

Акционерное общество  
«Газпром газораспределение Липецк»  
(АО «Газпром газораспределение Липецк»)

Проектно-сметная служба

***Газопровод к объекту:  
"Автомобильная газовая наполнительная  
компрессорная станция" по адресу:  
Липецкая область, г.Липецк, в районе  
пересечения ул.Ковалева и автодороги Р-119.  
Кадастровый номер 48:20:0021102:337.***

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 1. Пояснительная записка

**0725-2021-ПЗ**

Том 1

2021

Акционерное общество  
«Газпром газораспределение Липецк»  
(АО «Газпром газораспределение Липецк»)

Проектно-сметная служба

г. Липецк, ул. Достоевского, 35а  
г. Санкт-Петербург СРО-П-082-14122009  
Свидетельство № ГСП-07-038 от 18 сентября 2015 г.

**Газопровод к объекту:  
"Автомобильная газовая наполнительная  
компрессорная станция" по адресу:  
Липецкая область, г.Липецк, в районе  
пересечения ул.Ковалева и автодороги Р-119.  
Кадастровый номер 48:20:0021102:337.**

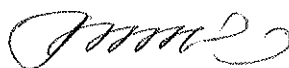
ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 1. Пояснительная записка

0725-2021-ПЗ

Том 1

Начальник ПСС



Л.Т. Пишикина

Главный инженер проекта



О.Н.Татьянина

2021



# Состав проектной документации

| Номер тома | Обозначение     | Наименование                                                                                                                                          | Примечание (лист)                      |
|------------|-----------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------|
| 1          | 0725-2021-ПЗ    | Раздел 1. Пояснительная записка.                                                                                                                      |                                        |
| 2          | 0725-2021-ППО   | Раздел 2. Проект полосы отвода.                                                                                                                       |                                        |
| 3          | 0725-2021-ТКР   | Раздел 3. Технологические и конструктивные                                                                                                            |                                        |
|            |                 | решения линейного объекта.                                                                                                                            |                                        |
| 4          | ИЛО             | Раздел 4. Здания, строения и сооружения, входящие                                                                                                     | разработка                             |
|            |                 | в инфраструктуру линейного объекта.                                                                                                                   | не требуется                           |
| 5          | 0725-2021-ПОС   | Раздел 5. Проект организации строительства.                                                                                                           |                                        |
| 6          | ПОД             | Раздел 6. Проект организации работ по сносу                                                                                                           | разработка                             |
|            |                 | (демонтажу) линейного объекта.                                                                                                                        | не требуется                           |
| 7          | 0725-2021-ООС   | Раздел 7. Мероприятия по охране окружающей среды                                                                                                      |                                        |
| 8          | 0725-2021-ПБ    | Раздел 8. Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности.                                                                                           |                                        |
| 9          | 0725-2021-СМ    | Раздел 9. Смета на строительство                                                                                                                      |                                        |
|            |                 | Раздел 10. Иная документация в случаях,                                                                                                               |                                        |
|            |                 | предусмотренных федеральными законами                                                                                                                 |                                        |
| 10         | 0725-2021-ГО ЧС | А) Подраздел 1. Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера. | ООО «Экспертная компания»<br>Аудит-ЧС» |
|            |                 | Б) Отчет по инженерно-геологическим изысканиям                                                                                                        | ООО Вертикаль                          |
|            |                 | В) Отчет по инженерно-геодезическим изысканиям                                                                                                        | АО «ГТР Липецк»                        |
| 11         | 0725-2021-СО    | Спецификация оборудования, изделий и материалов                                                                                                       |                                        |

0725-2021-СП

| Изм.     | Лист | № докум.   | Подпись | Дата |
|----------|------|------------|---------|------|
| Нач. ПСС |      | Пишикина   |         |      |
| ГИП      |      | Татьянина  |         |      |
| Вед.инж. |      | Копейкина  |         |      |
| Разраб.  |      | Копейкина  |         |      |
| Н.контр. |      | Никифорова |         |      |

Состав проектной документации

| Стадия                                | Лист | Листов |
|---------------------------------------|------|--------|
|                                       | 1    | 1      |
| АО «Газпром газораспределение Липецк» |      |        |

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

## Пояснительная записка.

### Заверение проектной организации

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

Главный инженер проекта \_\_\_\_\_ О.Н.Татьянина.

**Заказчик:** АО «Газпром газораспределение Липецк»

**Заявитель:** ООО «РНТИЦ»

**Проектная организация:** ПСС «Газпром газораспределение Липецк», г. Липецк, ул. Достоевского, 35а; т.78-97-04; НП «Газораспределительная система. Проектирование», г. Санкт-Петербург.

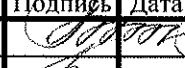
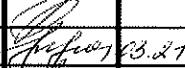
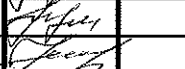
СРО-П-082-14122009 Свидетельство № ГСП-07-038 от 18 сентября 2015 г.

**Место расположения объекта:** Газопровод к объекту: "Автомобильная газовая наполнительная компрессорная станция" по адресу: Липецкая область, г.Липецк, в районе пересечения ул.Ковалева и автодороги Р-119. Кадастровый номер 48:20:0021102:337.

**а) реквизиты документов, на основании которых принято решение о разработке проектной документации:**

Решение Заявителя.

**0725-2021-ПЗ**

| Изм.     | Лист | № докум.   | Подпись                                                                             | Дата  |
|----------|------|------------|-------------------------------------------------------------------------------------|-------|
| Нач. ПСС |      | Пишикина   |  |       |
| ГИП      |      | Татьянина  |  |       |
| Вед.инж. |      | Копейкина  |  | 03.01 |
| Разраб.  |      | Копейкина  |  |       |
| Н.контр. |      | Никифорова |  |       |

Пояснительная записка

| Стадия                                | Лист | Листов |
|---------------------------------------|------|--------|
|                                       | 1    | 12     |
| АО «Газпром газораспределение Липецк» |      |        |

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

### б) исходные данные для разработки проектной документации:

Данный проект «Газопровод к объекту: "Автомобильная газовая наполнительная компрессорная станция" по адресу: Липецкая область, г.Липецк, в районе пересечения ул.Ковалева и автодороги Р-119. Кадастровый номер 48:20:0021102:337 выполнен на основании:

- технических условий №5551, выданных АО «Газпром газораспределение Липецк»;
- технического отчета по инженерно-геологическим изысканиям, выполненного ООО «Вертикаль» № №20-02-2021, г.Липецк;
- технического отчета по инженерно-геодезическим изысканиям, выполненного АО «ГТР Липецк» в 2020г.;
- технического задания на проектирование.

