДНЫХ РЕСУРСОВ  
ПО САНКТ-ПЕТЕРБУРГУ  
И ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

Средний пр. ВЛЗ, д. 28, Санкт-Петербург, 19954  
Телефон: (812) 323-35-36, факс: (812) 339-76-71  
E-mail: [main@lenobl.rubio](mailto:main@lenobl.rubio)

ИП: 7807003890  
ОГРН: 5027003890  
ИНН: 7807003890

18.11.2022 № Р/И - 34 - 6483

№ № НК - 60/19392 - 02.11.2022

О предоставлении государственной услуги

Щерпакову К.Н.  
ул. Пингвина, д. 4,  
г. Санкт-Петербург, 192029

[chalov\\_vn@gazprom-lenobl.ru](mailto:chalov_vn@gazprom-lenobl.ru)



Уважаемый Константин Николаевич!

Ваше заявление о предоставлении сведений из государственного водного реестра о водных объектах - ручей Медведь, р. Тихвинка, ручей б/н, ручей б/н, ручей б/н, ручей б/н, ручей б/н, ручей б/н, ручей б/н, ручей б/н, ручей б/н, ручей б/н, ручей б/н (от 11.11.2022 № 10562-34), рассмотрено в рамках Административного регламента предоставления Федеральным агентством водных ресурсов государственной услуги по предоставлению сведений из государственного водного реестра и копий документов, содержащих сведения, включенные в государственный водный реестр, утвержденного приказом Минприроды России от 26.09.2013 № 410.

По результатам рассмотрения направляем сведения о водном объекте - р. Тихвинка по запрашиваемой форме государственного водного реестра 1.9-гвр «Водные объекты. Изученность».

Сведения об испрашиваемом водном объекте - р. Тихвинка в формах государственного водного реестра 1.8.1-гвр «Сведения о местоположении береговой линии (границы водного объекта)», 1.18-гвр «Водные объекты. Состояние и качество воды», 2.13-гвр «Водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы», 2.14-гвр «Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения, округа санитарной (горно-санитарной) охраны лечебно-оздоровительных местностей и курортов» отсутствуют. Сведения об испрашиваемых водных объектах - ручей Медведь, ручей б/н, ручей б/н, ручей б/н, ручей б/н, ручей б/н, ручей б/н, ручей б/н, ручей б/н, ручей б/н, ручей б/н, ручей б/н и формах государственного водного реестра 1.8.1-гвр «Сведения о местоположении береговой линии (границы водного объекта)», 1.9-гвр «Водные объекты. Изученность», 1.18-гвр «Водные объекты. Состояние и качество

вод», 2.13-гвр «Водоохраняемые зоны и прибрежные защитные полосы», 2.14-гвр «Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения, округа санитарной (горно-санитарной) охраны лечебно-оздоровительных местностей и курортов» отсутствуют.

Приложение: Форма 1.9-гвр «Водные объекты. Изученность» на 1 л. в 1 экз.

Врио заместителя руководителя –  
начальника отдела



Ю.А. Командирова

1.3.1. Порядок объектов. Информативность. (форма 1.9-инф)

Бассейновый округ: 01 - Западнорусский бассейновый округ  
Филиал по крупнейшему водному объекту: тизанина

Наименование водного объекта	Тип водного объекта	Код водного объекта	Привадуленность к гидрографической единице	Целивые сведения					Примечания
				Гидрометрические	Морфометрические	Гидрохимические	Гидробиологические	Гидрометеорологические	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
Тизанина	21 - Река	01040300112102000010174	01.04.03 - Невз и река бассейны Ладвского моря (без 01.04.01 и 01.04.02, расположенная часть бассейна)	2000-2020, многолетние сведения	+				96 км по пр. берегу р. Сидя

Средние информативности. Водотоки

Бассейновый округ: 01 - Западнорусский бассейновый округ  
Филиал по крупнейшему водному объекту: тизанина

Наименование водного объекта	Тип водного объекта	Код водного объекта	Код ГВК	Местоположение	Длина, км	Площадь водосбора, км <sup>2</sup>	Средняя высота водосборной площади, м	Средний уклон поворота, в промилле	Средний уклон реки	Среднемесячный уклон реки
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Тизанина	21 - Река	01040300112102000010174		96 км по пр. берегу р. Сидя	144	2140				



Администрация  
Ленинградской области  
Комитет по природным ресурсам

**ДОТКУ «ЛЕНОБЛДЕС»**  
Ленинградское областное  
государственное казенное учреждение  
«Управление земель Ленинградской  
области»  
188643, Ленинградская область,  
Воскресенский район, г. Воскресенск,  
Колтуновское шоссе, д. 138  
Почтовый адрес: 191015, г. Санкт-Петербург,  
ул. Шаварова, д. 52, лит. Б  
Тел. 419 81 70  
ОГРН 1084703000656  
ОИИ 4703102316/КПЦ 470301001

Генеральному директору АО «Газорун:  
газораспределение Ленинградской области»  
В.А. Буянову

192029, Санкт-Петербург, ул. Пантелеймон, д.4  
email: office@gazorun-lenobl.ru



на № ВХ-10114/2022 от 15.09.2022 г.  
с предостережением информации

Уважаемый Вячеслав Анатольевич!

Рассмотрен Ваше обращение от 19.09.2022 г. №-60/12077, по вопросу согласования  
варианта прокладки проектируемого линейного объекта – сети газовой  
распределительной по объекту: «Механизированный газопровод п. Цыпляво – д. Кулагино –  
д. Липная Горка с отводами на д. Дмитриево, д. Ошашево, д. Мирково Ленинградской  
области» (далее – Объект), сообщаем следующее.

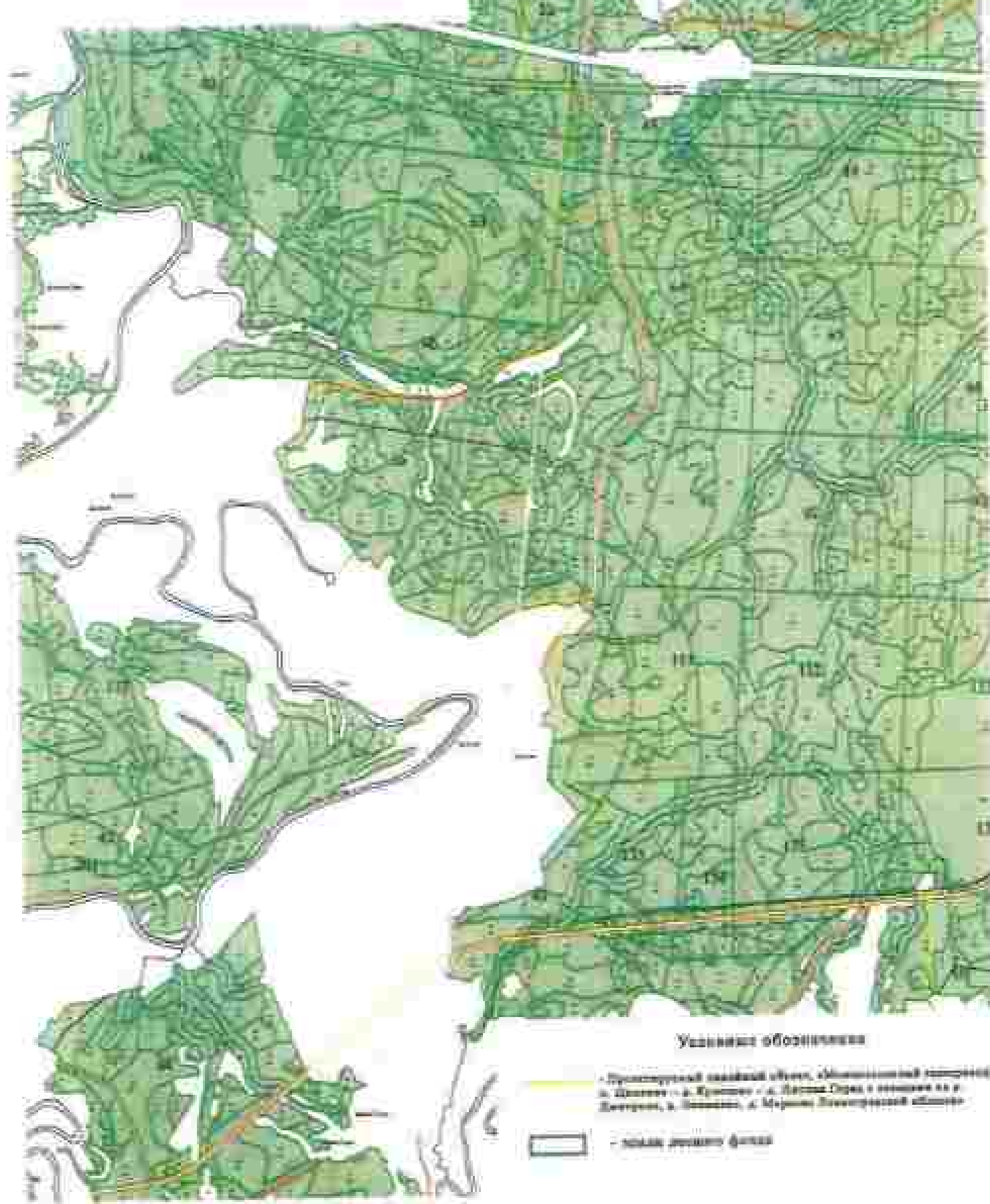
В соответствии с информацией, представленной Техническим лесничеством –  
филиалом ДОТКУ «ЛеноблДЕС», считаем возможным размещение Объекта в кварталах  
№№ 16, 37, 44, 45, 50 Цыпляво-ского участкового лесничества и в кварталах №№ 22, 42, 63,  
80, 123, 134, 135 Пригородного участкового лесничества Технического лесничества (в  
соответствии с приложенной схемой), при условии оформления прав на использование  
неприращаемого лесного участка в установленном законом порядке.

Приложение: на 2 листах.

Директор

М.А. Попкова

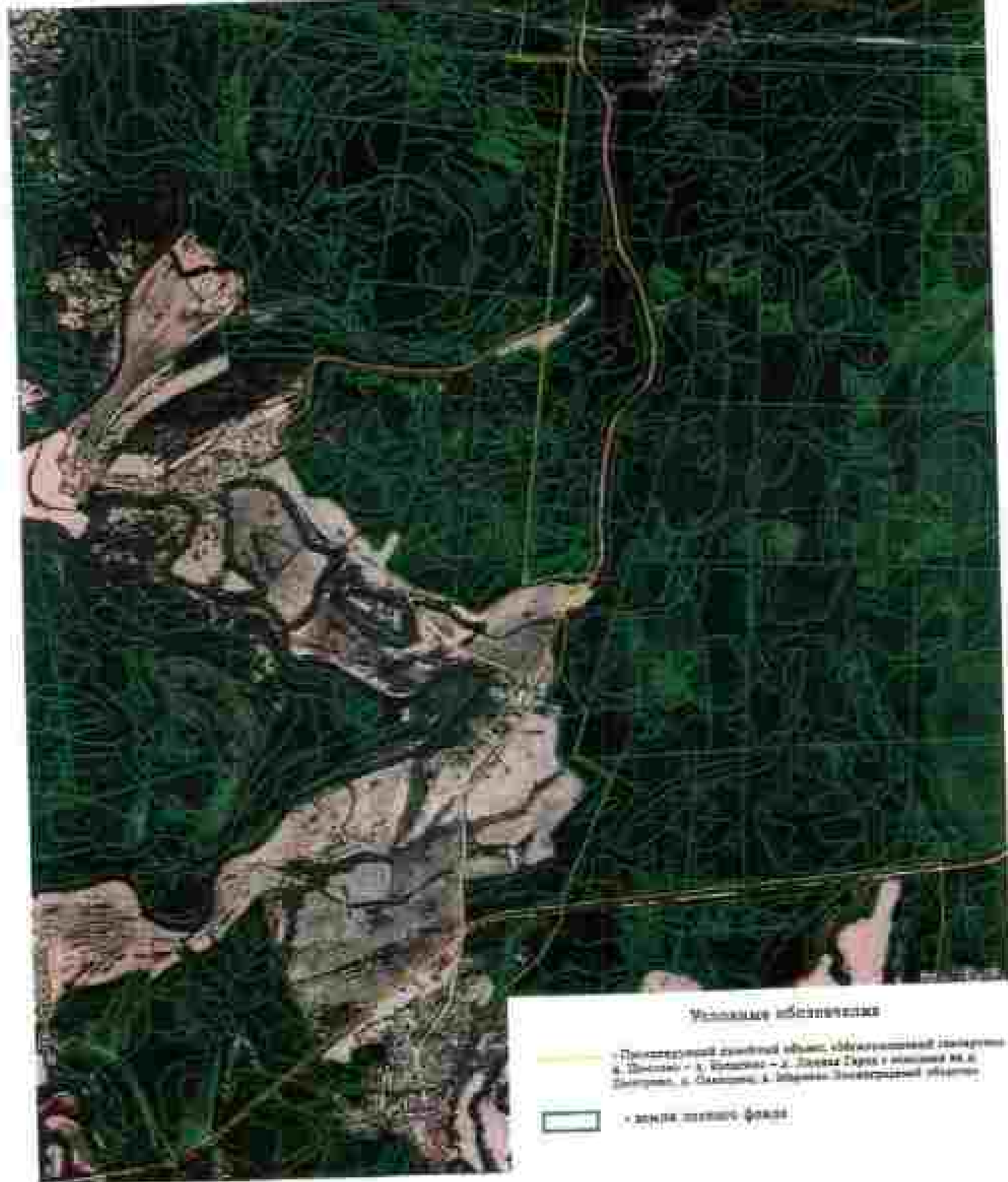
Схемы с вариантом размещения проектируемого линейного объекта – сети газовой распределительной по объекту; «Межпосезонный газопровод п. Цамлево – д. Кулатино – д. Лишняя Горка с отводами на д. Дмитрово, д. Овкнцено, д. Марково Ленинградской области»



Условные обозначения

- Проектируемый линейный объект, межпосезонный газопровод п. Цамлево – д. Кулатино – д. Лишняя Горка с отводами на д. Дмитрово, д. Овкнцено, д. Марково Ленинградской области
- граница листового блока

Схемы с вариантом размещения проектируемого линейного объекта – сети газовой распределительной по объекту: «Межпоселковый газопровод п. Цамляно – д. Кулачино – д. Липная Горка с отводами на д. Дмитрово, д. Ованцево, д. Марково Ленинградской области»



**МИНИСТЕРСТВО  
СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**  
(Министерство России)

**ДЕПАРТАМЕНТ МЕЛКОРАДНИ, ЗЕМЕЛЬНОЙ  
ПОЛУЧКИ И ГОСУДАРСТВЕННОСТИ**  
(Департамент России)

Федеральное государственное бюджетное учреждение  
"Управление кадастровой землею и  
земельнохозяйственными отношениями на  
г. Санкт-Петербурге и Ленинградской области"  
(ФГУ «УПРАВЛЕНИЕ ЗЕМЕЛЬНОВОДОСОВ»)

12110, Санкт-Петербург,  
д. Спасская, С. ул. Котельникова, 21 П  
тел. факс: (812) 492-27-88  
E-mail: [zmn@zmn.gov.ru](mailto:zmn@zmn.gov.ru)  
<http://www.zmn.gov.ru>

Заместителю Генерального директора  
АО «Газпром газораспределение  
Ленинградская область»  
Кипуровой Н.В.

192029, г. Санкт-Петербург,  
ул. Гиппелшца, дом 4

*25* *05* 2022 г. № *796*  
№ № НК-60/5747 от 21.04.2022 г.

**Заключение**

**на пересечение мелкоративных систем и каналов Государственной  
межхозяйственной сети по объекту:**

**«Газопровод межпоселковый п. Цвилёно -д. Кулатино-д. Лишняя Горка с  
отводами на д. Дмитрово, д. Овицево, д. Марково Ленинградской области»**

На Заключение представлены:

1. Письмо Заместителя Генерального директора АО «Газпром газораспределение  
Ленинградская область Кипуровой Н.В. № НК-60/5747 от 21.04.2022 года.
2. Схема прохождения трассы проектируемого газопровода М 1:10000-1д.

В соответствии с представленными материалами, данными инвентаризации  
мелкоративных систем, данными мелкоративного кадастра и натурного  
обследования установлено, что трасса проектируемого газопровода пересекает  
внутрихозяйственные мелкоративные системы «Лишняя Горка», «Дмитрово- П»,  
«Марково-Долгуши», на протяжении 2200 м (приложение). При этом  
пересекаются 12 каналов. Закрытые коллекторно-дренажные системы,  
расположенные на глубине 0,9-1,5 м, пересекаются на протяжении 700 м. Каналы  
Государственной межхозяйственной сети не пересекаются.

При проектировании указанных объектов необходимо выполнить следующие  
требования:

1. Сохранение работоспособности мелкоративных систем, исключение подтопления воды на прилегающих территориях во избежание их переувлажнения и подтопления.

2. Сохранение проектных профилей каналов и закрытых коллекторов.

3. Проектирование осуществлять в соответствии с СНиП 2.06.03-85 «Мелкоративные системы и сооружения».

4. При строительстве и проведении ремонтных работ исключить попадание ГСМ и других загрязнителей в мелкоративные каналы и дренаж.

5. При проложении трассы газопровода параллельно внутрихозяйственным каналам и при пересечении с ними необходимо согласование с Землепользователем.

6. Данное Заключение действительно в течение 1 года.

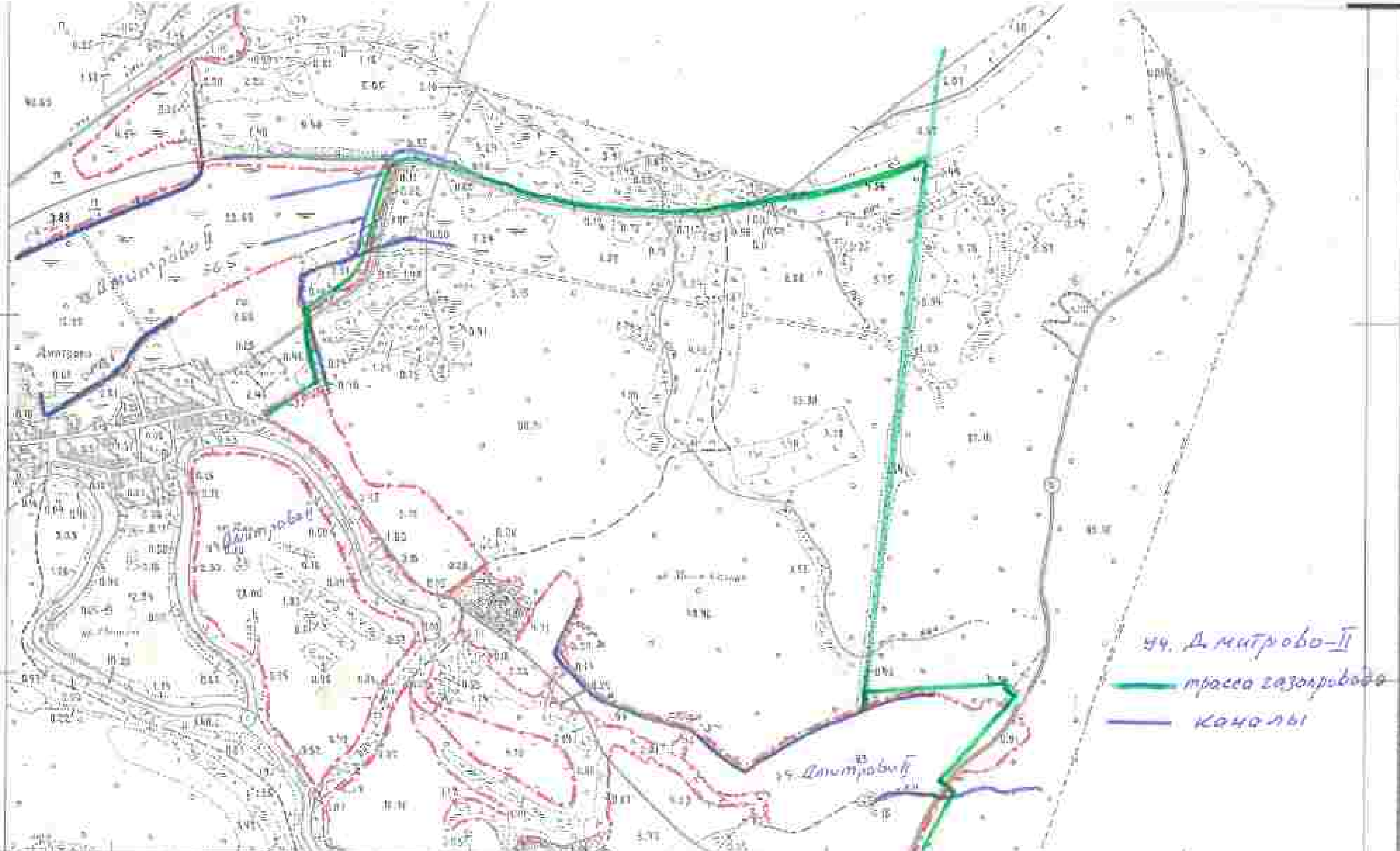
Приложение: Схема пересечения мелкоративных систем на 3 л.

Врио директора



Ф.В. Сизов





49. Дмитрово-II  
 — трасса газопровода  
 — каналы

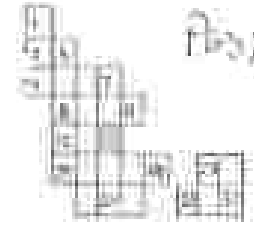
Разрешение МВХ от 11.03.87 № 3/1075  
 от 3.10.85 по делу 5/87

Разрешение МВХ от 11.03.87 № 3/1075  
 от 3.10.85 по делу 5/87

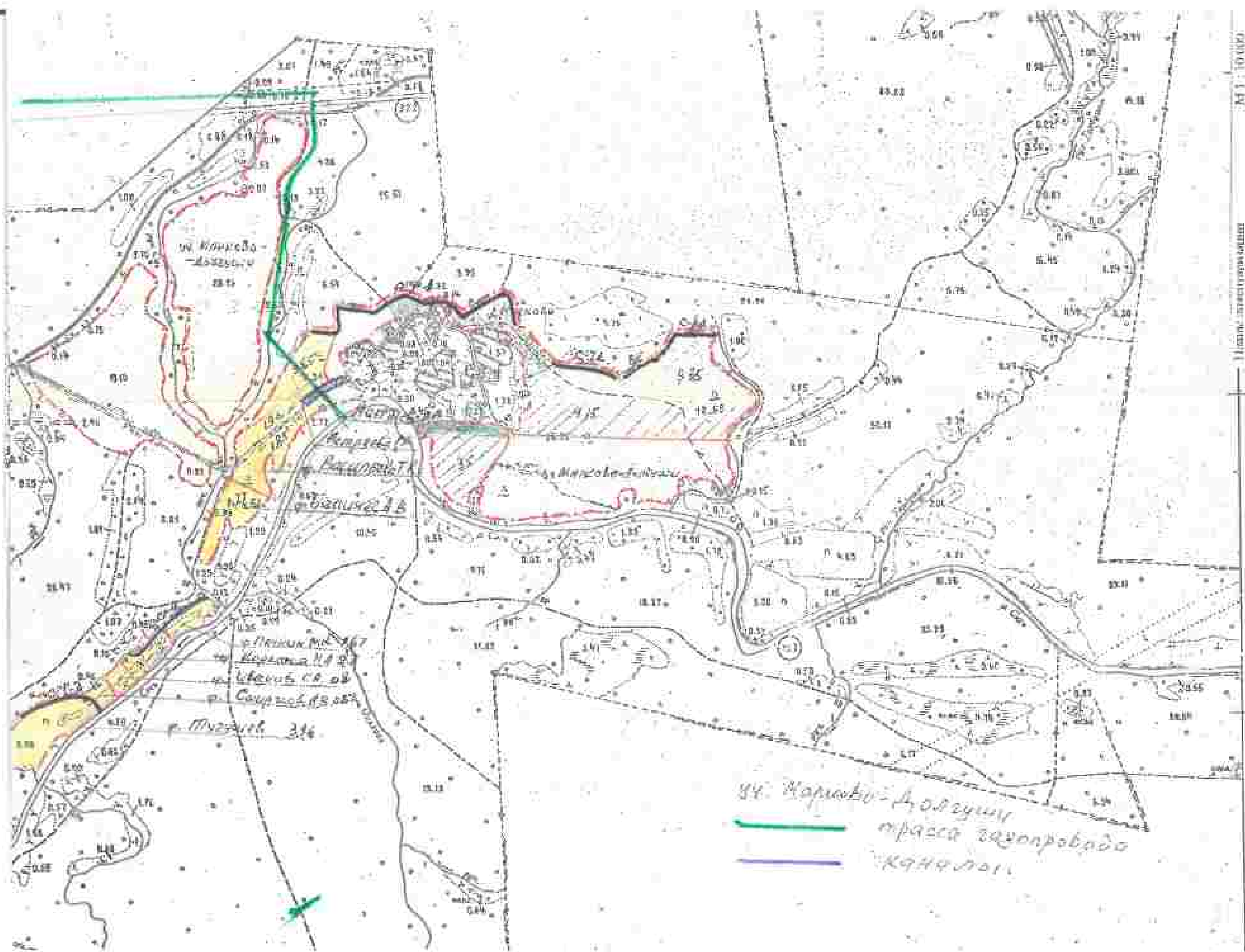
Разрешение МВХ от 11.03.87 № 3/1075  
 от 3.10.85 по делу 5/87

Разрешение МВХ от 11.03.87 № 3/1075  
 от 3.10.85 по делу 5/87

Разрешение МВХ от 11.03.87 № 3/1075  
 от 3.10.85 по делу 5/87

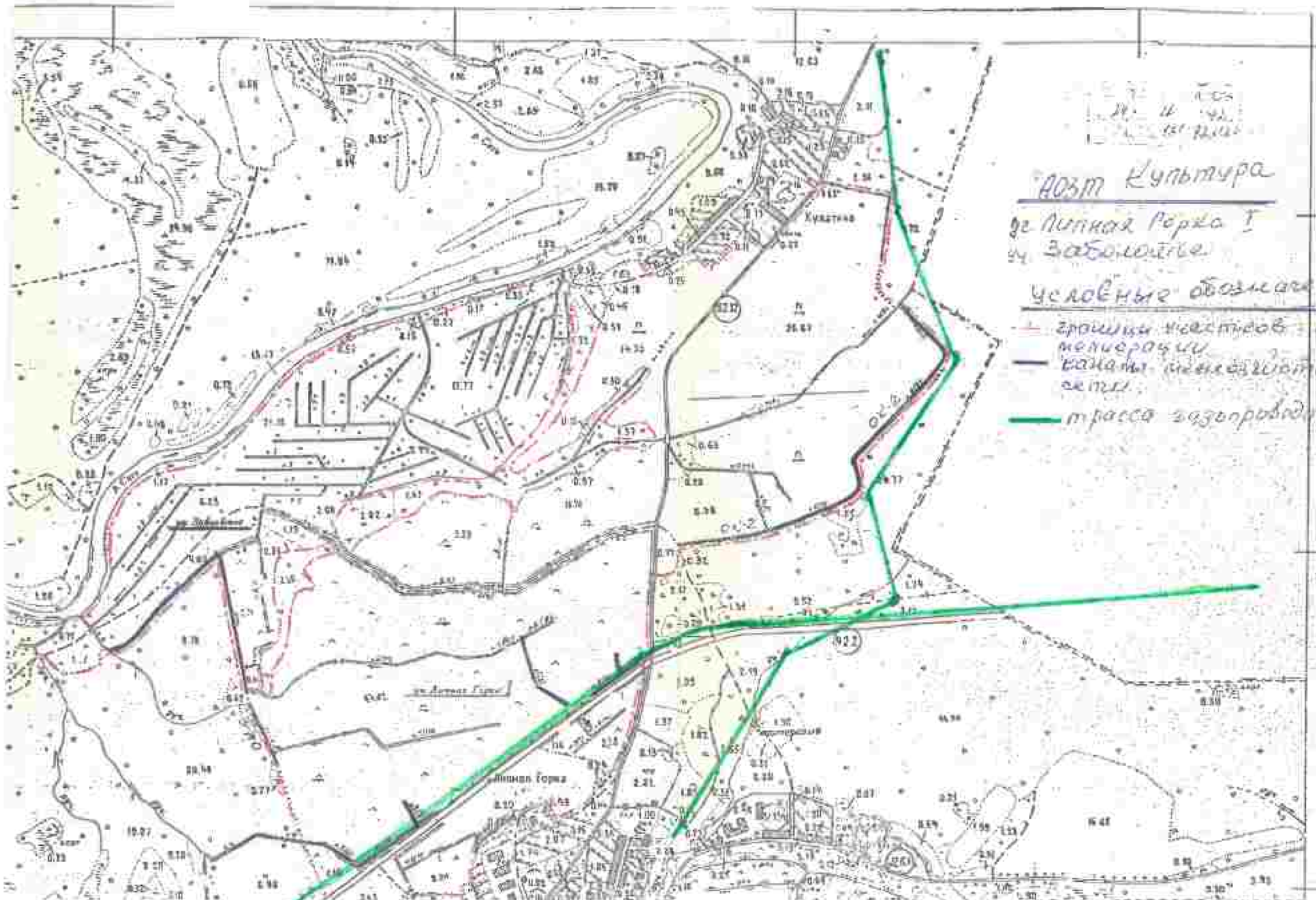


Разрешение МВХ от 11.03.87 № 3/1075  
 от 3.10.85 по делу 5/87



Масштаб: 1:10000  
 Имя: [неизвестно]  
 Адрес: [неизвестно]

ул. Карла Маркса - Дворецкий канал  
 канал  
 канализация



№ 11  
131/1111

АВЗМ Куптура

от Липная Горка I  
к Заболотье

Условные обозначения

- границы участков
- межевания
- каналы межевой сети
- трасса газопровода

МИНИСТЕРСТВО  
СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
(Ministry of Agriculture)

ДЕПАРТАМЕНТ МЭЛНОРАЩИ  
(Department of Farming)

Федеральное государственное бюджетное учреждение  
«Управление мелиорации земель в  
сельскохозяйственного комплекса на  
Северо-Западном федеральном округу»  
(ФГБУ «УПРАВЛЕНИЕ «СЕЛХОЗМЕЛХОДХОЗ»)

19202, Санкт-Петербург,  
ул. Саввакина, 4, лит Б, помещение 21 Н  
тел./факс: (812) 405-9528  
E-mail: info@melody.ru  
melody.ru

№ 116-07-2023-10-1429  
от 05.09.2023 г.

Начальнику Управления

Капитального строительства

АО «Газпромгазораспределение

Ленинградская область

Щербакову К.Н.

192029, Санкт-Петербург,

улица Пингвина, дом 4

На Ваше обращение о продлении Заспечения № 796 от 24.06.2022 года по объекту: «Межпоселковый газопровод п. Цыдыво-д. Кулитино -д. Липная Горка, с отводом на д. Дмитрово, д. Ошицево, д. Марково Тихвинского района Ленинградской области» ФГБУ «Управление «Сельхозмелиорхоз» продлевает действие указанного Заспечения до 15.09.2024 года.

Врио директора

Ф.В. Скориков

**МИНИСТЕРСТВО  
СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**  
(Министерство России)

**ДЕПАРТАМЕНТ МЕЛКОРАТИВИ**

Федеральное государственное бюджетное учреждение  
«Управление мелиорации земель и  
кадастров мелиоративного назначения по  
г. Санкт-Петербургу и Ленинградской области»  
(ФГБУ «УПРАВЛЕНИЕ СЕЛХОЗНАЧЕНОВ») (ФГО)

19042, Санкт-Петербург,  
ул. Стромыгина, д. 4, стр. 2 (быв. пр. Д.И.)  
телефон: (812) 492-37-09  
E-mail: [info@fgo.ru](mailto:info@fgo.ru)  
<http://www.fgo.ru>

*И.В. Шершкова* № 120  
от № НК-60/7502 от 30.06.2023 г.

Начальнику Управления  
капитального строительства и  
инвестиций  
АО «Газпром Газораспределение  
Ленинградская область»  
Шершкову К.Н.

192023, г. Санкт-Петербург,  
ул. Пискарева, дом 4

**Заключение**

на проектную документацию на пересечение мелиоративных систем и  
каналов Государственной межхозяйственной сети по объекту:  
«Газопровод межпоселковый в Цыльёво-д. Кулатино-д. Липная Горка с  
отводами на д. Дмитрово, д. Овощино, д. Марково Ленинградской области»

На Заключение представлены:

1. Письмо Начальника Управления капитального строительства и инвестиций АО «Газпром газораспределение» Ленинградская область Шершкова К.Н. № НК-60/7502 от 01.06.2023 года.
2. Проектная документация. Разделы ПЗ, ПЗО, ТКР.

В соответствии с представленными материалами, данными инвентаризации мелиоративных систем, данными мелиоративного кадастра и натурного обследования установлено, что трасса проектируемого газопровода пересекает внутрихозяйственные мелиоративные системы «Липная Горка», «Дмитрово-II», «Марково-Долгуши» на протяжении 2200 м (приложение). При этом пересекаются 12 каналов. Закрытые коллекторно-дренажные системы, расположенные на глубинах 0,9-1,5 м, пересекаются на протяжении 700 м. Каналы Государственной межхозяйственной сети не пересекаются.

При строительстве газопровода возможно разрушение каналов и дренажных систем, подтопление смежных территорий, попадание ГСМ и других загрязнителей в каналы и дренаж.

Проектная документация представлена в виде пояснительной записки и плановых материалов с расположением пересекаемых мелноративных каналов. В пояснительной записке даны сведения о пересечении мелноративных систем и сведения о технологии пересечения каналов и объемах работ по их восстановлению. 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. Отсутствует расположение пересекаемых газопроводом закрытых коллекторов мелноративных сетей. В соответствии с принятой технологией работ по пересечению мелноративных систем применяется, в основном, метод ННБ, что обеспечивает сохранность каналов и коллекторно-дренажных сетей. На планах обозначены эти участки трассы, указано расположение приёмных котлованов, причём расстояние от бровок каналов до котлованов принято не менее 5 м., что соответствует нормативам. В целом, проектная документация выполнена с учётом СП «Мелноративные системы и сооружения».

ФГБУ «Управление «Севзапмелноводхоз» согласовывает проектную документацию.

Заместитель директора



М.Б. Дигилев



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

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

Телефон 8(813)403-00-55  
E-mail: info@vodokanal-len.ru  
ОКПО 01483239 ОГРН 1147847156300  
ИНН / КПП 4703144302 / 470401001

05.05.2022 № исх-15855/2022

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Начальнику управления по  
капитальному строительству и  
инвестициям  
АО «Газпром газораспределение  
Ленинградская область»

К.Н. Шершакову

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

**Уважаемый Константин Николаевич!**

Рассмотрев Ваш запрос от 27.07.2022 исх. №60-3358 (№ПРОЕКТ-ТП-25607/2022 от 28.04.2022), о предоставлении сведений о местоположении источников питьевого водоснабжения, размерах их зон санитарной охраны, в районе, где планируются проектные и изыскательские работы на строительство объекта: «Межпоселковый газопровод п. Цыплево – д. Кулатино – д. Лишняя Горка с отводом на д. Дмитрово, д. Овощево, д. Марково Ленинградской области», сообщая:

В пос. Цыплево расположены четыре существующие водозаборные скважины:

1. Артезианская скважина №3729 (Ленинградская обл., Тихвинский р-н, пос. Цыплево (вблизи базов - накопителей),
2. Артезианская скважина №234 (Ленинградская обл., Тихвинский р-н, пос. Цыплево (вблизи бани);
3. Артезианская скважина №2553 (Ленинградская обл., Тихвинский р-н, пос. Цыплево (в 100 метрах от дороги к станции Цыплево);
4. Артезианская скважина №33144 (Ленинградская обл., Тихвинский р-н, пос. Цыплево (за д. №25).

Скважины №3729 и 2553 подлежат тампонированию, в связи с чем в проекте ЗСО не рассматриваются.

В соответствии с п.2.2.1.1. СанПин 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения» граница первого пояса подземных водозаборов устанавливается на расстоянии не менее 30 м от водозабора.

Согласно проекту зон санитарной охраны артезианских скважин №33144, 234, разработанному ООО «СЕВЗАПГЕО ЭКО» в 2020 году по заказу ГУП «Леноблводоканал», первые пояса ЗСО (зоны строгого режима) установлены:

- для скважины №234 по имеющемуся ограждению в виде четырехугольника 11,5x12 м; минимальный размер радиуса 1 пояса ЗСО составляет 5,75 м;

- для скважины №33144 ЗСО 1 пояса огорожена колючей проволокой по радиусу 15 м.

Территория 2 пояса ЗСО водозаборной скважины №234 представляет собой окружность радиусом 40 м; скважины №33144 – 38 м.

В границах 2 пояса ЗСО скважины №234 в 12 м северо-западнее расположено здание заброшенной бани, на расстоянии 25 м западнее скважины имеются гаражные постройки, на расстоянии 30 м юго-восточнее скважины расположено здание торгового центра (магазин Питерочка). Других сооружений в радиусе 40 м нет.

В границах 2 пояса ЗСО скважины №33144 территория свободна от застройки, клеев-либо сооружений в радиусе 38 м нет.

В соответствии с расчётами, проведёнными к проекту, радиус третьего пояса ЗСО скважины №234 представляет собой окружность радиусом 273 м; скважины №33144 – 258 м.

В границах 3 пояса ЗСО водозаборной скважины №234 попадает жилая застройка поселка Цылево и прилегающие садоводства:

- с севера на расстоянии до 273 м условно ограничивается пересечением улицы Тихая и Береговая;

- с юга на расстоянии до 273 м – линией домов номер 15,30,48;

- с востока на расстоянии до 273 м – ручьем Медведь;

- с запада на расстоянии до 273 м – садоводствами за автотрассой 41К-265.

В границах 3 пояса ЗСО водозаборной скважины №33144 попадает жилая застройка поселка Цылево и лесной массив:

- с севера на расстоянии до 258 м линией домов номер 15,30,48;

- с юга на расстоянии до 258 м – лесным массивом;

- с востока на расстоянии до 258 м – Кедровым переулком;

- с запада на расстоянии до 258 м – лесополосой вдоль автотрассы 41К-265.

Территория 3-го пояса находится в удовлетворительном состоянии.

Ситуационный план ЗСО всех поясов артезианских скважин п. Цылево представлен на рис. 1, 2.

В д. Дмитрово расположена одна существующая артезианская скважина №2265/2, расположенная по адресу: Ленинградская обл., Тихвинский р-н, дер. Дмитрово, д. б/н (справа на въезде в деревню).

Согласно проекту зон санитарной охраны артезианской скважины №2265/2, разработанному ООО «Эксперт СПб» в 2019 году по заказу ГУП «Леноблводоканал», первый пояс ЗСО (зоны строгого режима) представляет собой луг, поросший травой с редкими кустами и отдельными деревьями. В пределах 1-го пояса ЗСО водозаборной скважины № 2265/2 строения и сооружения, не имеющие отношения к эксплуатации водозабора, отсутствуют – есть только павильон скважины и водонапорная башня на расстоянии 10 м от скважины.

Второй пояс ЗСО полностью совпадает с территорией 1-го пояса.

Третий пояс ЗСО представляет собой окружность радиусом 145 м. Вокруг скважины № 2265/2 расположены сельскохозяйственные поля и несколько



отдельных жилых и хозяйственных построек, ближайшая из которых – на расстоянии 86 м к востоку от скважины

Ситуационный план ЗСО артезианской скважины в д. Дмитрово представлен на рис.3

В д. Липная Горка расположена одна существующая артезианская скважина №2676, расположенная по адресу: Ленинградская обл., Тихвинский р-н, дер. Липная Горка, д. б/н (вблизи дороги).

Согласно проекту зон санитарной охраны артезианской скважины №2676, разработанному ООО «Эксперт СПб» в 2019 году по заказу ГУП «Леноблводоканал» первый пояс ЗСО (зона строгого режима) вокруг водозаборной скважины № 2676 установлен после бурения скважины в 1967 году. Территория 1 пояса ЗСО представляет собой луг, поросший травой, с редкими кустами и отдельными невысокими деревьями. В пределах 1-го пояса ЗСО водозаборной скважины № 2676 строения и сооружения, не имеющие отношения к эксплуатации водозабора, отсутствуют – есть только павильон скважины и две водонапорные башни – одна действующая, на расстоянии 18 м от скважины, другая отключена, но сохранена в качестве резервной, на расстоянии 9 м от скважины. Через территорию 1-го пояса также проходит грунтовая дорога местного сельскохозяйственного назначения.

Второй пояс ЗСО полностью совпадает с территорией 1-го пояса.

Третий пояс ЗСО представляет собой окружность радиусом 143 м. На территории 3-го пояса вокруг скважины № 2676 расположены сельскохозяйственные поля и несколько отдельных жилых и хозяйственных построек, ближайшая из которых – на расстоянии 80 м к юго-востоку от скважины. Через территорию 3-го пояса ЗСО проходит асфальтовое шоссе 41К-265 «Липная Горка – Овино» на расстоянии 43 м от скважины.

Ситуационный план ЗСО артезианской скважины в д. Липная Горка представлен на рис. 4.

Проектируемый объект «Межпоселковый газопровод п. Цыплево – д. Кулатино – д. Липная Горка с отводами на д. Дмитрово, д. Овино, д. Марково Ленинградской области» не попадает в охранные зоны подземных источников водоснабжения в пос. Цыплево. Имеются пересечения трассы проектируемого объекта с централизованной сетью водоснабжения и водоотведения, идущими к территории канализационных очистных сооружений рядом с автодорогой 41К-265. В данном случае необходимо выдерживать все расстояния в соответствии с СП 42.13330.2016.

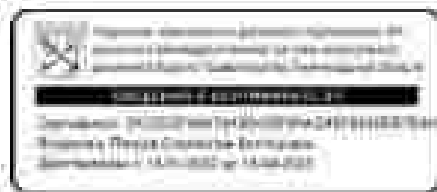
В д. Дмитрово и д. Липная Горка проектируемый объект ориентировочно попадает в третий пояс ЗСО.

Приложение:

1. Ситуационные планы ЗСО артезианских скважин в пос. Цыплево, д. Дмитрово и д. Липная Горка на 4 л. в 1 экз.

2. Выкопировка из схем сетей ВнВ д. Цыплево, д. Липная Горка на 2 л в 1  
ЭК

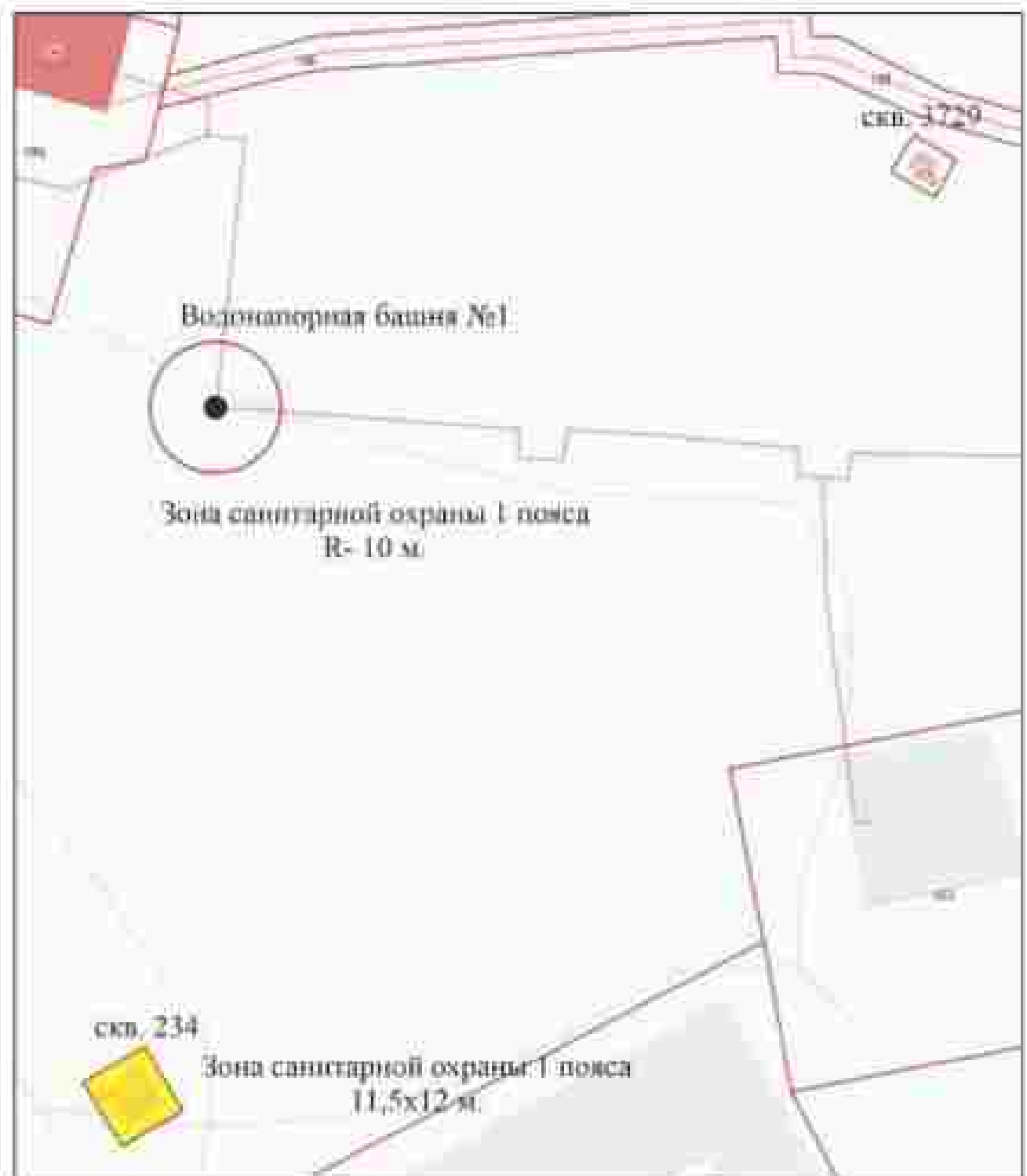
Директор по производству-  
главный инженер



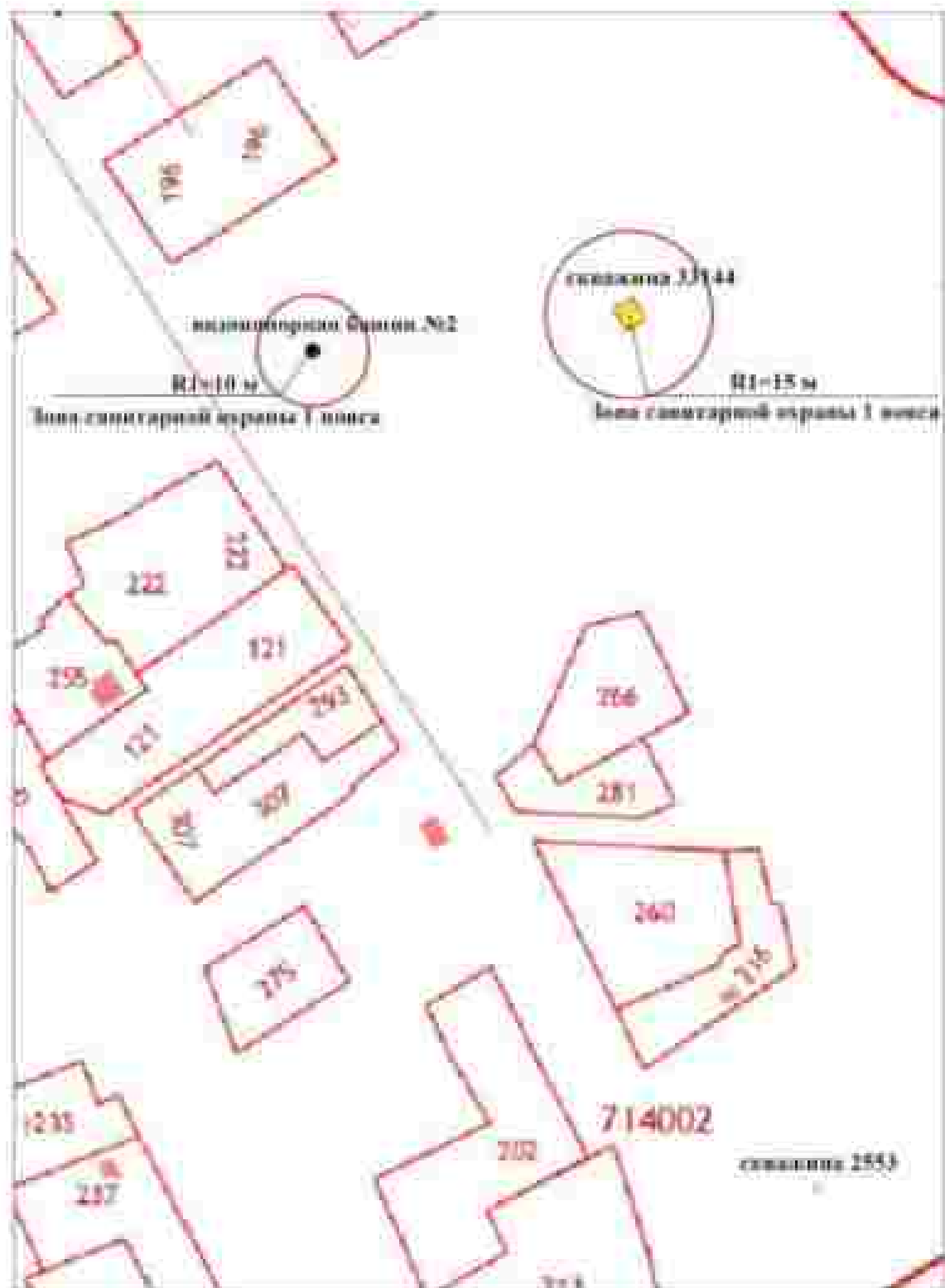
С.В. Петров

Р.Р. Сагдиев  
84119777-997

Ситуационный план с границами 1-2 и 3-го поясов ЗСО вокруг водозаборной скважины № 234 в пос. Цвылево (рис.1)



Ситуационный план с границами 1-2 и 3-го поясов ЗСО вокруг водозаборной скважины № 33144 в пос. Цвылево (рис.2)



**Ситуационный план с границами 1-2 и 3-го поясов ЗСО вокруг водозаборной скважины № 2265/2 в д. Дмитрово (рис.3)**



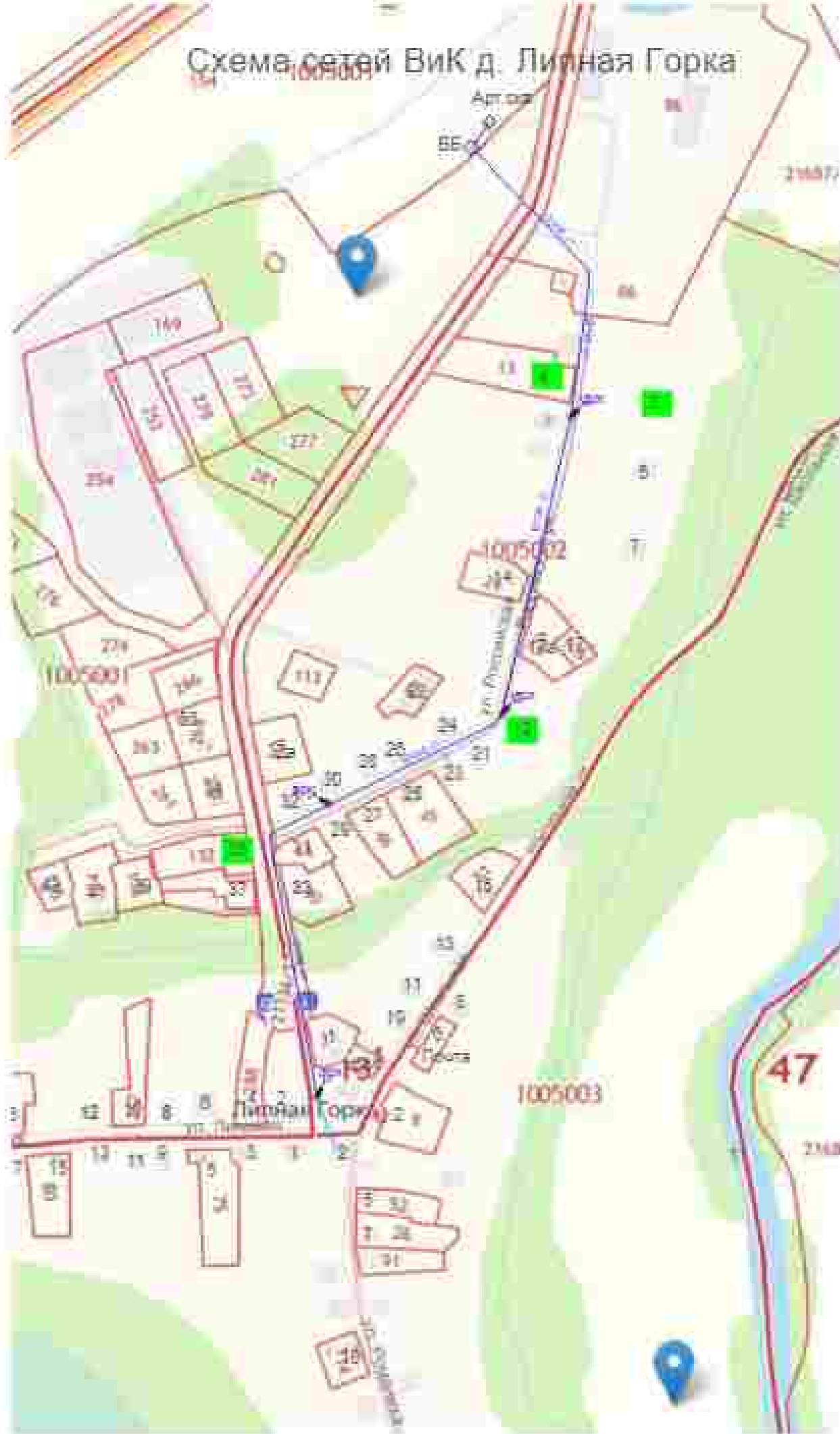
**Ситуационный план с границами 1-2 и 3-го поясов ЗСО вокруг водозаборной скважины № 2676 в д. Лишняя Горка (рис.4)**



# Схема ВУК пос. Цбылево



# Схема сетей ВИК д. Липная Горка







АДМИНИСТРАЦИЯ  
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

КОМИТЕТ  
ПО ПРИРОДНЫМ РЕСУРСАМ  
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

191124 Санкт-Петербург, наб. Ристратова, 2, лит. А.  
Для корреспонденции: Санкт-Петербург, 191124  
Телефакс: 121825 «Воронеж»  
Тел.: (812) 330-41-01



АО «Газпром газораспределение  
Ленинградская область»

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

zamoilova@gazprom-lenobl.ru

Рассмотрев заявление АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» от 29.03.2022 № НК-61/3675, Комитет по природным ресурсам Ленинградской области сообщает следующее.