### в) сведения о климатической, географической и инженерно-геологической характеристике района, на территории которого предполагается осуществлять строительство линейного объекта:

Климат территории относится ко II климатическому району. Среднегодовое количество осадков составляет 567 мм, из них 367 мм (65%) выпадает в теплое время года (апрель-октябрь).

Продолжительность периода с температурами выше 0°C составляет 229 дней (теплый период - апрель-октябрь), при средней температуре плюс 13,4° С. Продолжительность периода с отрицательными температурами ниже 0°C (зимний период) насчитывает 136 дней, при средней температуре минус 5,7°C. По данным наблюдения АМСГ Липецк характеризуется следующими показателями:

- среднегодовая температура воздуха плюс 5,5° С;
- абсолютный минимум температуры воздуха минус 38,4°C (период осреднения 1909г-2013г) отмечался в феврале 1929г.
- абсолютный максимум температуры воздуха плюс 40,7°C (период осреднения 1909г-2013г) отмечался в августе 2010г.
- средняя температура воздуха наиболее жаркого месяца (июль) плюс 19,2°C (1961г-1990г);
- средняя температура наиболее холодного месяца (январь) минус 9,5°C (1961г-1990г);
- средняя годовая относительная влажность воздуха 76%;
- снеговой район (СП 20.13330.2016 карта №1 приложение Е) – III;
- ветровой район (СП 20.13330.2016 карта №2 приложение Е) – II;
- гололедный район (СП 20.13330.2016 карта №3 приложение Е) – II;
- строительно-климатическая зона - IIВ;
- нормативная глубина сезонного промерзания грунтов рассчитана по формуле  $f_n M_t d d_0$  с учетом данных СП 131.13330.2018 (актуализированная

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

|      |      |          |         |      |              |      |
|------|------|----------|---------|------|--------------|------|
| Изм. | Лист | № докум. | Подпись | Дата | 0725-2021-ПЗ | Лист |
|      |      |          |         |      |              | 2    |

редакция СНиП 23-01-99\*) «Строительная климатология» и составляет: для суглинков – 1,18 м; для песков мелких, пылеватых и супесей – 1,43 м; для песков средней крупности – 1,53 м;

- дорожно-климатическая зона - III.

В геологическом строении участка изысканий до глубины 6,0 м принимают участие отложения четвертичной (Q) системы.

Современные отложения (QIV)

Плодородный слой почв (PdIV) – почвенно-растительный слой.

Средневерхнечетвертичные отложения (QII-III)

Покровные субазральные отложения (PrII-III) представлены суглинками твердыми слабopосадочными.

Нижнечетвертичные отложения (QI)

Флювиогляциальные отложения (f,lgldns) представлены суглинками полутвердыми.

В геолого-литологическом разрезе участка с учетом генезиса, стратиграфии, физико-механических свойств грунтов и их номенклатурного наименования до глубины 6,0 м выделено 3 инженерно-геологических элемента (ИГЭ). Геолого-литологический разрез имеет следующий вид (сверху - вниз):

Четвертичная система – Q

Современные отложения – (QIV)

Плодородный слой почв (PdIV)

**ИГЭ№1** Почвенно-растительный слой – представлен суглинком полутвердым с содержанием органики. Вскрыт всеми скважинами. Мощность 0,9 м.

Плотность грунта прир. сложения, г/см<sup>3</sup> (1,88 г/см<sup>3</sup>), относительное содержание органики 8,14% (по архивным данным).

Выделен как неотъемлемая составляющая литологическая разность, но не как элемент, способный быть основанием для проектируемого сооружения. На основании этого элемент не изучался.

Средневерхнечетвертичные отложения (QII-III)

Покровные субазральные отложения (PrII-III)

**ИГЭ№2** Суглинок твердой консистенции, светло-коричневый, тяжелый, слабopосадочный, незасоленный, с включением карбонатных прожилок. Вскрыт всеми скважинами, вскрытая мощность отложений 1,9 м.

Влажность природная, % (W) – 24,2

Плотность грунта прир. сложения, г/см<sup>3</sup> (1,95)

Число пластичности – 15,30

Показатель текучести – минус 0,06

Относительная деформация просадочности (среднее значение  $\varepsilon_{sl}$ ) при нагрузках 0,1-0,3 МПа имеет значения:

$R=0,1$  МПа (1,0 кгс/см<sup>2</sup>),  $\varepsilon_{sl} = 0,0075$ ;

$R=0,2$  МПа (2,0 кгс/см<sup>2</sup>),  $\varepsilon_{sl} = 0,0105$ ;

$R=0,3$  МПа (3,0 кгс/см<sup>2</sup>),  $\varepsilon_{sl} = 0,0132$ .