Согласно представленным сведениям о местонахождении объекта: «Межпоселковый газопровод д.Цыбалево – д. Куштиню – д. Липная Горка с отводами на д. Дмитрово, д. Ойшцево, д. Марково», указанный объект расположен вне границ особо охраняемых природных территорий регионального значения Ленинградской области.

Исполняющий обязанности  
председателя Комитета

А.В. Савченко





АДМИНИСТРАЦИЯ  
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ  
**КОМИТЕТ  
ПО ПРИРОДНЫМ РЕСУРСАМ  
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ**

191124, Санкт-Петербург, ул. Растрелли, 2, лит. А  
Для корреспонденции: Санкт-Петербург, 191124  
Телефон: 121023 «Москва»

 Комитет по природным ресурсам ЛО  
02-101817028  
26.05.2022

163

АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

[chibukov.vv@gazprom-lenobl.ru](mailto:chibukov.vv@gazprom-lenobl.ru)  
[yurimovna@gazprom-lenobl.ru](mailto:yurimovna@gazprom-lenobl.ru)

Акт приема-передачи  
документов, связанных с проектом  
Линии газораспределения  
Исполнитель: *1645*  
2022

Рассмотрев обращения АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» от 27.04.2022 в приложенном письме от 21.04.2022 № -60/5048 (вх. от 27.04.2022 № 01-11897/2022), от 28.04.2022 № 29-7798 с приложенным письмом от 15.04.2022 № -60/4714 (вх. от 28.04.2022 № 01-12040/2022), от 15.04.2022 № -60/4728 (вх. от 27.04.2022 № 01-11903/2022), от 21.04.2022 № - 60/5050 (вх. от 28.04.2022 № 01-12094/2022), направленные в Комитет по охране, контролю и регулированию использования объектов животного мира Ленинградской области и перенаправленные в Комитет по природным ресурсам Ленинградской области о предоставлении сведений об объектах растительного мира, занесенных в Красную Книгу Российской Федерации, по объектам:

- «Межпоселковый газопровод п. Цылково – д. Кулигино – д. Липная Горка с отводами на д. Дмитрово, д. Овощево, д. Марково Ленинградской области»;
- «Межпоселковый газопровод дер. Варико – дер. Ягодное с отводом на дер. Овечи Приозерского района Ленинградской области»;
- «Межпоселковый газопровод п. Медвежийка Горка – д. Новондресво – д. Шибеня Тихвинского района Ленинградской области». Комитет сообщает следующее:

В соответствии с частью 1 статьи 60 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» в целях охраны и учета редких и находящихся под угрозой исчезновения растений, животных и других организмов учреждаются Красная книга Российской Федерации и Красные книги субъектов Российской Федерации. Растения, животные и другие организмы, относимые к видам, занесенным в красные книги, повсеместно подлежат изъятию из хозяйственного использования.

Красная книга Российской Федерации учреждена постановлением Правительства Российской Федерации от 19.02.1996 № 158. Порядок ведения Красной книги Российской Федерации утвержден приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 23.03.2016 № 306.

На основании изложенного, по вопросу предоставления сведений об объектах растительного мира, занесенных в Красную Книгу Российской Федерации, необходимо обратиться в Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации.

Дополнительно сообщаем.

В соответствии со статьей 49 Градостроительного кодекса Российской Федерации проектная документация объектов капитального строительства и результаты инженерных изысканий, выполненных для подготовки такой проектной документации, подлежат экспертизе.

В соответствии с частью 1 статьи 47 Градостроительного кодекса Российской Федерации не допускается подготовка и реализация проектной документации без выполнения соответствующих инженерных изысканий.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 19.01.2006 № 20 «Об инженерных изысканиях для подготовки проектной документации, строительства, реконструкции объектов капитального строительства» определен Перечень видов инженерных изысканий.

Приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 30.12.2009 № 624 «Об утверждении перечня видов работ по инженерным изысканиям, по подготовке проектной документации, по строительству, реконструкции, капитальному ремонту объектов капитального строительства, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства» утвержден Перечень видов работ по инженерным изысканиям. В соответствии с подпунктом 4.5 раздела I указанного Перечня проводятся работы по изучению растительности и животного мира, в ходе которых в том числе дается характеристика растительности и мест ее произрастания в районе расположения объекта инженерных изысканий и прилегающих к нему территориях, устанавливается наличие (отсутствие) видов растений, животных и других организмов, занесенных в Красные книги.

Учитывая изложенное, освоение земельных участков возможно без выполнения инженерно-экологических изысканий с проведением натурных обследований для определения характеристик растительности и мест ее произрастания в районе расположения объекта инженерных изысканий и выявления мест обитания животных и растений, занесенных в Красные книги. При этом в компетенцию органов исполнительной власти субъекта Российской Федерации не входит предоставление информации, которая должна быть получена в рамках проведения инженерно-экологических изысканий.

В соответствии с Положением о порядке ведения Красной книги Ленинградской области, утвержденным постановлением Правительства Ленинградской области от 08.04.2014 № 106, в случае выявления местонахождений объектов растительного мира, занесенных в Красную книгу Ленинградской области, сведения о таких местонахождениях необходимо направить в Комитет по природным ресурсам Ленинградской области.

Заместитель  
председателя Комитета



С.Б. Четина



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

г. Октябрьский, 11  
г. Санкт-Петербург, 191025,  
Тел: (812) 457-64-45, факс (812) 457-65-99,  
E-mail: oca@ojz.ru; www.ozd.rzd.ru

Начальнику управления по  
капитальному строительству  
и инвестициям  
АО «Газпром газораспределение  
Ленинградская область»  
К.Н.Шершакову

09.06.2022 г. № НСХ-19980/ОКТ

№ \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

О технических условиях  
на проектирование перехода  
железнодорожного полотна  
межпоселковым газопроводом высокого  
давления на 182км 9пк+70м  
(пк1818+70м) перегона Валя – Цвылево

Уважаемый Константин Николаевич!

В соответствии с Вашим обращением от 31 мая 2022 г. № 60/7063 Октябрьская железная дорога, на основании акта комиссии от 3 июня 2022 г., направляет технические условия на проектирование перехода железнодорожного полотна межпоселковым газопроводом высокого давления в ПЭ трубе Д-110мм, прокладываемой в защитном ПЭ футляре Д-225мм на 182км 9пк+70м (пк1818+70м) перегона Валя – Цвылево.

1. Проектную документацию по переходу газопроводом разработать в соответствии с требованиями отраслевого нормативного документа ЦПИ-22 «Переходы железных дорог трубопроводами», СП 119.13330.2017 «Железные дороги колеи 1520мм», СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы», распоряжения ОАО «РЖД» от 16 мая 2014 г. № 1198р «Об утверждении и о вводе в действие Инструкции о пересечении железнодорожных линий ОАО «РЖД» инженерными коммуникациями», других действующих нормативных документов, предусмотрев:

а) бестраншейный способ производства работ методом горизонтально-направленного бурения по технологии, обеспечивающей стабильность и прочность железнодорожного полотна, безопасный пропуск поездов;

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

в) создание запаса щебеночного балласта в зоне производства работ;

г) пересечение железнодорожного полотна под прямым углом или близким к нему;

д) обеспечение возможности периодических осмотров, текущего ремонта и аварийного отключения газопровода;

е) сохранность, защиту или вынос железнодорожных коммуникаций. Нанести на плане и профиле перехода все действующие железнодорожные коммуникации, согласовать с причастными предприятиями железной дороги;

ж) размещение рабочего и приемного котлована, других обустройства; а также угла поворота трассы вне полосы отвода железной дороги;

з) устройство защитного футляра по всей ширине полосы отвода железнодорожной линии;

и) затраты на технический надзор за производством работ в течение всего периода. Договор технического надзора заключить с Волховстроевским Октябрьской дирекции инфраструктуры, Волховстроевским региональным центром связи, Октябрьской дирекцией по энергообеспечению;

к) обязательное выполнение мероприятий по оповещению и сигнализации в случае возникновения аварийной ситуации при утечке газа, в соответствии с требованиями п.1.10 нормативного документа ЦПИ-22 «Переходы железных дорог трубопроводами», распоряжения ОАО «РЖД» от 21 апреля 2011 г. № 861р «О мерах по обеспечению контроля загазованности на пересечениях железных дорог газопроводами».

2. В проекте перехода газопроводом под железнодорожным полотном, в соответствии с п.3.3 распоряжения ОАО «РЖД» от 16 мая 2014 г. № 1198р, должны быть представлены следующие необходимые материалы:

а) план участка перехода в масштабе 1:500 с привязкой створа к железнодорожному пикетажу, соответствующей акту комиссионного выбора;

б) профиль по оси перехода, выполненный в одном горизонтальном и вертикальном масштабе  $M_{гор} = M_{верт}$  1:100 или 1:200, совмещенный с инженерно-геологическим разрезом;

в) расчет необходимости применения страховочных рельсовых пакетов с определением их длины и скорости движения поездов по пакетам.

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

4. Проектную документацию в электронном виде с сопроводительным письмом направить в Управление железной дороги.

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

6. По окончании строительства произвести благоустройство зоны производства работ, установить опознавательные знаки, в том числе у железнодорожных путей.

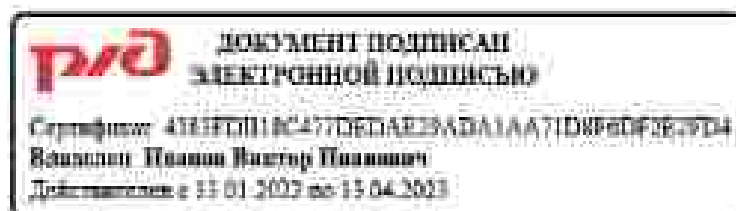
7. При необходимости производства работ в «окно» предусмотреть затраты на оказание услуг по предоставлению «окон» (технологического времени для производства работ с обеспечением частичного и полного прекращения движения поездов). Обращение на предоставление стоимости «окон» в графике движения поездов для реализации объекта должно обязательно содержать: конкретное указание местоположения участка предоставления «окна» (километр, пункт перегона или станции железной дороги), номер железнодорожных путей, предлагаемых к закрытию на время производства работ по объекту, продолжительность и количество «окон», требуемых для выполнения технологии производства работ по объекту.

8. Для согласования Октябрьской железной дорогой проектной документации по переходу газопроводом необходимо представить комплект документации, предварительно согласованный установленным порядком с Тихвинской дистанцией пути, Тихвинской дистанцией сигнализации, централизации и блокировки, Волховстроевской дистанцией электроснабжения, Волховстроевским региональным центром связи, с приложением договора субаренды на часть земельного участка на период изысканий и проектирования.

9. Заключить с Октябрьской железной дорогой договор субаренды на соответствующую часть земельных участков полосы отвода на периоды изысканий и проектирования с даты выдачи технических условий, а затем на периоды строительства и эксплуатации объекта, при отсутствии установленной охранный зоны. При наличии установленной охранный зоны представить подтверждающие документы.

Срок действия настоящих технических условий – два года.

Главный инженер



В.И.Иванюк

Утверждено:  
 И.о. заместителя главного инженера  
 железной дороги по  
 Волжскому региону

 А.С.Кравцов

Акт

выбора места перехода газопроводом через ж.д. пути на перегоне Вала  
 - Цылково 179 км

3 июля 2022 г. (чл)

Комиссия в составе:

членов комиссии:

ПЧУ-32 Зайцев Е.О., ИЧЗ-2 Равин А.А., РИЧН-6 Ковал А.А.  
ЖР-3 Исаев В.В., ИЧЗ-1 Саидов А.А., ИЧЗ-1 Саидов А.А.  
ИЧЗ-1 Саидов А.А., ИЧЗ-1 Саидов А.А., ИЧЗ-1 Саидов А.А.  
ИЧЗ-1 Саидов А.А., ИЧЗ-1 Саидов А.А., ИЧЗ-1 Саидов А.А.

Примечание: осмотр берегов и определение места перехода (км, пункт  
 - метры, количество пересекаемых путей)

182 км ПК 9 - 70 м, всего 6 пересекаемых  
путей - 2 (1,2 м. пути)  
 2/3 4/5 6/6 5/6 6/7 7/8 1/0 | 9/10 11/12

Подпись:

Председатель комиссии: ПЧУ-32

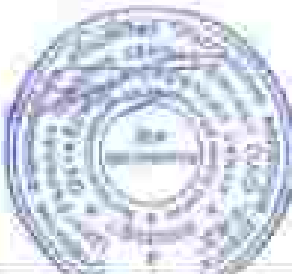


Члены комиссии:

ИЧЗ-2 Равин А.А.  
РИЧН-6 Ковал А.А.  
ЖР-3 Исаев В.В.  
ИЧЗ-1 Саидов А.А.  
ИЧЗ-1 Саидов А.А.  
ИЧЗ-1 Саидов А.А.

Согласование проектной документации по объекту: «Межпоселковый газопровод п. Цыделово – д. Кулатино – д. Липная Горка с отводами на д. Дмитрово, д. Овощево, д. Марково Ленинградской области»  
Шифр: 3093.085.П.0/0.1295 – ТКР

проектирование перехода железнодорожного полотна на перегоне Валя-Цыделово на 182км ПК9+70м межпоселковым газопроводом высокого давления

Эксплуатирующая организация	Должность, ФИО	Наименование согласованной коммуникации	Дата/печать/Подпись
РПС-6 Волховстроевский региональный центр спец	Главный инженер РПС-6 Белых Валентина	Газопровод РПС-6	02.04.2015 



Согласование проектной документации по объекту: «Межпоселковый газопровод п. Цыдылово – д. Кулатино – д. Липная Горка с отводами на д. Дмитрово, д. Овощево, д. Марково Ленинградской области»

Шифр: 3093.085.П.0/0.1295– ТКР

проектирование перехода железнодорожного полотна на перегоне Валя-Цыдылово на 182км ПК9+70м межпоселковым газопроводом высокого давления

Эксплуатирующая организация	Должность ФИО	Наименование согласованных коммуникаций	Дата/печать/Подпись
ЭЧ-7 Валховстроянская дистанция электроснабжения	Главный инженер Комитет по безопасности электроснабжения Федоркин К.Н.	Газопровод	04.04.2025 

Согласование проектной документации по объекту: «Межпоселковый газопровод п. Цыденово – д. Кулатино – д. Лишняя Горка с отводами на д. Дмитрино, д. Овницево, д. Марково Ленинградской области»

Шифр: 3093.085.П.0/0.1295– ТКР

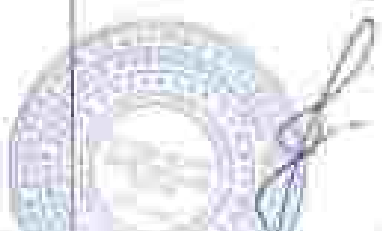
проектирование перехода железнодорожного полотна на перегоне Валя-Цыденово на 182км ПК9+70м межпоселковым газопроводом высокого давления

Эксплуатирующая организация	Должность, ФИО	Наименование согласованных коммуникаций	Дата/печать/Подпись
ШЧ-8 Техническая дистанция сигнализации, централизации и блокировки	ШЧ-8 Березова ЕМ	Согласовано	9.03.23 

Согласование проектной документации по объекту: «Межселенский газопровод п. Цыплево – д. Кулатино – д. Липная Горка с отводами на д. Дмитрово, д. Ошинево, д. Марково Ленинградской области»

Шифр: 3093.085.П.0/0.1295– ТКР

проектирование перехода железнодорожного полотна на перегоне Вала-Цыплево на 182км ПК9+70м межселенским газопроводом высокого давления

Эксплотирующая организация	Должность ФНО	Наименование согласованных коммуникаций	Дата/печать/Подпись
ПЧ-32 Тосвицкая дистанция пути	ПЧ-32 Забуря Е.Ф.		13.03.2023 

ЛЕНГИПРОТРАНС

29.03.2023

№ 09 / 2540 ТА

На № MS-603009 от 14.03.2023

№ дог. \_\_\_\_\_

[О согласовании перехода газопроводом  
путей перегона Валя - Цылыево]

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

Басильченко М. П.

Уважаемый Максим Петрович!

В АО «Ленгипротранс» рассмотрена представленная схема перехода проектируемым по объекту «Межпоселковый газопровод п. Цылыево – д. Кулатино – д. Липная Горка с отводами на д. Дмитрово, д. Овинцево, д. Марково Ленинградской области» газопроводом железнодорожных путей перегона Валя – Цылыево на 162 км ØПК=70м.

Институт принципиально согласовывает створ перехода межпоселковым газопроводом, при условии выполнения работ в соответствии с действующими нормативными документами и техническими условиями Октябрьской железной дороги от 09.06.2022 № иск-19980акт.

За окончательным согласованием Вам следует обратиться в Управление Октябрьской железной дороги.

Главный инженер

А. Е. Тимошин



Иск: Арутюнова Нина Анатольевна  
Тел: +7 (812) 200-1520 доб. 8836



АО «Ленгипротранс»  
Мискинский пр., 143, СПб, Россия, 196105  
Тел: (812) 200-1520  
Факс: (812) 327-1520  
e-mail: 1520@lgt.ru www.lgt.ru



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

г. Обухово, 2  
г. Санкт-Петербург, 191024,  
Тел: (812) 457-64-45, факс: (812) 457-65-99,  
E-mail: oca@orw.ru, www.ojo.rzd.ru

Начальнику управления по  
капитальному строительству и  
инвестициям  
АО «Газпром газораспределение  
Ленинградская область»  
К.Н.Шершакову

04.07.2023 г. № НСХ-28223/ОЖТ

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

О согласовании проектной  
документации по переходу  
железнодорожного полотна  
межпоселковым газопроводом высокого  
давления на 182км 9пк+70м  
(пк1818+70м) перегона Вала – Цытлево

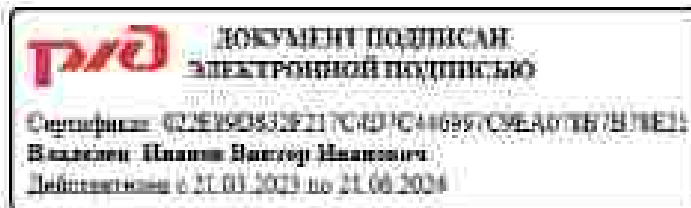
Уважаемый Константин Николаевич!

В соответствии с Вашим обращением от 14 июня 2023 г. № 60/3167 Октябрьская железная дорога рассмотрела и согласовывает проектную документацию по объекту «Межпоселковый газопровод п. Цытлево – д. Кулатине – д. Липная Горка с отводами на д. Дмитрово, д. Овинцево, д. Марково Ленинградской области», шифр 3093.085.П.0/0.1295-ТКР в части перехода железнодорожного полотна межпоселковым газопроводом высокого давления в ПЭ трубе Д-110мм, прокладываемой в защитном ПЭ футляре Д-225мм на 182км 9пк+70м (пк1818+70м) перегона Вала – Цытлево.

Срок действия настоящего согласования – два года.

Главный инженер

В.И.Иванов



АДМИНИСТРАЦИЯ ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

**КОМИТЕТ ПО ДОРОЖНОМУ  
ХОЗЯЙСТВУ**

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

ИНН 4716021880 КПП 471601001  
190103, Санкт-Петербург, Рижский пр., 16  
тел. 251-02-33

15.09.2022 № 18-6626/2022-0-1

Начальнику управления  
капитального строительства и  
инвестиций

АО «Газпром газораспределение  
Ленинградская область»  
К.Н. Шершакову

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

ГКУ «Ленавтодор» на Ваше обращение (вх. №18-6626-2022 от 19.08.2022) направляется справка о существующей дорожной ситуации для выполнения комплекса работ по проектированию объекта «Межпоселковый газопровод п. Цыпцево – д. Кулатино – д. Липная Горка с отводом д. Дмитрово, д. Овинцево, д. Марково, Тихвинского района Ленинградской области» в местах пересечения региональных автодорог «Овино – Липная Горка», «Лодейное Поле – Тихвин – Будогощь – Чудово» в Тихвинском районе Ленинградской области.

Наименование организации - заявителя	АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»
Титульное наименование автомобильной дороги	41К-265 «Овино – Липная Горка»
Адрес пересечения (приказ дана от существующих км знаков)	«Овино – Липная Горка», км 2+628
Категория автомобильной дороги	IV
Полоса отвода	Не менее 19,0 м
Интенсивность движения	1518 авт. сутки
Наличие регулярного автобусного движения	Имеется
Ширина и тип покрытия проезжей части	7,0м Асфальтобетон
Высота насыпи	2,8 метра
Наличие системы открытого водоотвода или необходимость её устройства	Имеются продольные водоотводные кюветы
Прохождение в населенном пункте	да

Наименование организации - заявителя	АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»
--------------------------------------	--

Титульное наименование автомобильной дороги	41К-263 «Озимо – Липная Горка»
Адрес пересечения (привязка дана от существующих км знаков)	«Озимо – Липная Горка», км 8+535
Категория автомобильной дороги	IV
Полоса отвода	Не менее 19,0 м
Интенсивность движения	1518 авт./сутки
Наличие регулярного автобусного движения	Имеется
Ширина и тип покрытия проезжей части	7,0м. Асфальтобетон
Высота насыпи	1,5 метра
Наличие системы открытого водоотвода или необходимость её устройства	Имеются продольные водоотводные кюветы
Прохождение в населенном пункте	нет

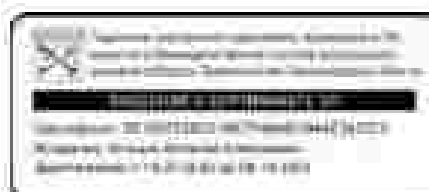
Наименование организации - заявителя	АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»
Титульное наименование автомобильной дороги	41К-263 «Озимо – Липная Горка»
Адрес пересечения (привязка дана от существующих км знаков)	«Озимо – Липная Горка», км 10+385
Категория автомобильной дороги	IV
Полоса отвода	Не менее 19,0 м
Интенсивность движения	1518 авт./сутки
Наличие регулярного автобусного движения	Имеется
Ширина и тип покрытия проезжей части	7,0м. Асфальтобетон
Высота насыпи	1,5 метра
Наличие системы открытого водоотвода или необходимость её устройства	Имеются продольные водоотводные кюветы
Прохождение в населенном пункте	нет

Наименование организации - заявителя	АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»
--------------------------------------	--

Титульное наименование автомобильной дороги	41А-009 «Лодейное Поле – Тихвин – Будогощь – Чудово»
Адрес пересечения (привязка дана от существующих км знаков)	«Лодейное Поле – Тихвин – Будогощь – Чудово», км 182-591.
Категория автомобильной дороги	III
Полоса отвода	Не менее 21,0 м
Интенсивность движения	1355 авт./сутки
Наличие регулярного автобусного движения	Имеется
Ширина и тип покрытия проезжей части	7,0м. Асфальтобетон
Высота насыпи	2,5 метра
Наличие системы открытого водоотвода или необходимость её устройства	Имеются продольные водоотводные кюветы
Прохождение в населенном пункте	нет

Наименование организации - заявителя	АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»
Титульное наименование автомобильной дороги	41А-009 «Лодейное Поле – Тихвин – Будогощь – Чудово»
Адрес пересечения (привязка дана от существующих км знаков)	«Лодейное Поле – Тихвин – Будогощь – Чудово», км 179-560.
Категория автомобильной дороги	III
Полоса отвода	Не менее 21,0 м
Интенсивность движения	1355 авт./сутки
Наличие регулярного автобусного движения	Имеется
Ширина и тип покрытия проезжей части	7,0м. Асфальтобетон
Высота насыпи	2,5 метра
Наличие системы открытого водоотвода или необходимость её устройства	Имеются продольные водоотводные кюветы
Прохождение в населенном пункте	нет

Заместитель директора



В. А. Клишин

Исп. Клейменовский Ю.А.; тел. 8(921)-330-81-23





МУ210100000077904

ДОГОВОР № 108 / №-260/23

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

Санкт-Петербург

15.05.2023 2023 г.15.05.2023

Государственное казенное учреждение Ленинградской области «Управление автомобильных дорог Ленинградской области (ТКУ «Ленинграддор»), (именуемое в дальнейшем Владелец дороги), в лице исполняющего обязанности директора Давыдуха Давида Давыдовича, действующего на основании распоряжения Комитета по дорожному хозяйству Ленинградской области от 11.12.2019 № 23/19-к, и Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз» (ООО «Газпром межрегионгаз»), в лице Шерникова Константина Николаевича, действующей на основании доверенности от 07.12.2022 г. № 78/162-н/78-2022-9-1552 (далее именуемое Владелец коммуникации), а вместе именуемые «Стороны» заключили настоящий договор о нижеследующем:

**1. Основания для заключения договора**

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

**2. Предмет договора**

2.1. Настоящий договор заключен по взаимному согласию Сторон в связи с необходимостью у Владельца коммуникации прокладки, переноса, переустройства, демонтажа и (или) эксплуатации пересечения трассы объекта «Местоселковский газопровод п. Цыльцево – д. Кулатино – д. Липная Горка с отводами на д. Дмитрово, д. Онинцево, д. Марьево Ленинградской области» в границах полосы отвода автомобильной дороги общего пользования регионального значения «Лодейное Поле – Тихани – Будогощь – Чудово» на км 179+560, км 182+591, «Описто – Липная Горка» на км 2+628, км 8+535, км 10+385 на территории Тихвинского района Ленинградской области (именуемая в дальнейшем Автомобильная дорога), принадлежащая Владельцу дороги на праве оперативного управления.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

4.1. Осуществлять эксплуатацию инженерной коммуникации в соответствии с техническими требованиями и условиями Владельца дороги, являющимися неотъемлемой частью настоящего договора, а также в соответствии с Федеральным законом от 08.11.2007 № 257-ФЗ «Об автомобильных дорогах и о дорожной деятельности в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», действующими требованиями стандартов и технических норм безопасности дорожного

движения, строительства и эксплуатации автомобильных дорог (Приказ Министерства транспорта РФ от 16.11.2012 г. № 402 «Об утверждении Классификации работ по капитальному ремонту, ремонту и содержанию автомобильных дорог»). При возникновении аварийной ситуации на инженерной коммуникации в границах полосы отвода и придорожных полос Автомобильной дороги Владелец коммуникации должен незамедлительно сообщить об этом Владельцу автомобильной дороги.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

5.6. Владелец коммуникации после выполнения работ по переносу, переустройству и (или) демонтажу инженерной коммуникации должен обеспечивать безопасность дорожного движения. Владелец коммуникации несет имущественную, административную и иную ответственность перед третьими лицами в связи с неисполнением обязательств по

обеспечению безопасности дорожного движения, в том числе за последствия дорожно-транспортных происшествий, произошедших по вине Владельца коммуникации.

## **6. Обязанности Владельца дороги**

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

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

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

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

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

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

## **7. Владелец дороги вправе:**

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

## **9. Срок действия договора**

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

## **10. Ответственность сторон**

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

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

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

11. Прочие условия

11.1. Технические требования и условия к принципам, перевозу, переустройству и (или) эксплуатации пассажирской коммуникации на участке Автомобильной дороги, являющиеся Владением дороги, являются неотъемлемой частью настоящего договора.

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

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

12. Приложения:

12.1. Технические требования и условия

12.2. Схема размещения пассажирской коммуникации в границах полосы отвода Автомобильной дороги с указанием координат крайней точки пассажирской коммуникации.

13. Адреса, реквизиты и подписи сторон:

«Владелец дороги»

Государственное учреждение  
«Управление автомобильных дорог  
Ленинградской области»  
(ГУУ «Дорожник»)  
Юридический адрес: 187000, Ленинградная  
область, г. Тосно,  
 шоссе Барыбинь, 29 Ж  
Фактический адрес:  
199103, г. Санкт-Петербург,  
Рижский пр., 16  
ИНН 4716021880, КПП 471601001  
Пасучатов: Комитет финансов  
Ленинградской области Государственное  
учреждение Ленинградской области  
«Управление автомобильных дорог  
Ленинградской области» (ИНН 0445200000)  
Счет (контрактный счет)  
№ 07100643005000014500  
Банк: ОТДЕЛЕНИЕ ЛЕНИНГРАДСКОЙ  
БАЛКА РОССИИ/УФБ по Ленинградской  
области г. Санкт-Петербур  
БИК 014101010  
Счет банка «Сбербанк России» № 40100000000000000000

«Владелец коммуникации»

Общество с ограниченной ответственностью  
«Газпром энергосетевая  
компания Северо-Западного  
района»  
Адрес: 197110, г. Санкт-Петербург, набережная  
Адмирала Лазаря, д. 24 литер А  
Почтовый адрес: 190990, г. Санкт-Петербург, BOX  
1287  
телефон/факс организации:  
(812) 679-55-57 (812) 679-52-10  
ИНН 5001021311  
КПП 507650001  
ОГРН 1025000653910  
р/с 40702810800000002226  
к/с 30101110145250000220  
в Центральном филиале АО «РОССЕТИ»  
БИК 044525220  
ОКПО 45130119

И.А. [подпись]  
[подпись]

И.А. Шаровина  
[подпись]

АДМИНИСТРАЦИЯ ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ  
КОМПЕТ ПО ДОРОЖНОМУ ХОЗЯЙСТВУ  
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

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

ИНН 4716031880 КПП 471601001  
190103, Санкт-Петербург, Рискакий пр., 16  
тел. 251-02-35 [info@lenavtdor.ru](mailto:info@lenavtdor.ru)

07.02.2023 № 19-70/2023-0-1

Подписание в Договор о прокладке,  
переносе, переустройстве, демонтаже  
и (или) эксплуатации коммуникации  
в полосе отвода автомобильной дороги  
общего пользования регионального значения  
от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_

Представителю  
ООО «Газпром межрегионгаз»  
(по доверенности от 07.12.2022 № 78/182-  
м/78-2022-0-1582)

К.Н. Шершакову

[office@gazprom-lenobl.ru](mailto:office@gazprom-lenobl.ru)  
[shalov\\_vn@gazprom-lenobl.ru](mailto:shalov_vn@gazprom-lenobl.ru)

## ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

В ответ на Ваш запрос от 30.01.2023 № НК-60/1053 (вх. от 31.01.2023 № 19-70/2023) Государственное казенное учреждение Ленинградской области «Управление автомобильных дорог Ленинградской области» (далее — Владелец дороги) вызывает Обществу с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз» (далее — Владелец коммуникации) *согласие, содержащее технические требования и условия, подлежащие обязательному исполнению владельцами инженерных коммуникаций* (далее — Технические условия) на выполнение работ по прокладке трассы газопровода на территории Тихвинского района Ленинградской области на участках пересечения следующих автомобильных дорог общего пользования регионального значения:

1. в/д «Лодейное Поле – Тихвин – Будогощь – Чудово» III технической категории на км 179–560, км 182–591;
2. в/д «Озико – Липная Горка» IV технической категории на км 2–628, км 8–535, км 10–385;

для объекта «Межпоселковый газопровод п. Цыплево – д. Кулатино – д. Липная Горка с отводами на п. Дмитрово, д. Овощево, д. Марково Ленинградской области».

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

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



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

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

1.3. Для заключения указанного договора в адрес ГКУ «Ленавтодор» необходимо направить два прошитых экземпляра договора на бумажном носителе, подписанные уполномоченным лицом и скрепленные печатью, а также схему размещения инженерной коммуникации в границах полосы отвода автомобильной дороги на основании топографической съемки в масштабе 1:500. На указанной схеме должны быть нанесены следующие обозначения наименования автомобильной дороги, километровая привязка участков пересечения или параллельного следования инженерной коммуникации, полоса отвода автомобильной дороги в соответствии с данными Росреестра, охранный зона инженерной коммуникации с указанием координат точек пересечения охранной зоны инженерной коммуникации с полосой отвода автомобильной дороги.

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

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

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

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

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

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

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

1.11. Получить разрешение Владальца дороги на производство работ.

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

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

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

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

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

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

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

1.19. Владелец коммуникации обязуется заключить соглашение о сервитуте для целей эксплуатации Коммуникации.

1.20. После окончания работ внести в технический паспорт автомобильной дороги регионального значения соответствующие изменения.

1.21. Все расходы, связанные с оформлением разрешительной документации, проведением изъятий, изъятий работ, государственной регистрации изменений в сведения Единого государственного реестра недвижимости, производством работ по прокладке Коммуникации, несёт Владелец коммуникации.

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

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

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

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

1.26. Технические условия не являются разрешением на производство работ.

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

## 2. ПРОЕКТИРОВАНИЕ КОММУНИКАЦИИ И ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ

2.1. Размещение Объекта должно осуществляться с учетом возможной реконструкции автомобильной дороги общего пользования регионального значения.

2.2. Пересечение автомобильных дорог осуществлять под прямым или близким к нему углом в соответствии с СП 34.13330.2021 «Автомобильные дороги. Актуализированная редакция СНиП 2.05.02-85\*» закрытым способом в защитном футляре.

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

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

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

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

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

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

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

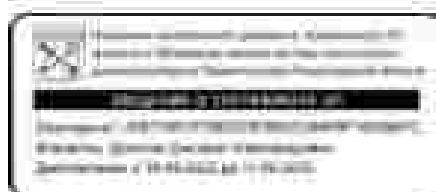
2.10. При производстве строительно-монтажных работ использовать существующие съезды с автомобильной дороги, при необходимости организации новых съездов получить у Владальца дороги технические условия на проектирование временных съездов для обеспечения производства строительных работ.

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

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

Приложение: Договор на 7 л.

Заместитель директора



Д.А. Донской

АДМИНИСТРАЦИЯ ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ  
КОМИТЕТ ПО ДОРОЖНОМУ ХОЗЯЙСТВУ  
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

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

ИНН 4716021880 КПП 471601001  
190103, Санкт-Петербург, Рискацкий пр., 16  
тел. 231-02-35  
от 23.06.2023 № 18-3738/2023-0-1  
из от

Представителю  
ООО «Газпром межрегионгаз»  
(по доверенности от 02.02.2023 № 78/162-#78-  
2023-2-400)

М.П. Васильченко

office@gazprom-lenobl.ru  
chaikov\_yn@gazprom-lenobl.ru

Рассмотрев Ваше обращение от 11.05.2023 № МВ-60/6245 (вх. от 12.05.2023 № 18-3738/2023) по вопросу согласования проектной документации на выполнение работ по прокладке трассы газопровода на территории Тихвинского района Ленинградской области на участках пересечения следующих автомобильных дорог общего пользования регионального значения:

1. д.д «Лодейное Поле – Тихвин – Будогощь – Чулово» III технической категории на км 179+360, км 182+391;
2. д.д «Овнино – Липная Горка» IV технической категории на км 2+628, км 8+535, км 10+383;

для объекта «Межпоселковый газопровод п. Цыплево – д. Кулатино – д. Липная Горка с отводами на д. Дмитрово, д. Овиншево, д. Марково Ленинградской области, в составе:

- проектная документация. Шифр – 3093.085 П.0/0.1295 - ГСН – в формате pdf;
  - проектная документация. Шифр – 3093.085 П.0/0.1295 - ПЗ – в формате pdf;
  - проектная документация. Шифр – 3093.085 П.0/0.1295 - ТКР – в формате pdf;
- на основании договора о прокладке, переносе, переустройстве, демонтаже и эксплуатации инженерной коммуникации от 26.04.2023 № 068, ГКУ «Ленавтодор» принципиально согласовывает представленную документацию, разработанную в соответствии с Техническими условиями от 07.02.2023 № 19-70/2023-0-1.

Для начала производства работ необходимо получить разрешение на производство работ ГКУ «Ленавтодор», указав информацию о сроках проведения строительно-монтажных работ и предоставив документы, подтверждающие выполнение п. 1.23, 1.25 Технических условий.

Заместитель директора



Д.А. Донской



25.01.2023 ТИЗСОИЗМ 162

№ 09

Федеральное государственное общество  
«Россети Ленэнерго»  
«Федеральное государственное общество  
«РОССТЕИ» (ФГО) «Толмачи»  
Коммунальный квартал д. 7  
п.с. 8 013671 7-30-03, п.с.с. 8 013671 7-30-03  
e-mail: lenenergo@lenenergo.ru  
www.lenenergo.ru

Центральному управлению по  
квартальному строительству и  
инвестициям  
АО «Газпром газораспределение  
Ленинградская область»  
Шереметьеву К.Н.

Уважаемый Константин Николаевич!

В ответ на Ваш запрос от 13.12.2022 №60/16196 направляем  
технические условия на пересечение и параллельное следование с ВЛ 10 кВ  
162-05 объекта: «Межпоселковый газопровод п. Цыльцево – д. Кулатино –  
д. Липная Горка с отводами на д. Дмитрово, д. Овощево, д. Марково  
Ленинградской области».

Приложение: Технические условия на пересечение и параллельное  
следование с ВЛ 10 кВ 162-05 объекта: «Межпоселковый газопровод п.  
Цыльцево – д. Кулатино – д. Липная Горка с отводами на д. Дмитрово, д.  
Овощево, д. Марково Ленинградской области».

Первый заместитель директора-  
главный инженер

С.Ю. Ломунов

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ ТнЭС/030V 192**

на пересечение и параллельное следование с ВЛ 10 кВ 162-05 объекта «Межпоселковый газопровод п. Цыплево – д. Кулатино – д. Липная Горка с отводами на д. Дмитрово, д. Овинцево, д. Марково Ленинградской области».

1. При проектировании учесть требования ПУЭ-7, в том числе раздела «Пересечения и сближения ВЛ с подземными трубопроводами», действующих норм проектирования и Постановления Правительства РФ от 24 февраля 2009 г. №160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон».

2. Произвести уточнения и корректировку мест пересечения и сближения с сетями Филиала ПАО «Россети Ленэнерго» «ТхЭС» с учетом ситуации на местности.

3. Представить в Филиал результаты топогеодезической съемки трассы в местах пересечения с линиями Филиала ПАО «Россети Ленэнерго» «ТхЭС» с привязкой к местности на подложке программы «Google Планета Земля» или ей похожей.

4. При необходимости, выполнить ПИР по переустройству ВЛ в месте пересечения.

5. Предусмотреть защиту газопровода в местах пересечения с охранной зоной ВЛ, с целью недопущения механических повреждений землеройными машинами и при проезде тяжелой техники.

6. Места пересечения газопровода с охранной зоной ВЛ обозначить на местности указательными знаками (реперами), а также запроектировать установку предупредительных знаков по ограниченному габаритов проезжающей техники под ВЛ в местах пересечения.

7. Пересечение газопровода с охранной зоной ВЛ не должно ограничивать выполнение ремонтных и эксплуатационных работ на ВЛ, в том числе расчистку трассы механизированным способом (мульчерной техникой) и уборку угрожающих деревьев.

8. Прохождение газопровода в охранной зоне ВЛ предоставляется без выделения охранной зоны газопровода.

9. Все работы в охранной зоне ЛЭП следует выполнять по ППР, согласованному с собственником ЛЭП и под техническим надзором представителя Филиала ПАО «Россети Ленэнерго» «ТхЭС».

10. Проектные работы по пересечению с ВЛ Филиала ПАО «Россети Ленэнерго» «ТхЭС» выделить в отдельные тома.

11. Точка, указанные в п.10, согласовать с Филиалом ПАО «Россети Ленэнерго» «ТхЭС».

12. Проект не должен затрагивать имущественно - правовые вопросы, связанные с балансовой принадлежностью объектов ПАО «Россети Ленэнерго». В противном случае должен быть заключен компенсационный договор до начала строительства объекта с ПАО «Россети Ленэнерго» по переустройству ВЛ в местах пересечения.

13. Предоставить в Филиал ПАО «Россети Ленэнерго» «ТхЭС» один экземпляр проектной документации по местам пересечений с ВЛ на бумажном носителе и в электронном виде. Это касается и всех изменений проекта в процессе согласования.

Первый заместитель директора –  
главный инженер Филиала  
ПАО «Россети Ленэнерго» «ТхЭС»



С.Ю. Ломоносов



25.12.2022 № ТИНСОУЗ/2022/193

№ 19

Федеральное Публичное акционерное общество  
«Россети Ленэнерго»  
«Территориальное предприятие по передаче  
и распределению электрической энергии»  
187550, ЛО, г. Тосно,  
Маневровый бульвар, д. 9  
тел. 8 (812) 7 70 42; факс 8 (812) 7 70 43,  
e-mail: [rosseti@lenenergo.ru](mailto:rosseti@lenenergo.ru),  
[www.rosseti-leningrad.ru](http://www.rosseti-leningrad.ru)

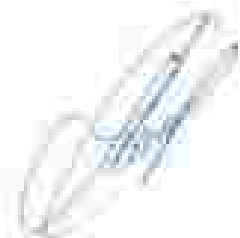
Независимому управлению по  
кредитному строительству и  
инженерии  
АО «Газпром газораспределение  
Ленинградская область»  
Шереметьеву К.Н.

Уважаемый Константин Николаевич!

В ответ на Ваш запрос от 13.12.2022 №60/16196 направляем  
технические условия на пересечение и параллельное следование с ВЛ 10 кВ  
162-06 объекта: «Межпоселковый газопровод п. Цыплево – д. Кулатино –  
д. Липная Горка с отводами на д. Дмитрово, д. Овинцево, д. Марково  
Ленинградской области».

Приложение: Технические условия на пересечение и параллельное  
следование с ВЛ 10 кВ 162-06 объекта: «Межпоселковый газопровод п.  
Цыплево – д. Кулатино – д. Липная Горка с отводами на д. Дмитрово, д.  
Овинцево, д. Марково Ленинградской области».

Первый заместитель директора-  
главный инженер



С.Ю. Ломунов

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ ТУ-ЭС-030 183

на пересечение и параллельное следование с ВЛ 10 кВ 162-06 объекта: «Межпоселковый газопровод п. Цыплево – д. Кулатино – д. Липная Горка с отводами на д. Дмитрово, д. Овнищево, д. Марково Ленинградской области».

1. При проектировании учесть требования ПУЭ-7, в том числе раздела «Пересечения и сближения ВЛ с подземными трубопроводами», действующих норм проектирования и Постановления Правительства РФ от 24 февраля 2009 г. №160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон».

2. Произвести уточнения и корректировку мест пересечения и сближения с сетями Филиала ПАО «Россети Ленэнерго» «ТхЭС» с учетом ситуации на местности.

3. Предоставить в Филиал результаты топогеодезической съемки трассы в местах пересечения с линиями Филиала ПАО «Россети Ленэнерго» «ТхЭС» с привязкой к местности на подложке программы «Google Планета Земля» или ей похожей.

4. При необходимости, выполнить ППР по переустройству ВЛ в месте пересечения.

5. Предусмотреть защиту газопровода в местах пересечения с охранной зоной ВЛ, с целью недопущения механических повреждений земляными машинами и при проезде тяжелой техники.

6. Места пересечения газопровода с охранной зоной ВЛ обозначить на местности указательными знаками (реперами), а также запроектировать установку предупредительных знаков по ограниченно габаритов проезжающей техники под ВЛ в местах пересечения.

7. Пересечение газопровода с охранной зоной ВЛ не должно ограничивать выполнение ремонтных и эксплуатационных работ на ВЛ, в том числе расчистку трассы механизированным способом (мульчерной техникой) и уборку угрожающих деревьев.

8. Прохождение газопровода в охранный зоне ВЛ предоставляется без выделения охранной зоны газопровода.

9. Все работы в охранный зоне ЛЭП следует выполнять по ППР, согласованному с собственником ЛЭП и под техническим надзором представителя Филиала ПАО «Россети Ленэнерго» «ТхЭС».

10. Проектные работы по пересечению с ВЛ Филиала ПАО «Россети Ленэнерго» «ТхЭС» выделить в отдельные тома.

11. Точка, указанные в п.10, согласовать с Финансом ПАО «Россети Ленэнерго» «ТхЭС».

12. Проект не должен затрагивать имущественно - правовые вопросы, связанные с балансовой принадлежностью объектов ПАО «Россети Ленэнерго». В противном случае должен быть заключен компенсационный договор до начала строительства объекта с ПАО «Россети Ленэнерго» по переустройству ВЛ в местах пересечения.

13. Предоставить в Финанс ПАО «Россети Ленэнерго» «ТхЭС» один экземпляр проектной документации во местах пересечений с ВЛ на бумажном носителе и в электронном виде. Это касается и всех изменений проекта в процессе согласования.

Первый заместитель директора –  
главный инженер Финанса  
ПАО «Россети Ленэнерго» «ТхЭС»



С.Ю. Ломоносов



**РОССЕТИ**  
ЛЕНИНГРАДЭНЕРГО

25.01.2023 № ТМ/30038/144

на № \_\_\_\_\_

от \_\_\_\_\_

Филиал Публичного акционерного общества  
«Россети Ленэнерго»  
«Ленинградская электросетевая компания»  
187551, ЛО, г. Тосно,  
Канцелярийный проезд, д. 7  
Тел: 8 (81367) 2-90-63, факс: 8 (81367) 7-20-63,  
e-mail: [rosseti@lenenergo.ru](mailto:rosseti@lenenergo.ru)  
[www.rosseti-leningrad.ru](http://www.rosseti-leningrad.ru)

Начальнику управления по  
капитальному строительству и  
инвестициям  
АО «Газпром газораспределение  
Ленинградская область»  
Шершывову К.Н.

Уважаемый Константин Николаевич!

В ответ на Ваш запрос от 13.12.2022 №60/16196 направляем  
технические условия на пересечение и параллельное следование с ВЛ 10 кВ  
162-07 объекта: «Межпоселковый газопровод п. Цыплево – д. Кулатино –  
д. Липная Горка с отводами на д. Дмитрово, д. Овощево, д. Марково  
Ленинградской области».

Приложение: Технические условия на пересечение и параллельное  
следование с ВЛ 10 кВ 162-07 объекта: «Межпоселковый газопровод п.  
Цыплево – д. Кулатино – д. Липная Горка с отводами на д. Дмитрово, д.  
Овощево, д. Марково Ленинградской области».

Первый заместитель директора-  
главный инженер

С.Ю. Ломунов

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ № ЭС/039/ 144

на пересечение и параллельное следование с ВЛ 10 кВ 162-07 объекта: «Межпоселковый газопровод п. Цыплево – д. Кулатино – д. Липная Горка с отводами на д. Дмитрово, д. Овницево, д. Марково Ленинградской области».

1. При проектировании учесть требования ПУЭ-7, в том числе раздела «Пересечения и сближения ВЛ с подземными трубопроводами», действующих норм проектирования и Постановления Правительства РФ от 24 февраля 2009 г. №160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон».

2. Произвести уточнения и корректировку мест пересечения и сближения с сетями Филиала ПАО «Россети Ленэнерго» «ТхЭС» с учетом ситуации на местности.

3. Предоставить в Филиал результаты топогеодезической съемки трассы в местах пересечения с линиями Филиала ПАО «Россети Ленэнерго» «ТхЭС» с привязкой к местности на подложке программы «Google Планета Земля» или ей похожей.

4. При необходимости, выполнить ПИР по переустройству ВЛ в месте пересечения.

5. Предуспотреть защиту газопровода в местах пересечения с охранной зоной ВЛ, с целью недопущения механических повреждений замлеройными машинами и при проезде тяжелой техники.

6. Места пересечения газопровода с охранной зоной ВЛ обозначить на местности указательными знаками (реперами), а также запроектировать установку предупредительных знаков по ограничению габаритов проезжающей техники под ВЛ в местах пересечения.

7. Пересечение газопровода с охранной зоной ВЛ не должно ограничивать выполнение ремонтных и эксплуатационных работ на ВЛ, в том числе расчистку трассы механизированным способом (мульчерной техникой) и уборку угрожающих деревьев.

8. Прохождение газопровода в охранной зоне ВЛ предоставляется без выделения охранной зоны газопровода.

9. Все работы в охранной зоне ЛЭП следует выполнять по ПИР, согласованному с собственником ЛЭП и под техническим надзором представителя Филиала ПАО «Россети Ленэнерго» «ТхЭС».

10. Проектные работы по пересечению с ВЛ Филиала ПАО «Россети Ленэнерго» «ТхЭС» выдать в отдельные тома.

11. Темы, указанные в п.10, согласовать с Филиалом ПАО «Россети Ленэнерго» «ТХЭС».

12. Проект не должен затрагивать имущественно - правовые вопросы, связанные с балансовой принадлежностью объектов ПАО «Россети Ленэнерго». В противном случае должен быть заключен компенсационный договор до начала строительства объекта с ПАО «Россети Ленэнерго» по переустройству ВЛ в местах пересечения.

13. Предоставить в Филиал ПАО «Россети Ленэнерго» «ТХЭС» один экземпляр проектной документации по местам пересечений с ВЛ на бумажном носителе и в электронном виде. Это касается и всех изменений проекта в процессе согласования.

Первый заместитель директора –  
главный инженер Филиала  
ПАО «Россети Ленэнерго» «ТХЭС»



С.Ю. Ломоносов



**РОССЕТИ**  
**ЛЕНИНЭРГО**

25.01.2023 № ТЛС/039/145  
№ \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Публичное акционерное общество  
«Россети Ленинград»  
Областная энергетическая компания  
187321, П.О. Ленинск  
Полыужский квартал, д. 7  
тел. 8 (81347) 7-29-67, факс 8 (81347) 7-28-67,  
e-mail: [rosseti@lenenergo.ru](mailto:rosseti@lenenergo.ru)  
[www.rosseti-leningrad.ru](http://www.rosseti-leningrad.ru)

Начальнику управления по  
капитальному строительству и  
инвестициям  
АО «Газпром газораспределение  
Ленинградская область»  
Шереметову К.Н.

Уважаемый Константин Николаевич!

В ответ на Ваш запрос от 13.12.2022 №60/16196 направляем  
технические условия на пересечение и параллельное следование с ВЛ 10 кВ  
162-08 объекта: «Межпоселковый газопровод п. Цыплево – д. Култыно –  
д. Липная Горка с отводами на д. Дмитрово, д. Овощево, д. Марково  
Ленинградской области».

Приложение: Технические условия на пересечение и параллельное  
следование с ВЛ 10 кВ 162-08 объекта: «Межпоселковый газопровод п.  
Цыплево – д. Култыно – д. Липная Горка с отводами на д. Дмитрово, д.  
Овощево, д. Марково Ленинградской области».

Первый заместитель директора-  
главный инженер

С.Ю. Ломонов

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ ТХЭС/039/ 145**

на пересечение и параллельное следование с ВЛ 10 кВ 162-08 объекта: «Межпоселковый газопровод п. Цыплево – д. Кулатино – д. Липная Горка с отводами на д. Дмитрово, д. Овощево, д. Марково Ленинградской области».

1. При проектировании учесть требования ПУЭ-7, в том числе раздела «Пересечения и сближения ВЛ с подземными трубопроводами», действующих норм проектирования и Постановления Правительства РФ от 24 февраля 2009 г. №160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон».

2. Произвести уточнения и корректировку мест пересечения и сближения с сетями Филиала ПАО «Россети Ленэнерго» «ТХЭС» с учетом ситуации на местности.

3. Представить в Филиал результаты топогеодезической съемки трассы в местах пересечения с линиями Филиала ПАО «Россети Ленэнерго» «ТХЭС» с привязкой к местности на подложке программы «Google Планета Земля» или ей подобной.

4. При необходимости, выполнить ПИР по переустройству ВЛ в месте пересечения.

5. Предусмотреть защиту газопровода в местах пересечения с охранной зоной ВЛ, с целью недопущения механических повреждений задеревьями машинами и при проезде тяжелой техники.

6. Места пересечения газопровода с охранной зоной ВЛ обозначить на местности указательными знаками (реперами), а также запроектировать установку предупредительных знаков по ограничению габаритов проезжающей техники под ВЛ в местах пересечения.

7. Пересечение газопровода с охранной зоной ВЛ не должно ограничивать выполнение ремонтных и эксплуатационных работ на ВЛ, в том числе расчистку трассы механизированным способом (мульчерной техникой) и уборку угрожающих деревьев.

8. Прохождение газопровода в охранной зоне ВЛ предоставляется без выделения охранной зоны газопровода.

9. Все работы в охранной зоне ЛЭП следует выполнять по ППР, согласованному с собственником ЛЭП и под техническим надзором представителя Филиала ПАО «Россети Ленэнерго» «ТХЭС».

10. Проектные работы по пересечению с ВЛ Филиала ПАО «Россети Ленэнерго» «ТХЭС» выделить в отдельные тома.



11. Топы, указанные в п.10, согласовать с Филиалом ПАО «Россети Ленэнерго» «ТхЭС».

12. Проект не должен затрагивать преимущественно - правовые вопросы, связанные с балансовой принадлежностью объектов ПАО «Россети Ленэнерго». В противном случае должен быть заключен компенсационный договор до начала строительства объекта с ПАО «Россети Ленэнерго» по переустройству ВЛ в местах пересечений.

13. Предоставить в Филиал ПАО «Россети Ленэнерго» «ТхЭС» один экземпляр проектной документации по мостам пересечений с ВЛ на бумажном носителе и в электронном виде. Это касается и всех изменений проекта в процессе согласования.

Первый заместитель директора –  
главный инженер Филиала  
ПАО «Россети Ленэнерго» «ТхЭС»



С.Ю. Ломунов



**РОССЕТИ**  
**ЛЕНЭНЕРГО**

25.01.2023 № Т-60/16196 196

№ ИР \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_

Федеральное публичное акционерное общество  
«Россети Ленэнерго»  
«Санкт-Петербургская энергетическая группа»  
187553, ПБ, г. Тосно  
Набережная улица, д. 7  
т/ф: 8 (81367) 7-20-43, факс 8 (81367) 7-20-41  
e-mail: info@rosseti-leningrad.ru  
www.rosseti-leningrad.ru

Назначенному управлению по  
капитальному строительству и  
инженстикам  
АО «Газпром газораспределение  
Ленинградская область»  
Шершакону К.Н.

Уважаемый Константин Николаевич!

В ответ на Ваш запрос от 13.12.2022 №60/16196 направляем  
технические условия на пересечение и параллельное следование с ВЛ 10 кВ  
162-09 объекта: «Межпоселковый газопровод п. Цыплево – д. Кулатино –  
д. Липная Горка с отводами на д. Дмитрово, д. Овнцеево, д. Марково  
Ленинградской области».

Приложение: Технические условия на пересечение и параллельное  
следование с ВЛ 10 кВ 162-09 объекта: «Межпоселковый газопровод п.  
Цыплево – д. Кулатино – д. Липная Горка с отводами на д. Дмитрово, д.  
Овнцеево, д. Марково Ленинградской области».

Первый заместитель директора-  
главный инженер

С.Ю. Ломунов

№ 15 от 2023 №

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ ТхЭС/039/ 148

на пересечение и параллельное следование с ВЛ 10 кВ 162-09 объекта: «Межпоселковый газопровод п. Цыплево – д. Кулатино – д. Липная Горка с отводами на д. Дмитрово, д. Овощево, д. Марково Ленинградской области».

1. При проектировании учесть требования ПУЭ-7, в том числе раздела «Пересечения и сближения ВЛ с подземными трубопроводами», действующих норм проектирования и Постановления Правительства РФ от 24 февраля 2009 г. №160 «О порядке установления охраняемых зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон».

2. Произвести уточнения и корректировку мест пересечения и сближения с сетями Филиала ПАО «Россети Ленэнерго» «ТхЭС» с учетом ситуации на местности.

3. Предоставить в Филиал результаты топогеодезической съемки трассы в местах пересечения с линиями Филиала ПАО «Россети Ленэнерго» «ТхЭС» с привязкой к местности на подложке программы «Google Планета Земля» или ей похожей.

4. При необходимости, выполнить ПИР по переустройству ВЛ в месте пересечения.

5. Предусмотреть защиту газопровода в местах пересечения с охранной зоной ВЛ, с целью недопущения механических повреждений земляной частью машинами и при проезде тяжелой техники.

6. Места пересечения газопровода с охранной зоной ВЛ обозначить на местности указательными знаками (реперами), а также запроектировать установку предупредительных знаков по ограниченно габаритов проезжающей техникой под ВЛ в местах пересечения.

7. Пересечение газопровода с охранной зоной ВЛ не должно ограничивать выполнение ремонтных и эксплуатационных работ на ВЛ, в том числе расчистку трассы механизированным способом (мульчерной техникой) и уборку угрожающих деревьев.

8. Прохождение газопровода в охранной зоне ВЛ предоставляется без выделения охранной зоны газопровода.

9. Все работы в охранной зоне ЛЭП следует выполнять по ПИР, согласованному с собственником ЛЭП и под техническим надзором представителя Филиала ПАО «Россети Ленэнерго» «ТхЭС».

10. Проектные работы по пересечению с ВЛ Филиала ПАО «Россети Ленэнерго» «ТхЭС» выделить в отдельные тома.

11. Топы, указанные в п 10, согласовать с Фидналом ПАО «Россети Ленэнерго» «ТхЭС».

12. Проект не должен затрагивать имущественно - правовые вопросы, связанные с балансовой принадлежностью объектов ПАО «Россети Ленэнерго». В противном случае должен быть заключен компенсационный договор до начала строительства объекта с ПАО «Россети Ленэнерго» по переустройству ВЛ в местах пересечения.

13. Предоставить в Фиднал ПАО «Россети Ленэнерго» «ТхЭС» один экземпляр проектной документации по местам пересечений с ВЛ на бумажном носителе и в электронном виде. Это касается и всех изменений проекта в процессе согласования.

Первый заместитель директора –  
главный инженер Фиднала  
ПАО «Россети Ленэнерго» «ТхЭС»



С.Ю. Помойан

15.01.2023 № ТЛЭЭ/039/ 142

№ 17

01

Офис публичности и диалога общества  
«Россети Ленинград»  
«Ленинградские электрические сети»  
157022-00, г. Ленинград,  
Промышленный квартал, д. 9  
т/факс: 8 (81367) 7-20-63, факс: 8 (81367) 7-20-63,  
e-mail: [rosseti@lenenergo.ru](mailto:rosseti@lenenergo.ru)  
[www.rosseti-leningrad.ru](http://www.rosseti-leningrad.ru)

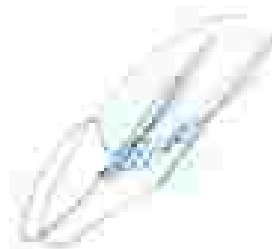
Начальнику управления по  
капитальному строительству и  
инвестициям  
АО «Газпром газораспределение  
Ленинградская область»  
Шершкову К.Н.

Уважаемый Константин Николаевич!

В ответ на Ваш запрос от 13.12.2022 №60/16196 направляем  
технические условия на пересечение и параллельное следование с ВЛ 10 кВ  
162-10 объекта: «Межпоселковый газопровод п. Цыплево – д. Кулатино –  
д. Липная Горка с отводами на д. Дмитрово, д. Овинцево, д. Марково  
Ленинградской области».

Приложение: Технические условия на пересечение и параллельное  
следование с ВЛ 10 кВ 162-10 объекта: «Межпоселковый газопровод п.  
Цыплево – д. Кулатино – д. Липная Горка с отводами на д. Дмитрово, д.  
Овинцево, д. Марково Ленинградской области».

Первый заместитель директора-  
главный инженер



С.Ю. Ломунов

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ Трассировка 1/1/2

на пересечение и параллельное следование с ВЛ 10 кВ 162-10 объекта: «Межпоселковый газопровод п. Цыдылево – д. Кулатино – д. Липвая Горка с отводами на д. Дмитрово, д. Овинцево, д. Марково Ленинградской области».

1. При проектировании учесть требования ПУЭ-7, в том числе раздела «Пересечения и сближения ВЛ с подземными трубопроводами», действующих норм проектирования и Постановления Правительства РФ от 24 февраля 2009 г. №160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон».

2. Произвести уточнения и корректировку мест пересечения и сближения с сетями Филиала ПАО «Россети Ленэнерго» «ТхЭС» с учетом ситуации на местности.

3. Предоставить в Филиал результаты топогеодезической съемки трассы в местах пересечения с линиями Филиала ПАО «Россети Ленэнерго» «ТхЭС» с привязкой к местности на подложке программы «Google Планета Земля» или ей похожей.

4. При необходимости, выполнить ПИР по переустройству ВЛ в месте пересечения.

5. Предусмотреть защиту газопровода в местах пересечения с охранной зоной ВЛ, с целью недопущения механических повреждений землеройными машинами и при проезде тяжелой техники.

6. Места пересечения газопровода с охранной зоной ВЛ обозначить на местности указательными знаками (реперами), а также запроектировать установку предупредительных знаков по ограничению габаритов проезжающей техники под ВЛ в местах пересечения.

7. Пересечение газопровода с охранной зоной ВЛ не должно ограничивать выполнение ремонтных и эксплуатационных работ на ВЛ, в том числе расчистку трассы механизированным способом (мульчерной техникой) и уборку угрожающих деревьев.

8. Прохождение газопровода в охранной зоне ВЛ предоставляется без выделения охранной зоны газопровода.

9. Все работы в охранной зоне ЛЭП следует выполнять по ПИР, согласованному с собственником ЛЭП и под техническим надзором представителя Филиала ПАО «Россети Ленэнерго» «ТхЭС».

10. Проектные работы по пересечению с ВЛ Филиала ПАО «Россети Ленэнерго» «ТхЭС» выделять в отдельные тома.

11. Точка, указанные в п.10, согласовать с Филиалом ПАО «Россети Ленэнерго» «ТХЭС».

12. Проект не должен затрагивать искусственно - правовые вопросы, связанные с балансовой принадлежностью объектов ПАО «Россети Ленэнерго». В противном случае должен быть заключен компенсационный договор до начала строительства объекта с ПАО «Россети Ленэнерго» по переустройству ВЛ в местах пересечения.

13. Предоставить в Филиал ПАО «Россети Ленэнерго» «ТХЭС» один экземпляр проектной документации по местам пересечений с ВЛ на бумажном носителе и в электронном виде. Это касается и всех изменений проекта в процессе согласования.

Первый заместитель директора –  
главный инженер Филиала  
ПАО «Россети Ленэнерго» «ТХЭС»



С.Ю. Ломунов

28.01.2025 № ТИЭЦ/03М 144

№ \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Федеральное государственное общество  
«Россети Ленэнерго»  
«Ленинградские электрические сети»  
187532, ЛО, г. Тосно,  
Коммунальный квартал, д. 7  
телефон 8 (81367) 7-20-62, факс 8 (81367) 7-20-62,  
e-mail: [rosseti@lenenergo.ru](mailto:rosseti@lenenergo.ru)  
[www.rosseti-leningrad.ru](http://www.rosseti-leningrad.ru)


Начальнику управления по  
инициальному управлению и  
инженерии  
АО «Газпром перораспределение»  
Ленинградская область  
Шермакову К.Н.

Уважаемый Константин Николаевич!

В ответ на Ваш запрос от 13.12.2023 №60/16196 направляем  
технические условия на пересечение и параллельное следование с ВЛ 110 кВ  
Мыслинская - 4 объекта: «Межпоселковый газопровод п. Цылево – д.  
Кулатино – д. Липная Горка с отводами на д. Дмитрово, д. Овощево, д.  
Марково Ленинградской области».

Приложение: Технические условия на пересечение и параллельное  
следование с ВЛ 110 кВ Мыслинская-4 объекта: «Межпоселковый  
газопровод п. Цылево – д. Кулатино – д. Липная Горка с отводами на д.  
Дмитрово, д. Овощево, д. Марково Ленинградской области».

Первый заместитель директора-  
главный инженер



С.Ю. Ломунов



ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ ТхЭС/039/ 148

на пересечение и параллельное следование с ВЛ 110 кВ Мызлинская-4 объекта: «Межпоселковый газопровод п. Цыплево – д. Кулатино – д. Липная Горка с отводами на д. Дмитрово, д. Овинцево, д. Марково Ленинградской области»;

1. При проектировании учесть требования ПУЭ-7, в том числе раздела «Пересечения и сближения ВЛ с подземными трубопроводами», действующих норм проектирования и Постановления Правительства РФ от 24 февраля 2009 г. №160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон».

2. Произвести уточнения и корректировку мест пересечения и сближения с сетями Филиала ПАО «Россети Ленэнерго» «ТхЭС» с учетом ситуации на местности.

3. Предоставить в Филиал результаты топогеодезической съемки трассы в местах пересечения с линиями Филиала ПАО «Россети Ленэнерго» «ТхЭС» с привязкой к местности на подложке программы «Google Планета Земля» или ей похожей.

4. При необходимости, выполнить ППР по переустройству ВЛ в месте пересечения.

5. Предусмотреть защиту газопровода в местах пересечения с охранной зоной ВЛ, с целью недопущения механических повреждений землеройными машинами и при проезде тяжелой техники.

6. Места пересечения газопровода с охранной зоной ВЛ обозначить на местности указательными знаками (реперами), а также запроектировать установку предупредительных знаков по ограничению габаритов проезжающей техники под ВЛ в местах пересечения.

7. Пересечением газопровода с охранной зоной ВЛ не должно ограничить выполнение ремонтных и эксплуатационных работ на ВЛ, в том числе расчистку трассы механизированным способом (мульчёрной техникой) и уборку угрожающих деревьев.

8. Проходление газопровода в охранной зоне ВЛ предоставляется без выделения охранной зоны газопровода.

9. Все работы в охранной зоне ЛЭП следует выполнять по ППР, согласованному с собственником ЛЭП и под техническим надзором представителя Филиала ПАО «Россети Ленэнерго» «ТхЭС».

10. Проектные работы по пересечению с ВЛ Филиала ПАО «Россети Ленэнерго» «ТХЭС» выделить в отдельные тома.

11. Томы, указанные в п.10, согласовать с Филиалом ПАО «Россети Ленэнерго» «ТХЭС».

12. Проект не должен затрагивать имущественно - правовые вопросы, связанные с балансовой принадлежностью объектов ПАО «Россети Ленэнерго». В противном случае должен быть заключен компенсационный договор до начала строительства объекта с ПАО «Россети Ленэнерго» по переустройству ВЛ в местах пересечения.

13. Предоставить в Филиал ПАО «Россети Ленэнерго» «ТХЭС» один экземпляр проектной документации по местам пересечения с ВЛ на бумажном носителе и в электронном виде. Это касается и всех изменений проекта в процессе согласования.

Первый заместитель директора –  
главный инженер Филиала  
ПАО «Россети Ленэнерго» «ТХЭС»



С.Ю. Ломунов



19.06. 2023 г. Т. 830/0301 АИ

№

Федеральное государственное предприятие  
«Россети Ленэнерго»  
«Технические службы» (филиал)  
192302, г. Ленинград, ул. Тихвинская,  
д. 1, Тихвинская, 1, Филиал  
№ 1 «Технические службы»  
Тел: 8(813)277 25-43, факс: 8(813)27 25-43  
e-mail: rosseti@lenenergo.ru  
www.rosseti-lenenergo.ru  
УИН: 47020170000000000000  
ИНН: 4702017000 ОГРН: 1024702000000

О согласовании проектных решений

АО «Газпром  
газораспределение  
Ленинградская область»  
Начальнику управления  
капитального строительства  
и инвестиций  
К. И. Шершакосу  
e-mail: glav@gazprom-  
lenobl.ru

Уважаемый Клиентский Николай!

В ответ на Ваш запрос от 31.05.2023 г. №60/7377 о согласовании проектных решений в части параллельного столбования и пересечения сетей с существующими коммуникациями сообщая, что филиал ПАО «Россети Ленэнерго» «Тихвинские электрические сети» рассмотрел и согласовывает направленные Вами проектные решения.

Директор филиала ПАО «Россети Ленэнерго»  
«Тихвинские электрические сети»

Р. О. Поздняков

МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ  
ТИХВИНСКИЙ МУНИЦИПАЛЬНЫЙ  
РАЙОН ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ  
(ТИХВИНСКИЙ РАЙОН)

**АДМИНИСТРАЦИЯ**

г. Тихвин, ул. Советская, д. 42  
192308



№ 19 - 6045253 от 21.04.2022

Начальнику управления по  
капитальному строительству и  
инвестициям акционерного общества  
«Газпром газораспределение  
Ленинградская область»

Шернакову К.Н.

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

e-mail: chalov\_vn@gazprom-lenobl.ru

Уважаемый Константин Николаевич!

В ответ на Ваше обращение (вх. от 27 апреля 2022 года №01-02-14-4498/2022-0) администрация Тихвинского района сообщает, что в районе проектирования и строительства объекта «Межпоселковый газопровод п. Цылево - д. Кулатино - д. Липная Горка с отводами на д. Дмитрово, д. Опинцево, д. Марково Ленинградской области» отсутствуют особо охраняемые природные территории местного значения.

Заместитель главы администрации –  
председатель комитета по управлению  
муниципальным имуществом и  
градостроительству

Ю.В. Катыхшевский

Зайцева Мария Александровна,  
(81367) 71-694

МЕНИОНТАЛНОЕ ОБЩЕСТВЕННО-ПРАВОВОЕ СЪЮЗНОЕ ОБЩЕСТВО  
ПРАВОВОГО ПОСРЕДНИЧЕСТВА И  
ПРАВОВОГО ПОСРЕДНИЧЕСТВА  
ПРИСТАВАКА (СЪЮЗНО-ПРАВОВОЕ)

## АДМИНИСТРАЦИЯ

С. Димитров, А.С. Тодорова 24010  
Димитровградская область, 15/200  
Тел: 0870 301 3220  
Тел: 0870 317280

ИТ: 4.06.2022 г. 

ИЗБОРНО-ПРАВОВОЕ  
УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО  
СЕМАНТИЧЕСКОГО ОБЛАСТИ

Начальнику отдела по сбору исходных  
данных для проектирования  
Управления по капитальному  
строительству и инвестициям  
Р.М. Вилковой

На Ваш запрос от 12 августа 2022 года по № 040/10/22 в отношении сведений о  
производности земельных участков, принадлежащих администрации Цивильского сельского поселения  
Курбанов, при наличии сведений о наличии на территории участка, являющемся объектом  
первоначальной государственной собственности в границах населенных пунктов  
Цивильского сельского поселения.

Служба администрации



В.А. Сидорова

ИТ: 22.08.2022  
08:54:25:23

НАЦІОНАЛЬНИЙ БЮРО ОБСЛУГОВУВАННЯ  
ІНВЕСТИЦІЙ І СЕРВІСНОЇ ПІДСПІЛКИ  
ЗУПРАВЛІННЯ ІНВЕСТИЦІЙНОЮ ТА ІНВЕСТИЦІЙНОЮ  
РАБОТОЮ ІНВЕСТИЦІЙНОЇ ОБЛАСТІ  
ІНВЕСТИЦІЙНО-СЕРВІСНО-ІНЖЕНЕРНИЙ

## АДМИНИСТРАЦИЯ

01000, 44 Галацкивська  
Київська область, 14710  
Тел: (044) 800 3737  
Факс: (044) 8728

КЕ-8804-2022

№ 20/68

УПРАВЛІННЯ  
«ГАЗПРОМ ГАЗОРАЗОДІЛЕННЯ  
Львівська область»

Начальнику управління по капремонту  
строительству и инвестициям  
КН, Шахтинку

На Ваш лист № 21 від 20.09.2022 року, МІНЕРОН – інвестором інвестує  
землю, адміністрація Шахтинського району розробила проєкт, що на уряді  
проєктування і газифікації в п. Шахтин – п. Кудатин – п. Дітка Гурка с/поселин в п.  
п. Дмитров, п. Олександр, п. Марково, розташовані:

деревня Кудатин – 46 індивідуальні житлові домові

деревня Дітка Гурка – 145 індивідуальні житлові домові, фондівської в сфері життєвої  
інфраструктури

деревня Дмитров – 75 індивідуальні житлові домові

деревня Олександр – 55 індивідуальні житлові домові

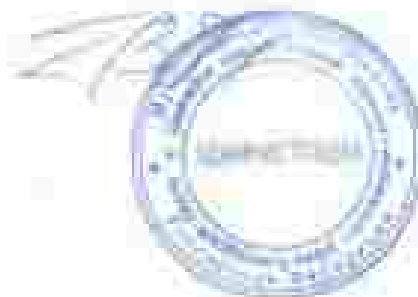
деревня Марково – 68 індивідуальні житлові домові

поселення Шахтин – 45 індивідуальні житлові домові.

Питанням газифікації газу для цієї території розглянути в особливостях.

Голова адміністрації

В.С. Коваленко  
044/800/3737



В.А. Шахтинку

**АДМИНИСТРАЦИЯ**

г. Цыдылово, д.4 Тихвинский район  
Ленинградская область, 187508  
Телефон (81357) 27271  
Тел. (81357) 22201

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

*В.А.Ерёмов* № *12-17*

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

В ответ на письмо от 24.06.2022 №60/8249 о согласовании трассы "Межпоселкового газопровода п. Цыдылово – д. Кузетино – д. Лишняя Горка с отводами на д. Дмитроно – д. Опищено – д. Марково Цыдыловского сельского поселения Тихвинского района Ленинградской области", Администрация муниципального образования «Цыдыловское сельское поселение» Тихвинского муниципального района Ленинградской области сообщает о согласовании трассы "Межпоселкового газопровода п. Цыдылово – д. Кузетино – д. Лишняя Горка с отводами на д. Дмитроно – д. Опищено – д. Марково Цыдыловского сельского поселения Тихвинского района Ленинградской области" согласно представленной схеме.

Глава администрации  
Цыдыловского сельского поселения



В. А. Ерёмов

МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ  
ТИХВИНСКИЙ МУНИЦИПАЛЬНЫЙ  
РАЙОН ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ  
(ТИХВИНСКИЙ РАЙОН)

**АДМИНИСТРАЦИЯ**

4 микрорайон, д.42, г.Тихвин,  
Ленинградская область, 187316  
Тел.: (81367) 77047  
Факс: (81367) 77293, 77022  
E-mail: [info@tikhvin.ru](mailto:info@tikhvin.ru)

18 18



Начальнику управления по  
капитальному строительству  
и инвестициям

АО «Газпром газораспределение  
Ленинградская область»

К.Н. Шершонову

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

E-mail: [office@gazprom-lenobl.ru](mailto:office@gazprom-lenobl.ru)  
[dialov\\_vn@gazprom-lenobl.ru](mailto:dialov_vn@gazprom-lenobl.ru)

Уважаемый Константин Николаевич!

Рассмотрев обращения от 21 апреля 2022 года №60/5051, №60/5055, поступившие в адрес администрации Тихвинского района, сообщаем следующее.

На испрашиваемом АО «Газпром газораспределение Ленинградской области» участке, предназначенном для проектирования и строительства объекта «Межлиселенный газопровод п. Цылевое – д. Кузнецово – д. Лишняя Горка с отводами на д. Дмитрово, д. Овощево, д. Марково Ленинградской области» отсутствуют пожарные водоемы, скотомогильники и биотермические ямы, принадлежащие на праве собственности муниципальному образованию Тихвинский муниципальный район Ленинградской области.

Для получения информации о наличии/отсутствии запрашиваемых объектов АО «Газпром газораспределение Ленинградской области» необходимо обратиться в администрацию Цылевского сельского поселения.

Заместитель главы администрации-  
председатель комитета по управлению  
муниципальным имуществом  
и градостроительству

Ю.В. Катышевский



МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ  
ТИХВИНСКИЙ МУНИЦИПАЛЬНЫЙ  
РАЙОН ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ  
(ТИХВИНСКИЙ РАЙОН)

**АДМИНИСТРАЦИЯ**

1-й микрорайон, д. 42, г. Тихвину,  
Ленинградская область, 187555

717701  
019



№ № - 60/5262 от 21.04.2022

Начальнику управления по  
капитальному строительству и  
интересным организациям общества  
«Газпром газораспределение  
Ленинградская область»

Шершакву К.Н.

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

e-mail: chalov\_uzn@gazprom-lenobl.ru

**Уважаемый Константин Николаевич!**

Администрация Тихвинского района, рассмотрев Ваше обращение (от 27 апреля 2022 года №01-02-14-4497/2022-0) о предоставлении сведений для проектирования объекта «Межпоселковый газопровод п. Цылково - д. Кулатино - д. Липная Горка с отводами на д. Дмитрово, д. Овчинцево, д. Марково Ленинградской области», сообщает следующее:

1. В соответствии с выпиской из государственного реестра Участков недр, предоставленных для добычи полезных ископаемых, а также в целях, не связанных с их добычей, и лицензий на пользование недрами по территории Ленинградской области по состоянию на 01.06.2021 года, размещенной на официальном сайте комитета по природным ресурсам Ленинградской области (раздел недропользование), в Тихвинском районе - 5 организаций, имеющих лицензии на пользование недрами:

№ п/п	Наименование пользователя	Целевое назначение пользования недрами и виды работ	Участок недр, на которые выданы лицензии. Вид объекта. Местоположение
1	ООО «Путлиновская компания»	Разведка и добыча, песок	Тихвинский район, местоположение 107 участка
2	ООО «Валевин»	Геологическое изучение, разведка и добыча, песок строительный	Тихвинский район, участок лицензировано Валевини
3	ООО «Дубровская карьера»	Геологическое изучение, разведка и добыча, песок, пригодных для строительных работ	Тихвинский район, участок Дуброви
4	ООО «Северо-Запад»	Геологическое изучение, разведка и добыча, песок, пригодных для строительных работ	Тихвинский район, Ручьевские
5	ГП «Липиничинское ДРСУ»	Разведка и добыча песок прочих	Тихвинский район, 7 бара

Для получения более точной информации Вам следует обратиться в Комитет по природным ресурсам Ленинградской области.

2. Пилитой твердых бытовых отходов в Тихвинском районе расположена на земельном участке с кадастровым № 47:13:1117002/2 по адресу: Ленинградская область, Тихвинский район, Тихвинское городское поселение, рядом с. Тихвица и находится в делении акционерного общества «Чистый город». Генеральный директор АО «Чистый город» - Пазарина Наталья Александровна, телефон – (81367) 60-532, адрес: Ленинградская область, Тихвинский муниципальный район, Тихвинское городское поселение, город Тихвица, улица Цейтлинговская, д. 4.

3. Близлежащая пожарная часть – 63 пожарно-спасательная часть. ФКУ «28 страж федеральной противопожарной службы по Ленинградской области» расположена по адресу: Ленинградская область, Тихвинский район, Тихвица, квартал Промышленная.

Заместитель главы администрации –  
председатель комитета по управлению  
муниципальным имуществом и градостроительству

Ю.В. Катышевский

МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ  
ТИХВИНСКИЙ МУНИЦИПАЛЬНЫЙ  
РАЙОН ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ  
(ТИХВИНСКИЙ РАЙОН)

### АДМИНИСТРАЦИЯ

А. Матвеевский, д. 4а, г. Тихвин,  
Ленинградская область, 187568



11729  
010

Тел. + 8(813) 71-6941 or 21.04.2022

Царьлинку управления по  
капитальному строительству и  
инвестициям акционерного общества  
«Газпром газораспределение  
Ленинградская область»

Шершакову К.Н.

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

e-mail: chalov\_un@gazprom-lenobl.ru

Уважаемый Константин Иванович!

В ответ на Ваше обращение (зв. от 27 апреля 2022 года №01-02-14-4498/2022-0) администрация Тихвинского района сообщает, что в районе проектирования и строительства объекта «Межпоселковый газопровод п. Памлево - д. Куштинто - д. Лицкая Горка с отводами на д. Дмитрово, д. Овинцево, д. Марково Ленинградской области» отсутствуют особо охраняемые природные территории местного значения.

Заместитель главы администрации –  
председатель комитета по управлению  
муниципальным имуществом и  
градостроительству

Ю.В. Катышевский

Зайцева Марина Александровна,  
(81367) 71-6941

МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ  
ТИХВИНСКИЙ МУНИЦИПАЛЬНЫЙ  
РАЙОН ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ  
(ТИХВИНСКИЙ РАЙОН)

## АДМИНИСТРАЦИЯ

в микрорайон, д.49, г.Тихвину,  
Ленинградская область, 187256.



017201  
0

ИН № 5035086 от 21.04.2022

Исполнителю управления по  
капитальному строительству и  
инвестициям партнерного общества  
«Газпром газораспределение  
Ленинградская область»

Шернякову К.И.

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

е-mail: chafou\_vn@gazprom-lenobl.ru

Уважаемый Константин Иванович!

В ответ на Ваше обращение (пх. от 27 апреля 2022 года №01-02-14-4500/2022-0) администрации Тихвинского района сообщает, что в районе проектирования и строительства объекта «Межпоселковый газопровод д. Цылаево - д. Кунатино - д. Липная Горка с отводами на д. Дмитрово, д. Овощево, д. Марково Ленинградской области» отсутствуют зоны санитарной охраны источников питьевого водоснабжения, находящихся в собственности Тихвинского района и Цылаевского сельского поселения, и связи с отсутствием таких источников.

Администрация Тихвинского района не обладает достоверной информацией об источниках водоснабжения, расположенных в районе проектирования и строительства объекта и находящихся в собственности других лиц, вследствие чего не может предоставлять информацию о наличии или отсутствии зон санитарной охраны источников водоснабжения.

Для получения информации о границах зон санитарной охраны источников водоснабжения Вам следует обратиться в Управление Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Ленинградской области и департамент Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по Северо-Западному федеральному округу.

Заместитель главы администрации –  
председатель комитета по управлению  
муниципальным имуществом и  
градостроительству

Ю.В.Катышевский

Зинцова Марина Александровна,  
(81367) 71-694





**KULTURA-AGRO**  
АКЦИОННОЕ ОБЩЕСТВО

ИНН 47-02-00008, ОГРН 1044702000080, ОГРНИП 1044702000080, ОГРЮЛ 1044702000080  
ИН 47-02-0000800005, ОГРН 1044702000005, ОГРНИП 1044702000005, ОГРЮЛ 1044702000005

АО «Газпром газораспределение  
Ленинградская область»  
Начальнику управления капитального  
строительства и инвестиций  
Шереметьеву К.В.

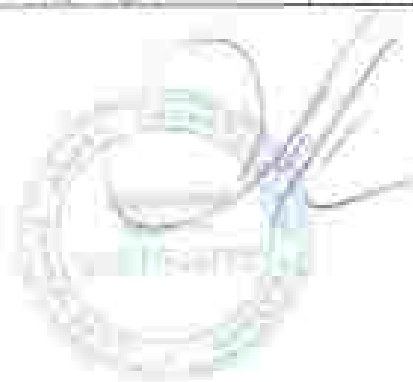
Расчет размера платы за срочный чистый земельный участок АО «КУЛЬТУРА-АГРО» с  
кадастровыми номерами 47:13:0000000:21648, 47:13:0000000:21649, 47:13:0000000:21657

Площадь частей земельных участков	5,22 га
Размер платы за срочный за 1 га в год	100 000,00 руб. без учета НДС
Базисный размер платы за срочный	626 400,00 руб., в том числе НДС 20%
Фактический размер платы за срочный	52 200,00 руб., в том числе НДС 20%

Расчет размера платы за срочный чистый земельный участок АО «КУЛЬТУРА-АГРО» с  
кадастровыми номерами 47:13:0000000:21650, 47:13:0000000:21658, 47:13:0000000:21660

Площадь частей земельных участков	1,93 га
Размер платы за срочный за 1 га в год	100 000,00 руб. без учета НДС
Базисный размер платы за срочный	234 000,00 руб., в том числе НДС 20%
Фактический размер платы за срочный	19 500,00 руб., в том числе НДС 20%

Генеральный директор  
АО «КУЛЬТУРА-АГРО»



К.В. Мерзютина

**OTC (Over-the-counter)**

Drug Name	Indication	Pharmacological Class	Pharmacokinetics	Pharmacodynamics	Pharmacotherapeutics	Pharmacovigilance
Aspirin	Analgesic, Antipyretic, Anti-inflammatory	NSAID	Oral, Rapidly absorbed	Inhibits COX-1 and COX-2	Relief of pain, fever, inflammation	GI bleeding, Reye's syndrome
Paracetamol	Analgesic, Antipyretic	Analgesic	Oral, Rapidly absorbed	Inhibits COX-1 and COX-2	Relief of pain, fever	Liver toxicity
Ibuprofen	Analgesic, Anti-inflammatory	NSAID	Oral, Rapidly absorbed	Inhibits COX-1 and COX-2	Relief of pain, inflammation	GI bleeding, Kidney damage
Acetaminophen	Analgesic, Antipyretic	Analgesic	Oral, Rapidly absorbed	Inhibits COX-1 and COX-2	Relief of pain, fever	Liver toxicity

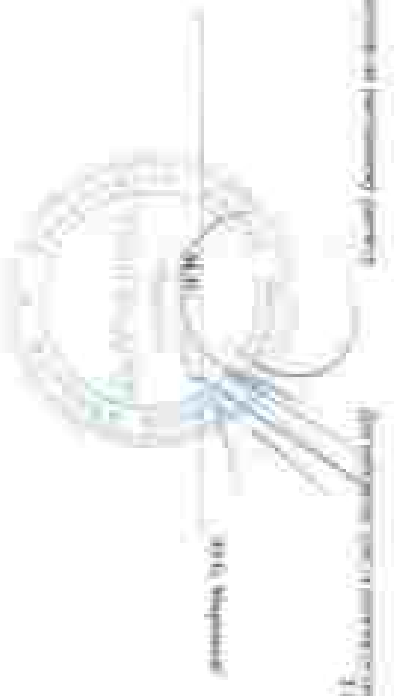
**Rx (Prescription)**

Drug Name	Indication	Pharmacological Class	Pharmacokinetics	Pharmacodynamics	Pharmacotherapeutics	Pharmacovigilance
Amoxicillin	Bacterial infection	Antibiotic	Oral, Rapidly absorbed	Inhibits cell wall synthesis	Treatment of bacterial infections	Allergic reactions, GI upset
Metformin	Diabetes mellitus	Antidiabetic	Oral, Rapidly absorbed	Decreases hepatic glucose production	Control of blood glucose	Lactic acidosis
Lisinopril	Hypertension	ACE Inhibitor	Oral, Rapidly absorbed	Inhibits ACE	Reduction of blood pressure	Angioedema, Cough
Atorvastatin	Hypercholesterolemia	Statins	Oral, Rapidly absorbed	Inhibits HMG-CoA reductase	Reduction of cholesterol	Muscle pain, Liver damage

**How to choose a drug: Pharmacokinetics and Pharmacodynamics**

**Pharmacokinetics**

Pharmacokinetics: ADME (Absorption, Distribution, Metabolism, Excretion)



**Pharmacodynamics**

Pharmacodynamics: Effect of drug on the body

Pharmacokinetics: ADME

Pharmacodynamics: Effect of drug on the body

Pharmacokinetics: ADME

Pharmacodynamics: Effect of drug on the body

Pharmacokinetics: ADME

Pharmacodynamics: Effect of drug on the body

Pharmacokinetics: ADME

Pharmacodynamics: Effect of drug on the body

Pharmacokinetics: ADME

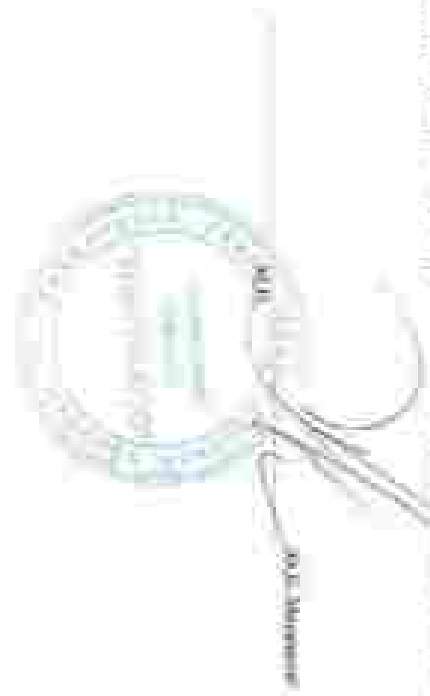
Pharmacodynamics: Effect of drug on the body

Pharmacokinetics: ADME

Pharmacodynamics: Effect of drug on the body

Process	Location	Inputs	Outputs	Energy Source	Energy Carrier	Electron Carrier	Proton Pump	ATP Synthase	Overall Reaction
Glycolysis	Cytoplasm	Glucose, $2 \text{P}_i$	Pyruvate, $4 \text{ATP}$ , $2 \text{NADH}$	None	ATP	$\text{NAD}^+$	None	None	$\text{C}_6\text{H}_{12}\text{O}_6 + 2 \text{P}_i \rightarrow 2 \text{C}_3\text{H}_4\text{O}_3 + 4 \text{ATP} + 2 \text{NADH}$
Pyruvate Oxidation	Mitochondrial Matrix	Pyruvate, $3 \text{NAD}^+$ , $3 \text{FAD}$	$\text{CO}_2$ , $3 \text{NADH}$ , $3 \text{FADH}_2$	None	ATP	$\text{NAD}^+$ , $\text{FAD}$	Yes	Yes	$\text{C}_3\text{H}_4\text{O}_3 + 3 \text{NAD}^+ + 3 \text{FAD} \rightarrow 3 \text{CO}_2 + 3 \text{NADH} + 3 \text{FADH}_2$
Krebs Cycle	Mitochondrial Matrix	Acetyl-CoA, $3 \text{NAD}^+$ , $3 \text{FAD}$ , $3 \text{ADP}$	$\text{CO}_2$ , $3 \text{NADH}$ , $3 \text{FADH}_2$ , $3 \text{ATP}$	None	ATP	$\text{NAD}^+$ , $\text{FAD}$	Yes	Yes	$\text{C}_2\text{H}_3\text{O}_2 + 3 \text{NAD}^+ + 3 \text{FAD} + 3 \text{ADP} \rightarrow 3 \text{CO}_2 + 3 \text{NADH} + 3 \text{FADH}_2 + 3 \text{ATP}$
Electron Transport Chain	Mitochondrial Membrane	$\text{NADH}$ , $\text{FADH}_2$ , $1/2 \text{O}_2$	$\text{H}_2\text{O}$ , $3 \text{ATP}$	None	ATP	$\text{NAD}^+$ , $\text{FAD}$	Yes	Yes	$\text{NADH} + \text{FADH}_2 + 1/2 \text{O}_2 \rightarrow \text{H}_2\text{O} + 3 \text{ATP}$
Photosynthesis	Chloroplast	$\text{CO}_2$ , $2 \text{H}_2\text{O}$ , Light	Glucose, $\text{O}_2$	Light	ATP	$\text{NADP}^+$ , $\text{ADP}$	Yes	Yes	$6 \text{CO}_2 + 12 \text{H}_2\text{O} + \text{Light} \rightarrow \text{C}_6\text{H}_{12}\text{O}_6 + 6 \text{O}_2$

Diagram illustrating the flow of electrons and protons through the electron transport chain, showing the role of various complexes and the resulting proton gradient across the membrane.



Additional notes:  
 - The electron transport chain is located in the inner mitochondrial membrane.  
 - The proton gradient is used to drive ATP synthesis.





КУЛЬТУРА-АГРО  
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

ИНН 4715002099, ОГРН 1024701848797, ОКПО 00546213, ОГТМО 41645432, ОКВЭД 01.41  
Юридический адрес: 187509, Ленинградская область, Тихвинский район, пос. Цыллево, д. 5  
Фактический, почтовый адрес: 187509, Ленинградская область, Тихвинский район, пос. Цыллево, д. 5

## АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «КУЛЬТУРА-АГРО» (АО «КУЛЬТУРА-АГРО»)

Юридический адрес:

187509, Ленинградская область, Тихвинский район, пос. Цыллево, д. 5

Фактический, почтовый адрес:

187509, Ленинградская область, Тихвинский район, пос. Цыллево, д. 5

ИНН 4715002099

КПП 471501001

ОГРН 1024701848797

ОКПО 00546213

ОГТМО 41645432

ОКВЭД 01.41

Р/С 40702810435010000041

К/С 30101810900600000910

в Санкт-Петербургском РФ АО «Россельхозбанк» г. Санкт-Петербург

БИК 044030910

Генеральный директор – Морозова Ольга Борисовна

Главный бухгалтер – Зешкова Елена Михайловна

Тел: 8 (812) 671-0001 – Секретарь

Факс: 8 (813 67) 37-222

E-mail: [zakultura-agro@mail.ru](mailto:zakultura-agro@mail.ru) – Секретарь;

[cultura-agro2008@mail.com](mailto:cultura-agro2008@mail.com) – Главный бухгалтер.

Сайт: [www.cultura-agro.ru](http://www.cultura-agro.ru)

Генеральный директор

О.Б. Морозова

Главный бухгалтер

Е.М. Зешкова

187509, Ленинградская область, Тихвинский район, пос. Цыллево, д. 5  
Тел: 8(812) 671 0001, Факс: 8 (813-67) 37-222  
E-mail: [zakultura-agro@mail.ru](mailto:zakultura-agro@mail.ru)  
[www.cultura-agro.ru](http://www.cultura-agro.ru)

## ПРОЕКТНО-КОНСТРУКТОРСКИЙ ЦЕНТР

Ассоциация СРО «ГСП» Регистрационный номер в государственном реестре саморегулируемых организаций СРО-П-082-14122009

Регистрационный номер в реестре членов саморегулируемой организации №093

Межпоселковый газопровод п. Цыплево – д. Кулатино –  
д. Линная Горка с отводами на д. Дмитрово, д.  
Овощево, д. Марково Ленинградской области

### ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

#### Раздел 1 «Пояснительная записка»

3093.085.П.0/0.1295-ПЗ

Руководитель ПКЦ

Васильченко М.П.

Главный инженер проекта

Васильченко П.П.

Ассоциация СРО «ГСП»  
«Газпром газораспределение  
Ленинградская область»

**СОГЛАСОВАНО**

№ 535-23/ПЗ  
27 марта 2023 г.