Нормативное значение начального просадочного давления составляет  $R=0,204$  МПа (2,04 кгс/см<sup>2</sup>). Грунтовые условия по возможности проявления просадки относятся к I-типу и приведена по архивным данным.

|                |      |                                                                                                                                                                                                      |         |      |  |              |           |
|----------------|------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------|------|--|--------------|-----------|
| Взам. инв. №   |      | Влажность природная, % (W) – 24,2                                                                                                                                                                    |         |      |  |              |           |
|                |      | Плотность грунта прир. сложения, г/см3 (1,95)                                                                                                                                                        |         |      |  |              |           |
| Подпись и дата |      | Число пластичности – 15,30                                                                                                                                                                           |         |      |  |              |           |
|                |      | Показатель текучести – минус 0,06                                                                                                                                                                    |         |      |  |              |           |
| Инв. № подл.   |      | Относительная деформация просадочности (среднее значение $\epsilon_{sl}$ ) при нагрузках 0,1-0,3МПа имеет значения:                                                                                  |         |      |  |              |           |
|                |      | Р=0,1МПа (1,0 кгс/см2), $\epsilon_{sl}$ = 0,0075;                                                                                                                                                    |         |      |  |              |           |
|                |      | Р=0,2МПа (2,0 кгс/см2), $\epsilon_{sl}$ = 0,0105;                                                                                                                                                    |         |      |  |              |           |
|                |      | Р=0,3МПа (3,0 кгс/см2), $\epsilon_{sl}$ = 0,0132.                                                                                                                                                    |         |      |  |              |           |
|                |      | Нормативное значение начального просадочного давления составляет Р=0,204 МПа (2,04 кгс/см2). Грунтовые условия по возможности проявления просадки относятся к I-типу и приведена по архивным данным. |         |      |  |              |           |
|                |      |                                                                                                                                                                                                      |         |      |  | 0725-2021-ПЗ | Лист<br>3 |
|                |      |                                                                                                                                                                                                      |         |      |  |              |           |
| Изм.           | Лист | № докум.                                                                                                                                                                                             | Подпись | Дата |  |              |           |

**Нижнечетвертичные отложения (QI)  
Флювиогляциальные отложения (f,lgl dns)**

ИГЭ№3 Суглинок полутвердой консистенции, коричневый, тяжелый, незасоленный, с редкими прослоями песка. Вскрыт всеми скважинами. Вскрытая мощность отложений 3,2м.

Средние значения:

Влажность природная, % (W) – 20,4

Плотность грунта прир. сложения, г/см<sup>3</sup> (1,98)

Число пластичности – 13,90

Показатель текучести – 0,04

**Гидрогеологические условия участка**

В период проведения изысканий (февраль 2021г.) на участке проектируемого строительства подземные воды до глубины 6,0м не вскрыты.

**Специфические грунты**

В пределах участка проектируемого строительства при проведении буровых работ к специфическим грунтам относятся суглинки слабопросадочные ИГЭ№ 2. Суглинок твердой консистенции, светло-коричневый, тяжелый, слабопросадочный, незасоленный, с включением карбонатных прожилок. Вскрыт всеми скважинами, вскрытая мощность отложений 1,9 м.

Средние значения:

Влажность природная, % (W) – 24,2

Плотность грунта прир. сложения, г/см<sup>3</sup> (1,95)

Число пластичности – 15,30

Показатель текучести – минус 0,06

Относительная деформация просадочности (среднее значение  $\epsilon_{sl}$ ) при нагрузках 0,1-0,3МПа имеет значения:

$P=0,1\text{МПа}$  (1,0 кгс/см<sup>2</sup>),  $\epsilon_{sl} = 0,0075$ ;

$P=0,2\text{МПа}$  (2,0 кгс/см<sup>2</sup>),  $\epsilon_{sl} = 0,0105$ ;

$P=0,3\text{МПа}$  (3,0 кгс/см<sup>2</sup>),  $\epsilon_{sl} = 0,0132$ .

Нормативное значение начального просадочного давления составляет  $P=0,204\text{ МПа}$  (2,04 кгс/см<sup>2</sup>). Грунтовые условия по возможности проявления просадки относятся к I-типу

Проектирование на специфических грунтах следует вести с учетом рекомендаций СП 22.13330.2016 и других нормативных документов.

Согласно СП 62.13330.2011 Изм.3 Просадочные грунты I типа просадочности не относятся к особым условиям прокладки газопровода.

**Геологические и инженерно-геологические процессы**

Современная деятельность физико-геологических процессов и явлений, способных отрицательно влиять на устойчивость проектируемых сооружений, не выявлена.

Согласно СП 22.13330.2016 п. 5.4.8 по характеру подтопления площадка проектируемого строительства отнесена к неподтопленной территории.

|                                                 |                |  |  |  |      |
|-------------------------------------------------|----------------|--|--|--|------|
| Инв. № инв. №                                   | Взам. инв. №   |  |  |  | Лист |
|                                                 | Подпись и дата |  |  |  |      |
| Инв. № подл.                                    | Подпись        |  |  |  | Дата |
|                                                 | Изм.           |  |  |  |      |
| <div align="center"> <b>0725-2021-ПЗ</b> </div> |                |  |  |  | 4    |





Строительство на территории АГНКС, согласно Техническим условиям (ТУ №5552), ведется в два этапа строительства с расходами природного газа:

I этап строительства -  $1000,0 \text{ м}^3/\text{ч}$ ;

II этап строительства -  $1000,0 \text{ м}^3/\text{ч}$ ;

Проектирование и строительство газопровода до границы участка (ТУ №5551) вести в один этап. Расчет диаметра газопровода выполнен на максимальную часовую нагрузку  $2000 \text{ м}^3/\text{ч}$  (храниться в архиве).

Для газоснабжения используется природный газ G20 по ГОСТ 5542-2014  $g = 0,68 \text{ кг/м}^3$  с низшей теплотой сгорания  $Q = 33600 \text{ кДж/м}^3$  ( $8000 \text{ ккал/м}^3$ ).

**е) технико-экономическая характеристика проектируемого линейного объекта**

- категория проектируемого газопровода – подземный стальной газопровод-ввод высокого давления I категории;
- общая протяженность газопровода –  $L_{\text{общ.}} = 6,0 \text{ м}$ , по пикетам  $L = 5,5 \text{ м}$ ;
- ширина полосы отвода земель для строительства газопровода –  $4,0 \text{ м}$ , площадь полосы отвода земель для прохождения трассы линейного объекта –  $22 \text{ м}^2$ ;
- максимальный установленный расход природного газа на объект  $2000 \text{ м}^3/\text{ч}$ ;
- срок эксплуатации согласно ГОСТ Р 58094-2018 не менее: стального подземного газопровода – 50 лет, при условии своевременного восстановления защитного покрытия; срок службы подземного стального шарового крана – 40 лет. Первое плановое техническое обследование стальных газопроводов должно проводиться через 15 лет после ввода их в эксплуатацию.