Ю. П. Барановская

2023

## ПРОЕКТНО-КОНСТРУКТОРСКИЙ ЦЕНТР

Ассоциация СРО «ГСП» Регистрационный номер в государственном реестре саморегулируемых организаций СРО-И-082-14122009

Регистрационный номер в реестре членов саморегулируемой организации №093

Межпоселковый газопровод п. Цыплево – д. Кулатино –  
д. Линная Горка с отводами на д. Дмитрово, д.  
Овницево, д. Марково Ленинградской области

### ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

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

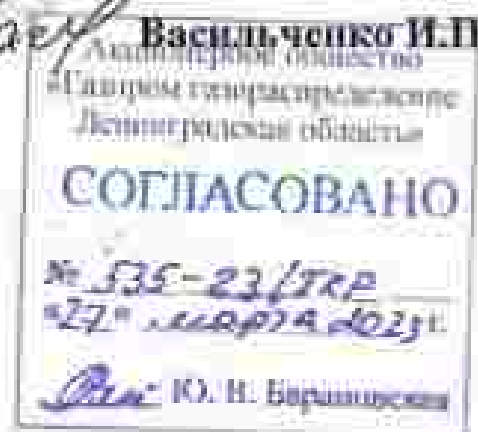
3093.085.П.0/0.1295-ТКР

Руководитель ПКЦ

Васильченко М.П.

Главный инженер проекта

Васильченко И.П.



2023

## АДМИНИСТРАЦИЯ

г. Цыпляво, д. 4  
Цыплявское сельское поселение  
Цыплявского муниципального района  
Ленинградская область, 187328  
Тел: (813) 671-3171  
Тел: (813) 671-3171

№ 12-16-2023 от 09-01-24  
На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Администрация муниципального образования Цыплявское сельское поселение Цыплявского муниципального района Ленинградской области, в рамках Программы развития газоснабжения и газификации Ленинградской области на период 2021-2025 гг. сообщает следующую информацию по объектам: «Межпоселковый газопровод от ГРС Опино - д. Опино - д. Чемухино - д. Суторано - д. Сварь с отводом на Устье и д. Понни Ленинградской области»; «Межпоселковый газопровод п. Цыплево - д. Кулатини - д. Линия Горки с отводами на п. Дмитрове, д. Опищево, д. Марково Ленинградской области».

В зоне проектирования Объектов отсутствуют:

- территорий лечебно-оздоровительных местностей и курортов федерального, регионального и местного значения;
- особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодьях, использование которых для других целей не допускается; межмуниципальных земель, мелиоративных систем;
- придорожные территории;
- источники питьевого водоснабжения населения (в том числе автономные);
- территории лесов, имеющие защитный статус, резервные леса, особо защитные участки лесов, не входящих в государственный лесной фонд, лесопарковых зеленых поясов;
- ранее учтенные земельные участки.

Глава администрации  
Цыплявского сельского поселения



В. А. Ефимов

МИНИСТЕРСТВО ОБРАЗОВАНИЯ  
ЦИВИЛЬНОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ  
ТИХВИНСКОГО РАЙОНА ЦЕНТРАЛЬНОГО  
РАЙОНА ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ  
(ОБЩЕСТВЕННО-СЕЛЬСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ)

АО «Газпром газораспределение  
Ленинградская область»

## АДМИНИСТРАЦИЯ

п. Цивильное, д.А.Тереховский переулок  
Санкт-Петербург (Южная, 127002)  
Тел: (81307) 37071  
Тел: (81307) 37033  
E-mail: civ@yandex.ru

11.10.2023 19:315

№ \_\_\_\_\_

Администрация Цивильского сельского поселения просит Вас на период строительства объектов «Межпоселковый газопровод от ГРС Овино – д. Овино – д. Чезихино – д. Суторно – д. Сиврь с отводом на д. Устье и д. Новая Ленинградская область»; «Межпоселковый газопровод п. Цивильное – д. Кулито – д. Липная Горка с отводами на д. Дитрово, д. Овино, д. Мартово Ленинградская область» обеспечить строительные площадки работами катков, для предотвращения загромождения дорог местного, регионального и федерального значения.

Глава администрации  
Цивильского сельского поселения



В. А. Ефимов

Иск. № 23-685  
Дата: 2 июня 2023 г.  
Тема: Коммерческое предложение

ПКЦ АО «Газпром газораспределение  
Ленинградская область»  
Ведущему инженеру-проектировщику  
Нисифоровой Г. В.

Уважаемая Галина Викторовна!

В ответ на Ваш запрос Группа компаний РОСГАЗ предлагает рассмотреть возможность приобретения оборудования на следующих условиях:

Объект: «Межпоселковый газопровод п. Цыплево – д. Купатино – д. Липная Горка с отводами на д. Дмитрово, д. Овинцево, д. Марково, Ленинградской области»

Проз. №	Наименование	Кол-во, шт.	Вес за 1 ед., кг	Цена за 1 ед. в руб., без НДС	Сумма в руб., без НДС
1	Задвижка с обрешеченным клином для газоснабжения РОСГАЗ DN 100 PN 10 с ПЗ-патрубками Da 110, с покрытием усиленного типа	7	29,1	157 308,87	1 101 162,12
2	Штанг телескопический для задвижки РОСГАЗ DN 100-150, 1,2-1,8 м	7	6,6	18 480,00	129 360,00

Итого без НДС, руб.	1 230 522,12
Сумма НДС 20%, руб.	246 104,42
Итого с НДС, руб.	1 476 626,54

Условия поставки: Отгрузка со склада Поставщика осуществляется силами и за счет Покупателя.

С уважением,  
Руководитель направления



Резанцев И.С.

Иск. Матвеева Барбара Валерьевна  
т./ф: +7-998-203-57-43  
e-mail: [matveeva@rosgaz.biz](mailto:matveeva@rosgaz.biz)

# ООО НПК ПромТехМастер



ООО «НПК «ПромТехМастер», 190000, Санкт-Петербург, ул. Тельмана, д. 10, к. 1004-1  
ИНН 78-0708383, ОГРН 1047807083834

ИНН 78-0708383  
ОГРН 1047807083834

Юридический адрес: 190000, Санкт-Петербург, ул. Тельмана, д. 10, к. 1004-1  
ИНН 78-0708383, ОГРН 1047807083834

№ сч. № 24/04/23/ПТМ/2023-1 от 26 апреля 2023 г. ОД "Управление государственными Ленинградское"

## Входящие предложения

№	Предметные статьи	Ед. изм.	Вкл. НДС	Цена за Ед. без НДС, руб.	Цена за Ед. с НДС, руб.	Объем поставки, с учетом НДС, руб.
1	Вспомогательный материал (код ОКПДТР 1.8.22.4)	кг	72	13 888,89	13 888,89	197 700,00

Итого без НДС: 197 700,00

Итого с учетом НДС: 223 300,00

Итого с НДС: 223 300,00

- Вспомогательный материал (с учетом НДС 223 300,00 руб.)
- Итого с учетом НДС (с учетом НДС)
- Итого с учетом НДС
- Сумма НДС (с учетом НДС)

Руководитель отдела продаж

Матвеев Е.А.



**ПРОИЗВОДИТЕЛЬ  
ТРУБОПРОВОДНОЙ  
АРМАТУРЫ**

Общество с ограниченной ответственностью «Вектор-Р»  
ОКПО: 037Н 7143517 / УМТ: 7818017719  
ИНН: 43/017 781147900/781811001  
190018, Санкт-Петербург, ул. Савва, д. 5 пом. 9 Н-35  
8(812)418-66-80, 80, 87  
e-mail: zakaz@vektor-p.ru



1756 от 01.06.2023

40 "Вектор Газораспределение"  
Ленинградская область

**Коммерческое предложение**

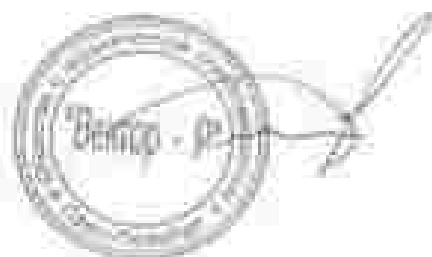
Муниципальной газопровод п. Давыдов - д. Кулатино - д. Пискаревское газопровод от д. Долгосел, д. Давыдов, д. Маршал Ленинградской области

№	Наименование товара	Артикул/тип	ко- ло	ко- ст.	цена за ед. рубли с НДС	общая стоимость, руб.
	Кран шаровой полнопроточной «ШН-200» присоединение резьба Ду200, Ру16 кг/см <sup>2</sup> к/с рабочая среда- природный газ; температура эксплуатации от -40 до +40 град.С; класс герметичности "А" ГОСТ 5044-2012; корпус - сталь 20; Покрытие корпуса однокомпонентная органикоалюминатная композиция на основе кремния - Аркилат F 100; материалы основных деталей : шар Д110БН107, уплотнение в затворе - фторопласт (Ф-4 исп. ТУ 6-03-010); климатическое исполнение У1 по ГОСТ 15150-09; управление ручное; установочное положение - любое; ресурс крана не менее 4000 циклов; гарантийный срок - 24 месяца; срок службы - 40 лет; ТУ - 6742-002-71430897-0012 L= 110мм, вес 3,9кг	ШН-200	1	7	4 500,00	34 500,00
	Кран шаровой полнопроточной полнооткрывающей «ШН-500» присоединение фланцевое Ду500 Ру16 кг/см <sup>2</sup> к/с рабочая среда- природный газ; температура эксплуатации от -40 до +40 град.С; класс герметичности "А" ГОСТ 5044-2012; управление затвором - более 10 МПа; дополнительная коррозия - не более 0,05мм (тип ВК / ПАТМ 100) по РД 153-09-4-081; корпус - сталь 20; Покрытие корпуса однокомпонентная органикоалюминатная композиция на основе кремния - Аркилат F 100; материалы основных деталей : шар Д110БН107, уплотнение в затворе - фторопласт (Ф-4 исп. ТУ 6-03-010); климатическое исполнение У1 по ГОСТ 15150-09; управление ручное(рукоятка); установочное положение - любое; ресурс крана не менее 4000 циклов; гарантийный срок - 24 месяца; срок службы - 40 лет; ТУ - 6742-002-71430897-0012 L= 473мм, вес 33,9кг	ШН-500	1	5	60 000,00	330 500,00
	Кран шаровой полнопроточной полнооткрывающей «ШН-300» присоединение фланцевое Ду300 Ру16 кг/см <sup>2</sup> к/с рабочая среда- природный газ; температура эксплуатации от -40 до +40 град.С; класс герметичности "А" ГОСТ 5044-2012; управление затвором - более 10 МПа; дополнительная коррозия - не более 0,05мм (тип ВК / ПАТМ 100) по РД 153-09-4-081; корпус - сталь 20; Покрытие корпуса однокомпонентная органикоалюминатная композиция на основе кремния - Аркилат F 100; материалы основных деталей : шар Д110БН107, уплотнение в затворе - фторопласт (Ф-4 исп. ТУ 6-03-010); климатическое исполнение У1 по ГОСТ 15150-09; управление ручное(рукоятка); установочное положение - любое; ресурс крана не менее 4000 циклов; гарантийный срок - 24 месяца; срок службы - 40 лет; ТУ - 6742-002-71430897-0012 L= 300мм, вес 20,2кг	ШН-300	1	2	23 500,00	47 000,00
						381 500,00

Стоимость указана с учетом доставки

Коммерческое предложение действительно до 31.07.2023

Директор по развитию



Захаров И.А.





www.protekt.ru

**ПРОТЭКТ**

**ПКЦ АО "Газпром Газораспределение Ленинградской область"**

ООО «НЭК Протэкт» готово поставить в Ваш адрес следующую продукцию для Межквартального газопровода п. Цыганово – д. Кулатино – д. Дипная Горка с отводами на д. Дмитрово, д. Овчинско, д. Марково Ленинградской области

Наименование продукции	Кол-во	Цена за единицу, руб. в т.ч. НДС-20%	Сумма, руб. в т.ч. НДС-20%
Дюбель стальной АСТ Д-200 двухсторонний с прокладочной изоляцией I типа с логотипом «Газпром Газ» Ширина 28мм, длина 250мм Производитель ООО «НЭК Протэкт» ссылка СТО 8069577.822-2028	17 759 (шт)	8,42	149 435,00
СОС-2,5 Стальной сплавотопольный для подписных газопроводов высотой 2500 Ø 101 мм Производитель ООО «НЭК Протэкт» ссылка СТО 8069577.819-2018	162 шт	1115,76	180 743,40
<b>Итого в т.ч. НДС -20%</b>			<b>330 178,40</b>

Цена с учетом доставки

вес 578,500 кг

Коммерческое предложение действует до 31.07.2023г.

Генеральный директор

16.05.2023г.

Д.Ю. Балабин





АКЦИОНЕРНЫЙ ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "АМР-ГАЗ"		БИК	044523411
ИНН 1803043888		ОК ВЕ	30101010140200000411
ОКН 1803043888	ОКП 180301001	ОК ВЕ	40702310414040003457
Общество с ограниченной ответственностью "АМР-ГАЗ"			
Генерала			

### Счет на оплату № АГ14413 от 02 июня 2023 г.

Поставщик:	Общество с ограниченной ответственностью "АМР-ГАЗ"
Грузоотправитель:	Общество с ограниченной ответственностью "АМР-ГАЗ", ИНН 1803043888, ОКП 180301001, 430007, Татарстан Респ, Козьмы г, Родины ул, дом № 3 А, оф 3-14, тел.: (343) 211-38-38
Торговец:	АО "Газпром газораспределение Ленинградская область", ИНН 4700000109, ОКП 472600001, 180607, Ленинградская обл, ш. д-я Ломоносовский, г.п. Аннинское, п. Новоселье, наб реки Катунка зд 2
Грузополучатель:	АО "Газпром газораспределение Ленинградская область", ИНН 4700000109, ОКП 472600001, 180607, Ленинградская обл, ш. д-я Ломоносовский, г.п. Аннинское, п. Новоселье, наб реки Катунка, зд 2

№	Товары (работы, услуги)	Ед.изм.	Ед.	Цена	Сумма
1	КОМПЛЕКТ ГАЗОВЫХ ПИЩЕВОЙ ПЛЕНКИ 3 СЛОЕВЫЙ ПЭВД	шт	шт	1 354,00	1 354,00
2	Дополнительный вес Пленка/тип ПЭВД 3 СЛОЕВЫЙ ПЭВД 3м ширина, L4000 м	шт	шт	21 143,00	21 143,00
3	Дополнительный вес Пленка/тип ПЭВД 3 СЛОЕВЫЙ ПЭВД 3м ширина, L4000 м	шт	шт	11 454,00	11 454,00

Итого: 180 043,00  
 В том числе НДС: 21 878,56  
 Сумма к оплате: 160 043,00

Всего наименований 3, на сумму 180 043,00 руб.

Срок действия счета 90 календарных дней при условии отсутствия увеличения цен на товары.

Доставка включена в стоимость Товара.

Вед 0334г

Руководитель	Директор		Кадирова К.Ф.
	подпись	подпись	распорядитель
Главный (старший) бухгалтер			Кадирова К.Ф.
		подпись	распорядитель
Ответственный			Ирина Г.
			распорядитель



**Общество с ограниченной  
ответственностью «ППК  
СМТ»**

190020, Санкт-Петербург, ул. Бухаркина д.4,  
лит. А, оф. 219.

тел.: (812) 300-80-80, e-mail: info@ppk-smt.ru;  
ИНН 78-171000788, ОГРН 780601001  
ОГРН 1127800004001

**АО «Газпром Газораспределение  
Ленинградская область»**

02.01.2023 № 0206-С/1

**Коммерческое предложение**

**на устройства грунтозаполняемые балластирующие из текстильных материалов для  
трубопроводов (УБТБ)**

На ваш запрос о возможности поставки материалов для объекта «Межпоселковый  
газопровод п. Цыплево – д. Кулатино – д. Липная Горка с отводами на д. Дмитрово, д.  
Овощево, д. Марково Ленинградской области» сообщаем:

№	Наименование	Кол-во	Ед. изм.	Цена за ед. изм. без НДС, руб.	Общая сумма без НДС, руб.
1	Устройство грунтозаполняемое балластирующее из текстильных материалов УБТБ/МС-130	1932	шт.	2 466,67	4 765 606,44
<b>Итого:</b>					<b>4 765 606,44</b>

Итого: 4 765 606 руб. 44 коп. (четыре миллиона семьсот шестьдесят пять тысяч шестьсот шесть  
рублей 44 копейки), без учета НДС 20%

Стоимость указана с учетом доставки по объекту строительства.

Срок изготовления всей партии – до 30-35 рабочих дней с момента оплаты.

Условия оплаты: предоплата 100%.

Срок действия коммерческого предложения до 30.12.2023.

Устройства грунтозаполняемые балластирующие из текстильных материалов выпускаются  
серийно по ТУ 13.96.16-001-205(0)244-2021.

Сертификат соответствия ГАЗСЕРТ № 30АЧ1.RU.1406.H.00155.

Заместитель генерального директора

Контактное лицо: Марина Сидра Генисарова  
Присоединенный электронный адрес:  
тел.: (812) 300-80-80  
mailto:info@ppk-smt.ru



М.И. Шанин С.А.

- трубы ПЭ с концентрированными маркировкой слотами;
- соединительных деталей для ПЭ-труб;
- манжетных уплотнений фитингов;
- резиновых опорно-направляющих колец;
- герметизирующей мастики;
- мастики укрывной герметизирующей мастики.

## Коммерческое предложение

Подготовлено: Косенков Иван Михайлович, № 513 от 27 марта 2023 года

Компания TradeEngCom ИНН 7801582561 КПП 781603001 предлагает Вам ознакомиться с предложением по следующим позициям:

№	Товар	Количество	Цена	Сумма	
1	Герметизирующая мастика ТЕК тип 2 Ø110-226	14	шт	2 880,00	41 320,00
2	Резиновое опорно-направляющее кольцо Ø Ø107-12+28-7 ТЕК	17	шт	3 014,72	51 250,24
3	Резиновое опорно-направляющее кольцо Ø Ø107-12+28-7 ТЕК	58	шт	3 014,72	174 853,76
4	Резиновое опорно-направляющее кольцо Ø Ø107-12+28-7 ТЕК	13	шт	3 014,72	39 191,36
5	Резиновое опорно-направляющее кольцо Ø Ø107-12+28-7 ТЕК	17	шт	3 014,72	51 250,24
6	Резиновое опорно-направляющее кольцо Ø Ø107-12+28-7 ТЕК	20	шт	3 014,72	60 294,40
7	Резиновое опорно-направляющее кольцо Ø Ø107-12+28-7 ТЕК	23	шт	3 014,72	69 338,64
8	Резиновое опорно-направляющее кольцо Ø Ø107-12+28-7 ТЕК	11	шт	3 014,72	33 161,92

Итого: 584 508,60  
В том числе НДС: 97 418,28  
Всего с НДС: 584 508,60

Всего наименований 8, на сумму 584 508,60 RUB

Пятьсот восемьдесят четыре тысячи пятьсот девять рублей 60 копеек

Указанные цены и сроки действительны до 27 сентября 2023

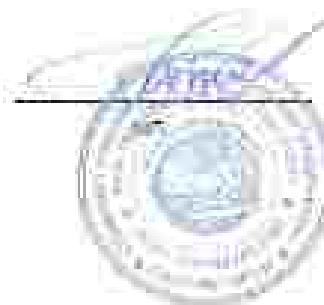
Условие поставки: стоимость указана с учетом доставки

С уважением,

Косенков Иван Михайлович

190010, Санкт-Петербург д. Неверовская Особняк Кинга, д.138; оф.324

Тел: +7 (812) 485-80-31



**Важно:** Предложение, указанные в настоящем документе, основаны на предварительно полученной информации и могут быть скорректированы при дальнейших переговорах.



ООО «Специализированное предприятие»  
Юрид. адрес: 447100, г. Пенза, пр. Мухомов  
фактический адрес: г. Пенза, пр. Мухомов, д. 1  
ИНН: 4403010000, ОГРН: 1044403000000  
Тел.: 8 (477) 333-20-04  
E-mail: info@smk-penza.ru  
[smk-penza.ru](http://smk-penza.ru)

ООО «Специализированное предприятие»  
г. Пенза, пр. Мухомов, д. 1  
ИНН: 4403010000, ОГРН: 1044403000000  
Тел.: 8 (477) 333-20-04  
E-mail: info@smk-penza.ru

ПМЗ АО «Газпром газораспределение Пензенская область»

Исполнительский лист, выданный в соответствии с постановлением от 22.08.2023 г.

№	Наименование работ	Ед. изм.	количество	Цена (с НДС)	Сумма (с НДС)
1	Сварка электрода электродом АДЭ-1 РЕ100 241 ЭОС	шт	2	2 200	4 400
2	Охват электродом АДЭ-1 РЕ100 11 ЭОС	шт	12	14 200	170 400
3	Сварка электродом АДЭ-1 РЕ100 11 ЭОС	шт	3	14 200	42 600
4	Сварка электродом АДЭ-1 РЕ100 215-11 ЭОС	шт	4	10 240	40 960
5	Сварка электродом АДЭ-1 РЕ100 105-11 ЭОС	шт	1	45 000	45 000
6	Монтаж электрода электродом АДЭ-1 РЕ100 241 ЭОС	шт	12	200	2 400
7	Монтаж электрода электродом АДЭ-1 РЕ100 211 ЭОС	шт	27	1 200	32 400
8	Трубка электродом АДЭ-1 РЕ100 11 ЭОС	шт	4	3 270	13 080
9	Охват электродом АДЭ-1 РЕ100 11 ЭОС	шт	7	6 200	43 400
10	Охват электродом АДЭ-1 РЕ100 11 ЭОС	шт	4	10 240	40 960
11	Охват электродом АДЭ-1 РЕ100 11 ЭОС	шт	12	2 200	26 400
				Итого с НДС	504 770,00

Сумма исполнительного листа, на сумму 504 770,00 руб.  
Цена указана НДС вкл.

Цены в исполнительном листе указаны в соответствии с прайс-листом по объекту «Исполнительный лист» от 01.08.2023 г. Контракт № 1. Пенза-Газпром на г. Пенза, пр. Мухомов, д. 1.  
Материал: Специализированное предприятие.

Исполнительный лист:



Восста Р.М.

АО «Газпром газораспределение  
Ленинградская область»

Коммерческое предложение № 108 от 27.04.2023 г.  
 На выполнение работ по контролю за качеством перебоев

№	Наименование	Цена, руб. с НДС	Кол- во, шт.	Стоимость, руб. с НДС
<b>Оборудование</b>				
1	Система контроля газонадежности перебоев СКЗП-А-БС-ЭФ-В-АНБ	1 422 270,00	1	1 422 270,00
<b>ИТОГО по оборудованию, р. (с НДС)</b>				<b>1 422 270,00</b>
<b>Работы</b>				
1	Монтажные работы СКЗП	Выполняются силами строительной организации		
2	Пусконаладочные работы СКЗП с вызовом объекта на объект диспетчера*	220 150,00	1	220 150,00
<b>ИТОГО по работам, р. (с НДС)</b>				<b>220 150,00</b>
<b>ВСЕГО, р. (с НДС)</b>				<b>1 642 420,00</b>

\* Удаленный доступ на сервер эксплуатационной организации предоставляется бесплатно.

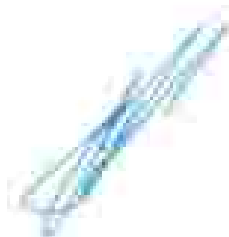
Срок поставки оборудования и выполнения работ: в течении 50-70 рабочих дней.

Доставка входит в стоимость оборудования.

Порядок оплаты: 10 % аванс перед проведением работ и 90% после выполнения работ.

Срок действия коммерческого предложения: 30 дней.

Директор  
ООО «СервисСофт Инжиниринг»



Н.Н. Тюрина

Итого НДС		Итого	
С/С №	Итого	С/С №	Итого
С/С №	7027410800000000	С/С №	7027410800000000
С/С №	7027410800000000	С/С №	7027410800000000

### Счет на оплату № 682 от 04 апреля 2023

**Поставщик:** ЗАО "ПЕТЕРБУМ", ИНН 7811080038, КПП 781101001, 193029, Санкт-Петербург г. Октябрьская наб., дом № 104, корпус 4, тел.: тел. 645-25-21, факс 645-25-37

**Получатель:** ОАО "ГАЗПРОМ Газораспределение ПО", ИНН 4700000100, КПП 470000001, 198007, Ленинградская обл., г. Ленобласть, д. Крапиво-ЛДМ корпус 101 А, А1, тел.: 4493477

#### Основной договор




№	Товары (работы, услуги)	Кол-во	Ед.	Цена	Сумма
1	Газопроводный материал для монтажа газопроводов (газопроводный материал)	200	шт.	1 000,00	200 000,00
2	Газопроводный материал для монтажа газопроводов (газопроводный материал)	10 000	шт.	10,00	100 000,00
3	Газопроводный материал для монтажа газопроводов (газопроводный материал)	100	шт.	200,00	20 000,00

Итого: 10 732 941,00  
Сумма НДС: 3 745 508,30  
Всего к оплате: 14 478 449,30

Если не оплачено 3, на сумму 22 478 449,30 руб.

Двадцать два миллиона четыреста семьдесят восемь тысяч сорок восемь рублей 50 копеек.

1. Настоящий счет действителен в течение 5 дней
2. Срок исполнения заказа 30 дней со дня поступления денежных средств на р/с ЗАО "Петербум"
3. Условия оплаты: кредитная 90 %  
Оплатительский расчет перед отгрузкой
4. Условия отгрузки: Самовывоз

Руководитель	Генеральный директор		Иванов А. А. генеральный директор
Главный (старший) бухгалтер			Суровина М. А. главный бухгалтер
Ответственный			Пастухина Н. К. ответственный





ФИЛИАЛ ОАО «РЖД»  
ЦЕНТРАЛЬНАЯ ДИРЕКЦИЯ  
ИНФРАСТРУКТУРЫ

ОКтябрьская ДИРЕКЦИЯ  
ИНФРАСТРУКТУРЫ

Почтовый ящик № 10  
г. Санкт-Петербург, 192020  
Тел.: (812) 417-43-04, Факс: (812) 431-82-83

№ 25.05.2023, № ИСХ-9156-ОКТ ДИ

Начальнику управления  
капитального  
строительства  
и инвестиций  
АО «Газпром  
газораспределение  
Ленинградская область»  
К.Н.Шершкову

## О предоставлении информации

Уважаемый Константин Николаевич!

В ответ на обращение от 25 апреля 2023 г. № 60/5509 (№ ВХ-664-ОКТ ДИ от 25 апреля 2023 г.) о предоставлении стоимости затрат сообщено, что в соответствии с техническими условиями от 9 июля 2022 г. № ИСХ-19980/ОКТ и представленными условиями производства работ ориентировочная стоимость услуг Октябрьской дирекции инфраструктуры при производстве работ по переходу железнодорожного полотна межпоселковым тросопроводом высокого давления в ПЭ трубе Д-110мм, прокладываемой в защитном ПЭ футляре Д-225мм на 182км 9пк+70м (пк1818+70м) перегона Вала – Цинделово с установкой двух страховочных рельсовых пакетов чертежа 901-09-9.87 Мосгипротранса длиной 12,5 м составляет 6 549 633 рубля 43 копейки с учетом НДС 20%.

Окончательная стоимость услуг Октябрьской дирекции инфраструктуры будет определена после предоставления проекта производства работ и графика производства работ, согласованных установленным порядком и соответствии с требованиями распоряжения ОАО «РЖД» от 16 мая 2014 г. № 1198р «Об утверждении и о вводе в действие инструкции о пересечении железнодорожных линий ОАО «РЖД» инженерными коммуникациями».

Для получения информации о стоимости технического надзора Центрального регионального центра связи и Октябрьской дирекции по энергообеспечению необходимо обращаться в вышеуказанные структурные подразделения.



Приложение: калькуляция на 2 л.

Заместитель начальника дирекции  
по экономике и финансам

С.Ф. Жабченко



Иск: Титовск (И.Д.): 20130902  
(812) 437-43-40

**Матрица  
риска при проектировании**

по переходу железнодорожного пути: Москва-Рязань в эксплуатацию в составе дивизиона в ПЗ труде Д-110 км, расположенной в границах ПЗ (узел Д-225 км по 182 км / узел 704 (по 1818+704) граница БДР - 1 км) в 2020

с действующей служебной железной дорогой (серия УМ177/237 Москва-Рязань 12,5 и 2 км) в 2020

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя
1	Расход от снижения скорости поезда в отрыве поезда		
1.1	Расход от снижения скорости поезда (Д/Н/в) при переходе Волковстрой - Пискалово 4 км/100/40 км/ч		
1.1.1	Пассажирское движение		
	Снижение скорости	км/ч	75,00
	Увеличение времени хода по 1 поезду	с	0,06
	Количество задержанных поездов в сутки	поезд	12,00
	Расходная ставка	руб.	4 857,76
	Всего расходы от снижения скорости по пассажирскому	руб.	3 611,32
1.1.2	Прогрузочное движение		
	Снижение скорости	км/ч	75,00
	Увеличение времени хода по 1 поезду	с	0,06
	Количество задержанных поездов в сутки	поезд	18,00
	Расходная ставка	руб.	4 157,98
	Всего расходы от снижения скорости по прогрузочному	руб.	4 157,98
1.1.3	Грузовое движение		
	Снижение скорости	км/ч	65,00
	Увеличение времени хода по 1 поезду	с	0,05
	Количество задержанных поездов в сутки	поезд	907,00
	Расходная ставка	руб.	4 925,74
	Всего расходы от снижения скорости по грузовому	руб.	38 229,75
1.1.4	Скоростное движение		
	Снижение скорости	км/ч	0,00
	Увеличение времени хода по 1 поезду	с	0,00
	Количество задержанных поездов в сутки	поезд	0,00
	Расходная ставка	руб.	24 041,32
	Всего расходы от снижения скорости по скоростному	руб.	0,00
	Время работы отключенной скорости	сутки	7,00
	Всего расходы от снижения скорости	руб.	195 493,15
1.2	Расход от отрыва поездов (Д/Н/в) (в сутки) - отрывов (отрыв) в направлении Волковстрой - Пискалово		
1.2.1	Пассажирское		
	Количество отрывов поездов	поезд	1,00
	Расходная ставка	руб./поезд/ч	4 857,76
	Расходы от отрыва поездов	руб.	116 596,34
1.2.2	Прогрузочное движение		
	Количество отрывов поездов	поезд	1,00
	Расходная ставка	руб./поезд/ч	4 157,98
	Расходы от отрыва поездов	руб.	167 791,32
1.2.3	Грузовое		
	Количество отрывов поездов	поезд	9,00
	Расходная ставка	руб./поезд/ч	4 925,74
	Расходы от отрыва поездов	руб.	1 005 257,60
	Всего от отрыва поездов за 1 сутки*	руб.	1 329 315,44
	Количество "загов"	загов	2,00
	Всего расходы от отрыва поездов	руб.	2 658 630,88
	Наличие планов нарушениями сроков выполнения работ	руб.	2 431 761,00

2	Расходы на установку листовых шпект		
	ФОНТОВАЯ ТРАДИЦИОННАЯ ПОЛИЭТИЛЕНОВАЯ ШПЕКТ		
	Материалы листовые полимерные длиной 12,5 м	руб	11 441,54
	Длина для листовых полимерных длиной 12,5 м	руб	3 537,39
	Выплата за работу по листовой шпекте	руб	51 760,68
	Доплата за работу по листовой шпекте 12%	руб	6 092,38
	Прочие	руб	50 700,90
	Расшифровка расходов	руб	16 999,81
	Итого фонд оплаты труда, начислено по листовой шпекте	руб	124 589,27
	Зачисление взносов и платежей		
	Работа по листовой шпекте	руб	53 898,46
	в том числе ФОНТовая шпекта	руб	21 270,32
	Взносы ФОНТ на установку шпект	руб	143 868,49
	Отчисления на социальное страхование, 30,4% в ФОНТ	руб	44 344,02
	Начисленные расходы	руб	174 232,76
	Итого расходы	руб	274 391,58
	Итого расходы	руб	73 043,76
	Резервность 40,9%	руб	310 175,55
	Итого с учетом резервности	руб	1 089 200,93
	Количество часов работы	часы	300
	Итого на весь объект установка шпект	руб	2 178 441,84
3	Технический надзор и проектирование работ		
3.1	ТНЧ		
	Фонд оплаты труда на 1 час	руб	973,94
	Отчисления на социальное страхование, 30,4% в ФОНТ	руб	296,87
	Начисленные расходы	руб	1 339,95
	Итого на 1 час	руб	3 160,93
	Резервность 40,9%	руб	1 368,28
	Итого на 1 час с учетом резервности	руб	4 509,21
	Количество часов надзора	ч	40,00
	Итого технический надзор ТНЧ	руб	174 368,76
3.2	ТНЧБ		
	Фонд оплаты труда на 1 час	руб	833,95
	Отчисления на социальное страхование, 30,4% в ФОНТ	руб	255,34
	Начисленные расходы	руб	1 329,11
	Итого на 1 час	руб	2 674,40
	Резервность 40,9%	руб	1 093,83
	Итого на 1 час с учетом резервности	руб	3 768,23
	Количество часов надзора	ч	40,00
	Итого технический надзор ТНЧБ	руб	150 729,20
3.3	ТНЧБ(О) (информат)		
	Фонд оплаты труда	руб	7 301,02
	Отчисления на социальное страхование, 30,4% в ФОНТ	руб	2 219,78
	Начисленные расходы	руб	13 727,61
	Итого	руб	23 249,41
	Резервность 40,9%	руб	9 508,97
	Итого расходы по бурению	руб	32 758,38
	Итого технический надзор	руб	158 235,89
4	Специализированная ПИР	руб	60 888,10
	Итого на весь объект	руб	5 458 037,76
	НДС 20%	руб	1 091 607,57
	Всего проектная с учетом НДС 20%	руб	6 549 645,33

## ОПРОСНЫЙ ЛИСТ №1

Данные о заказчике или проектной организации:

Заказчик: АО Газпром газораспределение Ленинградская область

Адрес: Санкт-Петербург, ул. Пискаревка д.4

Телефон: \* \_\_80013366666 \_\_8:333-82-42-790

е-мэйл: [gasinfo@gazprom-lenobl.ru](mailto:gasinfo@gazprom-lenobl.ru)

Объект: «Индустриальный газопровод от Цыганов – д. Кутарина – д. Липовый Горок / станция на д. Дмитрово, д. Свинцова, д. Марное» Ленинградская область

Контактное лицо: \* Илюшарова Галина Викторовна

Исходные параметры для подбора: ППТ д. Дмитрова

№ вопроса	варианты	наиб. опт. вариант
1. Потребитель*	Жилой дом	наиб. опт. вариант
2. Вариант исполнения*	Датчик (указать его место): <input type="checkbox"/> ППТ на металлической раме <input type="checkbox"/> ППТ в металлическом на утепленном и не стальной шкафу <input type="checkbox"/> ППТ в металлическом утепленном и стальной шкафу	Да
2.1. Обогрев металлического шкафа:	<input type="checkbox"/> теплый <input type="checkbox"/> холодный <input type="checkbox"/> другое	нет
3. Давление газа на входе в установку (избыточное)*	Максимальное, МПа Минимальное, МПа	0,458 0,5
4. Давление газа на выходе из установки (избыточное)*	Максимальное, МПа Минимальное, МПа	0,30 0,30
5. Расчетный расход газа* (без учета запаса $\kappa=1,2$ )	Максимальный, м³/ч Минимальный, м³/ч	3,88 199,76
6. Температура газа*	Максимальная, °С Минимальная, °С	5 15
7. Температура окружающей среды*	Максимальная, °С Минимальная, °С	-40 +40
8. Количество линий редуцирования*	<input type="checkbox"/> 1 линия редуцирования <input type="checkbox"/> 2 линии редуцирования + байпас <input type="checkbox"/> 3 линии редуцирования <input type="checkbox"/> другое	две
9. Необходимость установки резервного регулятора (манометра) на линии редуцирования	Да / Нет	нет
10. Параметры настройки ПСР	<15% от рабочего давления По максимальному давлению	
11. Параметры настройки ПЗК	<15% от рабочего давления По максимальному давлению <20% от рабочего давления	
12. Обслуживание ШРП*	<input type="checkbox"/> дистанционно <input type="checkbox"/> вручную	ОДНОСТОРОННЕЕ
13. Средства измерения расхода газа*	<input type="checkbox"/> Электромагнитный, ультразвуковой, вихревой и коростный, указать класс точности и тариф <input type="checkbox"/> Тепловой метод, указать класс точности и тариф	нет
14. Установка средств измерения расхода газа	<input type="checkbox"/> Да (указать класс точности и тариф) <input type="checkbox"/> По результатам расчета <input type="checkbox"/> Нет	нет
15. Наличие корректора объема газа	<input type="checkbox"/> Да (указать класс точности и тариф) <input type="checkbox"/> Нет	нет
16. Наличие модема для передачи данных из корректора	<input type="checkbox"/> Да (указать класс точности и тариф) <input type="checkbox"/> Нет	нет
17. Необходимости установка устройства перепада давления на входе	<input type="checkbox"/> Да (указать класс точности и тариф) <input type="checkbox"/> Нет	нет
18. Необходимости в элементах	<input type="checkbox"/> Да (указать класс точности и тариф) <input type="checkbox"/> Нет	нет
19. Дополнительные условия		нет

## ОПРОСНЫЙ ЛИСТ №2

Данные о заказчике или проектной организации:

Заказчик: АО Газпром газораспределение Ленинградская область

Адрес: Санкт-Петербург, ул. Пуштина д.4

Телефон: \* \_\_8004333333, \_\_8-813-81-41-730

е-мэйл: [knabiznet@gazprom-lelodi.ru](mailto:knabiznet@gazprom-lelodi.ru)

Объект: «Индустриальный газопровод т. Усть-Луга – д. Кутельно – д. Липовый Горок / станции на д. Дмитрово, д. Свинцова, д. Марное» Ленинградская область

Контактное лицо: \* Илюшарова Галина Викторовна

Исходные параметры для подбора: ППТ д. Кутельно

1. Потребитель*	используем	или нет, почему
2. Вероятность исполнения*	<input type="checkbox"/> Нет не исполнимской газа <input checked="" type="checkbox"/> ЦПТ в исполнении на исполнение и на стационарный шкаф <input type="checkbox"/> ЦПТ в исполнении исполнения и стационарный шкаф	Да
2.1. Обзор металлического шкафа:	<input type="checkbox"/> первый <input type="checkbox"/> вторичный <input type="checkbox"/> другое	нет
3. Давление газа на входе в установку (избыточное):*	Максимальное, МПа Минимальное, МПа	0,44 0,5
4. Давление газа на выходе из установки (избыточное):*	Максимальное, МПа Минимальное, МПа	0,30 0,30
5. Расчетный расход газа* (без учета запаса $\kappa=1,2$ )	Максимальный, м³/ч Минимальный, м³/ч	3,88 128,56
6. Температура газа*	Максимальная, °С Минимальная, °С	5 15
7. Температура окружающей среды*	Максимальная, °С Минимальная, °С	-40 +40
8. Количество линий редуцирования*	<input type="checkbox"/> 1 линия редуцирования <input type="checkbox"/> 2 линии редуцирования + байпас <input type="checkbox"/> 3 линии редуцирования <input type="checkbox"/> другое	две
9. Необходимость установки резервного регулятора (манометра) на линии редуцирования	Да / нет	нет
10. Параметры настройки ПСР	<15% от рабочего давления	
11. Параметры настройки ПЗК	По максимальному давлению: <15% от рабочего давления По минимальному давлению: <10% от рабочего давления	
12. Обслуживание ЦРП*	<input type="checkbox"/> обслуживаемся <input type="checkbox"/> не обслуживаемся	ОДНОСТОРОННЕЕ
13. Средства измерения расхода газа*	<input type="checkbox"/> Газовый счетчик, установка расхододатчика в шкаф <input type="checkbox"/> Газовый счетчик, установка расхододатчика в шкаф	нет
14. Установка средства измерения расхода газа	<input type="checkbox"/> Да (установка расхододатчика) <input type="checkbox"/> Нет (установка расхододатчика)	нет
15. Наличие корректора объема газа	<input type="checkbox"/> Да (установка расхододатчика в шкаф) <input type="checkbox"/> Нет	нет
16. Наличие модема для передачи данных из корректора	<input type="checkbox"/> Да (установка расхододатчика в шкаф) <input type="checkbox"/> Нет	нет
17. Необходимость установки устройства перепада давления на счетчике	<input type="checkbox"/> Да (установка расхододатчика в шкаф) <input type="checkbox"/> Нет	нет
18. Необходимость в телеметрии	<input type="checkbox"/> Да (для подбора оборудования телеметрии) <input type="checkbox"/> Нет	нет
19. Дополнительные условия		нет

## ОПРОСНЫЙ ЛИСТ №4

Данные о заказчике или проектной организации:

Заказчик: АО Газпром газораспределение Ленинградская область

Адрес: Санкт-Петербург, ул. Ливадная д.4

Телефон: \* \_\_8004333333, \_\_8-813-81-41-730

е-мэйл: [lkab@zpgp-lensobl.ru](mailto:lkab@zpgp-lensobl.ru)

Объект: «Газораспределительная подстанция т. Чкалова – д. Кутупино – д. Липная Горка / станции на д. Дмитрово, д. Свинцова, д. Марное» Ленинградская область

Контактное лицо: \* Илюшова Елена Викторовна

Исходные параметры для подбора: ППТ, д. Липная Горка

№ вопроса	варианты	наиб. опт. вариант
1. Потребитель*	Жилой дом	наиб. опт. вариант
2. Вероятность использования*	Датчик (указать его адрес): <input type="checkbox"/> ППТ на металлическом шкафу <input type="checkbox"/> ППТ в металлическом на стене/напольном и на столбовом шкафу <input type="checkbox"/> ППТ в металлическом исполнении в столбовом шкафу	Да
2.1. Обзор металлического шкафа:	<input type="checkbox"/> первый <input type="checkbox"/> второй <input type="checkbox"/> другое	нет
3. Давление газа на входе в установку (избыточное):*	Максимальное, МПа Минимальное, МПа	0,407 0,3
4. Давление газа на выходе из установки (избыточное):*	Максимальное, МПа Минимальное, МПа	0,30 0,30
5. Расчетный расход газа* (без учета запаса $\kappa=1,2$ )	Максимальный, м³/ч Минимальный, м³/ч	3,88 391,67
6. Температура газа*	Максимальная, °С Минимальная, °С	5 15
7. Температура окружающей среды*	Максимальная, °С Минимальная, °С	-40 +40
8. Количество линий редуцирования*	<input type="checkbox"/> 1 линия редуцирования <input type="checkbox"/> 2 линии редуцирования + байпас <input type="checkbox"/> 3 линии редуцирования <input type="checkbox"/> другое	две
9. Необходимость установки резервного регулятора (манометра) на линии редуцирования	Да / Нет	нет
10. Параметры настройки ПСР	<15% от рабочего давления По максимальному давлению	
11. Параметры настройки ПЗК	<15% от рабочего давления По максимальному давлению <20% от рабочего давления По максимальному давлению	
12. Обслуживание ШРП*	<input type="checkbox"/> дистанционно <input type="checkbox"/> вручную	ОДНОСТОРОННЕЕ
13. Средства измерения расхода газа*	<input type="checkbox"/> Газорегуляторный прибор (горение и контроль), указать расход датчик и шланг <input type="checkbox"/> Газовый счетчик, указать преобразователь и шланг	нет
14. Установка средств измерения расхода газа	<input type="checkbox"/> Да (указать тип датчика) <input type="checkbox"/> По результатам расчета <input type="checkbox"/> Нет	нет
15. Наличие корректора объема газа	<input type="checkbox"/> Да (указать тип преобразователя и шланга) <input type="checkbox"/> Нет	нет
16. Наличие модема для передачи данных из корректора	<input type="checkbox"/> Да (указать тип преобразователя и шланга) <input type="checkbox"/> Нет	нет
17. Необходимости установка устройства перепада давления на счетчике	<input type="checkbox"/> Да (указать тип преобразователя и шланга) <input type="checkbox"/> Нет	нет
18. Необходимости в телеметрии	<input type="checkbox"/> Да (тип подбора преобразователя телеметрии) <input type="checkbox"/> Нет	нет
19. Дополнительные условия	<input type="checkbox"/> Нет	нет

## ОПРОСНЫЙ ЛИСТ №5

Данные о заказчике или проектной организации:

Заказчик: АО Газпром газораспределение Ленинградская область

Адрес: Санкт-Петербург, ул. Пискаревка д.4

Телефон: \* \_\_80013366666, \_\_8000-80-40-790

е-мэйл: [gasinfo@gazprom-lenobl.ru](mailto:gasinfo@gazprom-lenobl.ru)

Объект: «Газораспределительная подстанция т. Чкалова – д. Кутузова – д. Липовый Гора / станции на д. Дмитрово, д. Свинцова, д. Марково Ленинградская область»

Контактное лицо: \* Илюшарова Галина Викторовна

Исходные параметры для подбора: ППТ, д.Марково

1. Потребитель*	Исходный Исходный газ	Исх. тип. газопит
2. Вероятность исполнения*	Давление (указать для каждого): <input type="checkbox"/> ППТ не устанавливается <input type="checkbox"/> ППТ устанавливается на установленной и не стандартной шкале <input type="checkbox"/> ППТ устанавливается установленной и стандартной шкале	Да
2.1. Обзор металлического шкафа:	<input type="checkbox"/> Черный <input type="checkbox"/> алюминевый <input type="checkbox"/> другое	нет
3. Давление газа на входе в установку (избыточное):*	Максимальное, МПа Минимальное, МПа	0,407 0,5
4. Давление газа на выходе из установки (избыточное):*	Максимальное, МПа Минимальное, МПа	0,50 0,30
5. Расчетный расход газа* (без учета запаса $\kappa=1,2$ )	Максимальный, м³/ч Минимальный, м³/ч	3,85 181,3
6. Температура газа*	Максимальная, °С Минимальная, °С	5 15
7. Температура окружающей среды*	Максимальная, °С Минимальная, °С	-40 +40
8. Количество линий редуцирования*	<input type="checkbox"/> 1 линия редуцирования <input type="checkbox"/> 2 линии редуцирования + байпас <input type="checkbox"/> 3 линии редуцирования <input type="checkbox"/> другое	две
9. Необходимость установки резервного регулятора (манометра) на линии редуцирования	Да / Нет	нет
10. Параметры настройки ПСР	<15% от рабочего давления По максимальному давлению	
11. Параметры настройки ПЗК	<15% от рабочего давления По максимальному давлению <20% от рабочего давления	
12. Обслуживание ШРП*	<input type="checkbox"/> дистанционно <input type="checkbox"/> вручную	ОДНОСТОРОННЕЕ
13. Средства измерения расхода газа*	<input type="checkbox"/> Газорегуляторный контроллер (сечение и диаметр), указать расходопитание и шкалу <input type="checkbox"/> Газовый счетчик, указать расходопитание и шкалу	нет
14. Установка средств измерения расхода газа	<input type="checkbox"/> Да (указать расходопитание и шкалу) <input type="checkbox"/> По результатам расчета <input type="checkbox"/> Нет	нет
15. Наличие корректора объема газа	<input type="checkbox"/> Да (указать расходопитание и шкалу) <input type="checkbox"/> Нет	нет
16. Наличие модели для передачи данных от корректора	<input type="checkbox"/> Да (указать расходопитание и шкалу) <input type="checkbox"/> Нет	нет
17. Необходимости установка устройства перепада давления на счетчике	<input type="checkbox"/> Да (указать расходопитание и шкалу) <input type="checkbox"/> Нет	нет
18. Необходимости в телеметрии	<input type="checkbox"/> Да (для подбора передатчика телеметрии) <input type="checkbox"/> Нет	нет
19. Дополнительные условия		нет

## ОПРОСНЫЙ ЛИСТ №3

Данные о заказчике или проектной организации:

Заказчик: АО Газпром газораспределение Ленинградской области

Адрес: Санкт-Петербург, ул. Пискарева д.4

Телефон: \* \_8001333333, 8-813-81-41-730

е-мэйл: [gasinfo@gazprom-lenobl.ru](mailto:gasinfo@gazprom-lenobl.ru)

Объект: «Газораспределительная подстанция т. Чкалова – д. Кутайкина – д. Липовый Гора / станция на д. Дмитрово, д. Свинцова, д. Марное Ленинградской области»

Контактное лицо: \* Илюшарова Галина Викторовна

Исходные параметры для подбора: ППТ д.Овинцево

№	Вопрос	Ответ
1.	Потребитель*	ИЖС/ИП
2.	Вердикт исполнения*	ИЖС/ИП
2.1	Обзор металлического шкафа:	И да/нет/нет/да/иное
3.	Давление газа на входе в установку (избыточное)*	МПа/бар
4.	Давление газа на выходе из установки (избыточное)*	МПа/бар
5.	Расчетный расход газа* (без учета запаса $\alpha=1,2$ )	МПа/бар
6.	Температура газа*	МПа/бар
7.	Температура окружающей среды*	МПа/бар
8.	Количество линий редуцирования*	И/О
9.	Необходимость установки резервного регулятора (манометра) на линии редуцирования	Да/нет
10.	Параметры настройки ПСР	И/О
11.	Параметры настройки ПЗК	И/О
12.	Обслуживание ШРП*	И/О
13.	Средство измерения расхода газа*	И/О
14.	Установка средства измерения расхода газа	И/О
15.	Наличие корректора объема газа	И/О
16.	Наличие модели для передачи данных из корректора	И/О
17.	Необходимость установки устройства перепада давления на счетчике	И/О
18.	Необходимость в элементах	И/О
19.	Дополнительные условия	И/О



№ 537 (З) от 11.10.2015

АО "Газпром газораспределение Ленинградская область"

Объект: Межпоселковый газопровод п. Цвылево – д. Жулатино – д. Липная Горка с отводами на д. Дмитрово, д. Дежнево, д. Марково Ленинградской области

д. Дмитрово

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

В ответ на Ваш запрос по исходным данным:

Давление газа на входе максимальное (Рвх. макс.)	0,600	МПа
Давление газа на входе минимальное (Рвх. мин.)	0,483	МПа
Давление газа на выходе максимальное (Рвых. макс.)	300,00	кПа
Давление газа на выходе минимальное (Рвых. мин.)	300,00	кПа
Расход газа максимальный (Q макс.)	199,79	м³/ч
Расход газа минимальный (Q мин.)	3,83	м³/ч

предлагаем следующее оборудование:

**ШРП-НОРД-Diva600/25-2.01**

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

на базе следующего оборудования:

- регулирующая арматура: Diva600/25 "Северная Компания", Россия (см. принципиальную схему)
- предохранительная арматура: V5/AM 65 "НОРД", Россия (см. принципиальную схему)
- запорная арматура: "АДЛ", Россия (см. принципиальную схему)
- фильтр: ФГ-НОРД "Северная Компания", Россия (см. принципиальную схему)

Данные по пропускной способности регулятора и настройке устройства безопасности

Пропускная способность регулятора Diva600/25:

три (Рвх. мин.) 0,483	МПа	
	м³/ч	574,0
Давление срабатывания ПСК:	кПа	337,500
Давление срабатывания ПСК:		
по верхнему пределу	кПа	390,000
по нижнему пределу	кПа	180,000

Данные шкафного регуляторного пункта:

Максимальное давление на входе:	МПа	0,6
Настроечное давление на выходе:	кПа	300
Размер патрубков:		
вход:	мм	DN85
выход:	мм	DN100
Габариты (длина x высота x глубина):	мм	1600x 2100x 950
Вес:	кг	600
Климатическое исполнение:		У1 (-40С... +50С)

Стоимость: 5 034 733,33 ₺ без НДС (20%)

606 946,67 ₺ величина НДС (20%)

3 641 690,00 ₺ с НДС (20%)

срок действия предложения 3 месяца

Срок поставки ШРП: ориентировочно 8-12 недель с момента оплаты - уточняется при заказе  
 Проведение шеф-монтажных работ не требуется, т.к. ШРП поставляется готовым и настроенным с завода.