По результатам обследования назначается остаточный срок эксплуатации с одновременным принятием решения о сроке проведения следующего обследования. Периодичность проведения оценки технического состояния должна устанавливаться эксплуатационной организацией самостоятельно с учетом требований ГОСТ Р 54983-2012.

**ж) сведения:**

- о земельных участках, изымаемых во временное (на период строительства) и (или) постоянное пользование, обоснование размеров изымаемого земельного участка, если такие размеры не установлены нормами отвода земель для конкретных видов деятельности, или правилами землепользования и застройки, или проектами планировки, межевания территории, - при необходимости изъятия земельного участка:

Отчуждение земель во временное (краткосрочное) использование выполняется на период производства строительно-монтажных работ. Строительство газопровода производится на полосе шириной –  $4,0 \text{ м}$ ; площадь полосы отвода земель для прохождения трассы и расположения механизмов для строительства линейного объекта –  $22 \text{ м}^2$ ;

Все строительные работы должны проводиться исключительно в пределах полосы отвода.

В постоянное пользование переходят земли под площадочными сооружениями (отключающие устройства, коверы).

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

|      |      |          |         |      |
|------|------|----------|---------|------|
| Изм. | Лист | № докум. | Подпись | Дата |
|      |      |          |         |      |

**0725-2021-ПЗ**

Лист

6

При строительстве проектируемого объекта изменение условий землепользования и нарушений геологической среды не произойдет.

При эксплуатации, проектируемый газопровод не оказывает негативного воздействия на поверхность земли, так как является герметичной системой заглубленной в грунт. Основным мероприятием по снижению воздействия на земельные угодья в период эксплуатации является повышение надежности работы объекта.

**- о категории земель, на которых располагается (будет располагаться) объект капитального строительства:**

Газопровод прокладывается по землям г.Липецка вне жилой застройки города. Территория относится к землям населенных пунктов.

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

Объем возмещения убытков правообладателям земельных участков определяется на основании заключения независимых оценщиков при заключении договоров о временном изъятии (договоров аренды) земельных участков на период строительства.

**- о наличии разработанных и согласованных специальных технических условий - в случае необходимости разработки таких условий:**

— нет.

**- о компьютерных программах, которые использовались при выполнении расчетов конструктивных элементов зданий, строений и сооружений:**

Для разработки данного проекта применялись лицензионное программное обеспечение Microsoft Word и AutoCAD, АСПО-ПРИС.

**- о предполагаемых затратах, связанных со сносом зданий и сооружений, переселением людей, переносом сетей инженерно-технического обеспечения (при необходимости):**

Снос зданий и сооружений, переселение людей, перенос сетей инженерно-технического обеспечения, разработанные в данном проекте – не предусмотрены.

**з) описание принципиальных проектных решений, обеспечивающих надежность линейного объекта, последовательность его строительства, намечаемые этапы строительства и планируемые сроки ввода их в эксплуатацию:**

Объект строительства определен заданием на проектирование и включает:

- строительство стального подземного газопровода высокого давления

$P=0,9 \text{ МПа } \varnothing 89 \times 4,0 \text{ L}=5,5 \text{ м};$

- установка отключающего стального устройства Ду80 в подземном исполнении.

Врезку выполнить в существующий подземный стальной газопровод высокого давления  $\varnothing 159 \times 5,0$ , проложенный к ГРП №72 в районе цементного завода в г.Липецке.

Давление газа в точке подключения:

**Максимальное:** 1,2 МПа;

**Фактическое (расчетное):** 0,9 МПа;

|                                                                                                                                                         |                |              |                                                                                                                                                                                                                                                         |      |              |  |  |      |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------|--------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------|--------------|--|--|------|
| Инв. № подл.                                                                                                                                            | Подпись и дата | Взам. инв. № | эксплуатацию:                                                                                                                                                                                                                                           |      |              |  |  |      |
|                                                                                                                                                         |                |              | Объект строительства определен заданием на проектирование и включает:<br>- строительство стального подземного газопровода высокого давления<br>P=0,9 МПа Ø89x4,0 L=5,5 м;<br>- установка отключающего стального устройства Ду80 в подземном исполнении. |      |              |  |  |      |
| Врезку выполнить в существующий подземный стальной газопровод высокого давления Ø159x5,0, проложенный к ГРП №72 в районе цементного завода в г.Липецке. |                |              |                                                                                                                                                                                                                                                         |      |              |  |  |      |
| Давление газа в точке подключения:                                                                                                                      |                |              |                                                                                                                                                                                                                                                         |      |              |  |  |      |
| Максимальное: 1,2 МПа;                                                                                                                                  |                |              |                                                                                                                                                                                                                                                         |      |              |  |  |      |
| Фактическое (расчетное): 0,9 МПа;                                                                                                                       |                |              |                                                                                                                                                                                                                                                         |      |              |  |  |      |
|                                                                                                                                                         |                |              |                                                                                                                                                                                                                                                         |      | 0725-2021-ПЗ |  |  | Лист |
|                                                                                                                                                         |                |              |                                                                                                                                                                                                                                                         |      |              |  |  |      |
| Изм.                                                                                                                                                    | Лист           | № докум.     | Подпись                                                                                                                                                                                                                                                 | Дата |              |  |  | 7    |

**Пределы изменения давления газа в присоединяемом газопроводе:** 0,65...1,2 МПа.

Врезку без снижения давления выполнить с применением Стоп-системы. Врезка относится к газоопасным видам работ и выполняется по специальному плану, утвержденному техническим руководителем газораспределительной организации. Газоопасные работы выполняются бригадой в составе не менее 2 человек при глубине приямка не более 1,5 м, 3 человека – при глубине приямка более 1,5 м. В месте врезки предусмотреть приямок 2х2 м.

Газопровод запроектирован из труб стальных электросварных прямошовных Ø89х4,0 по ГОСТ 10704-91 из стали группы В с заводским покрытием по ТУ 1390-005-26704661-10, имеющих сертификат качества.

Подземный газопровод проложить согласно продольному профилю подземного газопровода (л.ППО-2). Глубину прокладки подземного газопровода высокого давления принять не менее 1,0 м до верха трубы.

В месте врезки (ПК0+1,5) предусмотрена установка крана шарового в подземном исполнении КШЦП 080.025.П/П 03, Ду80 в.д. под ковер в исполнении под приварку согласно технических решений ОАО "ГИПРОНИИГАЗ" ОАО "Росгазификация", г.Саратов. Перед выполнением соединений ковер следует обетонировать и установить на утрамбованную песчаную подушку из среднезернистого песка  $d = 150\text{ мм}$ . Вокруг ковера устроить асфальто-бетонную отмостку, шириной 0,84м, с уклоном  $i=0,005$ , предохраняющую ковер от повреждений и попадания атмосферных осадков. Согласно СП 42-101-2003 в месте отсутствия проезда и прохода людей ковер вывести на высоту 0,5 м от уровня земли.

Герметичность крана по классу А (ГОСТ Р 9544-2015).

Ограждение ковера шарового крана выполнить согласно разделу 3 ТКР настоящего проекта.

Выдержать расстояние от газопровода высокого давления Г<sub>4</sub> до фундаментов зданий и сооружений не менее 10,0 м, от фундаментов эстакад и отдельно стоящих опор – не менее 1,0 м; расстояние от стволов деревьев не менее 1,5 м.

В случае пересечения водопровода, канализации, газопровода выдержать расстояние в свету не менее 0,2 м открытым способом. При пересечении кабеля открытым способом, кабель заключить в футляр длиной 4,0 м. Выдержать расстояние в свету 0,5 м. При разработке траншеи пересекаемые коммуникации, расположенные выше проектируемого газопровода должны быть подвешены (закреплены) для исключения их повреждения.

Перед началом земляных работ вызвать на место раскопок представителей организаций, в ведении которых находятся пересекаемые подземные коммуникации. Разработку грунта по 2,0 м в обе стороны от пересечения и приближения к коммуникациям вести вручную. При работе землеройной и подъемной техники в зоне ЛЭП необходимо соблюдать требования п. 7.2.5.1 - 7.2.5.2 СНиП 12-03-2001. Выдержать расстояние от опор ЛЭП н.в. не менее 1,5 м, ЛЭП в.в. – 5,0 м.

Газопровод открытым способом прокладывается в грунтах суглинистого состава слабопучинистого ИГЭ №2.

|      |      |          |         |      |              |      |
|------|------|----------|---------|------|--------------|------|
| Изм. | Лист | № докум. | Подпись | Дата | 0725-2021-ПЗ | Лист |
|      |      |          |         |      |              |      |
| Изм. | Лист | № докум. | Подпись | Дата |              |      |

Основание для прокладки газопровода - согласно продольному профилю. Засыпка газопровода однородным мягким грунтом до проектной отметки уровня земли.

Согласно требованиям ГОСТ 9.602-2016 и указаниям Службы эксплуатации и защиты от коррозии (СЭ и ЗГ):

- установить КИП (1 шт.) при пересечении газопровода с подземными кабельными линиями 6 кВ в ПК0+3,0;
- проектируемый стальной подземный газопровод включить в зону защиты сущ.ЭЗУ пор.№482-С г.Липецк, Цемзавод, гаражи. Выполнить согласно разделу ТКР.ЭХЗ переналадку вышеуказанной ЭЗУ.

Изоляция стального подземного газопровода - "весьма усиленная" (покрытие из экструдированного полиэтилена), соответствующая ГОСТ Р 55436-2013. Сварные стыки стального газопровода изолировать лентой ЛИТКОР по ГОСТ 9.602-2016.

Коверы, ограждение окрасить 2-мя слоями эмали ПФ-115 для наружных работ по ГОСТ 6465-76 по 2-м слоям грунтовки ГФ-021 по ГОСТ25129-82.

На границе участка установить заглушку пэ Ø89.

До начала производства работ уточнить глубину заложения коммуникаций.

**ВНИМАНИЕ!** Перед началом работ вызвать на место представителей Филиала АО "Газпром газораспределения Липецк" в г.Липецке с целью определения существующих газопроводов.

Работы в местах пересечения и в охранных зонах существующих газопроводов производить вручную в их присутствии при наличии разрешения на производство работ и в соответствии с правилами охраны газораспределительных сетей №878 от 20.11.2000г.

Для обозначения трассы газопровода в месте врезки, установки арматуры и сооружений, принадлежащих газопроводу, в населенном пункте установить опознавательные знаки. На опознавательный знак нанести данные о диаметре, давлении, глубине заложения газопровода, материале труб, расстоянии до газопровода, сооружения или характерной точки и другие сведения. Опознавательные знаки (таблички-указатели по с.5.905-25.05) установить на постоянных ориентирах (углах зданий, столбах) или опознавательных столбах, по с.5.905-25.05. Опознавательные знаки следует располагать на расстоянии 1 м от оси газопровода справа по ходу газа.

Газопровод прокладывается в мягких грунтах с верхним почвенно-растительным слоем. Рельеф местности не имеет значительного перепада высот.

После окончания производства работ выполнить восстановление исходного рельефа.

Монтаж газопровода выполнять в соответствии с требованиями СП62.13330.2011, «Общих положений по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб» СП 42-101-2003.

#### **Контроль качества сварных стыков и испытание газопроводов.**

Контролю физическими методами подлежат стыки законченных сваркой участков стальных газопроводов в количестве:

- стыки стального подземного газопровода высокого давления -100%,

|              |                |              |         |      |              |  |  |      |
|--------------|----------------|--------------|---------|------|--------------|--|--|------|
| Инв. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № |         |      |              |  |  | Лист |
|              |                |              |         |      |              |  |  |      |
| Изм.         | Лист           | № докум.     | Подпись | Дата | 0725-2021-ПЗ |  |  | 9    |

(СП 62.13330.2011 изм.3 табл.14).