Цена указана с учетом доставки

Изготовление ШРП согласно ГОСТ Р 34011-2016

Ильин Леонид Игоревич - Технический специалист ООО "Авитон"

Выполняющий дистрибьютор ООО "Северная компания"

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

Телефон/факс: 8 (812) 577-93-42 (6037)

<http://www.aviton.info>



ООО "Северная компания"

Россия, 183363, Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Мурино, ул. Кооперативная д.24, лит.А

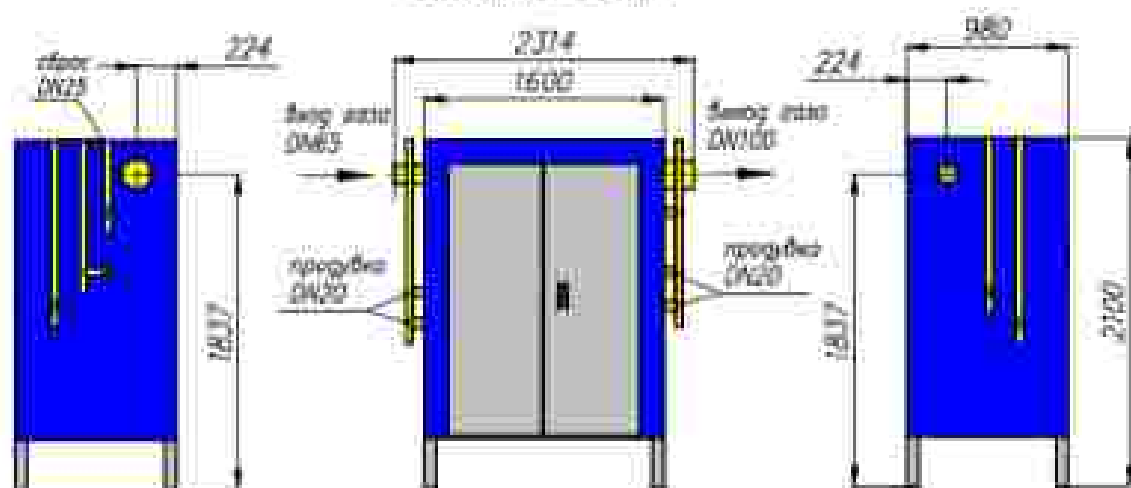
тел.: (812) 7777 9 88

факс: (812) 347 71 33

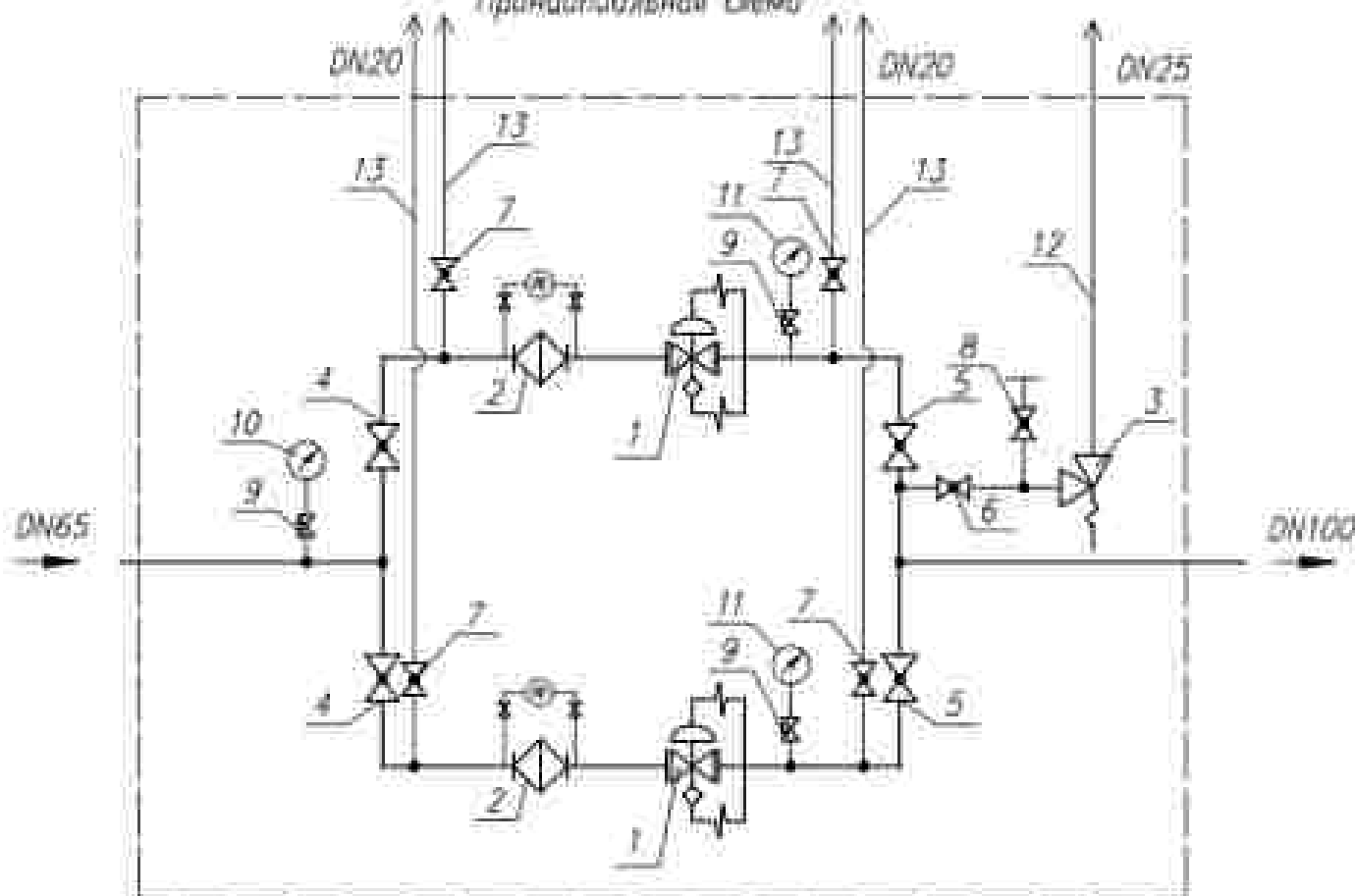
E-mail: [mail@nordcompany.ru](mailto:mail@nordcompany.ru)

<http://www.nordcompany.ru>

Габаритный чертеж



Принципиальная схема



Условные обозначения

1 - Регулятор давления газа Diva600/25 с ПЗК, "Северная Компания", 2 - Фильтр газовый ФГ-НОРД DN65 с ИГД "Северная компания", 3 - Предохранительный сбросной клапан VS/AM 65, "НОРД", 4 - Кран шаровый DN65 сварка (Бибол), "АБП", 5 - Кран шаровый DN100 сварка (Бибол), "АБП", 6 - Кран шаровый DN25 (резьба), "ЛО", 7 - Кран шаровый DN20 (резьба), "ЛО", 8 - Кран шаровый DN75 (резьба), "ЛО", 9 - Клапан инерционный, 10 - Манометр 0-0,6/1,0/1,6 МПа (в зависимости от входного давления), 11 - Манометр или манометр 0-6/10/30/60/100/300/600 кПа (в зависимости от входного давления), 12 - Сбросной трубопровод DN25, 13 - Подводящий трубопровод DN20.

№ 536 (З) от 11.10.2015

АО "Газпром газораспределение Ленинградская область"

Объект: Межпоселковый газопровод п. Цвылево – д. Кулатино – д. Липная Горка с отводом на д. Дмитрово, д. Дежнево, д. Марково Ленинградской области

д. Кулатино

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

В ответ на Ваш запрос по следующим данным:

Давление газа на входе максимальное (Рвх. макс.)	0,600	МПа
Давление газа на входе минимальное (Рвх. мин.)	0,438	МПа
Давление газа на выходе максимальное (Рвых. макс.)	300,00	кПа
Давление газа на выходе минимальное (Рвых. мин.)	300,00	кПа
Расход газа максимальный (Q макс.)	128,56	м³/ч
Расход газа минимальный (Q мин.)	3,83	м³/ч

предлагаем следующее оборудование:

**ШРП-НОРД-Diva600/25-2.01**

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

на базе следующего оборудования:

- регулирующая арматура: Diva600/25 "Северная Компания", Россия (см. принципиальную схему)
- предохранительная арматура: V5/AM 65 "НОРД", Россия (см. принципиальную схему)
- запорная арматура: "АДЛ", Россия (см. принципиальную схему)
- фильтр: ФГ-НОРД "Северная Компания", Россия (см. принципиальную схему)

Данные по пропускной способности регулятора и настройке устройства безопасности

Пропускная способность регулятора Diva600/25:

при (Рвх. мин.) 0,438	МПа	
	м³/ч	499,0
Давление срабатывания ПСК:	кПа	337,500
Давление срабатывания ПСК:		
по верхнему пределу	кПа	390,000
по нижнему пределу	кПа	180,000

Данные шкафного регуляторного пункта:

Максимальное давление на входе	МПа	0,6
Настроечное давление на выходе	кПа	300
Размер патрубков:		
вход	мм	DN85
выход	мм	DN100
Габариты (длина x высота x глубина)	мм	1600x 2100x 950
Вес	кг	600
Климатическое исполнение		У1 (-40С... +50С)

Стоимость: 5 034 733,33 ₴ без НДС (20%)

606 946,67 ₴ величина НДС (20%)

3 641 690,00 ₴ с НДС (20%)

срок действия предложения 3 месяца

Срок поставки ШРП: ориентировочно 8-12 недель с момента оплаты - уточняется при заказе  
Проведения шеф-монтажных работ не требуется, т.к. ШРП поставляется готовым и настроенным с завода.

Цена указана с учетом доставки

Изготовление ШРП согласно ГОСТ Р 54011-2016

Ильин Леонид Игоревич - Технический специалист ООО "Авитон"

Эксклюзивный дистрибьютор ООО "Северная компания"

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

Телефон/факс: 8 (812) 677-93-41 (6037)

[lit@aviton.info](mailto:lit@aviton.info)



ООО "Северная компания"

Россия, 183363, Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Мурино, ул. Кооперативная д.24, лит.А

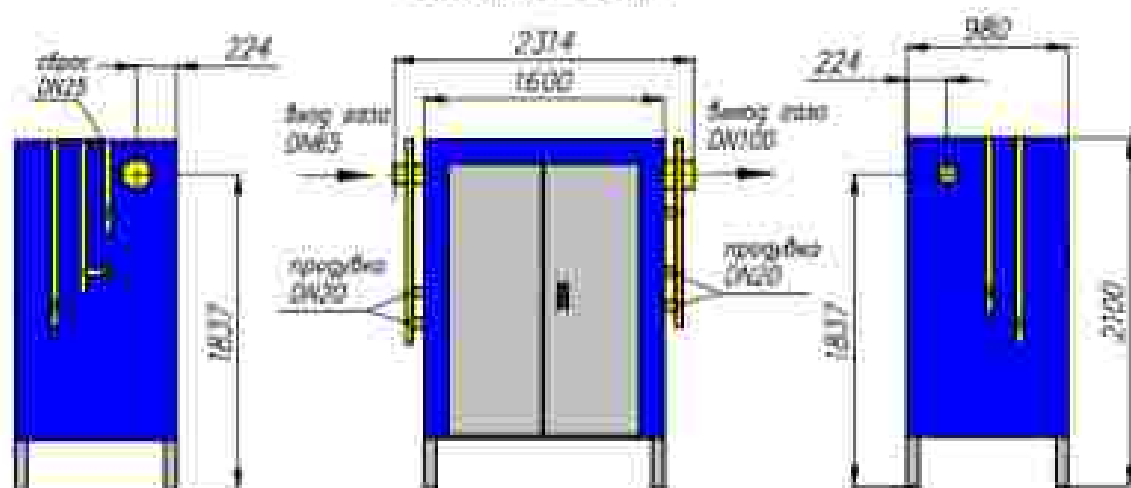
тел.: (812) 7777 9 88

факс: (812) 347 71 33

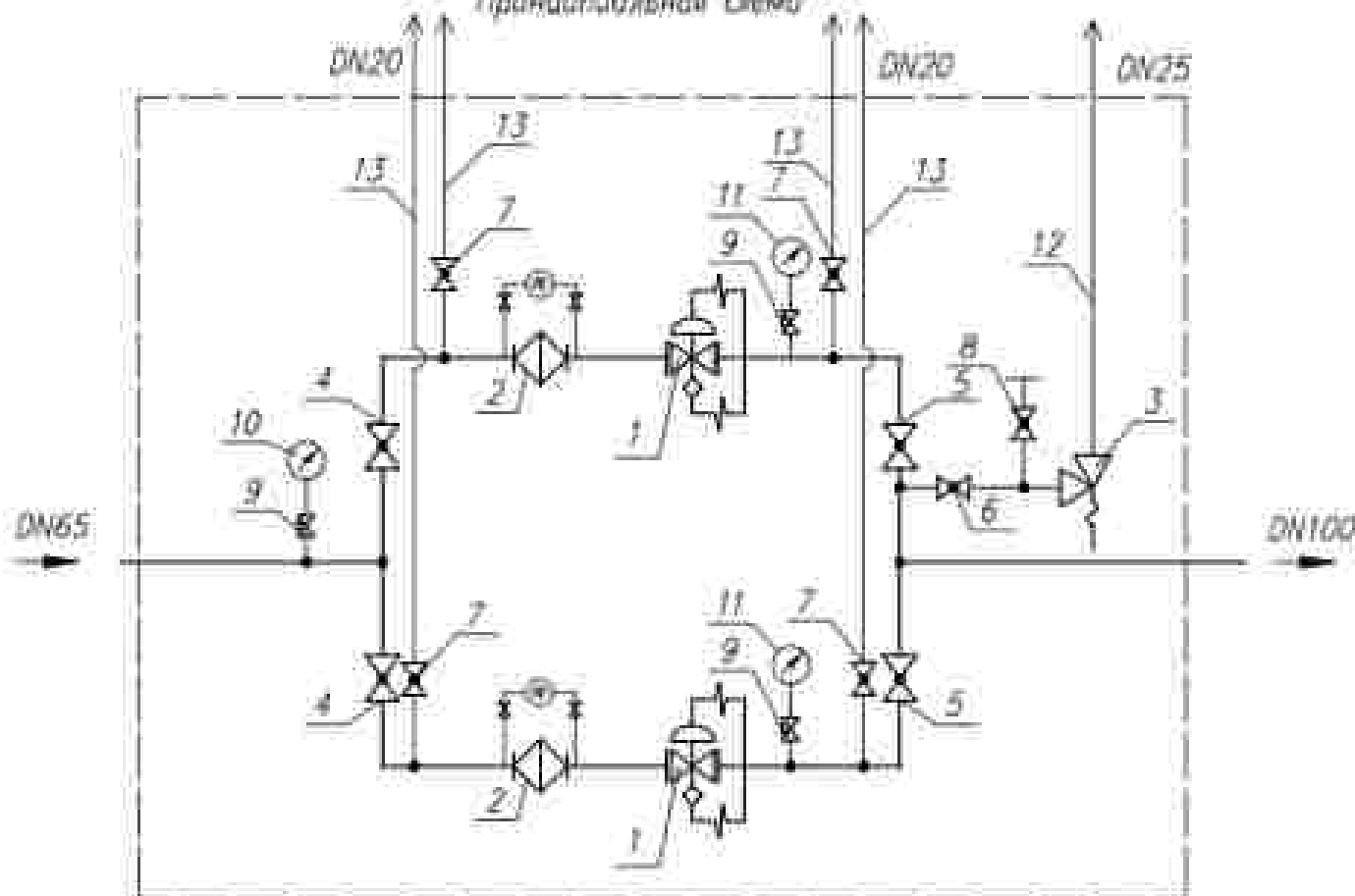
E-mail: [mail@nordcompany.ru](mailto:mail@nordcompany.ru)

<http://www.nordcompany.ru>

Габаритный чертеж



Принципиальная схема



Ключевые обозначения:

1 - Регулятор давления газа Diva600/25 с ПЗК, "Северная Компания", 2 - Фильтр газовый ФГ-НОРД DN65 с ИГД "Северная компания", 3 - Предохранительный сбросной клапан VS/AM 65, "НОРД", 4 - Кран шаровой DN65 сварка (Бибаз), "АБП", 5 - Кран шаровой DN100 сварка (Бибаз), "АБП", 6 - Кран шаровой DN25 (резьба), "ЛО", 7 - Кран шаровой DN20 (резьба), "ЛО", 8 - Кран шаровой DN75 (резьба), "ЛО", 9 - Клапан инсталляционный, 10 - Манометр 0-0,6/1,0/1,6 МПа (в зависимости от входного давления), 11 - Манометр или манометр 0-6/10/30/60/100/300/600 кПа (в зависимости от входного давления), 12 - Сбросной трубопровод DN25, 13 - Подводящий трубопровод DN20.

№ 539 (З) от 11.10.2015

АО "Газпром газораспределение Ленинградская область"

Объект: Межпоселковый газопровод п. Цвылево – д. Мулатино – д. Липная Горка с отводами на д. Дмитрово, д. Деминцево, д. Марково Ленинградской области  
 д. Липная Горка

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

В ответ на Ваш запрос по следующим данным:

Давление газа на входе максимальное (Рвх. макс.)	0,600	МПа
Давление газа на входе минимальное (Рвх. мин.)	0,399	МПа
Давление газа на выходе максимальное (Рвых. макс.)	300,00	кПа
Давление газа на выходе минимальное (Рвых. мин.)	300,00	кПа
Расход газа максимальный (Q макс.)	391,67	м³/ч
Расход газа минимальный (Q мин.)	3,83	м³/ч

предлагаем следующее оборудование:

**ШРП-НОРД-Diva600/25-2.01**

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

на базе следующего оборудования:

- регулирующая арматура: Diva600/25 "Северная Компания", Россия (см. принципиальную схему)
- предохранительная арматура: V5/AM 65 "НОРД", Россия (см. принципиальную схему)
- запорная арматура: "АДЛ", Россия (см. принципиальную схему)
- фильтр: ФГ-НОРД "Северная Компания", Россия (см. принципиальную схему)

Данные по пропускной способности регулятора и настройке устройства безопасности

Пропускная способность регулятора Diva600/25:

при (Рвх. мин.) 0,399	МПа	
	м³/ч	470,0
Давление срабатывания ПСК:	кПа	337,500
Давление срабатывания ПСК:		
по верхнему пределу	кПа	390,000
по нижнему пределу	кПа	180,000

Данные шкафного регуляторного пункта:

Максимальное давление на входе:	МПа	0,6
Настроечное давление на выходе:	кПа	300
Размер патрубков:		
вход:	мм	DN85
выход:	мм	DN100
Габариты (длина x высота x глубина):	мм	1600x 2100x 950
Вес:	кг	600
Климатическое исполнение:		У1 (-40С... +50С)

Стоимость: 5 034 733,33 ₴ без НДС (20%)

606 946,67 ₴ - величина НДС (20%)

3 641 690,00 ₴ с НДС (20%)

срок действия предложения 3 месяца

Срок поставки ШРП: ориентировочно 8-12 недель с момента оплаты - уточняется при заказе

Проведения шеф-монтажных работ не требуется, т.к. ШРП поставляется готовым и настроенным с завода.

Цена указана с учетом доставки

Назначение ШРП согласно ГОСТ 7 34011-2018

Ильин Леонид Игоревич - Технический специалист ООО "Авитон"

Выполняющий директор ООО "Северная компания"

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

Телефон/факс: 8 (812) 577-93-42 (6037)

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



ООО "Северная Компания"

Россия, 188063, Ленинградская обл., Всеволожский р-н, т. Мурино, ул. Кооперативная д.24, лит.А

тел.: (812) 7777.9.88

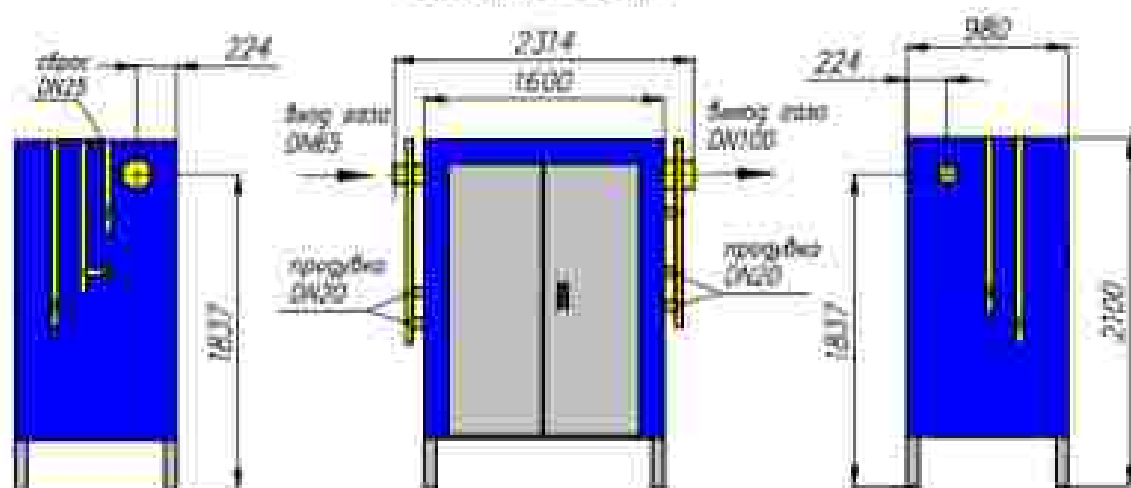
факс: (812) 347.71.33

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

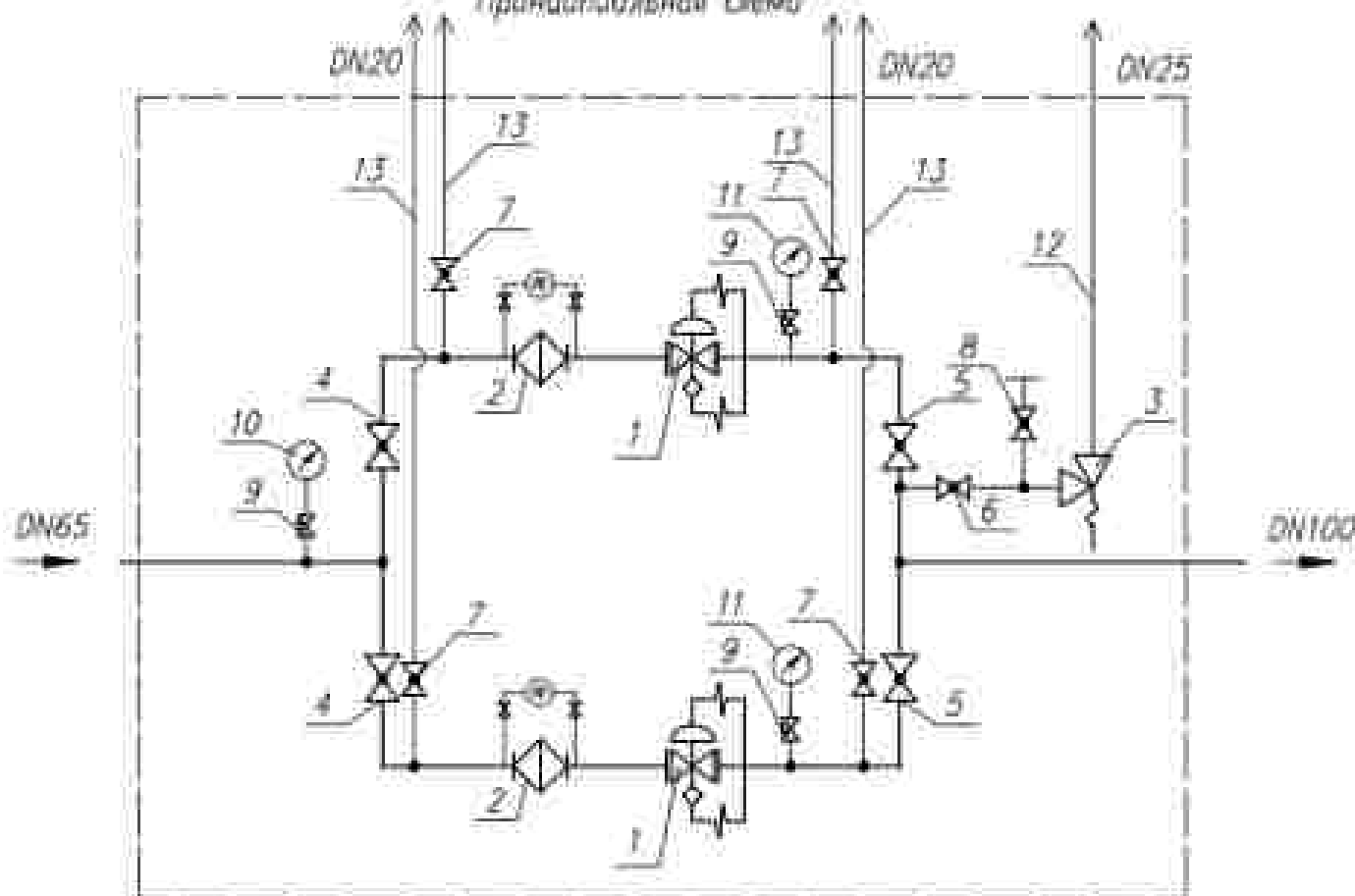
<http://www.nordcompany.ru>



Габаритный чертеж



Принципиальная схема



Ключевые обозначения:

1 - Регулятор давления газа Diva600/25 с ПЗК, "Северная Компания", 2 - Фильтр газовый ФГ-НОРД DN65 с ИГД "Северная компания", 3 - Предохранительный сбросной клапан VS/AM 65, "НОРД", 4 - Кран шаровый DN65 сварка (Бибол), "АБП", 5 - Кран шаровый DN100 сварка (Бибол), "АБП", 6 - Кран шаровый DN25 (резьба), "ЛО", 7 - Кран шаровый DN20 (резьба), "ЛО", 8 - Кран шаровый DN75 (резьба), "ЛО", 9 - Клапан инерционный, 10 - Манометр 0-0,6/1,0/1,6 МПа (в зависимости от входного давления), 11 - Напорометр или манометр 0-6/10/30/60/100/300/600 кПа (в зависимости от входного давления), 12 - Сбросной трубопровод DN25, 13 - Подводящий трубопровод DN20.

№ 590 (З) от 11.10.2015

АО "Газпром газораспределение Ленинградская область"

Объект: Межпоселковый газопровод п. Цвылево – д. Жулатино – д. Липная Горка с отводом на д. Дмитрово, д. Демидово, д. Марково Ленинградской области  
 д. Марково

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

В ответ на Ваш запрос по исходным данным:

Давление газа на входе максимальное (Рвх. макс.)	0,600	МПа
Давление газа на входе минимальное (Рвх. мин.)	0,399	МПа
Давление газа на выходе максимальное (Рвых. макс.)	300,00	кПа
Давление газа на выходе минимальное (Рвых. мин.)	300,00	кПа
Расход газа максимальный (Q макс.)	181,30	м³/ч
Расход газа минимальный (Q мин.)	3,88	м³/ч

предлагаем следующее оборудование:

**ШРП-НОРД-Diva600/25-2.01**

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

на базе следующего оборудования:

- регулирующая арматура: Diva600/25 "Северная Компания", Россия (см. принципиальную схему)
- предохранительная арматура: V5/AM 65 "НОРД", Россия (см. принципиальную схему)
- запорная арматура: "АДЛ", Россия (см. принципиальную схему)
- фильтр: ФГ-НОРД "Северная Компания", Россия (см. принципиальную схему)

Данные по пропускной способности регулятора и настройке устройства безопасности

Пропускная способность регулятора Diva600/25:

три (Рвх. мин.) 0,399	МПа	
	м³/ч	470,0
Давление срабатывания ПСК:	кПа	337,500
Давление срабатывания ПСК:		
по верхнему пределу	кПа	390,000
по нижнему пределу	кПа	180,000

Данные шкафного регуляторного пункта:

Максимальное давление на входе:	МПа	0,6
Настроечное давление на выходе:	кПа	300
Размер патрубков:		
вход:	мм	DN85
выход:	мм	DN100
Габариты (длина x высота x глубина):	мм	1600x 2100x 950
Вес:	кг	600
Климатическое исполнение:		У1 (-40С... +50С)

Стоимость: 5 034 733,33 ₴ без НДС (20%)

606 946,67 ₴ величина НДС (20%)

3 641 690,00 ₴ с НДС (20%)

срок действия предложения 3 месяца

Срок поставки ШРП: ориентировочно 8-12 недель с момента оплаты - уточняется при заказе  
 Проведение шеф-монтажных работ не требуется, т.к. ШРП поставляется готовым и настроенным с завода.

Цена указана с учетом доставки

Изготовление ШРП согласно ГОСТ Р 34011-2016

Ильин Леонид Игоревич - Технический специалист ООО "Авитон"

Выполняющий дистрибьютор ООО "Северная компания"

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

Телефон/факс: 8 (812) 577-93-42 (6037)

<http://www.aviton.info>



ООО "Северная компания"

Россия, 183303, Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Мурино, ул. Кооперативная д.24, лит.А

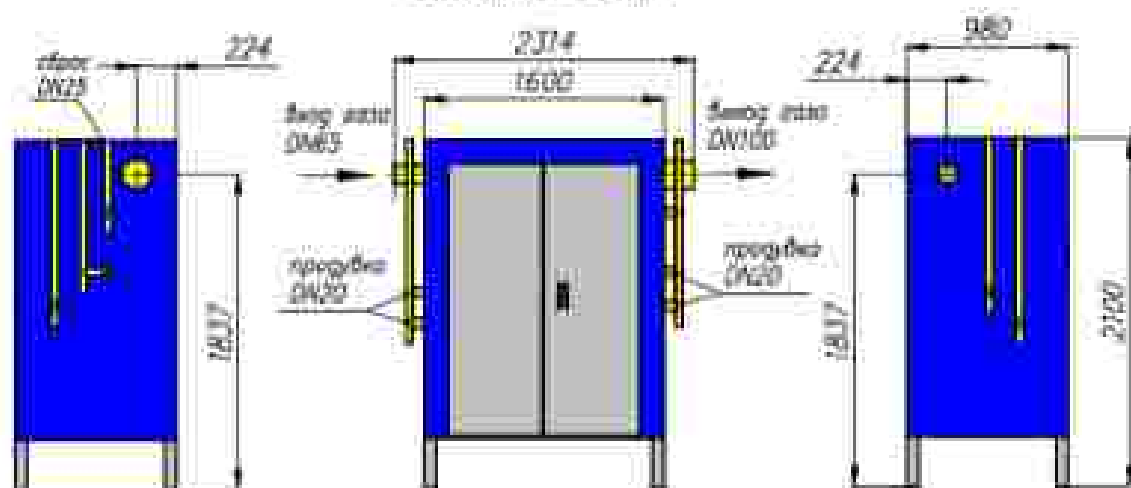
тел.: (812) 7777 9 88

факс: (812) 347 71 33

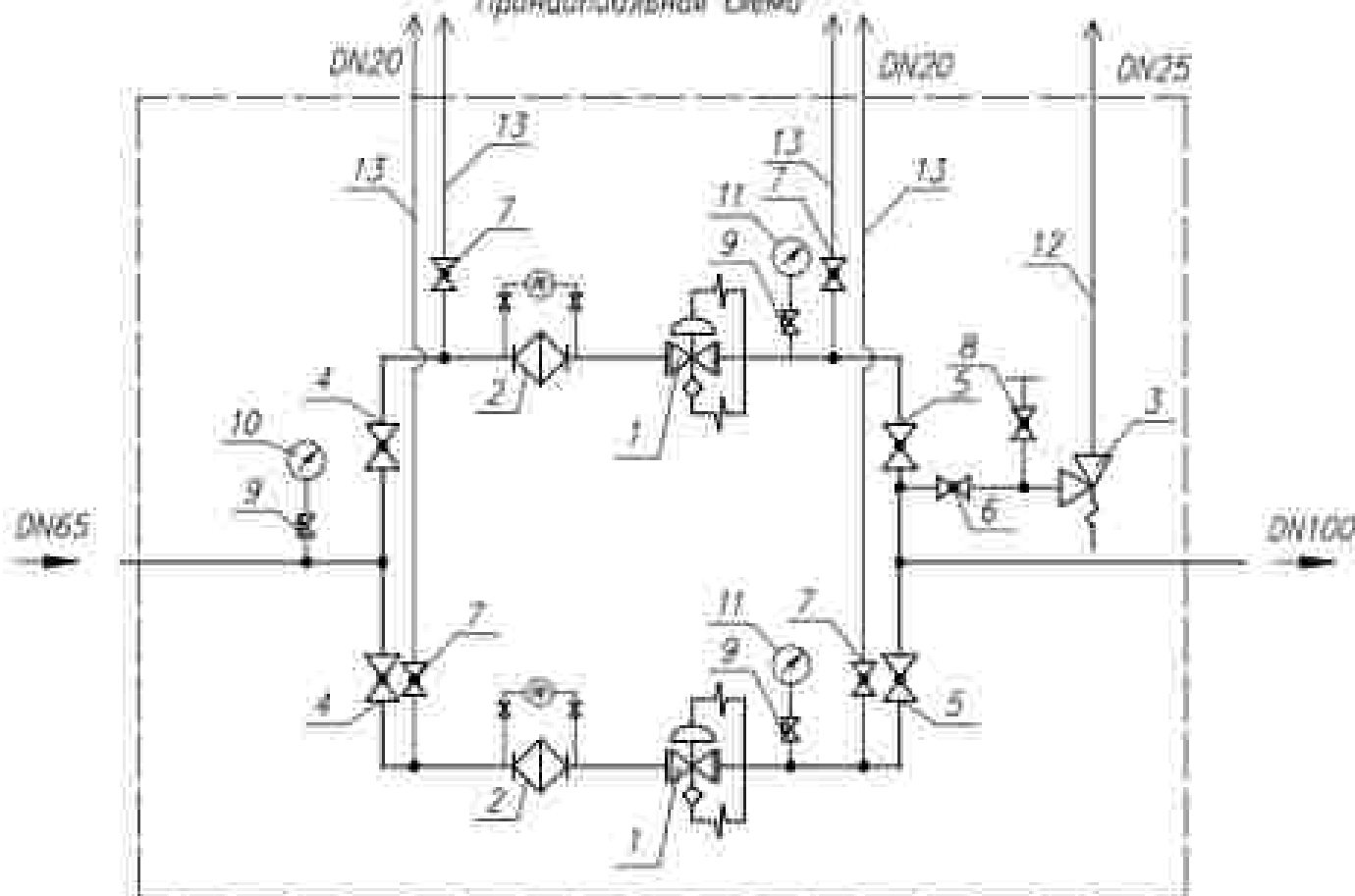
E-mail: [mail@nordcompany.ru](mailto:mail@nordcompany.ru)

<http://www.nordcompany.ru>

Габаритный чертеж



Принципиальная схема



Ключевые обозначения:

1 - Регулятор давления газа Diva600/25 с ПЗК, "Северная Компания", 2 - Фильтр газовый ФГ-НОРД DN65 с ИУД "Северная компания", 3 - Предохранительный сбросной клапан VS/AM 65, "НОРД", 4 - Кран шаровой DN65 сварка (Бибаз), "АБП", 5 - Кран шаровой DN100 сварка (Бибаз), "АБП", 6 - Кран шаровой DN25 (резьба), "ЛО", 7 - Кран шаровой DN20 (резьба), "ЛО", 8 - Кран шаровой DN75 (резьба), "ЛО", 9 - Клапан инсталляционный, 10 - Манометр 0-0,6/1,0/1,6 МПа (в зависимости от входного давления), 11 - Напорный или манометр 0-6/10/30/60/100/300/600 кПа (в зависимости от входного давления), 12 - Сбросной трубопровод DN25, 13 - Подводящий трубопровод DN20.

№ 531 (З) от 11.10.2015

АО "Газпром газораспределение Ленинградская область"

Объект: Межпоселковый газопровод п. Цвылево – д. Мулатино – д. Липная Горка с отводом на д. Дмитрово, д. Деминцево, д. Марково Ленинградской области

д. Овинцево

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

В ответ на Ваш запрос по следующим данным:

Давление газа на входе максимальное (Рвх. макс.)	0,600	МПа
Давление газа на входе минимальное (Рвх. мин.)	0,399	МПа
Давление газа на выходе максимальное (Рвых. макс.)	300,00	кПа
Давление газа на выходе минимальное (Рвых. мин.)	300,00	кПа
Расход газа максимальный (Q макс.)	173,38	м³/ч
Расход газа минимальный (Q мин.)	3,83	м³/ч

предлагаем следующее оборудование:

**ШРП-НОРД-Diva600/25-2.01**

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

на базе следующего оборудования:

- регулирующая арматура: Diva600/25 "Северная Компания", Россия (см. принципиальную схему)
- предохранительная арматура: V5/AM 65 "НОРД", Россия (см. принципиальную схему)
- запорная арматура: "АДЛ", Россия (см. принципиальную схему)
- фильтр: ФГ-НОРД "Северная Компания", Россия (см. принципиальную схему)

Данные по пропускной способности регулятора и настройке устройства безопасности

Пропускная способность регулятора Diva600/25:

при (Рвх. мин.) 0,399	МПа	
	м³/ч	470,0
Давление срабатывания ПСК:	кПа	337,500
Давление срабатывания ПСК:		
по верхнему пределу	кПа	390,000
по нижнему пределу	кПа	180,000

Данные шкафного регуляторного пункта:

Максимальное давление на входе:	МПа	0,6
Настроечное давление на выходе:	кПа	300
Размер патрубков:		
вход:	мм	DN85
выход:	мм	DN100
Габариты (длина x высота x глубина):	мм	1600x 2100x 950
Вес:	кг	600
Климатическое исполнение:		У1 (-40С... +50С)

Стоимость: 5 034 733,33 ₺ без НДС (20%)

606 946,67 ₺ величина НДС (20%)

3 641 690,00 ₺ с НДС (20%)

срок действия предложения 3 месяца

Срок поставки ШРП: ориентировочно 8-12 недель с момента оплаты - уточняется при заказе

Проведения шеф-монтажных работ не требуется, т.к. ШРП поставляется готовым и настроенным с завода.

Цена указана с учетом доставки

Изготовления ШРП согласно ГОСТ Р 34011-2018

Ильин Леонид Игоревич - Технический специалист ООО "Авитон"

Эксклюзивный дистрибьютор ООО "Северная компания"

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

Телефон/факс: 8 (812) 677-93-42 (6037)

[lit@aviton.info](mailto:lit@aviton.info)



ООО "Северная Компания"

Россия, 183069, Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Мурзино, ул. Кооперативная д.24, лит.А

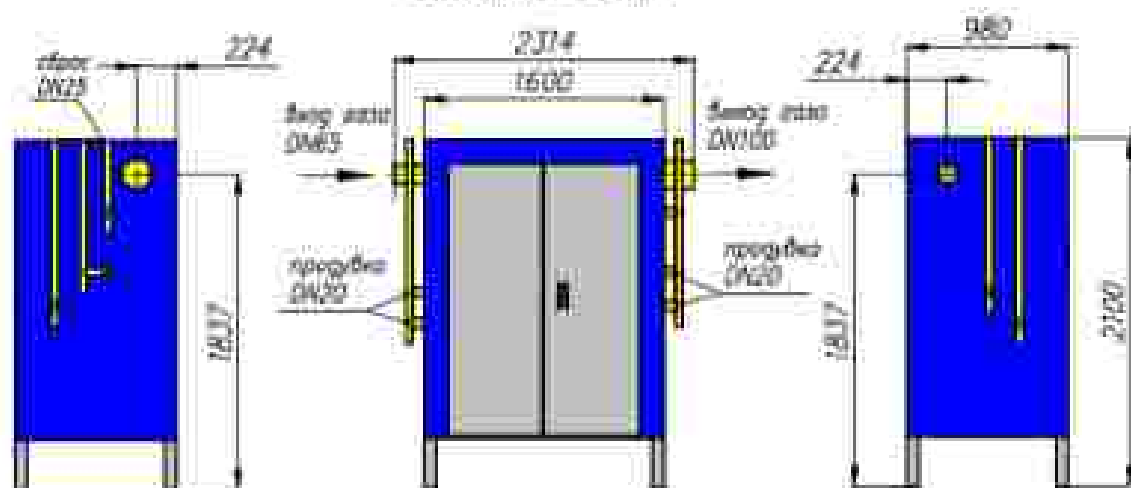
тел.: (812) 7777-9-88

факс: (812) 347-71-33

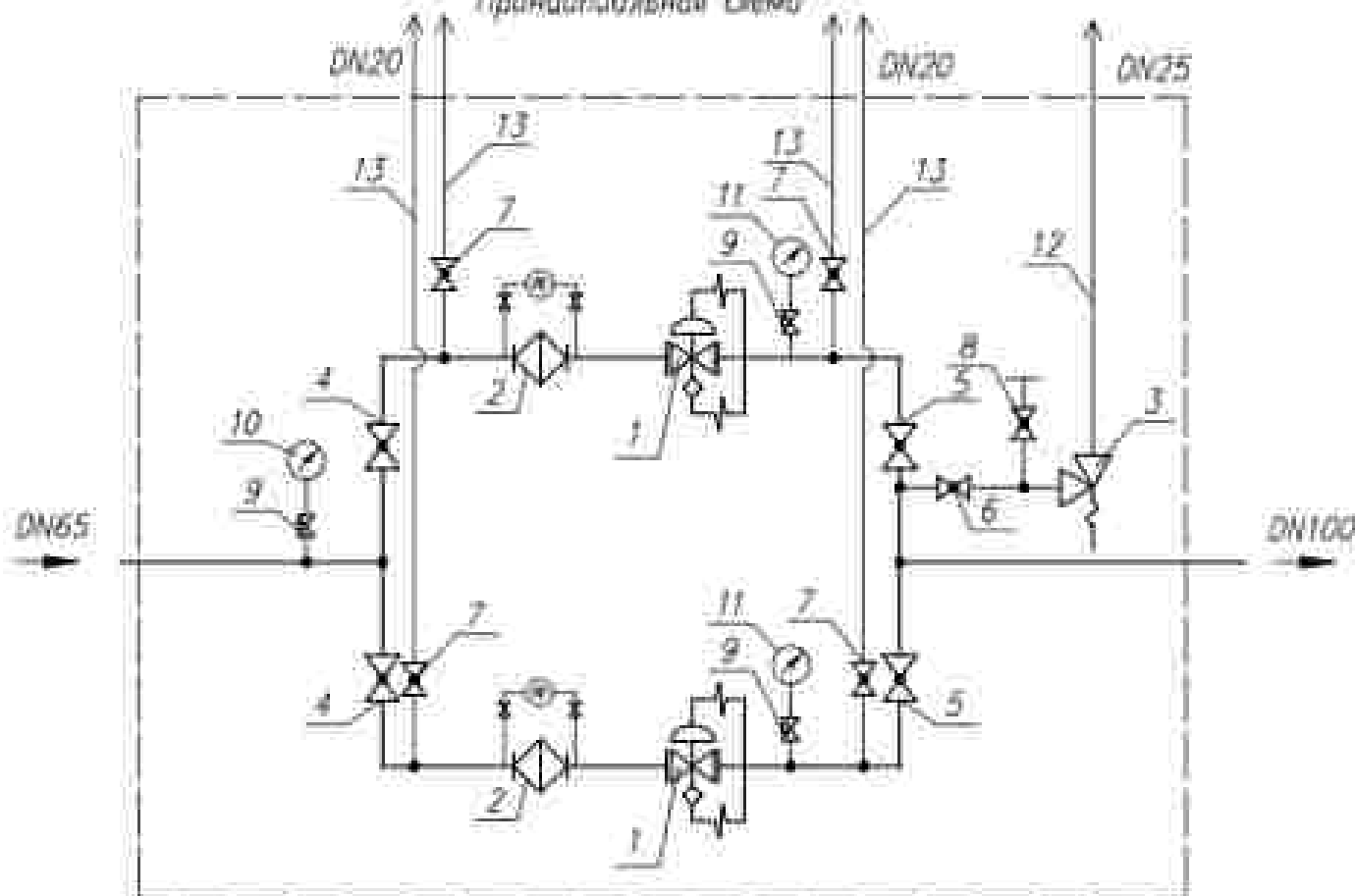
E-mail: [mail@nordcompany.ru](mailto:mail@nordcompany.ru)

<http://www.nordcompany.ru>

Габаритный чертеж



Принципиальная схема



Условные обозначения:

1 - Регулятор давления газа Diva600/25 с ПЗК, "Северная Компания", 2 - Фильтр газовый ФГ-НОРД DN65 с ИГД "Северная компания", 3 - Предохранительный сбросной клапан VS/AM 65, "НОРД", 4 - Кран шаровый DN65 сварка (Бибол), "АБП", 5 - Кран шаровый DN100 сварка (Бибол), "АБП", 6 - Кран шаровый DN25 (резьба), "ЛО", 7 - Кран шаровый DN20 (резьба), "ЛО", 8 - Кран шаровый DN75 (резьба), "ЛО", 9 - Клапан инсталляционный, 10 - Манометр 0-0,6/1,0/1,6 МПа (в зависимости от входного давления), 11 - Дифференциальный манометр или манометр 0-5/10/30/60/100/300/600 кПа (в зависимости от входного давления), 12 - Сбросной трубопровод DN25, 13 - Подводящий трубопровод DN20.

# СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ ГАЗСЕРТ

РОСС RU.3151.LMЮАЧН

Общество с ограниченной ответственностью

«ГазСертификейтс»

рег. № ЮАЧН.РУ.1406

127012, РФ, г. Санкт-Петербург, пр. Обуховской обороны, д. 273, лит. А, пом. 1219

телефон: +7 (812) 364-50-13

## СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

LMЮАЧН.РУ.1406.Н.00155

П001553

Срок действия: с 06.05.2022 по 03.08.2024

**ПРОДУКЦИЯ:** Устройства группового газового балластирования из титановых материалов, выпускаемые серийно по ТУ 13.96.16-001-20210244-2021 «Устройства группового газового балластирования из титановых материалов». Серебряный выпуск.

**КОД ОКЕД:** 13-90.16.190 КОД ТН ВЭД: -

**СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ:**

«Технические требования к клапанам газового балластирования и арматурам группового АО «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ».

ТУ 13.96.16-001-20210244-2021 «Устройства группового газового балластирования из титановых материалов».

**ИЗГОТОВИТЕЛЬ:** Общество с ограниченной ответственностью «СпецПланинг» (ООО «СпецПланинг»), ИНН 5042126344.

Юридический адрес: Российская Федерация, 141307, Московская обл.,

г. Сергиев Посад, ул. Мира, 2 «Б», пом. 7.

Телефон: +7 (495) 223-23-79, Факс: +7 (495) 551-05-80, e-mail: info@reservair.ru

Адрес производства: Российская Федерация, 216790, Смоленская область,

г. Рудня, ул. Веселынка, 27.

**СЕРТИФИКАТ ВЫДАН:** Обществу с ограниченной ответственностью

«Производственно-торговая компания СМТ» (ООО «ПТК СМТ»), ИНН 7808104385.

Юридический адрес: Российская Федерация, 190013, г. Санкт-Петербург,

ул. Михайловская, д.2, литер А, пом. 411, оф. 311.