Внешнему осмотру подвергнуть сварные стыки стального газопровода в количестве - 100%.

Сварные соединения подлежат визуальному и измерительному контролю в целях выявления наружных дефектов всех видов, а также отклонений по геометрическим размерам и взаимному расположению элементов.

Внешним осмотром и измерениями проверить:

-глубину заложения подземного газопровода, уклоны, устройство основания, постели, длину;

-диаметр и толщину стенок трубопровода, установку запорной арматуры и других элементов газопровода. Измерения проводят по ГОСТ 26433.2;

-тип, размеры и наличие дефектов на каждом из сварных стыковых соединений трубопроводов;

-сплошность, адгезию к стали и толщину защитных покрытий труб и соединений.

Обнаруженные внешним осмотром и измерениями дефекты устранить. Недопустимые дефекты сварных стыковых соединений удалить. Неразрушающий контроль сварных соединений проводить при положительных результатах визуального и измерительного контроля.

Качество сварных соединений, выполненных сваркой встык, проверяют физическими методами в соответствии с требованиями СП 62.13330.2011 изм.3 и СП 42-101-2003. Образцы стыковых соединений отбирают в период производства сварочных работ в количестве 0,5% общего числа стыковых соединений, сваренных каждым сварщиком, но не менее двух стыков диаметром 50 мм и менее и не менее одного стыка диаметром свыше 50 мм, сваренных им в течение календарного месяца.

Стыки стальных газопроводов испытывают на статическое растяжение и статический изгиб (механические испытания) по ГОСТ 6996.

Результаты механических испытаний считаются неудовлетворительными, если:

среднеарифметическое значение предела прочности трех образцов при испытании на изгиб будет менее 120 градусов для дуговой сварки и менее 100 градусов – для газовой сварки;

результат испытаний хотя бы одного из трех образцов по одному из видов испытаний будет на 10% ниже нормативного значения показателя прочности или угла изгиба.

При неудовлетворительных испытаниях хотя бы одного стыка проводят повторные испытания на удвоенном числе стыков. Испытания проводят по виду испытаний, давшему неудовлетворительные результаты.

В случае получения при повторных испытаниях неудовлетворительных результатов хотя бы на одном стыке все стыки, сваренные данным сварщиком в течение календарного месяца на конкретном объекте газовой сваркой, должны быть удалены, а стыки, сваренные дуговой сваркой, проверены радиографическим методом контроля.

|              |                |              |         |      |              |  |  |            |
|--------------|----------------|--------------|---------|------|--------------|--|--|------------|
| Инв. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № |         |      |              |  |  | Лист<br>10 |
|              |                |              |         |      |              |  |  |            |
|              |                |              |         |      |              |  |  |            |
| Изм.         | Лист           | № докум.     | Подпись | Дата | 0725-2021-ПЗ |  |  |            |

Контролю физическими методами подлежат стыки законченных строительством участков газопроводов, выполненных электродуговой и газовой сваркой (газопроводы из стальных труб) в соответствии с табл.14\* СП 62.13330.2011 изм.3.

Контроль стыков стального газопровода проводят радиографическим методом по ГОСТ 7512 и ультразвуковым – по ГОСТ Р 55724.

Ультразвуковой метод контроля сварных стыков стальных газопроводов применяется при условии выборочной проверки не менее 10% стыков радиографическим методом. При неудовлетворительных результатах радиографического контроля хотя бы одного стыка объем контроля следует увеличить до 50% общего числа стыков. В случае получения при повторных испытаниях неудовлетворительных результатов хотя бы на одном стыке все стыки, сваренные ультразвуковым методом данным сварщиком в течение календарного месяца на конкретном объекте, должны быть подвергнуты радиографическому контролю.

Сварные соединения стыков должны быть равнопрочны основному металлу труб или иметь гарантированный заводом-изготовителем согласно стандарту или техническим условиям на трубы коэффициент прочности сварного соединения (СП 42-102-2004.табл.1 Примечания п.4.)

Испытания газопроводов должна производить строительно-монтажная организация в присутствии представителя эксплуатационной организации.

Испытания подземных газопроводов следует производить после их монтажа и присыпки в траншее выше верхней образующей трубы не менее чем на 0,2 м или после полной засыпки траншеи. Результаты испытаний оформляют записью в строительном паспорте.

До начала испытаний на герметичность газопроводов следует выдерживать под испытательным давлением в течение времени, необходимого для выравнивания температуры воздуха в газопроводе с температурой грунта.

Перед испытанием на герметичность внутреннюю полость газопровода очистить в соответствии с проектом производства работ. Результаты испытаний следует оформлять в строительном паспорте.

Испытания газопровода на герметичность проводят подачей в газопровод сжатого воздуха и созданием в газопроводе испытательного давления 1,5 МПа, продолжительность испытаний 24 ч.

После завершения строительства газопровод испытать на герметичность рабочим давлением согласно табл. 15 СП 62-13330-2011 изм.3 (актуализированная редакция СНиП 42-01-2002).

Монтаж газопровода выполнить в соответствии с требованиями СП 62-13330-2011 изм.3 (актуализированная редакция СНиП 42-01-2002 «Газораспределительные системы», «Общих положений по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб» СП 42-101-2003.

По окончании приемки должен быть составлен акт приемки по форме, установленной действующим законодательством. Если объект, принятый комиссией, не был введен в эксплуатацию в течение шести месяцев, при вводе

|              |                |              |         |      |              |  |  |      |
|--------------|----------------|--------------|---------|------|--------------|--|--|------|
| Инв. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № |         |      |              |  |  | Лист |
|              |                |              |         |      |              |  |  |      |
| Изм.         | Лист           | № докум.     | Подпись | Дата | 0725-2021-ПЗ |  |  | 11   |

его в эксплуатацию должно быть проведено повторное испытание на герметичность.