Телефон: +7 (821) 656-89-44, E-mail: info@ptk-smt.ru

**НА ОСНОВАНИИ:** Протокол сертификационных испытаний от 07.07.2021г.

№№ 1-2021 и 2.1-2021, выданные ООО «СпецПланинг» от 18.02.2021г. №4053

выданный ВЛ ООО «Слантек» от 29.07.2021г. №№ 1-ВО-060-21 и 1-ВО-0602-21

выданные ВЛ ООО «ПланВерста», рег. № РОСС RU.0001.21X104, Акта о результатах испытаний состояния производства ОКМ «СпецПланинг» №1866-АСП от «07» июля 2023 года, выданного ООО «ПТК», г. Санкт-Петербург, LMЮАЧН.РУ.1406.

**ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ:** Схема сертификации: «Фр»

Инициальный контроль, август 2022г., август 2023г.

Выдан взамен сертификата РОСС RU.3151.LMЮАЧН.Н.00074, срок действия с 04.08.2021 по 03.08.2024

Заместитель руководителя

органа по сертификации



Эксперт

А.А. Литвинов

руководитель органа

П.Ф. Куримов

руководитель органа

001553



**СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ ГАЗСЕРТ**  
**РОСС RU.315H.010AЧ1**

Общество с ограниченной ответственностью  
«ТехСистартКонсалт»  
рег. № ЮАЧ1.РУ.1406

192012, РФ, г. Санкт-Петербург, пр. Обуховской обороны, д. 271, лит. А, пом. 1219,  
телефон: +7 (812) 364-59-13

**СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ**

ЮАЧ1.РУ.1406.Н.00133

П001498

Срок действия: с 07.02.2022 по 06.02.2025

**ПРОДУКЦИЯ:** Оборудование для прессы в действующем газопроводе под давлением, торговой марки Valvex, DN19-600, PN до 2,4 МПа, выпускаемое по нормативно-технической документации предприятия-изготовителя. Серийный выпуск.

**КОД ОКПД2:** 28.99.39.190 **КОД ТЭН ЕАД:** -

**СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ:**  
Нормативно-технической документации предприятия-изготовителя.

**ИЗГОТОВИТЕЛЬ:** Компания Ravetti S.r.l, Italy (Италия).  
Юридический адрес (адрес производства): Италия (Italy), 15040, Frazzetta, Po (AI),  
Via San Nicola 81/A.  
Телефон: +39 0142 482626, Факс: +39 0142 482626, e-mail: info@ravetti.com

**СЕРТИФИКАТ ВЫДАН:** Обществу с ограниченной ответственностью «Научно-Промышленное Предприятие «ТехСистарт» (ООО «НПП «ТехСистарт»), ИНН 7804309200

Юридический адрес: 195009, Российская Федерация, г. Санкт-Петербург,  
Кондратьевский проспект, дом 2, корпус А, литер А, пом. 301.  
Телефон: +7(495) 948-74-55, Факс: +7(495) 948-74-55, e-mail: office@nppob.ru

**НА ОСНОВАНИИ:** Протокола испытаний от «03» февраля 2022 года №01/22R-C и Акта в результате анализа состояния производства Компании Ravetti S.r.l, Italy (Италия) от «28» января 2022 года №1983-АСТЛ, выданного ООО «ТЭК», г. Санкт-Петербург, №ЮАЧ1.РУ.1406.

**ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ:** Схема сертификации: 4.  
Испытательный контроль: февраль 2023 г., февраль 2024 г.

Заместитель руководителя  
органа по сертификации



Эксперт

А.А. Ляшко  
инициалы, фамилия

С.А. Сидоров  
инициалы, фамилия

869100

# СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ ГАЗСЕРТ

РОСС RU.31511.010AЧ1

Общество с ограниченной ответственностью

«Тех.ЭкспертКонсалт»

рег. № ЮАЧ1.РУ.1406

192012, РФ, г. Санкт-Петербург, пр. Обуховской обороны, д. 271, лит. А, пом. 1216,

телефон: +7 (812) 564-50-13

## СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

ЮАЧ1.РУ.1406.Н.00134

П001499

Срок действия: с 07.02.2022 по 06.02.2025

**ПРОДУКЦИЯ:** Оборудование для широкрития ретона газа и трубопроводе под давлением (системно) торговой марки Kavetti, DN19-600, PN до 2,4 МПа, выпускаемое по нормативно-технической документации предприятия-изготовителя. Серийный выпуск.

**КОД ОКПД:** 28.99.39.190 **КОД ТЭН ВЭД:** -

**СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ:**

Нормативно-техническая документация предприятия-изготовителя.

**ИЗГОТОВИТЕЛЬ:** Компания Kavetti S.r.l. Italy (Италия).

Юридический адрес (адрес производства): Италия (Italy), 15040, Fiumicino Po (AL), Via San Rosso 81/A.

Телефон: +39 0142 482626, Факс: +39 0142 482626, e-mail: info@kavetti.com

**СЕРТИФИКАТ ВЫДАН:** Обществу с ограниченной ответственностью «Научно-Производственное Предприятие «ТехСистемы» (ООО «НП «ТехСистемы»), ИНН 7804309200.

Юридический адрес: 195009, Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, Кондратьевский проспект, дом 2, корп. 4, литер А, пом. 301.

Телефон: +7(495) 988-74-55, Факс: +7(495) 988-74-55, e-mail: office@ntkots.ru

**НА ОСНОВАНИИ:** Протокола испытаний от «03» февраля 2022 года №02/22В-С и Акта о результатах анализа состояния производства Компании Kavetti S.r.l. Italy (Италия) от «02» февраля 2022 года №1984-АСП, выданного ООО «ТЭК», г. Санкт-Петербург, №ЮАЧ1.РУ.1406.

**ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ:** Схема сертификации: 4с.

Назначенный контроль: февраль 2023 г., февраль 2024 г.

Знак соответствия  
органа по сертификации



Эксперт

Имя

А.А. Лисовский

подпись эксперта

Имя

С.А. Смирнов

подпись эксперта

3027100

# СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ ГАЛСЕРТ

РОССИИ И СЕИИ-РОСАЧ

## ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ

Автономная некоммерческая организация «Центр независимой, сертификации и технической экспертизы в Галопроизводственной области углеводородов»

Рег. №ЮС04Ч1.МУ.140К от 20.05.2020 года

Юридический адрес: 196210, г. Санкт-Петербург, ул. Виноградная, дом 2, литер А, помещение 1012, телефон 8(812)641-20-16, e-mail: info@galcert.ru

## СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

№ ЮС04Ч1.РОС.1408.00012

П.001343

Срок действия: с 18.04.2022

по 17.04.2025

**ПРОДУКЦИЯ:** Крышки шаровые с ручным управлением КШ DN 15-500 PN до 1,6 МПа исполнительные, Крышки шаровые исполнительные с ручным управлением КШН DN 15-500, PN до 1,6 МПа исполнительные, клапанного исполнения У) по ГОСТ 15150-60, выпускаемые по ТУ 7742-002-71452697-2012 с наименованием №9. Совместимые материалы (по стандарту MSK-63): до 9 баллов. Серийный выпуск.

КОД ОКПД 2: 28.14.13.131 КОД ТН ВЭД: 8481.80.8199

### СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ:

СТО ГАЛПРОМ ГАЛОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 24-11-1-2019 «Проектирование, строительство и эксплуатация объектов газораспределения и газопотребления. Архитектура объектов. Крышки шаровые для природного газа. Технические требования и методы испытаний» с изменениями №1.

Техническое условие ТУ 7742-002-71452697-2012 «Крышки шаровые исполнительные клапанного исполнения №9»

**ИЗГОТОВИТЕЛЬ:** Общество с ограниченной ответственностью «Вектор-Р», Россия, 192019, г. Санкт-Петербург, ул. Сельма, д.5, лит. 9-11-33.

ИНН 781147800 телефон 7(812)448-66-88 Факс: 7(812)448-66-87, E-mail: robox@vektor-r.ru

**СЕРТИФИКАТ ВЫДАН:** Обществу с ограниченной ответственностью «Вектор-Р», Россия, 192019, г. Санкт-Петербург, ул. Сельма, д.5, лит. 9-11-33.

ИНН 781147800, телефон 7(812)448-66-88, Факс: 7(812)448-66-87, E-mail: robox@vektor-r.ru

**НА ОСНОВАНИИ:** Протоколов сертификационных испытаний типовых образцов № 47-ГС-2022 от 03.02.2022 года, № 51-ГС-2022 от 15.02.2022 года, № 64-ГС-2022 от 11.04.2022 года, Акта о результатах анализа системы производства № ППА.ГС.1901/И-АСП от 21.10.2021 года, решения о выдаче сертификата соответствия № ППА.ГС.20589-РВ от 08.04.2022 года.

**ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ:** Система сертификации «РС», Нислосквозный контроль: апрель 2023 г., апрель 2024 г.

Руководитель  
сертификации

Эксперт



.....  
.....  
.....

Д.В. Сушкова  
инициала фамилия

Д.В. Шихов  
инициала фамилия

001343

**СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ ГАЗСЕРТ**  
**РОСС RU.31511.04ЮАЧ**

Общество с ограниченной ответственностью  
«Тех.Эксперт.Контроль»  
рег. № ЮАЧ1.04.1896  
19012, РФ, г. Санкт-Петербург, пр. Обуховской обороны, д. 21, лит. А, пом. 1219  
телефон: +7 (812) 54-10-11

**СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ**

**ЮАЧ1.04.1896.Н.00179**

**П001891**

Срок действия с 11.01.2022 по 22.11.2024

**ПРОДУКЦИЯ:** Трубы не армированные ПЭ100, ПЭ100 ЕС для транспортирования газообразного топлива номинальным наружным диаметром от 20 до 630 мм - классы А, в том числе с армированием поперек, - с защитным слоем (трубы с защитной оболочкой), выпускаемые по ГОСТ Р 54212-2-2018, ТУ 22.21.21-027-39440723-2021. Серийный выпуск.

**КОД ОКЕД:** 22.21.21.021 **КОД ТН ВЭД:** 391721.00.0

**СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ:**

ГОСТ Р 54212-2-2018 (ИСО 4437-1:2014) «Пластиковые трубопроводы для транспортирования газообразного топлива. Полиэтилен (ПЭ) Часть 1. Общие положения»,  
ГОСТ Р 54212-2-2018 (ИСО 4437-2:2014) «Пластиковые трубопроводы для транспортирования газообразного топлива. Полиэтилен (ПЭ) Часть 2. Трубы»,  
СТО ГАИПРОМ ГАЗРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 2-4-7.2-1-2019 «Трубы не армированные с защитной оболочкой для газопроводов. Технические требования и методы испытаний»,  
ТУ 22.21.21-027-39440723-2021 «Трубы полиэтиленовые для транспортирования газообразного топлива. Технические условия».

**ИЗГОТОВИТЕЛЬ:** Закрытое акционерное общество «ПЕТЕРБАЙТ» (АО «ПЕТЕРБАЙТ»), ИНН 7810489008. Юридический адрес (адрес производства): 193079, г. Санкт-Петербург, Октябрьская набережная, д. 106, литер. А. Телефон: +7 (812) 645-25-11, факс: +7 (812) 645-25-37, e-mail: [info@peterbite.ru](mailto:info@peterbite.ru).

**СЕРТИФИКАТ ВЫДАН:** Закрытому акционерному обществу «ПЕТЕРБАЙТ» (АО «ПЕТЕРБАЙТ»), ИНН 7810489008. Юридический адрес: 193079, г. Санкт-Петербург, Октябрьская набережная, д. 106, литер. А. Телефон: +7 (812) 645-25-31, факс: +7 (812) 645-25-37, e-mail: [info@peterbite.ru](mailto:info@peterbite.ru).

**НА ОСНОВАНИИ:** Протокол испытаний от 17.09.2021 г. №С4521, от 11.01.2022 г. №СТ721, выданный Испытательной лабораторией М1 «Завод АИД ГАТТРУВНТРАСТ» рег. № ВА.01.21А097; от 25.10.2021 г. №Т1-КТ221, от 11.02.2022 г. №11-КТ22, выданный Испытательным центром ООО «КТЗ» рег. № ВА.01.22Х089; от 27.10.2021 г. №16-25-21, выданный Испытательной лабораторией ООО «ТЗ-СИБГАЗАППАРАТ» рег. № РОСС RU.0001.21А097; от 03.06.2022 г. №С271, выданного Испытательной лабораторией аккредитованной в соответствии с Федеральным законом от 18.12.2007 № 172-ФЗ «О техническом регулировании» АО «САНСЕРТИФИКАЦИЯ» рег. № ВА.01.21Х011. Акт о результатах анализа состояния производства ЗАО «ПЕТЕРБАЙТ» от 26.10.2021 г. №1789-АС11, выданный ООО «ТЗС», г. Санкт-Петербург, № ЮАЧ1.04.1896.

**ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ:** Система сертификации: 4с.  
Выпущенный контроль: июль 2022 г., ноябрь 2022 г.  
Выдан по номеру ЮАЧ1.04.1896.Н.00179 срок действия с 10.05.2021 по 22.11.2024.

Руководитель  
органа по сертификации

Экземпляр



И.И. Зинуров  
инженер

А.А. Давидов  
инженер

ГОДА

# СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ ГАЗСЕРТ РОСС RU.31511.04ЮАЧ1

Общество с ограниченной ответственностью  
«ТехЭкспертКомпарт»  
рег. № ЮАЧ1 RU.1406  
190112, РФ, г. Санкт-Петербург, пр. Обуховский оборонный, д. 271, лит. А, пом. 1219  
телефон: +7 (812) 364-50-17

## СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

№ЮАЧ1.RU.1406.H.00196

П001646

Срок действия: с 31.10.2022 по 30.10.2025

**ПРОДУКЦИЯ:** Задвижка с обрезиненным клином торговой марки «РОСТА»- фланцевый короткая и усиленная строительные дюшлы DN50-500 PN10/16; со стальной шпирубками и широким усиленного типа DN50-500 PN10/16, с ПЭ шпирубками и шпирубками усиленного типа DN50-500 PN10, выпускаемые по ТУ 28.14.13-001-87446279-2022. Клиническое исполнение УХЛ 1 по ГОСТ 15150-68 (температура окружающей среды от минус 30°C до плюс 60°C - для фланцевых дюшлов и дюшлов со стальными шпирубками). Клиническое исполнение УХЛ 4 по ГОСТ 15150-68 (температура окружающей среды от минус 30°C до плюс 40°C - для дюшлов с ПЭ шпирубками). Серийный выпуск.

**КОД ОКЕД:** 28.14.13.130 **КОД ТН ВЭД:** 8481 60 610 0

### СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ:

СТО ГАЗПРОМ ГАЗРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 2.4-1.3-3-2019 «Проектирование, строительство и эксплуатация объектов газораспределения и газопотребления. Архитура запорная. Задвижки для широкого газа. Технические требования и методы испытаний», ТУ 28.14.13-001-87446279-2022 «Задвижки клиновые».

**ИЗГОТОВИТЕЛЬ:** Общество с ограниченной ответственностью «РСГ ГРУПП» (ООО «РСГ ГРУПП»), ИНН 7820316484.

Юридический адрес: 191119, РФ, г. Санкт-Петербург, Литовский проспект, дом 92, лит. Г.  
Адрес производства: 196650, РФ, Санкт-Петербург, г. Колпино, Соборная ул., д. 18, стр. 4.  
Телефон: +7 (812) 448-07-02, Факс: +7 (812) 448-07-02, e-mail: ros@rosgas.biz

**СЕРТИФИКАТ ВЫДАН:** Обществу с ограниченной ответственностью «РСГ ГРУПП» (ООО «РСГ ГРУПП»), ИНН 7820316484.

Юридический адрес: 191119, РФ, г. Санкт-Петербург, Литовский проспект, дом 92, лит. Г.  
Телефон: +7 (812) 448-07-02, Факс: +7 (812) 448-07-02, e-mail: ros@rosgas.biz

**НА ОСНОВАНИИ:** Протоколов сертификационных испытаний от «24» октября 2022 года №41/10-ИЛ/ТЭК-2022, №42/10-ИЛ/ТЭК-2022, выданных испытательной лабораторией АО «Гироминстан», Акт о результатах анализа соответствия производства ООО «РСГ ГРУПП» №2140-АСТ от «22» октября 2022 года, выданного ООО «ТЭК», г. Санкт-Петербург, №ЮАЧ1.RU.1406.

**ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ:** Серия сертификата: 4с.  
Пятилетний срок: октябрь 2023 г., октябрь 2024 г.

Заместитель руководителя  
органа по сертификации

Эксперт



А.А. Лихачев  
подпись

С.А. Смирнов  
подпись

001046

**СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ ГАЗСЕРТ**  
**РОСС RU.31511.04ЮАЧ1**

Общество с ограниченной ответственностью  
«ТестЭкспертБизнес»  
рег. № ЮАЧ1.РУ.1406  
190012, РФ, Санкт-Петербург, пр. Обуховской обороны, в. 271, лит. А, пом. 1219  
телефон: +7 (812) 564-50-13

**СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ**

**ЮАЧ1.РУ.1406.Н.00138**

**П001503**

Срок действия: с 14.02.2022 по 13.02.2025.

**ПРОДУКЦИЯ:** Контрольно-измерительные пункты типа КИЦПТМ  
выпускаемые по ТУ 27.12.31-001-19294148-2017 «Контрольно-измерительные пункты  
типа КИЦПТМ». Серийный выпуск.

**КОД ОКПД2:** 27.12.31.000 **КОД ТН ВЭД -**

**СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ:**

СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 5.2-1-2013 «Аварийные коммутации,  
контроль – измерительные пункты, преобразователи для катушечной записи,  
электронные счетчики, протоколы (схематические эскизы), интерпретация  
электродиагностики», ГОСТ 12.2.001-91 «Система стандартов безопасности труда (ССБТ).  
Оборудование производственное. Общие требования безопасности»,  
ТУ 27.12.31-001-19294148-2017 «Контрольно-измерительные пункты типа КИЦПТМ».

**ИЗГОТОВИТЕЛЬ:** Общество с ограниченной ответственностью  
Научно-производственная компания «ПромТехМастер»  
(ООО НПК «ПромТехМастер»), ИНН 5038129267.

Юридический адрес (адрес производства): Российская Федерация, 141231, Московская  
область, город Пушкино, рабочий поселок Лесной, улица Центральная, дом 1, офис 3.  
Телефон: +7 (495) 149-79-78, Факс: +7 (495) 149-79-78, E-mail: info@nprk-rtm.ru

**СЕРТИФИКАТ ВЫДАН:** Обществу с ограниченной ответственностью Научно-  
производственная компания «ПромТехМастер» (ООО НПК «ПромТехМастер»),  
ИНН 5038129267.

Юридический адрес: Российская Федерация, 141231, Московская область,  
город Пушкино, рабочий поселок Лесной, улица Центральная, дом 1, офис 3.  
Телефон: +7 (495) 149-79-78, Факс: +7 (495) 149-79-78, E-mail: info@nprk-rtm.ru

**НА ОСНОВАНИИ:** Протокола сертифицирующей инспекции от 02 февраля 2022г.  
№02/02-ИЗТТНС-2022, выданного ИЛ АО «Газпромгаз», Акта о результатах анализа  
востановки производства ООО НПК «ПромТехМастер» от 23 декабря 2021г.  
№ 1939-АСП, выданного ООО «ТЭК», г. Санкт-Петербург, № ЮАЧ1.РУ.1406.

**ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ:** Схема сертификации: 4с.  
Ниспекционный контроль: январь 2023г., январь 2024г.

Руководитель  
органа по сертификации

Эксперт



П.И. Загорянский  
инспектор

А.В. Демин  
инспектор

001503

# СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ ГАЗСЕРТ

РОСС RU.3151.04ЮАЧ1

Общество с ограниченной ответственностью

«ГазСертификейтс»

рег. № ЮАЧ1.01.1406

19012, ПБ, г. Санкт-Петербург, пр. Обуховской обочины, д. 27, лит. А, этаж 02/0

телефон: +7 (812) 564-85-13

## СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

ЮАЧ1.01.1406.01.00120

П001476

Срок действия: с 28.12.2021 по 27.12.2024

**ПРОДУКЦИЯ:** Пункты регулирования газа шкафы (ПРП-НОРД), выпускаемые по ТУ 4859-008-52195987-09, Пункты газорегуляторные блочные (ГРББ-НОРД), выпускаемые по ТУ 4859-008-52195987-2019, Газорегуляторные устройства (ГРУ-НОРД), выпускаемые по ТУ 28.99.38.190-022-52195987-18, Серийный номер.

**КОД ОКПД:** 28.99.38.190 **КОД ТЭН ВЭД:** 8479 00 000 9

### СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ:

СТО ГАЗПРОМ ГАЗРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 2.4-8-1-2019 «Проектирование, строительство и эксплуатация объектов газораспределения и газопотребления. Пункты газорегуляторные блочные и газорегуляторные устройства. Общие технические условия», СТО ГАЗПРОМ ГАЗРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 2.4-8-2-2019 «Проектирование, строительство и эксплуатация объектов газораспределения и газопотребления. Пункты регулирования газа шкафы. Общие технические условия», ГОСТ 30011-2016 Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные блочные. Пункты регулирования газа шкафы. Общие технические требования, ТУ 4859-008-52195987-09 «Пункты регулирования газа шкафы «ПРП-НОРД», ТУ 4859-008-52195987-2019 «Блочные газорегуляторные устройства «ГРББ-НОРД», ТУ 28.99.38.190-022-52195987-18 «Газорегуляторные устройства «ГРУ-НОРД».

**ИЗГОТОВИТЕЛЬ:** Общество с ограниченной ответственностью «Северная Компания» (ООО «Северная Компания»), ИНН 7810123813.

Юридический адрес: Российская Федерация, 185669, Ленинградская область, Всеволожский район, г. Мурино, ул. Коллонтайская, д.24, лит. А-4

Адрес исполнитель: Российская Федерация, 185197, г. Санкт-Петербург, ул. Минеральная, дом 13, литера А5, этаж 5-4; Российская Федерация, 185669, Ленинградская область, Всеволожский район, г. Мурино, ул. Коллонтайская, д.24, лит. А-4.

Телефон: +7(812)7777988, Факс: +7(812)6775975, e-mail: info@severnaya.ru

**СЕРТИФИКАТ ВЫДАН:** Обществу с ограниченной ответственностью «Северная Компания» (ООО «Северная Компания»), ИНН 7810123813.

Юридический адрес: Российская Федерация, 185669, Ленинградская область, Всеволожский район, г. Мурино, ул. Коллонтайская, д.24, лит. А-4.

Телефон: +7(812)7777988, Факс: +7(812)6775975, e-mail: info@severnaya.ru

**НА ОСНОВАНИИ:** Присутствия сертификационных испытаний от «21» декабря 2021 года №01-2021, №02-2021 и Акта о результатах инспекционного контроля производства ООО «Северная Компания» от «22» декабря 2021 года №1898-АЧ1, выданного ООО «ТЭК», г. Санкт-Петербург, ЮАЧ1.01.1406.

**ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ:** Срок сертификации: «12».

Настоящий сертификат: декабрь 2021 г., декабрь 2023 г.

Занесены в реестр сертификатов  
органа по сертификации

Эксперт



*[Handwritten signature]*  
Исполнитель

А.А. Дроздов  
генеральный директор  
ООО «Северная Компания»

9.2.7.1.0.0

**СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ ГАЗСЕРТ  
РОСС RU.31511.04ЮАЧ1**

Общество с ограниченной ответственностью  
«ГазЭксперт Консалт»  
рег. № ЮАЧ1.РУ.1406  
190812, РФ, г. Санкт-Петербург, пр. Обуховской обороны, д. 271, лит. А, пом. 1218  
телефон: +7 (812) 554-50-13

**СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ**

**ЮАЧ1.РУ.1406.П.00092**

**П001435**

Срок действия: с 03.09.2021 по 02.09.2024

**ПРОДУКЦИЯ:** Регуляторы давления газа Reval<sup>®</sup>, DIXI<sup>®</sup>, TERVAL<sup>®</sup>, ASX<sup>®</sup>, KERFLUX<sup>®</sup>, APERVAL<sup>®</sup>, APREFLUX<sup>®</sup>, HP<sup>®</sup>, SINCROFLUX<sup>®</sup>, DELTAFLUX<sup>®</sup>, VLM<sup>®</sup>, ATP<sup>®</sup>, H<sup>®</sup>, Stabilizator<sup>®</sup>, PE<sup>®</sup>, FES<sup>®</sup>, FEX<sup>®</sup>, TEXS<sup>®</sup>, Drea<sup>®</sup>, Norma<sup>®</sup>, Staffos<sup>®</sup>, Электро-пневматический блок управления FID<sup>®</sup>, Cerimidall и другие.

**КОД ОКПД:** 28.99.39.190 **КОД ТН ВЭД:** -

**СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ:**  
СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 24-1-2-2-2019 «Проектирование, строительство и эксплуатация объектов газораспределения и газопотребления. Архитектура регулирования. Регуляторы давления для городского газа. Технические требования и методы испытаний».

**ИЗГОТОВИТЕЛЬ:** Pietro Fiorentini S.p.A, Italy (Италия).

Юридический адрес (адрес производства):

Via Enrico Fermi, 8/10, 36057, Asoloignano (VI), Италия.

Via Fontana 11, 25015 Desenzano del Garda (DS), Италия.

Телефон: +39 0444 968 511, факс: +39 0444 960 468, e-mail: key.plinius@fiorentini.com

**СЕРТИФИКАТ ВЫДАН:** Pietro Fiorentini S.p.A, Italy (Италия).

Юридический адрес: Via Enrico Fermi, 8/10, 36057, Asoloignano (VI), Италия.

Телефон: +39 0444 968 511, факс: +39 0444 960 468, e-mail: key.plinius@fiorentini.com

**НА ОСНОВАНИИ:** Протокола сертификационных испытаний от «01» сентября 2021 года №19PF21-С, выданного независимой лабораторией компании Pietro Fiorentini S.p.A, Italy (Италия).

**ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ:** Схема сертификации: «1С».

Заместитель руководителя  
органа по сертификации



Эксперт

**А.А. Ляхов**  
инженер, физик

**И.И. Железский**  
инженер, физик

001435



# СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ ГАЗСЕРТ РОСС RU.31514.010A.01

Общество с ограниченной ответственностью  
«ТехСистСертификация»  
ул. № 80АУП ВУ.1400

190012, Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, пр. Обуховской оброчной д. 771, пом. 1119  
телефон: +7 (812) 544-91-11

## СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

№00A01.RU.1406.1100070

00001598

Срок действия: с 23.07.2021 по 23.07.2024

**ПРОДУКЦИЯ:** Лента измерительная и лента измерительная делениями по СТД  
10000777.002-2020 «Лента ПРОТРАКСТ (ПРОТРАСТ). Технические условия»  
Серийный выпуск:  
КОД ОКПД2: 22.21.42, КОД ТН ВЭД: 9026 10

**СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ:**  
СТД ГАБПРОМГАЗОРАСТРОИТЕЛЬНИК 2.4-6-1-2019 «СЕРТИФИКАЦИОННАЯ ДИА-  
ГНОСТИЧЕСКАЯ ТРАСС ПОДЪЕМНО-ПУСКОВЫХ ТАБЛЕТКОМОНТАЖИ». Технические  
требования к методам испытаний,  
СТД 10000777.002-2020 «Лента ПРОТРАКСТ (ПРОТРАСТ). Технические условия»

**ИЗГОТОВИТЕЛЬ:** Общество с ограниченной ответственностью «НИС Протраст»  
190012 «НИС Протраст», 190012 (СПб)

Юридический адрес (адрес производства): Российская Федерация, 110003,  
Московская область, г. Подольск, Заводской, ул. Индустриальная, д.24  
Телефон: +7 (49525) 5-10-81 (доб.187) Факс: +7 (49525) 5-10-81E-mail: info@protrast.ru

**СЕРТИФИКАТ ВЫДАЕ:** Общество с ограниченной ответственностью  
«НИС Протраст» (УИН «НИС Протраст»), 190012 (СПб)  
Юридический адрес: Российская Федерация, 110003, Московская область,  
г. Подольск-Заводской, ул. Индустриальная, д.24  
Телефон: +7 (49525) 5-10-81 (доб.187) Факс: +7 (49525) 5-10-81E-mail: info@protrast.ru

**НА ОСНОВАНИИ:** Протокола сертификационных испытаний № 2758 и 2760 от  
11.05.2021 года, дата и результаты анализа состояния производства  
ООО «НИС Протраст» № 1845-АСИ от 11.05.2021 года,  
ООО «ТРАС» г. Санкт-Петербург, №00A01.RU.1406.

**ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ:** Страна сертификации: «Россия»  
Испытательный центр: «ИНС» от 2021г., дата 2023г.

Руководитель  
органа сертификации



Экспорт

  
И.М. Зверев  
генеральный директор

  
В.Г. Зверев  
генеральный директор

00125870

# СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ ГАЗСЕРТ

РОСС RU.31511.01041

Общество с ограниченной ответственностью

«Тех.Эксперт.Контраст»

рег. № ЮАЧ1. RU.1406

192012, РФ, г. Санкт-Петербург, пр. Обуховской обороны, д. 271, лит. А, пом. 1219

телефон: +7 (812) 564-50-13

## СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

ЮАЧ1.RU.1406.H.00031

П001308

Срок действия: с 09.02.2021 по 08.02.2024

**ПРОДУКЦИЯ:** Трубы стальные водогазопроводные диаметры усиленные проката от 8 мм до 100 мм, в том числе оцинкованные по ГОСТ 3262-75; Трубы стальные электросварные диаметром от 33 мм до 219 мм, в том числе оцинкованные по ГОСТ 10704-91, ГОСТ 10705-80, ТУ 14-157-95-2015. Серийный выпуск.

КОД ОКПД: 24.20.13.160, 24.20.13.130, КОД ТН ВЭД: 7306 30 770 8; 7306 30 800 0

### СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ:

ГОСТ 3262-75 «Трубы стальные водогазопроводные. Технические условия», ГОСТ 10705-80 «Трубы стальные электросварные. Технические условия», ГОСТ 10704-91 «Трубы стальные оварные привошовные. Сертификат», ТУ 14-157-95-2015 «Трубы и профили стальные оцинкованные электросварные привошовные замкнутые гнутые круглого, квадратного и прямоугольного сечения. Технические условия».

**ИЗГОТОВИТЕЛЬ:** Акционерное общество «Таганрогский металлургический завод» (АО «ТАГМЕТ»), ИНН 6154011797.

347905 Российская Федерация, Ростовская область, г. Таганрог, улица Заводская, д. 1.

Телефон: +7(8634)65-00-30, факс: +7(8634)65-00-30, e-mail: fax@tagmet.ru

**СЕРТИФИКАТ ВЫДАН:** Акционерному обществу «Таганрогский металлургический завод» (АО «ТАГМЕТ»), ИНН 6154011797.

347905 Российская Федерация, Ростовская область, г. Таганрог, улица Заводская, д. 1.

Телефон: +7(8634)65-00-30, факс: +7(8634)65-00-30, e-mail: fax@tagmet.ru

**НА ОСНОВАНИИ:** Протоколов испытаний №123.10U1J0FXM.1001, 10U1J0FXM.1001 от «04» февраля 2021 года, выданных Центральной испытательной лабораторией АО «ТАГМЕТ» (статус аккредитации РОСС RU.0001.21ФЛ46). Акт о результатах анализа состояния производства АО «ТАГМЕТ» № 1752-АСП от «09» февраля 2021 года, выданного ООО «ТЭК» г. Санкт-Петербург, №ЮАЧ1.RU.1406.

**ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ:** Схема сертификации: «ФСА».

Наилекционный контроль: февраль 2022г., февраль 2023г.

Руководитель

органа по сертификации



Выпуск:

П.И. Загородская  
инженер, выпуск

С.А. Смирнов  
инженер, выпуск

001308

**СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ ГАЗСЕРТ**  
**РОСС RU.3151L.04ЮАЧ1**

Общество с ограниченной ответственностью

«ГазЭкспертКонсалт»

рег. № ЮАЧ1.ЮУ.1406

192012, РФ, г. Санкт-Петербург, пр. Обуховской обороны, д. 271, лит. А, пом. 1219

телефон: +7 (812) 564-50-13

**СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ**

ЛЮАЧ1.ЮУ.1406.Н.00168

П001570

Срок действия: с 10.06.2022 по 09.06.2025

**ПРОДУКЦИЯ:** Детали соединительные (фитинги) из полиэтилена ПЭ100, ПЭ100 RC для транспортирования газообразного топлива торговой марки МКК (см. приложение № 1 (одним) листе, бланк №П001571). Серийный выпуск.

**КОД ОКПД:** 22.21.29.130 **КОД ТН ВЭД:** 3917 40 000 9

**СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ:**

ГОСТ Р 58121.1-2018 (ИСО 4437-1:2014) «Пластмассовые трубопроводы для транспортирования газообразного топлива. Полиэтилен (ПЭ). Часть 1. Обширные приложения», ГОСТ Р 58121.3-2018 (ИСО 4437-3:2014) «Пластмассовые трубопроводы для транспортирования газообразного топлива. Полиэтилен (ПЭ). Часть 3. Фитинги», ТУ 22.21.29-001-31408551-2022 «Детали соединительные из полиэтилена (фитинги) штырь и электросварные). Технические условия».

**ИЗГОТОВИТЕЛЬ:** Общество с ограниченной ответственностью «СтройМонтажКомплексы» (ООО «СМК»), ИНН 7708333120. Юридический адрес: 107140, РФ, г. Москва, ул. Верхняя Красносельская, д. 13, строение 1, этаж 2, помещение II, комната 3. Адрес производства: 456531, РФ, Челябинская область, Сосновский район, поселок Сартана, ул. Производственная, д. 1. Телефон: +7 (927) 458-32-74, факс: +7 (843) 5-900-700, e-mail: info@с-м-к.ру

**СЕРТИФИКАТ ВЫДАН:** Обществу с ограниченной ответственностью «СтройМонтажКомплексы» (ООО «СМК»), ИНН 7708333120. Юридический адрес: 107140, РФ, г. Москва, ул. Верхняя Красносельская, д. 13, строение 1, этаж 2, помещение II, комната 3.

Телефон: +7 (927) 458-32-74, факс: +7 (843) 5-900-700, e-mail: info@с-м-к.ру

**НА ОСНОВАНИИ:** Протокол испытаний от 04.04.2022 г. №1831, №1832, выданный Испытательной лабораторией «Испытательный центр контроля». Акт о результатах анализа составлен предприятием от 02.06.2022 г. №2076-АС11.2, выданного ООО «ТЭК», г. Санкт-Петербург, ЛЮАЧ1.ЮУ.1406.

**ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ:** Схема сертификации: 4с. Внеплановый контроль: май 2023 г., май 2024 г.

Руководитель  
органа по сертификации

Эксперт



И.И. Захарович  
инициалы, фамилия

А.А. Лещинин  
инициалы, фамилия

001570

# СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ ГАЗСЕРТ

П001571

## ПРИЛОЖЕНИЕ

к сертификату соответствия № ЮАМ.НД.1496.Н.00168

Перечень продукции, на которую распространяется действие сертификата соответствия

ОК 034-2014 (КПЕС 2008) (ОКПД 2) КОД ТН ВЭД	Наименование и обозначение продукции, изготовитель	Обозначение документации, на которой выпускается продукция
22.21.29.130 3917 40 000 9	<p>Детали соединительные заостренные (фитинги) из полипропилена ПЭ100, ПЭ100 RC:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- муфты Ø 32 - 250 мм;</li> </ul> <p>Детали соединительные (фитинги) из полипропилена ПЭ100, ПЭ100 RC с трубные концы:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- тройники удлиненные Ø 63 - 160 мм;</li> <li>- тройники редукционные удлиненные Ø 90x63 - 160x110 мм;</li> <li>- переключи удлиненные Ø 63x32 - 160x110 мм;</li> <li>- отводы 90° удлиненные Ø 63 - 160 мм;</li> <li>- отводы 45° удлиненные Ø 63 - 160 мм;</li> <li>- запустити удлиненные Ø 32 - 160 мм;</li> <li>- штуцера удлиненные Ø 63 - 160 мм.</li> </ul> <p>Изготовитель: Общество с ограниченной ответственностью «СтройМонтажКомплексы» (ООО «СМК»)</p>	ТУ 22.21.29-001-31408551-2022

Руководитель  
органа по сертификации



подпись

Г.И. Загородский  
подпись, фамилия

Эксперт

подпись

А.А. Лихачев  
подпись, фамилия

001571

**СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ ГАЗСЕРТ  
РОСС RU.31511.04ЮАЧ1**

Общество с ограниченной ответственностью  
«ТехЭкспертКомплект»  
рег. № ЮАЧ1.RU.1406

192012, РФ, г. Санкт-Петербург, пр. Обуховской обороны, д. 271, лит. А, пом. 1219  
телефон: +7 (812) 564-50-13

**СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ**

**ЮАЧ1.RU.1406.H.00169**

**П001572**

Срок действия: с 10.06.2022 по 09.06.2025

**ПРОДУКЦИЯ:** Детали соединительные (фитинги) из полиолефина PE3100, PE3100 BC для транспортирования газообразного топлива торговой марки ROK (см. приложение на 1 (одно) листе, бланк №П001573). Серийный выпуск.

**КОД ОКПД:** 22.21.29.130 **КОД ТН ВЭД:** 3917400009

**СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ:**

ГОСТ Р 58121.1-2018 (ИСО 4437-1:2014) «Пластмассовые трубопроводы для транспортирования газообразного топлива. Полиолефин (ПО). Часть 1. Общие положения», ГОСТ Р 58121.3-2018 (ИСО 4437-3:2014) «Пластмассовые трубопроводы для транспортирования газообразного топлива. Полиолефин (ПО). Часть 3. Фитинги», ТУ 22.21.29.001-31408551-2022 «Детали соединительные из полиолефина (фитинги) литые и электросварные». Технические условия.

**ИГОТОВИТЕЛЬ:** Общество с ограниченной ответственностью «СтройМонтажКомплексы» (ООО «СМК»), ИНН 7708333120. Юридический адрес: 107140, РФ, г. Москва, ул. Верхняя Красносельская, д. 13, строение 1, этаж 2, помещение II, комната 3. Адрес производства: OSB Umi Cad, №9 Siman / Akkari, Turkey (Турция).

Телефон: +7 (927) 458-32-74, факс: +7 (843) 5-900-700, e-mail: info@sm-k.ru

**СЕРТИФИКАТ ВЫДАН:** Обществу с ограниченной ответственностью «СтройМонтажКомплексы» (ООО «СМК»), ИНН 7708333120. Юридический адрес: 107140, РФ, г. Москва, ул. Верхняя Красносельская, д. 13, строение 1, этаж 2, помещение II, комната 3.

Телефон: +7 (927) 458-32-74, факс: +7 (843) 5-900-700, e-mail: info@sm-k.ru

**НА ОСНОВАНИИ:** Протоколов испытаний от 04.04.2022 г. №1831, №1832, выданных Испытательной лабораторией «Испытательный центр контрол» Акта о результатах анализа состояния производства от 20.05.2022 г. №2076-АСТ1, выданного ООО «ТЭК», г. Санкт-Петербург, №ЮАЧ1.RU.1406

**ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ:** Схема сертификации: 4с.  
Испытательный контроль: май 2023 г., май 2024 г.

Руководитель  
органа по сертификации

М.П.



Эксперт

П.И. Загорская  
инициалы, фамилия

А.А. Духовиц  
инициалы, фамилия

П001572

# СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ ГАЗСЕРТ

П001573

## ПРИЛОЖЕНИЕ

к сертификату соответствия № ЮАЧН.НП.1406.Н.00169

Перечень продукции, на которую распространяется действие сертификата соответствия

ОК 034-2014 (КПЕС 2008) (ОКПД 2) КОД ТН ВЭД	Наименование и обозначение продукции, изготовитель	Обозначение документации, по которой выпускается продукция
22.21.29.130 3917 40 000 9	<p>Фитинги электросварные из полипропилена ПЭ100, ПЭ100 RC:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- муфты Ø 20 - 630 мм;</li> <li>- тройники равнопроходные Ø 25 - 315 мм;</li> <li>- тройники редукционные Ø 32x20 - 200x180 мм;</li> <li>- переходы Ø 25x20 - 630x560 мм;</li> <li>- отводы 45°, 90° Ø 20 - 315 мм;</li> <li>- торцевые заглушки Ø 20 - 630 мм.</li> </ul> <p>Электросварные седловые фитинги из полипропилена ПЭ100, ПЭ100 RC:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- седловые отводы с фрезой Ø 40x20 - 355/63 мм;</li> <li>- седловые штуцы с фрезой и системой ГАЗ-СТОП (седла для воздушно-камерной системы отклонения потока) Ø 40x20 - 355/72 мм;</li> <li>- седловые отводы Ø 40x20 - 450x63 мм.</li> </ul> <p>Фитинги из полипропилена ПЭ100, ПЭ100-RC с тупыми концами:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- тройники равнопроходные Ø 32 - 315 мм;</li> <li>- тройники равнопроходные угол Ø 110-315 мм;</li> <li>- тройники редукционные Ø 50x32 - 630x560 мм;</li> <li>- тройники редук. угол Ø 160x75 - 630x315 мм;</li> <li>- крестовины равнопроходные Ø 90 - 315 мм;</li> <li>- крестовины редук. Ø 110x90 - 630x315 мм;</li> <li>- переходы Ø 72x20 - 630x560 мм;</li> <li>- переходы укороченные Ø 280x250 - 630x560 мм;</li> <li>- отводы 45°, 90° Ø 20 - 315 мм;</li> <li>- торцевые заглушки Ø 20-630 мм;</li> <li>- штуцы под фланец Ø 20 - 630 мм;</li> <li>- штуцы под фланец угол Ø 140 - 630 мм.</li> </ul> <p>Изготовитель: Общество с ограниченной ответственностью «СпробМастерКолчанство» (ООО «СМКС»)</p>	ТУ 22.21.29-001-31408551-2022

Руководитель  
органа по сертификации

Эксперт



*[Signature]*  
П.И. Загорелова  
инженер, эксперт

*[Signature]*  
А.А. Давыдов  
инженер, эксперт

001573



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО  
ПО РЫБОЛОВСТВУ  
(Росрыболовство)

СЕВЕРО-ЗАПАДНОЕ  
ТЕРРИТОРИАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ  
ФЕДЕРАЛЬНОГО АГЕНТСТВА  
ПО РЫБОЛОВСТВУ  
(Северо-Западное ТУ Росрыболовства)

Александровский ул., д. 3, лит. А,  
Санкт-Петербург, 190121  
Телефон: (812) 808-46-11  
E-mail: info@rosfish.gov.ru

11.09.2023 № 05/02/0016  
Р/в № МВ-61/13018 от 24.08.2023

АО «Газпром газораспределение  
Ленинградская область»

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

Начальнику отдела государственного  
контроля, патвора и рыбоохраны  
по Санкт-Петербургу и Ленинградской  
области СЗТУ ФАР

Заключение о соответствии деятельности, предусмотренной  
проектной документацией «Межпоселковый газопровод п. Цыплево – д. Кулатино –  
д. Липная Горка с отводами на д. Дмитрово, д. Овощево, д. Марково Ленинградской  
области»

Северо-Западное территориальное управление Федерального агентства  
по рыболовству (далее – Управление) повторно рассмотрело представленное  
АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» материалы  
по осуществлению планируемой деятельности в рамках проекта «Межпоселковый  
газопровод п. Цыплево – д. Кулатино – д. Липная Горка с отводами на д. Дмитрово,  
д. Овощево, д. Марково Ленинградской области» в следующем составе:

1. Заявка № МВ-61/13018 от 24.08.2023 (входящий № 05/657 от 24.08.2023);
2. Проектная документация в электронном виде в составе:
  - раздел 1 «Исходительная записка»;
  - раздел 2 «Проект подсоединения отвода»;
  - раздел 3 «Технологические и конструктивные решения линейного объекта Искусственное сооружение»;
  - раздел 5 «Проект организации строительства»;
  - раздел 7 «Мероприятия по охране окружающей среды»;
  - Оценка воздействия планируемой деятельности на водные биологические ресурсы и среду их обитания с расчетом прогнозируемого ущерба: «Капитальный ремонт моста через реку Локвишка на км 10+826 автомобильной дороги Старый Изборск – Палдино – Остров в Палдинском районе Ленинградской области» (далее – Оценка).

Раздел 4 «Здания, строения и сооружения, входящие в инфраструктуру линейного объекта» и раздел 6 «Проект организации работ по сносу (демонтажу) линейного объекта» не разрабатывались.

Порядок рассмотрения заявки и прилагаемой к ней проектной документации определен Административным регламентом Федерального агентства по рыболовству

по предоставлению государственной услуги по возмещению строительства и реконструкции объектов капитального строительства, внедрения новых технологических процессов и осуществления иной деятельности, оказывающей воздействие на водные биологические ресурсы и среду их обитания, утвержденным приказом Федерального агентства по рыболовству от 11.11.2020 № 597 (далее - Регламент).

Заказчик: ООО «Газпром межрегионгаз» (197110, Санкт-Петербург, наб. Адмирала Лазарева, д. 24, лит. А, ИНН: 5003021311).

Разработчик проектной документации и Оценка: ООО «Газпром проектирование» (191036, Санкт-Петербурге, Суворовский пр-т., д. 16/13, ИНН: 0560022871).

В административном отношении проектируемая трасса расположена в Тихвинском районе Ленинградской области. Исследуемый участок изысканий расположен в д. Цыплево, д. Кулатино, д. Липаши Горыи Тихвинского района Ленинградской области.

Проектом предусматривается прокладка межпоселкового газопровода высокого давления 2 кл.с. диаметр 110, от пос. Цыплево до д. Липаши Горыи с отводами до д. Кулатино, д. Дмитрово, д. Овинцево и д. Марково; установка ПРГ; прокладка газопровода среднего давления диаметр 63 мм.

Трасса проектируемого газопровода предусматривает 12 переходов через ручьи без наземия. Прокладывается газопровод под водными объектами методом горизонтально-направленного бурения.

Течение вблизи обследуемой трассы протекает р. Тихвинка.

*Река Тихвинка.*

Река Тихвинка не пересекается трассой, но проходит вблизи пос. Ручей без наземия №1 и ручей без наземия №2 впадают в р. Тихвинку и при прохождении высоких уровней будут находиться в переменном подтопе от реки. Река Тихвинка берет свое начало из оз. Лебяжье и впадает в р. Сясь с правого берега на 96 км от ее устья. Длина р. Тихвинки вместе с Тихвинским каналом 152 км.

Расчетный створ разбит в 40 м вниз по течению от впадения ручья без наземия №1 и в 77 м вверх по течению реки от автомобильного моста в п. Цыплево.

В состав ихтиофауны реки Тихвинка входят следующие виды рыб: судак, окунь, лещ, плотва, голавль, налим, щука, уклей, ерш, хариус, густера, елец, карась, голец и голец усатый.

В соответствии с решением комиссии Управления по установлению категорий водных объектов рыбохозяйственного значения и особенностей добычи (вылова) водных биологических ресурсов, обитающих в них, от 27.04.2015 № 8, река Тихвинка является рыбохозяйственным водным объектом высшей категории.

*Ручей без наземия №1* протекает вдоль автомобильной дороги в д. Цыплево. Направление стока с юга на север, впадает в р. Тихвинку с левого берега, в 0,069 км выше моста через р. Тихвинку. Длина водотока 0,9 км.

Гидрометрический створ №1 выполнен в створе перехода газопровода на ПК 5+39,6, в 10 м от устья ручья.

*Ручей без наземия №2* берет начало на заболоченном лесу вблизи п. Цыплево. Направление стока с юга на север, впадает в р. Тихвинку с левого берега, в 0,5 км ниже моста через р. Тихвинку. Длина водотока 2,0 км.



Гидрометрический створ № 2 выполнен в створе перехода газопровода на ПК 9+77,4, в 3 м вниз по течению ручья от бетонной трубы проложенной под автомобильной дорогой.

Ручей без названия № 3 берет начало из болота. Направление стока с запада на восток, впадает в ручей без названия № 4 с левого берега. Длина водотока 0,088 км.

Гидрометрический створ № 3 выполнен в створе перехода газопровода на ПК 41+01,6.

Ручей без названия № 4 берет начало из болота. Направление стока с севера на юг, впадает в ручей без названия № 5 с правого берега. Длина водотока 1,22 км.

Гидрометрический створ № 4 выполнен в створе перехода газопровода на ПК 42+45,5.

Ручей без названия № 5 берет начало из заболоченного леса. Впадает в ручей без названия № 6 с правого берега. Длина водотока 3,89 км.

Трасса газопровода пересекает ручей без названия № 5 в 2-х местах.

Поперечный профиль № 5 данного водотока выполнен в створе перехода газопровода на ПК 49+47,2. Поперечный профиль № 6 – в створе перехода газопровода отвода на ПК5+44,3, в 2 м вниз по течению ручья от бетонной трубы диаметром 0,8 м проложенной под лесной дорогой.

Ручей без названия № 6 берет начало из заболоченного леса. Протекает по заболоченной местности и впадает в р. Сясь с правого берега. Длина ручья 2,44 км. Трасса газопровода пересекает ручей без названия № 6 в 2-х местах.

Поперечный профиль № 7 ручья без названия № 6 выполнен в створе перехода газопровода на ПК 61+96,6. Поперечный профиль № 8 ручья без названия № 6 выполнен в створе перехода газопровода отвода на ПК8+22,5, в 3 м вверх по течению ручья от бетонной трубы диаметром 0,8 м проложенной под лесной дорогой.

Ручей без названия № 7 берет начало из болота. Протекает по заболоченной местности и впадает в р. Сясь с правого берега. Длина водотока 3,84 км.

Поперечный профиль № 9 выполнен в створе перехода газопровода на ПК 71+45 в 25 м вверх по течению ручья от бетонной трубы диаметром 0,7 м.

Ручей без названия № 8 берет начало из болота. Протекает по заболоченной местности и впадает в р. Сясь с правого берега. Длина водотока 2,88 км.

Поперечный профиль № 10 выполнен в створе перехода газопровода на ПК 80+95,6.

Ручей без названия № 9 берет начало из заболоченного леса. Протекает по заболоченной местности и впадает в р. Сясь с правого берега. Длина водотока 3,35 км.

Трасса газопровода пересекает ручей без названия № 9 в 2-х местах.

Поперечный профиль № 11 ручья без названия № 9 выполнен в створе перехода газопровода на ПК 93+26,3. Поперечный профиль № 12 ручья без названия № 9 выполнен в створе перехода газопровода отвода на ПК1+55,2, в 15 м вверх по течению ручья от бетонной трубы диаметром 1,5 м.

Ручей без названия № 10 берет начало у д. Динная горка. Протекает с юго-востока на северо-запад и впадает в р. Сясь с правого берега. Длина водотока 1,81 км.

Поперечный профиль № 13 выполнен в створе перехода газопровода отвода на ПК20+58 в 10 м вниз по течению ручья от бетонной трубы диаметром 1,0 м проложенной под автодорогой.

Ручей без названия № 11 берет начало из заболоченного леса. Протекает по заболоченной местности и впадает в р. Сясь с правого берега. Длина водотока 2,35 км.

Поперечный профиль № 14 выполнен в створе перехода газопровода отвода на ЗПК20+8,5, в 21 м вверх по течению ручья от бетонной трубы диаметром 1,0 м проложенной под автодорогой.

Ручей без названия № 12 берет начало из заболоченного леса. Протекает по заболоченной местности и впадает в ручей без названия № 11 с левого берега. Длина водотока 1,28 км.

Поперечный профиль № 15 выполнен в створе перехода газопровода отвода на ЗПК27+66.

Ручей Медведь берет начало из заболоченного леса вблизи бол. Зыбник. Трасса не пересекает руч. Медведь, но начало трассы расположено в его водоохранной зоне, в 40 м от его устья. Направление стока с юга на север, впадает в р. Тихвинку с левого берега, в 0,6 км выше моста через р. Тихвинку.

Длина водотока 7,0 км. В период прохождения высоких вод по р. Тихвинка устье ручья будет находиться в подтопе.

В состав ихтиофауны ручья без названия и ручья Медведь входят следующие виды рыб: плотва, окунь, ерш, угорь, шиповка, верховка, пескарь, гольцы, усатый голец, щука, амь, елец.

По совокупности показателей (состав ихтиофауны, значение и построение рыбных запасов водных объектов Санкт-Петербурга и Ленинградской области) ручья без названия и ручья Медведь можно отнести к рыбохозяйственным водным объектам второй категории.

В соответствии с п. 1 ч. 4 ст. 65 Водного кодекса РФ ширина водоохранной зоны для рек или ручьев протяженностью до десяти километров устанавливается в размере пятидесяти метров. На основании вышесказанного, ширина водоохранной зоны ручья без названия и ручья Медведь составляет 50 м.

В соответствии с п. 2 ч. 4 ст. 65 Водного кодекса РФ ширина водоохранной зоны для рек или ручьев протяженностью от десяти до пятидесяти километров устанавливается в размере ста метров. На основании вышесказанного, ширина водоохранной зоны реки Тихвинка составляет 100 м.

В соответствии с ч. 11 ст. 65 Водного кодекса РФ ширина прибрежной защитной полосы устанавливается в зависимости от уклона берега водного объекта и составляет 30 м для обратного или нулевого уклона, 40 м для уклона до трех градусов и 50 м для уклона три и более градуса.

Ориентировочные сроки проведения работ: декабрь 2023 г. – декабрь 2024 г.

Продолжительность строительства газопровода длиной 20,272 км составит 11,22 месяца (в том числе, продолжительность подготовительного периода – 0,62 месяца).

Проектом предусматривается прокладка межотселкового газопровода высокого давления 2 кат. диаметр 110, от пос. Цызино до д. Липная Горка с отводами до д. Кулетино, д. Димитрова, д. Овощево и д. Марково; установка ПРГ, прокладка газопровода среднего давления диаметр 63 мм.

В данном проекте предполагается одна врезка в запроектированный ранее полиэтиленовой подземный газопровод высокого давления 2 категории диаметр 110. Присоединение выполняется с использованием технологии с двусторонним

перекрытием п/о подземного газопровода Ø110 мм., под давлением, с байпасом Ø63 L=6,0 м., Обустройство технологического приема 6,0х2,0.

В организационно-подготовительные мероприятия включаются:

- заключение договоров на поставку труб, оборудования, строительных материалов и изделий;
- заключение договоров на прием труб и других грузов отделением железной дороги;
- согласование перевозок крупногабаритных и тяжеловесных грузов по дорогам общего назначения с соответствующими дорожными службами, ГИБДД, администрацией города и другими заинтересованными инстанциями;
- заключение договоров на отвод - аренду земельных участков для строительства, в том числе для площадок временных зданий и сооружений;
- детальное ознакомление с условиями строительства, разработка генеральной проектной документации работ.

В состав площадочных подготовительных работ входит:

- подготовка территории для временного размещения административно-бытовых мобильных зданий;
- завоз и размещение инвентарных зданий и сооружений производственного, складского, вспомогательного и бытового назначения;
- обеспечение временной базы строительства противопожарным водоснабжением и инвентарем;
- создание необходимого на начальный период запаса труб, строительных конструкций, материалов и оборудования.

В состав внутриплощадочных подготовительных работ входит:

- геодезическая разбивка оси трассы и границ строительной полосы;
- установка временных сигнальных ограждений для обозначения границ полосы строительства;
- перебазировка строительных машин и механизмов;
- установка оборудования для подачи электроэнергии и воды;
- установка временных зданий и сооружений складского назначения;
- создание необходимого запаса стройматериалов, изделий, конструкций и оборудования, запас труб на трассе;
- противопожарные мероприятия, обеспечение противопожарным водоснабжением и инвентарем, освещение стройплощадок;
- согласование времени и порядка прокладки газопровода через дороги и соответствующих службах.

Работы основного периода строительства включают в себя все основные строительные-монтажные работы, связанные с монтажом газопровода.

Производство основных строительные-монтажных работ начинается после завершения (в необходимом объеме) организационных подготовительных мероприятий, площадочных и внутриплощадочных подготовительных работ.

Работы на площадочных сооружениях предусматривается вести поточным методом.

Работы по строительству линейной части газопровода производится по этапам и включает в себя:

- земляные работы;
- сварочно-монтажные и изоляционно-установочные работы на трассе;
- очистку и испытание газопровода.

### *Земляные работы.*

Механизированная разработка траншей под газопровод на данном объекте предусматривается одноковшовым экскаватором марки ЭО-3322 (с ковшем 0,5 м<sup>3</sup>).

До начала разработки траншей, в местах, где имеется почвенно-растительный слой, выносятся его сбитые с последующим восстановлением.

Отвал предусматривается делать с одной (покой по направлению работ) стороны траншей на расстоянии не ближе 0,5 м от края, оставляя другую сторону свободной для передвижения транспорта и производства монтажно-укладочных работ (рабочий полосу).

При сооружении линейной части трубопровода грунт, вынутый из траншей, складывается в пределах полосы строительства.

Вручную выполняется разработка траншей в месте врезки.

Обратная засыпка траншей производится бульдозером и вручную. Обратная засыпка производится непучинистым грунтом с последующим уплотнением, с помощью ручных пневмотрамбовок типа «Виброплита».

При прокладке газопровода способом горизонтального направленного бурения применяются буровые установки Vermeer Navigator на гусеничном ходу, снабженные силовыми агрегатами, резервуарами и насосами подачи бурного раствора.

Работы по бурению скважины и протягиванию трубной плети разделены на два этапа:

- первый – подготовка участка и земляные работы;
- второй – прокладка трубной плети.

Первый этап включает в себя следующие операции:

- геодезическую разбивку места перехода и установку предупредительных знаков;

- планировку участка;
- рытье рабочей и приемной котлованов.

Второй этап включает в себя следующие операции:

- устройство крепления котлованов;
- подготовка трубной плети к монтажу с постепенным направлением и процессом проходки;

- монтаж буровой установки;
- прокладка трубной плети.

При сооружении прохода методом бурения грунт деформации не подвергается, а разрушается по забою с одновременным его выносом в рабочий котлован при помощи шнеков и промысловой жидкости, деформации насыпи не происходит.

Прокладка полиэтиленового газопровода осуществляется установкой «Навигатор», формирующей криволинейную сложную любой заданной конфигурации в горизонтальной и вертикальной плоскости.

### *Прокладка плети газопровода*

Подготовленная плеть газопровода перед протягиванием продувается воздухом и испытывается на герметичность. После протягивания газопровод повторно испытывается на герметичность.

Третий раз переход испытывается вместе с основным газопроводом.

Для защиты от механических повреждений контрольной трубки предусматривается установка конера, на бетонном основании.

При отсутствии усовершенствованного дорожного покрытия необходимо выполнить отсыпку вокруг ковера, шириной не менее 0,7 м с уклоном, исключающим проникновение поверхностных вод в грунт.

Для прохождения строительной техники, а также доставки материально-технических ресурсов к месту проведения строительно-монтажных работ используются существующие дороги. Движение автотранспорта и монтажного крана для разгрузки полнотелых и стальных труб предусматривается по существующим проездам, при необходимости вдоль трассы газопровода устроить временную профилированную дорогу.

К участкам работ материалы подвозятся по существующим внутрипоселковым дорогам. В процессе строительства разработанный грунт складировается за границами водохранимой зоны, а затем привозится обратно для засыпки котлованов. Вода из котлована при откачке собирается в водонепроницаемые емкости и утилизируется организацией, с которой заключается договор на услуги ППР.

*Материал газопровода из стальных труб (выход из земли в т.ч.)* Для стальных участков газопровода применяются трубы стальные электросварные прямошовные группы В.

*Испытание трубопровода.* Перед испытанием газопровода на прочность и герметичность производится продувка его воздухом без пропуска очистных поршней для очистки от влаги и загрязнений.

*Водоотведение.* Ввиду наличия грунтовых вод по всей трассе газопровода, предусматривается подоткачка. Используются для водопонижения насосы типа «Мини ЦОМ» (для одновременной работы в двух тех. прямках). Сточные воды в процессе откачки собираются в герметичные емкости и вывозятся на местные очистные сооружения.

Непосредственно сама строительная площадка оборудуется мобильными зданиями санитарно-бытового назначения, вагончиками для обогрева людей, приема пищи, уборки. Сброс хозяйственно-бытовых сточных вод предусматривается в герметичные емкости. По мере заполнения емкостей, хозяйственно-бытовые сточные воды вывозятся насосной машиной и сбрасываются в канализационные сети.

Сбор и хранение производственных отходов осуществляется в закрытых металлических контейнерах с последующим вывозом в установленном порядке на базу подрядчика. ТБО собирается в металлический контейнер с последующим вывозом на полигон.

Ближайшим полигоном является полигон твердых коммунальных отходов АО «Чистый город» в Ленинградской области, Тихвинском муниципальном районе, Тихвинское городское поселение вблизи города Тихвин. Средняя дальность возки составляет 27,5 км.

Все виды отходов, образующиеся в процессе текущего ремонта техники, участвующей в строительстве газопровода, собираются, отвозятся на ближайшую городскую свалку автотранспортом.

Сбор отработанного бетонного раствора производится в герметичные емкости для последующего вывоза на очистные сооружения.

*Водоснабжение.* Для производственно-технических нужд используется привозная вода, которая доставляется из водопроводных сетей ближайших населенных пунктов. На хозяйственно-питьевые нужды используется бутылочная вода.

*Благоустройство.* Предоставленные во временное пользование земельные участки после окончания строительства газопровода восстанавливаются, в том числе газоны.

В связи с активным использованием во время строительства дорог проезда с щебеночным покрытием, предусматривается восстановление дорог по всей длине параллельно газопроводу. При производстве работ существующая грунтовая дорога частично попадает в строительную полосу. Предусматривается восстановление нарушенных грунтовых дорог послойным уплотнением ватками.

На период проведения работ и период эксплуатации объекта проектом предусматривается комплекс мероприятий по охране окружающей среды, включая водные биоресурсы и среду их обитания:

- на строительных площадках предусматриваются специально оборудованные места для сбора хозяйственно-бытовых сточных вод с последующим вывозом их для очистки;

- базирование строительной техники на специально отведенной площадке;

- выполнение строительных работ исключается в пределах монтажной площадки;

- максимально возможное использование существующих дорог и подъездов;

- исключение слива ГСМ на строительной площадке;

- запрещается вывоз на производство работ строительной техникой, имеющей подтеканье горюче-смазочных материалов;

- при нештатных ситуациях с техникой и механизмами (при сбоях в строительном процессе) устанавливаются поддоны под углами, где возможна утечка горюче-смазочных материалов, ежедневный сбор грунта, замасленного случайными разливами горюче-смазочных материалов от работающих строительных машин и механизмов в герметичные емкости или пакеты и вывоз его на предприятия, имеющие лицензию на переработку данного вида отхода;

- все емкостные сооружения устраиваются в соответствии с устройством надежной гидроизоляции;

- перед сбросом отработанного шлама в амбар дно в стенке выкашивается водонепроницаемой цементами;

- соблюдение мер противопожарной безопасности, чистоты и порядка в местах присутствия строителей;

- оснащение строительных площадок контейнерами для сбора бетонного и строительного мусора. Своевременный вывоз отходов с территории строительства на места утилизации (свалки по договору с предприятиями, имеющими лицензию);

- организация регулярной уборки территории строительной площадки;

- организация пункта мойки колес автотранспорта оборотного водоснабжения;

- забор воды из водных объектов и сброс сточных вод в водные объекты и их водоохранные зоны в период производства работ и эксплуатации газопровода не производится;

- заправка строительной техники топливом и маслами производится исключительно на автозаправочных станциях;

- переход автотранспорта через водные объекты организовывается по существующим мостам и дорогам;

- полное техническое обслуживание и текущий ремонт всего транспорта осуществляется на базе подрячной организации;

- после окончания работ по бурению шлам выкалится на полигон ТБО, и буровой раствор собирается в емкости и утилизируется в дальнейшем подрядной организацией для соответствующих видов работ;

- техническое обслуживание, ремонт и мойка автотранспортных средств на базе строительной организации;

- установка поддонов (при незапланированных стоянках техники) под узлами строительной техники, в местах возможных утечек ГСМ;

- применение только технической исправной машин и механизмов с отрегулированной топливной аппаратурой, исключающей потери ГСМ;

- своевременная уборка территории проведения работ от мусора и дорожного смета;

- земли, находящиеся в зоне временного отвода и нарушаемые при строительстве объекта, подлежат рекультивации;

- исполнение мероприятий, предусмотренных программой ПЭМ на период строительства.

В соответствии с Оценкой, в результате реализации проекта прогнозируется негативное воздействие, вследствие истощения почвы.

Общий размер вреда водным биологическим ресурсам при проведении работ по проекту «Междосельский газопровод п. Цыплево – д. Кулатино – д. Лишняя Горка с отводами на д. Дмитрово, д. Овиншево, д. Марково Ленинградской области» составит 2,63 кг (два с половиной грамма).

Проверку Оценки и размера вреда водным биологическим ресурсам провел Санкт-Петербургский филиал ФГБНУ «ВНИРО», ущерб составит 2,63 кг.

В соответствии с п. 31 Методики определения последствий негативного воздействия при строительстве, реконструкции, капитальном ремонте объектов капитального строительства, введении новых технологических процессов и осуществлении иной деятельности на состоянии водных биологических ресурсов и среды их обитания и разработкой мероприятий по устранению последствий негативного воздействия на состояние водных биологических ресурсов и среды их обитания, направленных на восстановление их нарушенного состояния, утвержденный приказом Федерального агентства по рыболовству от 06.05.2020 № 238, если суммарная расчетная величина последствий негативного воздействия, ожидаемого в результате осуществления планируемой деятельности, незначительна (менее 10 килограмм в натуральном выражении), проведение мероприятий по восстановлению нарушенного состояния водных биоресурсов и определение затрат для их проведения не требуют из-за их экономической нецелесообразности, поскольку затраты для расчета, разработки, организации и проведения мероприятий превышают потери водных биоресурсов в денежном эквиваленте.

На период проведения работ проектными материалами предусмотрено проведение производственного экологического контроля за влиянием осуществляемой деятельности на состояние биоресурсов и среды их обитания.

Проектная документация разработана с учетом требований законодательства о рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов, водного законодательства, а также законодательства в области охраны окружающей среды.

Рассмотрев представленные материалы, Управление считает допустимым влияние хозяйственной деятельности в рамках рассматриваемого проекта на состояние водных биологических ресурсов и среду их обитания.

На основании вышесказанного, Управление принимает решение о согласовании АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

осуществления планируемой деятельности в рамках проекта «Межпоселковый газопровод п. Цыганово – д. Кулатино – д. Липная Горка с отводами на д. Дмитрово, д. Овощево, д. Марково Ленинградской области», при условии:

- проведения производственного экологического контроля (мониторинга) за влиянием осуществляемой деятельности на состояние биоресурсов и среды их обитания;

- соблюдения запланированных мероприятий по охране окружающей среды, включая мероприятия по охране водных биологических ресурсов и среды их обитания;

- соблюдения запрета на выполнение работ для охраны запаса нерестово-перестояющих рыб, в томные реки Тихвинка и ручья без вылова в период нерестовых миграций и переста – с 15 апреля по 15 июня.

Кроме этого, Управление рекомендует сообщить о фактической дате начала проведения работ не позднее трех рабочих дней, предшествующих началу проведения работ.

Приложение: в первом адрес - проектная документация согласно описи.

Заместитель руководителя Управления



S.I. Fusanov

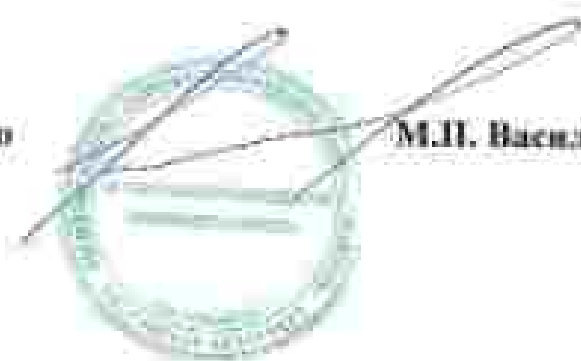


## Справка о выполнении инженерных изысканий

По объекту «Межпоселковый газопровод п. Цыплево - д. Кулатино – д. Лишняя Горка с отводами на д. Дмитрово, д. Овощево, д. Марково Ленинградской области» в полном объеме были выполнены следующие изыскания, представленные в формате pdf и dwg:

1. Инженерно-экологические изыскания (АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»);
2. Инженерно-геодезические изыскания (АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»);
3. Инженерно-геодатические изыскания (АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»);
4. Инженерно-гидрометеорологические изыскания (ООО «Петро Строй Изыскания»).

**Заместитель генерального директора по  
капитальному строительству и  
инвестициям**



**М.П. Васильченко**

МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ  
ТИХВИНСКИЙ МУНИЦИПАЛЬНЫЙ РАЙОН  
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ  
(ТИХВИНСКИЙ РАЙОН)

**АДМИНИСТРАЦИЯ**

Свердловский, д. 45, 1 Тихвин,  
Ленинградская область, 187106  
Тел. (81367) 71047  
Факс (81367) 71723 (тел. 71726)  
E-mail: [info@admtyt.ru](mailto:info@admtyt.ru)

№ № 138-03/23-ГЕО от 15.03.2023

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

Васильченко М.П.

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

[geo@gazprom-lcnobl.ru](mailto:geo@gazprom-lcnobl.ru)



Уважаемый Максим Петрович!

В ответ на ваше письмо отдел архитектуры и градостроительства администрации Тихвинского района сообщает следующее:

Материалы технического отчета по инженерно-геодезическим и инженерно-геологическим изысканиям для проектирования по объекту: «Межпоселковый газопровод п. Цылево – д. Кулатино – д. Липная Горка с отводами на д. Дмитрово, д. Овощево, д. Марково Ленинградской области» приняты в архив.

Номера записей в ГИСОГД ЛО 41645000-08-2023-3 (присвоен инв.№ 1394) и 41645000-08-2023-4 (присвоен инв.№ 1395) соответственно.

Заместитель главы администрации –  
председатель комитета по управлению  
муниципальным имуществом  
и градостроительству

Ю.В. Катышевской



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОИСПОЛЗОВАНИЮ  
(Роснедр)

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

190177, г. Санкт-Петербург, ул. Фонтанная, д. 24, этаж 1  
т/ф: (812) 332-8044, факс: (812) 332-26-19  
e-mail: [sevozap@rosnedra.gov.ru](mailto:sevozap@rosnedra.gov.ru)  
<http://sevozap.rosnedra.gov.ru>

02.03.2023 № 3619 ЛОД « 01.12.31/1466  
« 15.01.2023 « 19.01.2023

О направлении Заключения об отсутствии ПИ

Департамент по недропользованию по Северо-Западному федеральному округу, на континентальном шельфе и в Мировом океане направляет Заключение от 02.03.2023 № 3619 ЛОД об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки, расположенным на территории Цылевского сельского поселения Тихвинского района Ленинградской области.

Приложение: на 19 л. в 1 экз.

Заместитель начальника

Е.А. Боталова

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 3619 ЛОД**  
**об отсутствии полезных ископаемых в недрах**  
**под участком предстоящей застройки:**

Выдано: Департаментом по недропользованию по Северо-Западному Федеральному округу, на континентальном шельфе и в Мировом океане  
**02.03.2023.**

(указывается территориальное управление Роснедра, дата выдачи)

1. Заявитель: акционерное общество «Газпром газораспределение Ленинградская область» (ИНН 4700000109, ОГРН 1024702184715).

(для юридических лиц - наименование, организационно-правовая форма, для физических лиц - фамилия, имя, отчество (полностью) - при наличии), ИНН (при наличии), ОГРН (при наличии)

2. Данные об участке предстоящей застройки: Ленинградская область, Тосненский район, Цвилевское сельское поселение <1\*>

(указывается субъект Российской Федерации, муниципальное образование, координаты и/или адресный номер земельного участка (при наличии), наименование участка)

3. В границах участка предстоящей застройки месторождения полезных ископаемых в недрах отсутствуют.

4. Срок действия заключения: **02.03.2024.**

(указывается срок действия заключения в формате ДД/ММ/ГГГГ)

Настоящее заключение содержит сведения об отсутствии запасов полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки, предусмотренные статьей 25 Закона Российской Федерации от 21 февраля 1992 г. № 2395-1 «О недрах».

Иную геологическую информацию о недрах, в том числе информацию о месторождениях подземных вод, заявитель вправе получить в порядке, предусмотренном статьей 27 Закона Российской Федерации «О недрах», постановлением Правительства Российской Федерации от 2 июня 2016 г. № 492 «Об утверждении Правил использования геологической информации о недрах, обладателем которой является Российская Федерация».

Неотъемлемые приложения:

- копия топографического плана участка предстоящей застройки на 1 л. в 1 экз.;
- географические координаты угловых точек участка предстоящей застройки на 8 л. в 1 экз.;
- координаты участка предстоящей застройки на 9 л. в 1 экз.

Заместитель начальника

Е.А. Боталова



<\*> Географические координаты участка предстоящей застройки и копия топографического плана участка предстоящей застройки приведены в приложении к настоящему заключению, являющемуся его неотъемлемой составной частью.



**Топографический план объекта: «Международный гидроэнергетический объект - д. Кулагино - д. Липня Горка с основанием пл. д. Дмитриев, д. Опанцево, д. Маркина Тульского района Тульской области»**

**Условные обозначения**

- Границы территории гидроэнергетического объекта
- Объекты и сооружения, подлежащие демонтажу (включая строения)

Служебные характеристики точки гранитная	Географические координаты МСК-47 (зона 2)		Географические координаты WGS-84	
	X	Y	Широта	Долгота
Киргиз 1				
1	401921,51	3206046,74	39°27'38,87687	37°10'23,66097
2	401923,73	3206031,41	39°27'40,10387	37°10'23,48704
3	401926,76	3206036,08	39°27'48,43388	37°10'23,83173
4	401932,38	3206044,91	39°27'59,94773	37°10'23,20017
5	401936,13	32060526,39	39°27'58,80973	37°10'28,12468
6	401937,41	3206033,13	39°27'58,86988	37°10'48,24369
7	401939,88	3206041,71	39°27'58,79917	37°10'42,85648
8	401948,33	3206018,43	39°27'57,82833	37°10'48,33569
9	401953,46	3206018,07	39°27'57,49281	37°10'48,84317
10	401957,28	3206028,43	39°27'57,81138	37°10'53,89820
11	401968,20	3206053,34	39°27'58,78281	37°11'03,87748
12	401984,37	3207017,17	39°27'58,66187	37°11'08,76708
13	401996,83	3207148,37	39°27'58,53417	37°11'18,11833
14	401927,38	3207246,66	39°27'57,48317	37°11'24,31811
15	401987,63	3207133,71	39°27'58,86885	37°11'28,56828
16	401998,38	3207208,79	39°27'58,78093	37°11'34,10863
17	402008,36	3207376,34	39°27'58,46348	37°11'43,31884
18	402004,63	3207626,38	39°27'58,63778	37°11'48,17517
19	402007,63	3207705,28	39°27'58,31773	37°11'53,82235
20	402006,53	3207728,53	39°27'43,71800	37°11'53,18852
21	402008,58	3207728,28	39°27'46,80798	37°11'54,98873
22	402000,88	3207741,61	39°27'46,19283	37°11'58,23480
23	402001,77	3207746,01	39°27'43,87986	37°11'58,38172
24	402003,28	3207784,72	39°27'48,00918	37°11'57,44782
25	402004,83	3207788,18	39°27'48,08624	37°11'57,28912
26	402012,53	3207798,73	39°27'51,43112	37°11'58,38852
27	402020,78	3207815,23	39°27'58,81880	37°12'00,70181
28	402027,53	3207805,38	39°27'58,88768	37°12'04,87937
29	402041,83	3207806,03	39°27'57,58887	37°12'08,82882
30	402049,87	3207815,84	39°27'57,48939	37°12'08,10880
31	402067,43	3207828,83	39°27'58,88758	37°12'08,89338
32	402079,23	3207848,84	39°27'58,47833	37°12'08,62318
33	402089,88	3207851,01	39°27'58,48878	37°12'08,76183
34	402087,77	3207824,79	39°27'58,77347	37°12'08,24812
35	402089,36	3207822,68	39°27'58,40843	37°12'08,28838
36	402104,77	3207813,93	39°27'58,58887	37°12'08,22853
37	402108,88	3207818,82	39°27'58,76887	37°12'08,21888
38	402112,11	3207818,80	39°27'58,84218	37°12'08,23852
39	402116,79	3207825,28	39°27'58,81488	37°12'08,23117
40	402117,87	3207823,48	39°27'58,88848	37°12'08,24778
41	402119,07	3207823,79	39°27'58,85374	37°12'08,26822
42	402129,17	3207814,87	39°27'58,18171	37°12'08,28211
43	402138,09	3207817,81	39°27'58,88887	37°12'08,29817
44	402189,81	3207826,17	39°27'58,38865	37°12'07,18328
45	402203,47	3207847,79	39°27'58,48841	37°12'07,93346
46	402203,48	3207854,94	39°27'57,57834	37°12'08,87233
47	402201,01	3207891,38	39°28'00,63443	37°12'08,06418
48	402201,39	3207891,38	39°28'00,83383	37°12'08,85758
49	402204,84	3207891,78	39°28'00,74678	37°12'08,88584
50	402206,78	3207881,79	39°28'00,78888	37°12'08,23128
51	402208,04	3207884,48	39°28'00,74287	37°12'08,38838
52	402204,66	3207894,88	39°28'00,28888	37°12'08,68188
53	402216,67	3207908,52	39°28'00,88888	37°12'08,98888
54	402242,28	3207858,21	39°28'00,11252	37°12'08,63912
55	402248,47	3207948,23	39°28'00,38123	37°12'07,88813
56	402248,23	3207948,78	39°28'00,84388	37°12'08,12884
57	402248,17	3207958,68	39°28'02,88799	37°12'08,78884
58	402250,78	3207962,48	39°28'00,18888	37°12'08,18888
59	402267,87	3207987,48	39°28'00,34838	37°12'08,12888
60	402304,88	3207888,17	39°28'00,17128	37°12'08,17478
61	402309,48	3207898,78	39°28'00,22144	37°12'08,68342

62	402662.27	3207879.90	39*2896.6894	33*1130.67199
63	402667.27	3207889.77	39*2896.81230	33*1131.36475
64	402697.27	3207892.98	39*2897.41708	33*1131.49533
65	402697.07	3207894.97	39*2897.44104	33*1131.53759
66	402722.23	3207777.87	39*2871.84959	33*1132.99479
67	402721.13	3207771.89	39*2871.83928	33*1132.88817
68	402722.68	3207777.81	39*2871.83760	33*1132.87156
69	402727.07	3207776.61	39*2871.74283	33*1132.73489
70	402731.44	3207781.61	39*2870.75034	33*1132.71828
71	402731.41	3207661.28	39*2870.82923	33*1130.81110
72	402739.94	3207767.02	39*2870.83070	33*1131.88979
73	402742.21	3207766.77	39*2870.83097	33*1131.89077
74	402731.68	3207776.41	39*2871.76717	33*1131.87017
75	402731.14	3207777.07	39*2871.67117	33*1131.67157
76	402734.23	3207774.68	39*2871.21119	33*1131.88283
77	402731.13	3207784.47	39*2870.76111	33*1131.57430
78	402731.83	3207781.81	39*2870.82123	33*1131.88930
79	402734.13	3207777.16	39*2870.57780	33*1131.67842
80	402741.11	3207745.17	39*2896.47612	33*1131.61731
81	402741.44	3207748.09	39*2896.83680	33*1131.81279
82	402741.71	3207777.94	39*2896.83427	33*1131.81090
83	402731.81	3207714.58	39*2891.79671	33*1131.13151
84	402731.73	3207704.61	39*2891.74806	33*1131.70747
85	402734.16	3207676.81	39*2890.08904	33*1130.64341
86	402742.19	3207797.89	39*2890.36880	33*1131.88189
87	402744.87	3207761.17	39*2891.01761	33*1131.88071
88	402741.27	3207771.01	39*2890.87982	33*1131.87187
89	402821.13	3207767.68	39*2891.24082	33*1131.91832
90	402821.13	3207777.95	39*2891.23891	33*1131.89789
91	402732.89	3207734.97	39*2871.81046	33*1131.47884
92	402732.19	3207732.89	39*2871.80283	33*1131.47134
93	402894.23	3207788.91	39*2897.41773	33*1131.88230
94	402893.93	3207788.88	39*2897.40841	33*1131.72830
95	402777.46	3207668.61	39*2890.66110	33*1130.77084
96	402771.62	3207682.79	39*2890.87120	33*1130.90439
97	402767.01	3207682.94	39*2890.87412	33*1130.89938
98	402764.78	3207784.17	39*2890.81111	33*1131.96666
99	402776.13	3207782.93	39*2890.63882	33*1131.88217
100	402764.78	3207692.71	39*2890.42888	33*1130.81121
101	402829.93	3207967.21	39*2896.83012	33*1131.87088
102	402830.71	3207891.13	39*2891.68092	33*1130.74438
103	402842.73	3207846.62	39*2890.89911	33*1130.83317
104	402877.98	3207832.11	39*2891.96744	33*1131.87989
105	402831.91	3207832.98	39*2890.87111	33*1130.83966
106	402904.29	3207816.64	39*2890.71943	33*1130.83137
107	402891.68	3207816.68	39*2890.72299	33*1130.83889
108	402881.88	3207817.11	39*2890.43843	33*1130.77839
109	402864.54	3207828.71	39*2890.43807	33*1130.87798
110	402878.59	3207777.48	39*2890.89733	33*1130.84119
111	402884.40	3207742.87	39*2890.87529	33*1130.83839
112	402884.63	3207742.88	39*2890.87661	33*1130.83948
113	402777.13	3207737.43	39*2870.89967	33*1130.81639
114	402777.06	3207738.41	39*2870.89962	33*1130.81687
115	402880.76	3207712.71	39*2890.89229	33*1130.87342
116	402880.79	3207698.19	39*2890.83079	33*1130.86283
117	402881.19	3207691.88	39*2891.33191	33*1130.87377
118	402726.73	3207697.17	39*2890.87149	33*1130.84897
119	402881.22	3207526.88	39*2890.88289	33*1130.83978
120	402881.77	3207588.87	39*2890.88811	33*1130.84187
121	402467.13	3207370.71	39*2871.01774	33*1130.25777
122	402467.81	3207372.70	39*2871.01897	33*1130.26478
123	402478.11	3207548.08	39*2891.88919	33*1130.77281

121	400430.43	1207765.28	19°38'58.19517	117°17'09.72637
122	400434.47	1207829.30	19°38'58.97473	117°17'07.97937
123	400441.47	1207901.83	19°38'59.81640	117°17'07.81790
124	400447.38	1207965.79	19°38'59.70454	117°17'07.82765
125	400449.23	1207993.19	19°38'59.73181	117°17'07.83031
126	400452.38	1207972.28	19°38'59.57704	117°17'07.83738
127	400459.82	1207999.43	19°38'59.28384	117°17'07.82711
128	400449.84	1207986.38	19°38'59.26867	117°17'07.76284
129	400452.81	1208016.77	19°38'59.37700	117°17'07.77704
130	400454.42	1207997.84	19°38'59.48873	117°17'07.78887
131	400446.77	1207947.77	19°38'59.61373	117°17'07.80066
132	400450.82	1207977.74	19°38'59.72000	117°17'07.80762
133	400451.44	1207978.28	19°38'59.70487	117°17'07.80477
134	400453.81	1207918.47	19°38'59.51887	117°17'07.81887
135	400456.74	1207971.14	19°38'59.87777	117°17'07.82777
136	400457.34	1207977.23	19°38'59.85488	117°17'07.82673
137	400454.73	1207979.82	19°38'59.85318	117°17'07.82688
138	400458.89	1207978.84	19°38'59.81728	117°17'07.83837
139	400454.86	1207781.77	19°38'59.86814	117°17'07.82317
140	400458.39	1207827.73	19°38'59.85284	117°17'07.82824
141	400462.74	1207834.58	19°38'59.85587	117°17'07.82518
142	400464.81	1207868.57	19°38'59.82718	117°17'07.82444
143	400464.80	1207818.54	19°38'59.78888	117°17'07.80838
144	400469.87	1207744.88	19°38'59.83317	117°17'07.80004
145	400474.77	1207749.43	19°38'59.82240	117°17'07.80880
146	400474.84	1208047.87	19°38'59.72149	117°17'07.75484
147	400458.43	1208046.83	19°38'59.58377	117°17'07.76037
148	400474.89	1208039.28	19°38'59.58377	117°17'07.76238
149	400479.88	1208088.87	19°38'59.57277	117°17'07.82488
150	400482.47	1208077.33	19°38'59.54887	117°17'07.82237
151	400487.44	1208148.83	19°38'59.86377	117°17'07.80878
152	400488.84	1208088.58	19°38'59.71477	117°17'07.75188
153	400488.84	1208147.28	19°38'59.79228	117°17'07.78488
154	400491.83	1208178.44	19°38'59.82118	117°17'07.80218
155	400491.83	1208171.73	19°38'59.74447	117°17'07.85538
156	400492.88	1208251.27	19°38'59.78887	117°17'07.81888
157	400495.81	1208158.48	19°38'59.87388	117°17'07.81438
158	400493.80	1208199.88	19°38'59.70448	117°17'07.84888
159	400493.88	1208178.88	19°38'59.71248	117°17'07.80378
160	400494.86	1208178.88	19°38'59.70178	117°17'07.76817
161	400494.88	1208172.88	19°38'59.69288	117°17'07.81728
162	400497.87	1208184.87	19°38'59.67888	117°17'07.83888
163	400497.84	1208088.28	19°38'59.78287	117°17'07.80888
164	400498.43	1208078.88	19°38'59.84417	117°17'07.82717
165	400498.44	1208074.57	19°38'59.72217	117°17'07.79117
166	400494.27	1208189.07	19°38'59.79888	117°17'07.80888
167	400494.23	1208088.33	19°38'59.88217	117°17'07.82833
168	400492.81	1208088.38	19°38'59.77387	117°17'07.80838
169	400493.81	1208088.88	19°38'59.78148	117°17'07.83877
170	400492.87	1208088.28	19°38'59.67788	117°17'07.81844
171	400488.88	1208088.73	19°38'59.57177	117°17'07.80888
172	400491.88	1208088.80	19°38'59.61177	117°17'07.82837
173	400491.88	1208088.74	19°38'59.58178	117°17'07.80874
174	400498.83	1208078.78	19°38'59.72187	117°17'07.80474
175	400498.81	1208078.87	19°38'59.64817	117°17'07.84817
176	400497.87	1208078.83	19°38'59.60871	117°17'07.81888
177	400497.88	1208078.71	19°38'59.75447	117°17'07.80887
178	400497.88	1208078.71	19°38'59.88888	117°17'07.82188
179	400498.88	1208078.78	19°38'59.88418	117°17'07.81468
180	400498.88	1208078.78	19°38'59.88778	117°17'07.82614
181	400498.88	1208078.71	19°38'59.81888	117°17'07.81288
182	400498.88	1208078.78	19°38'59.88418	117°17'07.81468
183	400498.88	1208078.78	19°38'59.88778	117°17'07.82614
184	400498.88	1208078.71	19°38'59.81888	117°17'07.81288
185	400498.88	1208078.71	19°38'59.88418	117°17'07.81468
186	400498.88	1208078.78	19°38'59.88778	117°17'07.82614
187	400498.88	1208078.71	19°38'59.81888	117°17'07.81288
188	400498.88	1208078.78	19°38'59.88418	117°17'07.81468
189	400498.88	1208078.78	19°38'59.88778	117°17'07.82614
190	400498.88	1208078.71	19°38'59.81888	117°17'07.81288
191	400498.88	1208078.78	19°38'59.88418	117°17'07.81468
192	400498.88	1208078.78	19°38'59.88778	117°17'07.82614
193	400498.88	1208078.71	19°38'59.81888	117°17'07.81288
194	400498.88	1208078.78	19°38'59.88418	117°17'07.81468
195	400498.88	1208078.78	19°38'59.88778	117°17'07.82614
196	400498.88	1208078.71	19°38'59.81888	117°17'07.81288
197	400498.88	1208078.78	19°38'59.88418	117°17'07.81468
198	400498.88	1208078.78	19°38'59.88778	117°17'07.82614
199	400498.88	1208078.71	19°38'59.81888	117°17'07.81288
200	400498.88	1208078.78	19°38'59.88418	117°17'07.81468
201	400498.88	1208078.78	19°38'59.88778	117°17'07.82614



192	327842.81	327842.71	327842.74284	327842.71187
193	327853.41	327853.40	327853.41888	327853.41407
194	327864.01	327864.01	327864.02007	327864.02224
195	327874.61	327874.62	327874.64007	327874.63011
196	327885.21	327885.22	327885.25000	327885.24187
197	327895.81	327895.82	327895.86001	327895.85002
198	327906.41	327906.42	327906.46001	327906.45000
199	327917.01	327917.02	327917.08001	327917.07000
200	327927.61	327927.62	327927.68001	327927.67000
201	327938.21	327938.22	327938.28001	327938.27000
202	327948.81	327948.82	327948.88001	327948.87000
203	327959.41	327959.42	327959.48001	327959.47000
204	327970.01	327970.02	327970.08001	327970.07000
205	327980.61	327980.62	327980.68001	327980.67000
206	327991.21	327991.22	327991.28001	327991.27000
207	328001.81	328001.82	328001.88001	328001.87000
208	328012.41	328012.42	328012.48001	328012.47000
209	328023.01	328023.02	328023.08001	328023.07000
210	328033.61	328033.62	328033.68001	328033.67000
211	328044.21	328044.22	328044.28001	328044.27000
212	328054.81	328054.82	328054.88001	328054.87000
213	328065.41	328065.42	328065.48001	328065.47000
214	328076.01	328076.02	328076.08001	328076.07000
215	328086.61	328086.62	328086.68001	328086.67000
216	328097.21	328097.22	328097.28001	328097.27000
217	328107.81	328107.82	328107.88001	328107.87000
218	328118.41	328118.42	328118.48001	328118.47000
219	328129.01	328129.02	328129.08001	328129.07000
220	328139.61	328139.62	328139.68001	328139.67000
221	328150.21	328150.22	328150.28001	328150.27000
222	328160.81	328160.82	328160.88001	328160.87000
223	328171.41	328171.42	328171.48001	328171.47000
224	328182.01	328182.02	328182.08001	328182.07000
225	328192.61	328192.62	328192.68001	328192.67000
226	328203.21	328203.22	328203.28001	328203.27000
227	328213.81	328213.82	328213.88001	328213.87000
228	328224.41	328224.42	328224.48001	328224.47000
229	328235.01	328235.02	328235.08001	328235.07000
230	328245.61	328245.62	328245.68001	328245.67000
231	328256.21	328256.22	328256.28001	328256.27000
232	328266.81	328266.82	328266.88001	328266.87000
233	328277.41	328277.42	328277.48001	328277.47000
234	328288.01	328288.02	328288.08001	328288.07000
235	328298.61	328298.62	328298.68001	328298.67000
236	328309.21	328309.22	328309.28001	328309.27000
237	328319.81	328319.82	328319.88001	328319.87000
238	328330.41	328330.42	328330.48001	328330.47000
239	328341.01	328341.02	328341.08001	328341.07000
240	328351.61	328351.62	328351.68001	328351.67000
241	328362.21	328362.22	328362.28001	328362.27000
242	328372.81	328372.82	328372.88001	328372.87000
243	328383.41	328383.42	328383.48001	328383.47000
244	328394.01	328394.02	328394.08001	328394.07000
245	328404.61	328404.62	328404.68001	328404.67000
246	328415.21	328415.22	328415.28001	328415.27000
247	328425.81	328425.82	328425.88001	328425.87000
248	328436.41	328436.42	328436.48001	328436.47000
249	328447.01	328447.02	328447.08001	328447.07000
250	328457.61	328457.62	328457.68001	328457.67000
251	328468.21	328468.22	328468.28001	328468.27000
252	328478.81	328478.82	328478.88001	328478.87000
253	328489.41	328489.42	328489.48001	328489.47000
254	328500.01	328500.02	328500.08001	328500.07000
255	328510.61	328510.62	328510.68001	328510.67000
256	328521.21	328521.22	328521.28001	328521.27000
257	328531.81	328531.82	328531.88001	328531.87000
258	328542.41	328542.42	328542.48001	328542.47000
259	328553.01	328553.02	328553.08001	328553.07000
260	328563.61	328563.62	328563.68001	328563.67000
261	328574.21	328574.22	328574.28001	328574.27000
262	328584.81	328584.82	328584.88001	328584.87000
263	328595.41	328595.42	328595.48001	328595.47000
264	328606.01	328606.02	328606.08001	328606.07000
265	328616.61	328616.62	328616.68001	328616.67000
266	328627.21	328627.22	328627.28001	328627.27000
267	328637.81	328637.82	328637.88001	328637.87000
268	328648.41	328648.42	328648.48001	328648.47000
269	328659.01	328659.02	328659.08001	328659.07000
270	328669.61	328669.62	328669.68001	328669.67000
271	328680.21	328680.22	328680.28001	328680.27000
272	328690.81	328690.82	328690.88001	328690.87000
273	328701.41	328701.42	328701.48001	328701.47000
274	328712.01	328712.02	328712.08001	328712.07000
275	328722.61	328722.62	328722.68001	328722.67000
276	328733.21	328733.22	328733.28001	328733.27000
277	328743.81	328743.82	328743.88001	328743.87000
278	328754.41	328754.42	328754.48001	328754.47000
279	328765.01	328765.02	328765.08001	328765.07000
280	328775.61	328775.62	328775.68001	328775.67000

241	397217.51	3303378.41	3972178.6324	3371271.33052
242	397268.77	3303518.26	3972178.66423	3371271.34791
243	397317.24	3303664.04	3972178.71771	3371271.34447
244	397366.31	3303803.34	3972178.76783	3371271.43078
245	397412.24	3303938.42	3972178.73817	3371271.03221
246	397457.62	3304078.63	3972178.71117	3371271.43698
247	397503.51	3304213.42	3972178.77513	3371271.31138
248	397549.22	3304352.47	3972178.79017	3371271.37824
249	397594.54	3304486.69	3972178.74443	3371271.39748
250	397639.29	3304624.71	3972178.71113	3371271.34968
251	397683.86	3304757.19	3972178.71181	3371271.34169
252	397728.62	3304894.42	3972178.26776	3371271.33173
253	397773.61	3305032.69	3972178.18942	3371271.33028
254	397818.30	3305171.26	3972178.27133	3371271.36117
255	397863.31	3305311.17	3972178.31118	3371271.34467
256	397908.44	3305451.41	3972178.31410	3371271.38442
257	397953.72	3305591.97	3972178.38817	3371271.34448
258	397999.22	3305732.86	3972178.38269	3371271.38814
259	398044.94	3305873.13	3972178.33088	3371271.38312
260	398090.85	3306013.49	3972178.38716	3371271.48277
261	398136.87	3306154.46	3972178.48274	3371271.47113
262	398182.77	3306295.91	3972178.71117	3371271.33678
263	398228.81	3306437.57	3972178.37186	3371271.43538
264	398274.61	3306578.69	3972178.37247	3371271.37117
265	398320.30	3306720.81	3972178.65089	3371271.37117
266	398366.41	3306863.81	3972178.69317	3371271.33028
267	398412.64	3307007.49	3972178.38269	3371271.38778
268	398458.54	3307151.37	3972178.24971	3371271.36888
269	398504.72	3307295.94	3972178.38667	3371271.39013
270	398551.29	3307440.76	3972178.31787	3371271.41138
271	398597.64	3307585.34	3972178.25283	3371271.38438
272	398644.01	3307730.19	3972178.27288	3371271.43332
273	398690.64	3307875.97	3972178.52188	3371271.47167
274	398737.27	3308021.97	3972178.31117	3371271.47665
275	398784.03	3308168.83	3972178.40443	3371271.32337
276	398831.11	3308315.73	3972178.31333	3371271.38008
277	398878.30	3308462.47	3972178.37228	3371271.32214
278	398925.69	3308609.59	3972178.51714	3371271.30318
279	398973.24	3308756.98	3972178.38198	3371271.38498
280	399020.97	3308904.13	3972178.19433	3371271.37473
281	399068.73	3309051.74	3972178.37781	3371271.38882
282	399116.71	3309200.69	3972178.38816	3371271.35706
283	399164.91	3309349.66	3972178.37288	3371271.31113
284	399213.29	3309499.47	3972178.38077	3371271.31818
285	399261.87	3309649.54	3972178.38468	3371271.33001
286	399310.64	3309800.04	3972178.35339	3371271.31146
287	399359.63	3309950.19	3972178.38817	3371271.31218
288	399408.89	3310100.63	3972178.38197	3371271.30384
289	399458.41	3310251.54	3972178.37481	3371271.37788
290	399508.16	3310402.86	3972178.38197	3371271.36738
291	399558.14	3310554.52	3972178.37988	3371271.34562
292	399608.31	3310706.91	3972178.31771	3371271.35538
293	399658.77	3310860.11	3972178.44112	3371271.38848
294	399709.44	3311013.11	3972178.38288	3371271.38247
295	399760.34	3311166.44	3972178.63388	3371271.33276
296	399811.49	3311320.49	3972178.38168	3371271.37868
297	399862.84	3311474.81	3972178.38488	3371271.35811
298	399914.41	3311629.44	3972178.38187	3371271.34874
299	399966.29	3311784.37	3972178.38267	3371271.36782
300	400018.46	3311939.51	3972178.48162	3371271.38788
301	400070.81	3312094.96	3972178.38267	3371271.31418
302	400123.44	3312250.71	3972178.38488	3371271.35811
303	400176.24	3312406.86	3972178.38187	3371271.38811
304	400229.21	3312563.41	3972178.38267	3371271.36782
305	400282.36	3312720.46	3972178.38162	3371271.38788
306	400335.69	3312877.91	3972178.38267	3371271.31418
307	400389.24	3313035.76	3972178.38162	3371271.38788
308	400442.97	3313193.91	3972178.38162	3371271.38788
309	400496.81	3313352.46	3972178.38162	3371271.38788
310	400550.84	3313511.41	3972178.38162	3371271.38788
311	400605.04	3313670.76	3972178.38162	3371271.38788
312	400659.41	3313830.51	3972178.38162	3371271.38788
313	400713.94	3313990.76	3972178.38162	3371271.38788
314	400768.61	3314151.51	3972178.38162	3371271.38788
315	400823.41	3314312.76	3972178.38162	3371271.38788
316	400878.34	3314474.51	3972178.38162	3371271.38788
317	400933.41	3314636.76	3972178.38162	3371271.38788
318	400988.61	3314799.51	3972178.38162	3371271.38788
319	401043.94	3314962.76	3972178.38162	3371271.38788
320	401099.41	3315126.51	3972178.38162	3371271.38788
321	401154.94	3315290.76	3972178.38162	3371271.38788
322	401210.54	3315455.51	3972178.38162	3371271.38788
323	401266.21	3315620.76	3972178.38162	3371271.38788
324	401322.04	3315786.51	3972178.38162	3371271.38788
325	401377.94	3315952.76	3972178.38162	3371271.38788
326	401433.91	3316119.51	3972178.38162	3371271.38788
327	401489.94	3316286.76	3972178.38162	3371271.38788
328	401546.04	3316454.51	3972178.38162	3371271.38788
329	401602.21	3316622.76	3972178.38162	3371271.38788
330	401658.54	3316791.51	3972178.38162	3371271.38788
331	401714.94	3316960.76	3972178.38162	3371271.38788
332	401771.41	3317130.51	3972178.38162	3371271.38788
333	401827.94	3317300.76	3972178.38162	3371271.38788
334	401884.54	3317471.51	3972178.38162	3371271.38788
335	401941.21	3317642.76	3972178.38162	3371271.38788
336	401998.04	3317814.51	3972178.38162	3371271.38788
337	402054.94	3317986.76	3972178.38162	3371271.38788
338	402111.94	3318159.51	3972178.38162	3371271.38788
339	402169.04	3318332.76	3972178.38162	3371271.38788
340	402226.21	3318506.51	3972178.38162	3371271.38788
341	402283.54	3318680.76	3972178.38162	3371271.38788
342	402340.94	3318855.51	3972178.38162	3371271.38788
343	402398.41	3319030.76	3972178.38162	3371271.38788
344	402455.94	3319206.51	3972178.38162	3371271.38788
345	402513.54	3319382.76	3972178.38162	3371271.38788
346	402571.21	3319559.51	3972178.38162	3371271.38788
347	402628.94	3319736.76	3972178.38162	3371271.38788
348	402686.71	3319914.51	3972178.38162	3371271.38788
349	402744.54	3320092.76	3972178.38162	3371271.38788
350	402802.41	3320271.51	3972178.38162	3371271.38788
351	402860.41	3320450.76	3972178.38162	3371271.38788
352	402918.41	3320630.51	3972178.38162	3371271.38788
353	402976.54	3320810.76	3972178.38162	3371271.38788
354	403034.71	3320991.51	3972178.38162	3371271.38788
355	403092.94	3321172.76	3972178.38162	3371271.38788
356	403151.21	3321354.51	3972178.38162	3371271.38788
357	403209.54	3321536.76	3972178.38162	3371271.38788
358	403267.94	3321719.51	3972178.38162	3371271.38788
359	403326.41	3321902.76	3972178.38162	3371271.38788
360	403384.94	3322086.51	3972178.38162	3371271.38788
361	403443.54	3322270.76	3972178.38162	3371271.38788
362	403502.21	3322455.51	3972178.38162	3371271.38788
363	403560.94	3322640.76	3972178.38162	3371271.38788
364	403619.71	3322826.51	3972178.38162	3371271.38788
365	403678.54	3323012.76	3972178.38162	3371271.38788
366	403737.41	3323199.51	3972178.38162	3371271.38788
367	403796.34	3323386.76	3972178.38162	3371271.38788
368	403855.31	3323574.51	3972178.38162	3371271.38788
369	403914.34	3323762.76	3972178.38162	3371271.38788
370	403973.41	3323951.51	3972178.38162	3371271.38788
371	404032.54	3324140.76	3972178.38162	3371271.38788
372	404091.71	3324330.51	3972178.38162	3371271.38788
373	404150.94	3324520.76	3972178.38162	3371271.38788
374	404210.21	3324711.51	3972178.38162	3371271.38788
375	404269.54	3324902.76	3972178.38162	3371271.38788
376	404328.94	3325094.51	3972178.38162	3371271.38788
377	404388.41	3325286.76	3972178.38162	3371271.38788
378	404447.94	3325479.51	3972178.38162	3371271.38788
379	404507.54	3325672.76	3972178.38162	3371271.38788
380	404567.21	3325866.51	3972178.38162	3371271.38788
381	404626.94	3326060.76	3972178.38162	3371271.38788
382	404686.71	3326255.51	3972178.38162	3371271.38788
383	404746.54	3326450.76	3972178.38162	3371271.38788
384	404806.41	3326646.51	3972178.38162	3371271.38788
385	404866.34	3326842.76	3972178.38162	3371271.38788
386	404926.31	3327039.51	3972178.38162	3371271.38788
387	404986.34	3327236.76	3972178.38162	3371271.38788
388	405046.41	3327434.51	3972178.38162	3371271.38788
389	405106.54	3327632.76	3972178.38162	3371271.38788
390	405166.71	3327831.51	3972178.38162	3371271.38788
391	405226.94	3328030.76	3972178.38162	3371271.38788
392	405287.21	3328230.51	3972178.38162	3371271.38788
393	405347.54	3328430.76	3972178.38162	3371271.38788
394	405407.94	3328631.51	3972178.38162	3371271.38788
395	405468.41	3328832.76	3972178.38162	3371271.38788
396	405528.94	3329034.51	3972178.38162	3371271.38788
397	405589.54	3329236.76	3972178.38162	3371271.38788
398	405650.21	3329439.51	3972178.38162	3371271.38788
399	405710.94			