**Перечень видов работ, для которых необходимо составление актов освидетельствования скрытых работ.**

1. Устройство траншей под газопровод.
2. проверка глубины заложения, уклона, постели;
3. проверка качества защитного покрытия подземного газопровода (сталь);
4. прокладка трубы подземного газопровода;
5. обратная засыпка траншей подземного газопровода с послойным уплотнением.

**Строительство объекта производится в один этап.**

**В соответствии с законодательством РФ газораспределительные сети относятся к категории опасных производственных объектов, что обусловлено взрыво- и пожароопасными свойствами транспортируемого газа. Основы безопасной эксплуатации газораспределительных сетей определены федеральным законом «О промышленной безопасности производственных объектов».**

**После окончания строительства и ввода в эксплуатацию газопровода, не позднее 6-ти месяцев к газораспределительным сетям должно быть выполнено подключение хотя бы одного потребителя газа по индивидуальному проекту, выполненному организацией, имеющей право на данный вид работ. Если подключение потребителей производится позднее указанного срока, проводится повторное испытание построенной системы газораспределения на герметичность.**

**Земляные и строительные работы производить только после осуществления мероприятий, обеспечивающих сохранность культурного слоя и его научное изучение. Для чего необходимо заключить договор на проведение охранных научно-исследовательских работ с организацией, имеющей право на данный вид деятельности в соответствии с заданием, выданным управлением культуры и искусства Липецкой области.**

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

|      |      |          |         |      |
|------|------|----------|---------|------|
|      |      |          |         |      |
| Изм. | Лист | № докум. | Подпись | Дата |

0725-2021-ПЗ

Лист

12



1. АО «Газпром газораспределение Липецк».

(наименование газораспределительной организации, выдавшей технические условия)

2. ОКСиИ АО «Газпром газораспределение Липецк».

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

3. Объект капитального строительства:

«газопровод к объекту: «Автомобильная газовая наполнительная компрессорная станция».

(наименование объекта капитального строительства)

расположенный (проектируемый) по адресу:

Российская Федерация, Липецкая область, г. Липецк, в районе пересечения ул. Ковалева и автодороги Р-119 (кадастровый номер земельного участка 48:20:0021102:337).

(местонахождение объекта капитального строительства)

4. Максимальная нагрузка (годовой и часовой расход газа):

5,796 тыс. т.у.т./год; 2000,0 м<sup>3</sup>/час,

в том числе:

I этап апрель 2021 года - 2,898 тыс. т.у.т./год; 1000,0 м<sup>3</sup>/час;

II этап апрель 2022 года - 2,898 тыс. т.у.т./год; 1000,0 м<sup>3</sup>/час;

5. Давление газа в точке подключения:

максимальное: 1,2 МПа;

фактическое (расчетное): 0,9 МПа.

Пределы изменения давления газа в присоединяемом газопроводе: от 0,65 МПа до 1,2 МПа.

6. Информация о газопроводе в точке подключения:

существующий стальной подземный газопровод диаметром 159х5,0 мм, проложенный к ГРП № 72 в районе цементного завода в г. Липецке.

Протяженность газопровода, к которому осуществляется подключение: 0,865 км.

Материал трубы и тип защитного покрытия в точке подключения: стальной газопровод, защитное покрытие весьма усиленного типа, изоляция битумно-резиновая.

а) Коррозионная агрессивность грунта в точке подключения: не определялась.

б) Источник блуждающих токов: не определялся.

в) Наличие ЭХЗ: СКЗ, тип преобразователя СКЗМ-5,0, регистрационный № 482-с, Iраб=1.0 А, Uраб=14.0 В, ΔUт.др.=2.0 В по МЭС, расположенная по адресу: Липецкая область, г. Липецк, гаражи.

(диаметр, материал труб и тип защитного покрытия)

7. Срок подключения (технологического присоединения) к сетям газораспределения объекта капитального строительства: 1,5

года с даты заключения договора о подключении (технологическом присоединении) объектов капитального строительства к сети газораспределения.

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

- а) Газоснабжение осуществить согласно проекту. Проект газоснабжения выполнить силами специализированной проектной организации в соответствии с требованиями Градостроительного кодекса Российской Федерации, СНиП 42-01-2002 «Газораспределительные системы», СП 62.13330.2011\* «Газораспределительные системы», Постановлением Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2008 года № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», СТО ОАО «Газпром газораспределение», технического регламента «О безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденного Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 октября 2010 года № 870 и других нормативных документов.
  - б) Проектные, строительно-монтажные и пуско-наладочные работы должны выполняться организациями, имеющими свидетельство о допуске к работам, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства.
  - в) Проект должен быть зарегистрирован в АО «Газпром газораспределение Липецк», после рассмотрения в службе эксплуатации и защиты газопроводов АО «Газпром газораспределение Липецк» в части защиты от коррозии стального газопровода (при необходимости).
  - г) Проектная документация подлежит государственной экспертизе (при необходимости).
  - д) Предусмотренные проектом технические устройства должны иметь сертификаты соответствия, техническую документацию, разрешение Ростехнадзора на применение, а трубы – сертификаты заводов-изготовителей.
  - е) В проекте предусмотреть охранные зоны газопроводов и места установки опознавательных знаков в соответствии с «Правилами охраны газораспределительных сетей», утвержденными Постановлением Правительства РФ от 20 ноября 2000 г. № 878.
  - ж) Проектная документация должна содержать сведения о границах охранных зон газораспределительных сетей, пунктов редуцирования газа (ПРГ) и устройств электрохимической защиты (преобразователь, кабельные линии, анодное заземление), с текстовым и графическим описанием местоположения границ таких зон, перечень координат характерных точек этих границ в системе.
- Проектом предусмотреть:**
- з) Установку отключающего устройства на проектируемом газопроводе.
  - и) Выполнение гидравлического расчета газопровода от точки подключения до потребителя с предоставлением его в ПТО АО «Газпром газораспределение Липецк».
  - к) В качестве отключающих устройств максимально предусмотреть установку шаровых кранов.
  - л) Герметизацию вводов и выпусков инженерных коммуникаций в

подвальных помещениях зданий любого назначения, расположенных в зоне 50-ти метров от проектируемых подземных газопроводов, а также высверливание отверстий в крышках колодцев подземных коммуникаций.