160	39721684	32022626	39721712281	397217117829
161	39722171	3202292124	397217117830	397217117831
162	39723134	320231779	397217117832	397217117833
163	39723167	320234341	397217117834	397217117835
164	39723180	32023691	397217117836	397217117837
165	39723441	32023948	397217117838	397217117839
166	39723872	32024205	397217117840	397217117841
167	39723771	32024462	397217117842	397217117843
168	39724073	32024719	397217117844	397217117845
169	39724174	32024976	397217117846	397217117847
170	39724374	32025233	397217117848	397217117849
171	39724373	32025490	397217117850	397217117851
172	39724388	32025747	397217117852	397217117853
173	39724671	32026004	397217117854	397217117855
174	39724670	32026261	397217117856	397217117857
175	39724711	32026518	397217117858	397217117859
176	39724872	32026775	397217117860	397217117861
177	39724944	32027032	397217117862	397217117863
178	39724943	32027289	397217117864	397217117865
179	39724944	32027546	397217117866	397217117867
180	39724943	32027803	397217117868	397217117869
181	39724944	32028060	397217117870	397217117871
182	39724943	32028317	397217117872	397217117873
183	39724944	32028574	397217117874	397217117875
184	39724943	32028831	397217117876	397217117877
185	39724944	32029088	397217117878	397217117879
186	39724943	32029345	397217117880	397217117881
187	39724944	32029602	397217117882	397217117883
188	39724943	32029859	397217117884	397217117885
189	39724944	32030116	397217117886	397217117887
190	39724943	32030373	397217117888	397217117889
191	39724944	32030630	397217117890	397217117891
192	39724943	32030887	397217117892	397217117893
193	39724944	32031144	397217117894	397217117895
194	39724943	32031401	397217117896	397217117897
195	39724944	32031658	397217117898	397217117899
196	39724943	32031915	397217117900	397217117901
197	39724944	32032172	397217117902	397217117903
198	39724943	32032429	397217117904	397217117905
199	39724944	32032686	397217117906	397217117907
200	39724943	32032943	397217117908	397217117909
201	39724944	32033200	397217117910	397217117911
202	39724943	32033457	397217117912	397217117913
203	39724944	32033714	397217117914	397217117915
204	39724943	32033971	397217117916	397217117917
205	39724944	32034228	397217117918	397217117919
206	39724943	32034485	397217117920	397217117921
207	39724944	32034742	397217117922	397217117923
208	39724943	32035000	397217117924	397217117925
209	39724944	32035257	397217117926	397217117927
210	39724943	32035514	397217117928	397217117929
211	39724944	32035771	397217117930	397217117931
212	39724943	32036028	397217117932	397217117933
213	39724944	32036285	397217117934	397217117935
214	39724943	32036542	397217117936	397217117937
215	39724944	32036799	397217117938	397217117939
216	39724943	32037056	397217117940	397217117941
217	39724944	32037313	397217117942	397217117943
218	39724943	32037570	397217117944	397217117945
219	39724944	32037827	397217117946	397217117947
220	39724943	32038084	397217117948	397217117949
221	39724944	32038341	397217117950	397217117951
222	39724943	32038598	397217117952	397217117953
223	39724944	32038855	397217117954	397217117955
224	39724943	32039112	397217117956	397217117957
225	39724944	32039369	397217117958	397217117959
226	39724943	32039626	397217117960	397217117961
227	39724944	32039883	397217117962	397217117963
228	39724943	32040140	397217117964	397217117965
229	39724944	32040397	397217117966	397217117967
230	39724943	32040654	397217117968	397217117969
231	39724944	32040911	397217117970	397217117971
232	39724943	32041168	397217117972	397217117973
233	39724944	32041425	397217117974	397217117975
234	39724943	32041682	397217117976	397217117977
235	39724944	32041939	397217117978	397217117979
236	39724943	32042196	397217117980	397217117981
237	39724944	32042453	397217117982	397217117983
238	39724943	32042710	397217117984	397217117985
239	39724944	32042967	397217117986	397217117987
240	39724943	32043224	397217117988	397217117989
241	39724944	32043481	397217117990	397217117991
242	39724943	32043738	397217117992	397217117993
243	39724944	32043995	397217117994	397217117995
244	39724943	32044252	397217117996	397217117997
245	39724944	32044509	397217117998	397217117999
246	39724943	32044766	397217118000	397217118001
247	39724944	32045023	397217118002	397217118003
248	39724943	32045280	397217118004	397217118005
249	39724944	32045537	397217118006	397217118007
250	39724943	32045794	397217118008	397217118009
251	39724944	32046051	397217118010	397217118011
252	39724943	32046308	397217118012	397217118013
253	39724944	32046565	397217118014	397217118015
254	39724943	32046822	397217118016	397217118017
255	39724944	32047079	397217118018	397217118019
256	39724943	32047336	397217118020	397217118021
257	39724944	32047593	397217118022	397217118023
258	39724943	32047850	397217118024	397217118025
259	39724944	32048107	397217118026	397217118027
260	39724943	32048364	397217118028	397217118029
261	39724944	32048621	397217118030	397217118031
262	39724943	32048878	397217118032	397217118033
263	39724944	32049135	397217118034	397217118035
264	39724943	32049392	397217118036	397217118037
265	39724944	32049649	397217118038	397217118039
266	39724943	32049906	397217118040	397217118041
267	39724944	32050163	397217118042	397217118043
268	39724943	32050420	397217118044	397217118045
269	39724944	32050677	397217118046	397217118047
270	39724943	32050934	397217118048	397217118049
271	39724944	32051191	397217118050	397217118051
272	39724943	32051448	397217118052	397217118053
273	39724944	32051705	397217118054	397217118055
274	39724943	32051962	397217118056	397217118057
275	39724944	32052219	397217118058	397217118059
276	39724943	32052476	397217118060	397217118061
277	39724944	32052733	397217118062	397217118063
278	39724943	32052990	397217118064	397217118065
279	39724944	32053247	397217118066	397217118067
280	39724943	32053504	397217118068	397217118069
281	39724944	32053761	397217118070	397217118071
282	39724943	32054018	397217118072	397217118073
283	39724944	32054275	397217118074	397217118075
284	39724943	32054532	397217118076	397217118077
285	39724944	32054789	397217118078	397217118079
286	39724943	32055046	397217118080	397217118081
287	39724944	32055303	397217118082	397217118083
288	39724943	32055560	397217118084	397217118085
289	39724944	32055817	397217118086	397217118087
290	39724943	32056074	397217118088	397217118089
291	39724944	32056331	397217118090	397217118091
292	39724943	32056588	397217118092	397217118093
293	39724944	32056845	397217118094	397217118095
294	39724943	32057102	397217118096	397217118097
295	39724944	32057359	397217118098	397217118099
296	39724943	32057616	397217118100	397217118101
297	39724944	32057873	397217118102	397217118103
298	39724943	32058130	397217118104	397217118105
299	39724944	32058387	397217118106	397217118107
300	39724943	32058644	397217118108	397217118109

435	399546.09	3307773.49	3070077.25172	3271270.12011
436	399561.17	3307447.46	3070028.57886	3271194.45149
437	399575.02	3307121.12	3070012.00279	3271128.76293
438	399589.41	3306802.07	3070004.18810	3271071.93177
439	399603.67	3306482.17	3070003.58702	3271010.08849
440	399617.84	3306164.89	3070009.23131	3270950.00889
441	399631.98	3305849.89	3070009.13880	3270891.58113
442	399646.11	3305532.81	3070004.22434	3270831.88927
443	399660.29	3305213.16	3070004.17094	3270770.14673
444	399674.12	3304896.67	3070004.44073	3270708.43791
445	399688.29	3304582.77	3070004.17248	3270647.43199
446	399702.05	3304268.89	3070004.02159	3270586.17719
447	399716.24	3303957.54	3070004.46914	3270525.08019
448	399730.02	3303646.13	3070004.01073	3270464.88383
449	399744.27	3303337.84	3070004.78314	3270404.46441
450	399758.17	3303032.01	3070004.06531	3270343.86111
451	399772.89	3302728.32	3070004.87234	3270283.14949
452	399787.19	3302426.69	3070004.76400	3270222.53149
453	399801.39	3302126.81	3070004.10733	3270162.04143
454	399815.35	3301828.78	3070003.25194	3270101.68813
455	399829.99	3301532.47	3070003.23891	3270041.38111
456	399844.12	3301238.60	3070003.07044	3270000.62454
457	399858.67	3300946.79	3070003.02891	3269940.43391
458	399873.42	3300656.29	3070003.07314	3269880.39227
459	399888.12	3300367.49	3070003.00000	3269820.42867
460	399903.20	3300080.83	3070003.07787	3269760.53699
461	399918.47	3300000.01	3070003.11320	3269700.89334
462	399933.17	3299713.16	3070003.13119	3269640.88133
463	399948.05	3299428.49	3070003.21849	3269580.57121
464	399963.11	3299144.77	3070003.04693	3269520.29997
465	399978.27	3298862.73	3070003.03893	3269460.87467
466	399993.13	3298582.92	3070003.02131	3269400.82397
467	400008.29	3298304.84	3070003.02698	3269340.80823
468	400023.13	3298028.39	3070003.06997	3269280.89869
469	400038.01	3297753.47	3070003.01789	3269220.89199
470	400053.03	3297479.11	3070003.04093	3269160.38293
471	400068.05	3297206.02	3070003.03837	3269100.40657
472	400083.17	3296934.59	3070003.04693	3269040.48199
473	400098.47	3296664.02	3070003.03837	3268980.40657
474	400113.89	3296394.82	3070003.03494	3268920.80947
475	400129.46	3296126.82	3070003.03151	3268860.84233
476	400145.07	3295859.43	3070003.04330	3268800.57699
477	400160.74	3295593.67	3070003.04694	3268740.45199
478	400176.59	3295329.32	3070003.04993	3268680.38093
479	400192.59	3295066.11	3070003.04693	3268620.41399
480	400208.77	3294804.82	3070003.04693	3268560.50799
481	400225.00	3294544.82	3070003.04693	3268500.66199
482	400241.31	3294286.11	3070003.04693	3268440.87699
483	400257.81	3294028.77	3070003.04693	3268380.95199
484	400274.49	3293772.47	3070003.04693	3268320.98699
485	400291.31	3293517.82	3070003.04693	3268260.98199
486	400308.27	3293264.82	3070003.04693	3268200.93699
487	400325.49	3293013.43	3070003.04693	3268140.85199
488	400342.89	3292763.67	3070003.04693	3268080.72699
489	400360.47	3292515.44	3070003.04693	3268020.56199
490	400378.24	3292268.82	3070003.04693	3267960.35699
491	400396.29	3292023.82	3070003.04693	3267900.11199
492	400414.57	3291779.43	3070003.04693	3267840.02699
493	400433.07	3291536.67	3070003.04693	3267780.00199
494	400451.79	3291295.44	3070003.04693	3267720.13699
495	400470.74	3291055.74	3070003.04693	3267660.33199
496	400489.91	3290817.57	3070003.04693	3267600.58699
497	400509.31	3290580.82	3070003.04693	3267540.80199
498	400528.94	3290345.59	3070003.04693	3267480.97699
499	400548.81	3290111.88	3070003.04693	3267420.91199
500	400568.92	3289879.69	3070003.04693	3267360.80699
501	400589.27	3289648.92	3070003.04693	3267300.66199
502	400609.86	3289419.57	3070003.04693	3267240.47699
503	400630.69	3289191.64	3070003.04693	3267180.25199
504	400651.76	3288965.12	3070003.04693	3267120.08699
505	400673.07	3288740.01	3070003.04693	3267060.08199
506	400694.62	3288516.31	3070003.04693	3267000.13699
507	400716.41	3288294.02	3070003.04693	3266940.35199
508	400738.44	3288073.13	3070003.04693	3266880.62699
509	400760.71	3287853.64	3070003.04693	3266820.96199
510	400783.22	3287635.55	3070003.04693	3266760.45699
511	400805.97	3287418.86	3070003.04693	3266700.11199
512	400828.96	3287203.57	3070003.04693	3266640.02699
513	400852.19	3286989.68	3070003.04693	3266580.10199
514	400875.66	3286777.19	3070003.04693	3266520.33699
515	400899.37	3286565.99	3070003.04693	3266460.83199
516	400923.32	3286356.08	3070003.04693	3266400.58699
517	400947.51	3286147.47	3070003.04693	3266340.60199
518	400971.94	3285940.06	3070003.04693	3266280.87699
519	400996.61	3285733.75	3070003.04693	3266220.41199
520	401021.52	3285528.54	3070003.04693	3266160.20699
521	401046.67	3285324.43	3070003.04693	3266100.36199
522	401071.96	3285121.42	3070003.04693	3266040.67699
523	401097.49	3284919.51	3070003.04693	3265980.45199
524	401123.26	3284718.70	3070003.04693	3265920.58699
525	401149.27	3284519.09	3070003.04693	3265860.88199
526	401175.52	3284320.58	3070003.04693	3265800.43699
527	401201.91	3284123.17	3070003.04693	3265740.25199
528	401228.54	3283926.86	3070003.04693	3265680.32699
529	401255.41	3283731.65	3070003.04693	3265620.56199
530	401282.52	3283537.54	3070003.04693	3265560.85699
531	401309.87	3283344.53	3070003.04693	3265500.41199
532	401337.46	3283152.62	3070003.04693	3265440.22699
533	401365.29	3282961.81	3070003.04693	3265380.30199
534	401393.36	3282772.10	3070003.04693	3265320.63699
535	401421.67	3282583.49	3070003.04693	3265260.33199
536	401450.22	3282395.88	3070003.04693	3265200.48699
537	401478.91	3282209.27	3070003.04693	3265140.80199
538	401507.84	3282023.66	3070003.04693	3265080.37699
539	401536.91	3281839.05	3070003.04693	3265020.21199
540	401566.12	3281655.44	3070003.04693	3264960.30699
541	401595.57	3281472.83	3070003.04693	3264900.56199
542	401625.26	3281291.22	3070003.04693	3264840.87699
543	401655.19	3281110.61	3070003.04693	3264780.45199
544	401685.36	3280931.00	3070003.04693	3264720.28699
545	401715.67	3280752.39	3070003.04693	3264660.38199
546	401746.22	3280574.78	3070003.04693	3264600.63699
547	401776.91	3280398.17	3070003.04693	3264540.95199
548	401807.74	3280222.56	3070003.04693	3264480.42699
549	401838.71	3280047.95	3070003.04693	3264420.16199
550	401869.82	3279874.34	3070003.04693	3264360.15699
551	401901.07	3279701.73	3070003.04693	3264300.30199
552	401932.56	3279530.12	3070003.04693	3264240.60699
553	401964.19	3279359.51	3070003.04693	3264180.97199
554	401995.96	3279189.90	3070003.04693	3264120.59699
555	402027.87	3279021.29	3070003.04693	3264060.38199
556	402059.92	3278853.68	3070003.04693	3264000.32699
557	402092.11	3278687.07	3070003.04693	3263940.43199
558	402124.54	3278521.46	3070003.04693	3263880.69699
559	402157.21	3278356.85	3070003.04693	3263820.92199
560	402190.02	3278193.24	3070003.04693	3263760.30699
561	402223.07	3278030.63	3070003.04693	3263700.85199
562	402256.36	3277869.02	3070003.04693	3263640.55699
563	402289.89	3277708.41	3070003.04693	3263580.42199
564	402323.56	3277548.80	3070003.04693	3263520.44699
565	402357.37	3277390.19	3070003.04693	3263460.63199
566	402391.32	3277232.58	3070003.04693	3263400.97699
567	402425.41	3277075.97	3070003.04693	3263340.58199
568	402459.64	3276920.36	3070003.04693	3263280.34699
569	402494.01	3276765.75	3070003.04693	3263220.37199
570	402528.52	3276612.14	3070003.04693	3263160.55699
571	402563.17	3276459.53	3070003.04693	3263100.80199
572	402597.96	3276307.92	3070003.04693	3263040.20699
573	402632.89	3276157.31	3070003.04693	3262980.87199
574	402667.96	3276007.70	3070003.04693	3262920.79699
575	402703.17	3275859.09	3070003.04693	3262860.88199
576	402738.52	3275711.48	3070003.04693	3262800.92699
577	402774.01	3275564.87	3070003.04693	3262740.93199
578	402809.64	3275419.26	3070003.04693	3262680.99699
579	402845.41	3275274.65	3070003.04693	3262620.92199
580	402881.32	3275130.04	3070003.04693	3262560.80699
581	402917.37	3274986.43	3070003.04693	3262500.85199
582	402953.56	3274843.82	3070003.04693	3262440.95699
583	402989.89	3274702.21	3070003.04693	3262380.92199
584	403026.36	3274561.60	3070003.04693	3262320.84699
585	403062.97	3274422.09	3070003.04693	3262260.73199
586	403099.72	3274283.58	3070003.04693	3262200.78699
587	403136.61	3274145.07	3070003.04693	3262140.91199
588	403173.64	3274007.56	3070003.04693	3262080.99699
589	403210.81	3273871.05	3070003.04693	3262020.94199
590	403248.12	3273735.54	3070003.04693	3261960.84699
591	403285.57	3273601.03	3070003.04693	3261900.71199
592	403323.16	3273467.52	3070003.04693	3261840.53699
593	403360.89</			

518	401835.13	3286273.88	39°27'29.84887	11°10'23.65298
519	401924.81	3286280.11	39°27'18.67778	11°10'24.14608
520	401881.13	3286287.16	39°27'18.86835	11°10'23.86811
521	401748.61	3286254.87	39°27'14.17813	11°10'21.88088
522	401671.79	3286241.28	39°27'11.88888	11°10'20.88888
523	401601.89	3286232.63	39°27'19.83887	11°10'20.83887
524	401541.88	3286151.11	39°27'17.92388	11°10'17.81391
525	401531.62	3286178.82	39°27'17.84842	11°10'17.88818
526	401521.73	3286162.48	39°27'27.36286	11°10'14.17318
527	401532.31	3286136.74	39°27'27.34441	11°10'14.88828
528	401479.81	3286081.72	39°27'24.81174	11°10'18.23441
529	401381.43	3286080.88	39°27'23.88286	11°10'18.17421
530	401362.58	3286077.27	39°27'23.83887	11°10'18.23442
531	401313.33	3286038.78	39°27'21.77265	11°10'18.18828
532	401381.77	3286031.88	39°27'25.86887	11°10'18.15828
533	401607.78	3286222.61	39°27'19.88744	11°10'19.42438
534	401672.23	3286281.13	39°27'13.78188	11°10'18.92343
535	401738.17	3286281.13	39°27'14.83236	11°10'26.73873
536	401883.24	3286271.21	39°27'18.12779	11°10'22.88212
537	401885.23	3286278.17	39°27'18.88228	11°10'21.73817
1	401811.11	3286281.14	39°27'18.83887	11°10'21.88187

Координаты угловых точек участка предстоящей застройки в ГСН-2011  
Центральное СП Тихвинского района ЛО.

№ точки	Ш, гр	Ш, мин	Ш, сек	Д, гр	Д, мин	Д, сек
1	66	37	39,8560	33	10	31,4735
2	66	37	40,2679	33	10	33,2706
3	66	37	40,4119	33	10	37,7146
4	66	37	39,9709	33	10	41,0426
5	66	37	39,0089	33	10	46,0176
6	66	37	38,6389	33	10	48,6366
7	66	37	38,2789	33	10	50,1886
8	66	37	37,9179	33	10	52,8476
9	66	37	37,4709	33	10	56,1376
10	66	37	36,9689	33	11	3,7915
11	66	37	36,7450	33	11	9,8835
12	66	37	36,6400	33	11	17,7535
13	66	37	36,5120	33	11	25,8085
14	66	37	37,4639	33	11	33,3069
15	66	37	38,7849	33	11	37,3325
16	66	37	38,7529	33	11	42,6375
17	66	37	43,4380	33	11	53,3026
18	66	37	44,6389	33	11	56,9576
19	66	37	45,5349	33	12	1,7135
20	66	37	45,8959	33	12	2,9415
21	66	37	45,0080	33	12	2,7815
22	66	37	46,1709	33	12	4,0165
23	66	37	46,8670	33	12	4,1765
24	66	37	45,9989	33	12	5,2365
25	66	37	45,9839	33	12	5,4615
26	66	37	61,4099	33	12	6,7765
27	66	37	66,8550	33	12	8,0865
28	66	37	66,8749	33	12	7,4635
29	66	37	67,5160	33	12	7,6165
30	66	37	67,4760	33	12	8,2525
31	66	37	68,3649	33	12	8,4885
32	66	37	68,4530	33	12	8,4155
33	66	37	68,4439	33	12	8,5545
34	66	37	69,1489	33	12	8,1425
35	66	37	69,3889	33	12	8,0025
36	66	37	69,9889	33	12	8,6135
37	66	37	69,7289	33	12	8,6095
38	66	37	69,8190	33	12	8,0125
39	66	37	69,6910	33	12	8,0245
40	66	37	69,0660	33	12	8,0405
41	66	38	0,2300	33	12	8,0585
42	66	38	0,0709	33	12	8,0765
43	66	38	0,6449	33	12	8,3015
44	66	38	2,3579	33	12	8,3985
45	66	38	4,3839	33	12	8,7485
46	66	38	7,2939	33	12	10,4835
47	66	38	16,6010	33	12	12,7585
48	66	38	16,6099	33	12	12,6375
49	66	38	16,7239	33	12	12,6599
50	66	38	16,7630	33	12	12,0285
51	66	38	17,4049	33	12	12,1845
52	66	38	17,3649	33	12	12,8175
53	66	38	20,9679	33	12	13,7095
54	66	38	33,1429	33	12	16,4155
55	66	38	33,1779	33	12	15,7815
56	66	38	33,8209	33	12	15,9225
57	66	38	35,7849	33	12	16,5565
58	66	38	40,0829	33	12	17,9965

50	59	38	40,3239	33	11	57,1785
50	59	38	46,1499	33	11	58,9115
51	59	38	40,1985	33	11	58,2795
52	59	39	46,9370	33	11	58,4735
53	59	38	46,7869	33	11	59,1015
54	59	38	47,4288	33	11	59,2815
55	59	36	47,4199	33	11	59,4189
56	59	38	51,6269	33	12	6,7315
57	59	38	51,0359	33	12	6,6045
58	59	38	54,3339	33	12	1,3485
59	59	38	59,7199	33	12	2,6625
70	59	38	5,1049	33	12	4,5689
71	59	39	5,9069	33	11	57,1125
72	59	39	24,6586	33	12	3,1889
73	59	38	24,6669	33	12	3,1885
74	59	39	25,1439	33	12	3,7775
75	59	39	24,6499	33	12	3,3305
76	59	39	24,1910	33	12	3,6825
77	59	39	24,1399	33	12	4,3135
78	59	39	23,5029	33	12	4,1075
79	59	39	23,5539	33	12	3,4775
80	59	39	18,3929	33	12	1,8145
81	59	39	11,8839	33	11	59,7105
82	59	39	11,8109	33	12	0,3415
83	59	39	11,1739	33	12	0,1395
84	59	39	11,2246	33	11	59,5065
85	59	39	6,0659	33	11	57,8435
86	59	39	5,2659	33	12	5,2705
87	59	38	59,0049	33	12	3,3645
88	59	38	58,9569	33	12	4,0155
89	59	38	58,3179	33	12	3,8255
90	59	38	58,3859	33	12	3,1949
91	59	38	51,7909	33	12	1,2399
92	59	38	51,7599	33	12	1,1105
93	59	38	47,3949	33	11	59,7989
94	59	38	47,3866	33	11	58,9245
95	59	38	40,6379	33	11	67,9165
96	59	38	49,5279	33	11	58,7905
97	59	38	40,9509	33	11	58,7985
98	59	38	40,9349	33	12	0,1605
99	59	38	40,6129	33	12	0,0785
100	59	38	40,3679	33	12	19,5465
101	59	38	18,5299	33	12	13,2645
102	59	38	18,5789	33	12	13,1365
103	59	36	4,0379	33	12	10,0285
104	59	38	1,5409	33	12	9,2125
105	59	38	0,4489	33	12	8,5325
106	59	37	59,6909	33	12	8,3885
107	59	37	59,2749	33	12	8,4785
108	59	37	58,4139	33	12	8,9715
109	59	37	58,4039	33	12	9,1105
110	59	37	45,7849	33	12	6,9555
111	59	37	38,9129	33	12	4,0475
112	59	37	38,9209	33	12	3,9205
113	59	37	38,0399	33	12	3,7215
114	59	37	36,0289	33	12	3,8485
115	59	37	29,0109	33	12	2,3845
116	59	37	22,7989	33	12	0,8735
117	59	37	11,3086	33	11	58,3025
118	59	37	1,8409	33	11	56,1855
119	59	36	67,5719	33	11	55,2285
120	59	38	67,5769	33	11	56,1015

245	59	35	43,8929	33	12	9,8915
246	59	35	44,0919	33	12	5,7126
247	59	35	44,0960	33	12	5,5828
248	59	35	43,8380	33	11	59,3715
249	59	36	43,9020	33	11	59,3633
250	59	36	43,7469	33	11	55,5645
251	59	35	43,6819	33	11	55,5734
252	59	36	43,4239	33	11	49,3879
253	59	36	42,6059	33	11	40,5710
254	59	36	41,8369	33	11	33,5173
255	59	36	40,6169	33	11	26,7638
256	59	35	40,4129	33	11	26,1436
257	59	35	40,5259	33	11	26,1956
258	59	36	39,8340	33	11	24,3306
259	59	36	39,7169	33	11	24,2666
260	59	36	39,4709	33	11	23,5165
261	59	36	39,4170	33	11	23,5076
262	59	36	38,2379	33	11	20,5145
263	59	36	35,5939	33	11	13,8095
264	59	36	35,2669	33	11	13,1165
265	59	36	34,9539	33	11	12,3305
266	59	36	34,4249	33	11	11,0116
267	59	36	33,4619	33	11	8,6305
268	59	36	32,7919	33	11	6,9705
269	59	36	31,9129	33	11	4,7975
270	59	36	29,8870	33	10	69,7805
271	59	36	27,4689	33	10	53,5455
272	59	36	23,0719	33	10	42,8175
273	59	36	18,6479	33	10	31,8275
274	59	36	18,6909	33	10	31,7375
275	59	36	18,6149	33	10	28,5235
276	59	36	18,5399	33	10	28,7405
277	59	36	18,5269	33	10	28,7145
278	59	36	12,3899	33	10	16,1165
279	59	36	11,4299	33	10	13,3995
280	59	36	10,6549	33	10	11,2045
281	59	36	10,6129	33	10	11,1625
282	59	36	10,6669	33	10	11,0265
283	59	36	10,2649	33	10	10,1305
284	59	36	10,2439	33	10	10,2085
285	59	36	6,1180	33	9	57,7985
286	59	34	59,8339	33	9	45,2405
287	59	34	57,7579	33	9	39,7085
288	59	34	57,8129	33	9	39,7805
289	59	34	56,7299	33	9	36,0735
290	59	34	56,6949	33	9	36,0815
291	59	34	54,2080	33	9	27,8285
292	59	34	54,1609	33	9	27,8195
293	59	34	54,1729	33	9	27,8315
294	59	34	53,9540	33	9	26,4735
295	59	34	53,6009	33	9	23,8245
296	59	34	53,5079	33	9	23,7765
297	59	34	53,8519	33	9	23,3705
298	59	34	53,8859	33	9	23,4795
299	59	34	53,5229	33	9	20,3755
300	59	34	53,4909	33	9	20,2645
301	59	34	57,4800	33	8	19,0995
302	59	35	7,7389	33	8	10,9185
303	59	35	13,7999	33	8	4,5365
304	59	35	14,6569	33	8	1,5105
305	59	35	14,8139	33	8	1,5745
306	59	35	17,6439	33	8	49,1395



183	59	35	50,3579	33	14	42,9055
184	59	35	49,4959	33	14	42,3335
185	59	35	48,5049	33	14	43,1245
186	59	35	38,4819	33	14	43,4855
187	59	35	32,0899	33	14	41,2725
188	59	35	32,0139	33	14	41,5005
189	59	35	31,3789	33	14	41,5805
190	59	35	31,4329	33	14	41,0525
191	59	35	29,9319	33	14	40,3355
192	59	35	29,6189	33	14	41,0235
193	59	35	29,5109	33	14	40,7825
194	59	35	29,4689	33	14	41,1115
195	59	35	29,0789	33	14	42,3425
196	59	35	28,8009	33	14	42,5475
197	59	35	28,3419	33	14	42,0035
198	59	35	28,8889	33	14	41,9985
199	59	35	29,1619	33	14	40,9095
200	59	35	29,2769	33	14	40,1675
201	59	35	29,0419	33	14	39,9695
202	59	35	29,7199	33	14	38,4915
203	59	35	30,2959	33	14	39,9545
204	59	35	30,2859	33	14	40,0035
205	59	35	34,3889	33	14	41,4255
206	59	35	30,6079	33	14	42,0465
207	59	35	49,4759	33	14	42,4875
208	59	35	49,4849	33	14	42,0785
209	59	35	50,3889	33	14	42,5605
210	59	35	50,3549	33	14	42,4585
211	59	35	50,4269	33	14	42,4585
212	59	35	50,1599	33	14	38,7475
213	59	35	50,2209	33	14	38,7375
214	59	35	50,1589	33	14	34,1605
215	59	35	50,0619	33	14	34,1705
216	59	35	49,2679	33	14	14,2805
217	59	35	48,7179	33	13	10,8585
218	59	35	44,1399	33	12	7,4415
219	59	35	44,1689	33	12	6,3585
220	59	35	43,9179	33	12	6,3325
221	59	35	43,9109	33	12	6,1405
222	59	35	43,1069	33	12	6,0645
223	59	35	43,1149	33	12	6,2405
224	59	35	41,4159	33	12	6,0645
225	59	35	33,1119	33	11	55,9235
226	59	35	27,3039	33	11	43,3885
227	59	35	27,2789	33	11	43,3835
228	59	35	27,2789	33	11	43,2555
229	59	35	26,3349	33	11	43,0685
230	59	35	26,2199	33	11	42,0835
231	59	35	27,2889	33	11	42,8735
232	59	35	27,2919	33	11	42,7485
233	59	35	27,4589	33	11	42,7785
234	59	35	32,7029	33	11	64,1575
235	59	35	32,6019	33	11	63,8375
236	59	35	33,1069	33	11	64,4035
237	59	35	33,2699	33	11	64,4345
238	59	35	33,3789	33	11	64,6725
239	59	35	33,1379	33	11	65,1015
240	59	35	33,3209	33	11	65,4975
241	59	35	41,6149	33	12	5,4375
242	59	35	43,0879	33	12	5,9055
243	59	35	43,0959	33	12	5,7975
244	59	35	43,9009	33	12	5,8835

121	58	35	52,9559	33	11	54,6458
122	58	35	52,9889	33	11	54,1725
123	58	35	52,9709	33	11	53,8605
124	59	35	53,1729	33	12	6,5144
125	59	35	53,3329	33	12	10,4685
126	58	36	52,8348	33	12	15,4056
127	58	35	53,2729	33	12	19,1085
128	59	36	53,7099	33	12	16,3845
129	58	36	53,5548	33	12	16,6456
130	58	36	53,2419	33	12	20,6096
131	58	36	52,9408	33	12	20,5505
132	59	36	52,5549	33	12	22,5048
133	58	36	61,4479	33	12	21,3266
134	58	36	49,7939	33	12	19,1266
135	59	36	48,6999	33	12	15,8905
136	59	36	47,6749	33	12	13,7825
137	65	36	46,4689	33	12	11,0686
138	66	36	44,8559	33	12	9,5605
139	58	35	44,5339	33	12	10,5845
140	59	35	44,5119	33	12	10,7086
141	59	35	44,4189	33	12	11,3235
142	58	35	32,5479	33	12	8,2095
143	59	36	24,0319	33	12	18,0695
144	58	35	15,8329	33	12	12,0105
145	59	35	14,9059	33	12	13,9466
146	59	36	10,7569	33	12	28,7986
147	58	35	-6,5519	33	12	6,6255
148	59	35	44,4819	33	12	6,3925
149	59	35	45,2009	33	12	25,5376
150	59	35	45,5229	33	12	25,4855
151	59	35	45,5739	33	12	25,7865
152	59	35	45,2529	33	12	26,6075
153	59	35	45,7169	33	12	38,2995
154	59	35	46,0419	33	12	38,2435
155	59	35	46,0939	33	12	39,5145
156	59	35	45,7709	33	12	39,5685
157	59	35	47,5009	33	13	9,6255
158	59	36	47,3229	33	13	9,7745
159	59	35	47,3739	33	13	11,6455
160	59	35	47,0519	33	13	11,0965
161	59	35	48,1969	33	13	30,3285
162	59	35	48,5199	33	13	39,2775
163	59	35	48,5709	33	13	40,5465
164	59	35	48,2489	33	13	40,5995
165	59	35	48,4479	33	14	10,2125
166	59	35	49,7699	33	14	10,1625
167	59	35	49,8219	33	14	11,4325
168	59	35	49,4089	33	14	11,4835
169	59	35	49,7169	33	14	16,8515
170	59	35	50,0389	33	14	16,8105
171	59	35	53,0609	33	14	18,0825
172	58	35	48,7679	33	14	10,1325
173	58	35	50,4149	33	14	34,1195
174	59	35	50,3509	33	14	34,1305
175	59	35	52,4139	33	14	35,7075
176	59	35	50,4779	33	14	35,6975
177	59	35	50,6899	33	14	41,1755
178	59	35	51,0319	33	14	41,1245
179	59	35	51,0729	33	14	42,3955
180	59	35	50,7539	33	14	42,4455
181	59	35	50,7769	33	14	43,0625
182	59	35	50,3729	33	14	43,0955

369	59	35	13,3538	33	10	17,5425
370	59	35	18,6029	33	10	28,3745
371	59	35	18,7219	33	10	28,4810
372	59	35	18,7639	33	10	31,3195
373	59	35	18,8519	33	10	31,3195
374	59	35	22,5999	33	10	40,5210
375	59	35	22,9079	33	10	41,5385
376	59	35	39,3249	33	10	42,4215
377	59	35	20,6439	33	10	43,2155
378	59	35	23,6079	33	10	43,5245
379	59	35	23,9199	33	10	43,9025
380	59	35	24,1310	33	10	44,4335
381	59	35	34,4689	33	10	45,2765
382	59	35	34,8749	33	10	45,1905
383	59	35	25,2229	33	10	47,1985
384	59	35	25,4959	33	10	47,5295
385	59	35	26,7929	33	10	48,5815
386	59	35	25,6549	33	10	49,0115
387	59	35	26,5569	33	10	50,4895
388	59	35	27,1259	33	10	51,9105
389	59	35	27,7429	33	10	53,4485
390	59	35	29,9089	33	10	58,8105
391	59	35	31,6289	33	11	7,9065
392	59	35	32,9319	33	11	8,5025
393	59	35	34,2589	33	11	9,9045
394	59	35	34,8149	33	11	11,0385
395	59	35	35,3609	33	11	12,3885
396	59	35	35,8469	33	11	13,4125
397	59	35	39,6929	33	11	23,0925
398	59	35	39,8009	33	11	23,4095
399	59	35	40,1739	33	11	24,4305
400	59	35	40,1109	33	11	24,4075
401	59	35	40,6779	33	11	26,1295
402	59	35	40,7909	33	11	26,1235
403	59	35	40,9079	33	11	26,4795
404	59	35	41,2129	33	11	26,2855
405	59	35	41,4299	33	11	27,4585
406	59	35	41,1259	33	11	27,8005
407	59	35	42,1449	33	11	33,3295
408	59	35	43,1219	33	11	40,4405
409	59	35	43,7459	33	11	42,3175
410	59	35	44,0039	33	11	55,0245
411	59	35	43,9389	33	11	55,3345
412	59	35	44,0969	33	11	58,3315
413	59	35	44,1609	33	11	58,3215
414	59	35	44,1829	33	11	59,8585
415	59	35	44,5049	33	11	60,8035
416	59	35	44,5879	33	12	1,0745
417	59	35	44,2399	33	12	1,1265
418	59	35	44,4179	33	12	5,5295
419	59	35	44,4129	33	12	5,7475
420	59	35	46,7309	33	12	5,3845
421	59	35	57,7699	33	12	16,1895
422	59	35	57,9319	33	12	15,5795
423	59	35	58,5179	33	12	16,1185
424	59	35	58,3915	33	12	16,5985
425	59	35	10,6219	33	12	27,9385
426	59	35	11,6819	33	12	24,1505
427	59	35	11,3989	33	12	23,8425
428	59	35	11,7109	33	12	22,7285
429	59	35	11,9939	33	12	23,0345
430	59	35	14,8959	33	12	13,4915

307	59	35	17,5860	33	8	48,0610
308	59	35	17,6290	33	8	48,0885
309	59	35	17,6719	33	8	47,9445
310	59	35	18,0206	33	8	48,1995
311	59	35	18,2350	33	8	48,4175
312	59	35	18,2579	33	8	42,2385
313	59	35	19,5139	33	8	42,5575
314	59	35	19,0680	33	8	44,3835
315	59	35	19,3079	33	8	44,0365
316	59	35	19,1059	33	8	45,7845
317	59	35	18,6159	33	8	45,6075
318	59	35	18,6200	33	8	46,7135
319	59	35	18,7859	33	8	46,0885
320	59	35	18,3780	33	8	48,0585
321	59	35	18,1140	33	8	48,0530
322	59	35	17,6739	33	8	49,0745
323	59	35	17,8159	33	8	48,0185
324	59	35	14,7899	33	8	1,7355
325	59	35	14,8479	33	8	1,7915
326	59	35	14,0419	33	8	5,1005
327	59	35	7,8899	33	8	11,5025
328	59	35	3,8749	33	8	14,8885
329	59	35	0,8899	33	8	17,0905
330	59	35	1,0219	33	8	17,8485
331	59	35	0,4229	33	8	18,1275
332	59	35	0,3009	33	8	17,5375
333	59	34	57,6258	33	8	19,0719
334	59	34	58,6509	33	8	20,8175
335	59	34	56,6189	33	8	20,7075
336	59	34	63,9848	33	8	23,8085
337	59	34	54,0175	33	8	23,5175
338	59	34	53,8889	33	8	24,0685
339	59	34	54,2090	33	8	26,4395
340	59	34	51,4759	33	8	27,3165
341	59	34	54,3729	33	8	27,3895
342	59	34	54,3885	33	8	27,4895
343	59	34	58,8045	33	8	36,0305
344	59	34	58,8095	33	8	36,0435
345	59	34	57,8589	33	8	38,7475
346	59	34	58,1429	33	8	39,7305
347	59	34	59,8799	33	8	43,5765
348	59	35	0,0700	33	8	44,5805
349	59	35	0,1289	33	8	44,6905
350	59	35	0,2409	33	8	44,9885
351	59	35	1,5790	33	8	46,2105
352	59	35	1,6099	33	8	47,8175
353	59	35	2,2379	33	8	48,8065
354	59	35	1,8879	33	8	48,2085
355	59	35	0,2409	33	8	59,5085
356	59	35	10,4846	33	10	0,8055
357	59	35	10,4440	33	10	0,8865
358	59	35	10,8259	33	10	10,6105
359	59	35	10,8789	33	10	10,7375
360	59	35	11,1759	33	10	11,1845
361	59	35	11,4400	33	10	11,2005
362	59	35	11,8099	33	10	12,3465
363	59	35	11,3449	33	10	12,6105
364	59	35	12,8459	33	10	15,7415
365	59	35	12,8040	33	10	15,1375
366	59	35	12,8859	33	10	16,5335
367	59	35	13,2140	33	10	16,1445
368	59	30	11,8089	33	10	17,1545

431	58	36	15,7859	33	12	12,2185
432	58	36	23,1629	33	12	16,8545
433	59	36	23,2509	33	12	16,2465
434	59	36	23,8789	33	12	16,6345
435	59	36	23,7789	33	12	17,2415
436	59	36	23,8839	33	12	17,3765
437	59	36	28,2029	33	12	12,5595
438	59	36	28,3809	33	12	8,3809
439	59	36	27,2149	33	12	7,9085
440	59	36	28,4829	33	12	12,2395
441	59	36	32,5819	33	12	7,5489
442	59	36	36,5169	33	12	9,1189
443	59	36	38,8669	33	12	8,4885
444	59	36	38,1969	33	12	8,6555
445	59	36	38,1579	33	12	8,2885
446	59	36	44,2549	33	12	10,6365
447	59	36	44,3489	33	12	10,3345
448	59	36	44,4279	33	12	10,4405
449	59	36	44,7509	33	12	9,4115
450	59	36	44,8719	33	12	9,2989
451	59	36	44,8429	33	12	8,7665
452	59	36	46,8889	33	12	11,7715
453	59	36	47,7819	33	12	13,2525
454	59	36	49,0369	33	12	15,6475
455	59	36	49,9609	33	12	17,3365
456	59	36	50,7819	33	12	19,1195
457	59	36	51,5854	33	12	20,7295
458	59	36	52,3519	33	12	21,8135
459	59	36	52,0389	33	12	19,0285
460	59	36	52,6089	33	12	15,4125
461	59	36	53,0079	33	12	10,4415
462	59	36	52,8619	33	12	6,5805
463	59	36	51,8789	33	11	53,2378
464	59	36	52,0889	33	11	53,3145
465	59	36	52,0909	33	11	52,6815
466	59	36	52,7359	33	11	52,8395
467	59	36	52,8579	33	11	53,4634
468	59	36	53,0239	33	11	53,6305
469	59	36	53,0179	33	11	53,8645
470	59	36	57,5009	33	11	54,7214
471	59	36	57,6069	33	11	54,8045
472	59	37	6,0679	33	11	88,4678
473	59	37	15,8909	33	11	88,8855
474	59	37	15,9279	33	11	88,9615
475	59	37	16,5869	33	11	89,1955
476	59	37	16,5329	33	11	88,8285
477	59	37	20,3919	33	12	1,0315
478	59	37	20,4279	33	12	1,3075
479	59	37	21,0819	33	12	1,4505
480	59	37	21,0259	33	12	2,0765
481	59	37	21,5889	33	12	2,2035
482	59	37	21,6289	33	12	1,5775
483	59	37	22,2999	33	12	1,7205
484	59	37	22,2239	33	12	2,3465
485	59	37	26,0879	33	12	3,2145
486	59	37	26,0839	33	12	3,3435
487	59	37	26,9429	33	12	3,5406
488	59	37	26,9509	33	12	3,4136
489	59	37	45,8889	33	12	5,3385
490	59	37	45,2239	33	12	1,8695
491	59	37	44,3449	33	11	57,2555
492	59	37	39,8079	33	11	43,8335

493	59	37	39,6259	33	11	43,9785
494	59	37	39,2759	33	11	42,9053
495	59	37	39,9479	33	11	42,5003
496	59	37	39,4719	33	11	42,3289
497	59	37	38,4889	33	11	37,6109
498	59	37	37,9089	33	11	35,3489
499	59	37	37,1819	33	11	32,6425
500	59	37	36,1879	33	11	33,8865
501	59	37	36,3029	33	11	25,1015
502	59	37	35,8799	33	11	25,1085
503	59	37	35,9049	33	11	23,8015
504	59	37	36,2259	33	11	23,7945
505	59	37	36,3239	33	11	15,2055
506	59	37	36,0009	33	11	15,1825
507	59	37	36,0249	33	11	13,9075
508	59	37	36,3479	33	11	13,8995
509	59	29	26,4239	23	11	9,3265
510	59	37	36,0709	33	11	3,8975
511	59	37	37,6019	33	10	52,2925
512	59	37	38,0159	33	10	40,8345
513	59	37	40,0659	33	10	37,6415
514	59	37	40,0229	33	10	35,4115
515	59	37	39,7009	33	10	35,4465
516	59	37	39,6549	33	10	34,1725
517	59	37	39,9879	33	10	34,1375
518	59	37	39,9089	33	10	33,4445
519	59	37	39,5919	33	10	31,8365
520	59	37	38,8559	33	10	31,1525
521	59	37	34,6689	33	10	29,1725
522	59	37	32,0599	33	10	28,3595
523	59	37	29,8069	33	10	27,8185
524	59	37	27,0029	33	10	22,8275
525	59	37	27,6409	33	10	23,2005
526	59	37	27,2929	33	10	22,1645
527	59	37	27,6259	33	10	21,7825
528	59	37	25,7859	33	10	17,0485
529	59	37	21,9829	33	10	15,8055
530	59	37	22,0179	33	10	16,1255
531	59	37	24,2979	33	10	16,6645
532	59	37	25,9409	33	10	16,3515
533	59	37	29,9769	33	10	27,2185
534	59	37	32,0819	33	10	27,7145
535	59	37	34,6119	33	10	28,6435
536	59	37	36,3379	33	10	30,2555
537	59	37	38,9919	33	10	30,3515