м) В части защиты от коррозии:

- защиту надземных стальных газопроводов от атмосферной коррозии выполнить в соответствии с требованиями СП 62.13330.2011\* «Газораспределительные системы».
- в случае проектирования подземных газопроводов, стальных футляров и стальных вставок полиэтиленовых газопроводов, провести изыскательские работы по определению коррозионной агрессивности грунта (включая биокоррозионную агрессивность грунта) и определению наличия блуждающих токов в границах коридора проектируемых газопроводов. Методы защиты от коррозии принять в соответствии с требованиями ГОСТ 9.602-2016.
- для подземных стальных участков газопровода в проекте применить тип и конструкции изоляционных покрытий заводского исполнения на основе экструдированного полиэтилена. Изоляцию сварных стыков осуществить термоусаживающими лентами.
- в случае принятия решения о прокладке подземного стального газопровода и при необходимости его катодной поляризации учесть существующие установки катодной защиты.
- при разработке проекта (раздела) ЭХЗ рекомендуется предусматривать преобразователи, работающие в автоматизированной системе дистанционного контроля и управления (АСДКУ) с коэффициентом пульсации выходного напряжения и тока не более 3%. Для обеспечения работы АСДКУ предусмотреть контактное устройство (КУ) на газопроводе с медно-сульфатным электродом сравнения длительного действия и кабель обратной связи от КУ до преобразователя.
- в соответствии с ГОСТ 9.602 - 2016 и другими действующими нормативными документами при необходимости предусмотреть установку контрольно-измерительных пунктов:
- на стальных участках проектируемых полиэтиленовых газопроводов;
- на проектируемом стальном газопроводе.
- в проекте применять изолирующие соединения, неразъемные по диэлектрику.
- для реализации технических решений использовать: альбом 5.905-32.07, в. 1 и в. 2 «Узлы и детали электрозащиты инженерных сетей от коррозии», ОАО институт «МосгазНИИпроект»; альбомы УПР. ЭХЗ-01-2007 «Узлы и детали установок электрохимической защиты подземных коммуникаций от коррозии»; УПР.ЭХЗ-02-2007 «Типовые схемы электрохимической защиты от коррозии», ДОО «Газпроектинжиниринг», альбом типовых решений по проектированию и строительству (реконструкции) газопроводов с использованием выхода газопровода из земли согласно СТО Газпром газораспределение 2.4-2011.

- в проектно-сметной документации учесть весь комплекс пусконаладочных работ системы электрохимической защиты газопроводов.

н) При необходимости максимально предусмотреть использование полиэтиленовых труб. Для определения местонахождения газопровода приборным методом выполнить требования свода правил по проектированию и строительству СП 42-103-2003 «Проектирование и строительство газопроводов из полиэтиленовых труб и реконструкция изношенных газопроводов».

о) При проектировании и строительстве использовать оборудование и материалы, прошедшие сертификацию в Системе ИНТЕРГАЗСЕРТ.

п) Оборудование подключаемого объекта капитального строительства газоиспользующим оборудованием не предусмотрено.

**8.1. Требования к охране окружающей среды:** После окончания производства работ строительная организация выполняет мероприятия по восстановлению проектного или природного рельефа местности, рекультивацию земли, нарушенной при производстве работ.

**8.2. Дополнительные требования:**

а) Технический надзор за строительством со стороны Заказчика осуществлять персоналом, имеющим соответствующий допуск.

б) До начала строительства заключить с проектной организацией договор на ведение авторского надзора (при необходимости).

**9. Другие условия подключения, включая точку подключения:**

Врезку газопровода выполнить без снижения давления газа в действующем газопроводе.

**10. Оборудование подключаемого объекта капитального строительства прибором учета газа (если предусмотрено законодательством Российской Федерации):**

- не предусмотрено.

**11. Срок действия настоящих технических условий** составляет 1,5 года со дня заключения договора о подключении (технологическом присоединении) объектов капитального строительства к сети газораспределения.

Заместитель генерального директора -  
главный инженер



А.В. Семёнов

Начальник Производственно-  
технического отдела



А.И. Маликов

Согласовано:

Начальник  
Центральной диспетчерской службы



А.Ю. Шуленин

САМОРЕГУЛИРУЕМАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ,  
основанная на членстве лиц,  
осуществляющих подготовку проектной документации  
НЕКОММЕРЧЕСКОЕ ПАРТНЕРСТВО САМОРЕГУЛИРУЕМАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ  
«ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ СИСТЕМА. ПРОЕКТИРОВАНИЕ»

197022, г. Санкт-Петербург, набережная реки Малой Невки, д. 1а, литер Е

СРО-П-082-14122009

www.sroproject.ru

г. Санкт-Петербург

«18» сентября 2015 г.

## СВИДЕТЕЛЬСТВО

о допуске к определенному виду или видам работ,  
которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства

№ ГСП-07-038

Выдано члену саморегулируемой организации:

**Акционерное общество  
«Газпром газораспределение Липецк»**

ОГРН 1024800823409

ИНН 4824003938

Адрес местонахождения: Российская Федерация, г. Липецк, ул. Неделина, д. 25

Основание выдачи Свидетельства:

Решение Совета Некоммерческого партнерства Саморегулируемая организация  
«Газораспределительная система. Проектирование»

Протокол № 323 от 18 сентября 2015 года.

Настоящим Свидетельством подтверждается допуск к работам, указанным в приложении к  
настоящему Свидетельству, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального  
строительства.

Начало действия с «18» сентября 2015 года.

Свидетельство без приложения не действительно.

Свидетельство выдано без ограничения срока и территории его действия.

Свидетельство выдано взамен ранее выданного: «25» января 2010 г. № ГСП-01-038-23112009,  
«14» апреля 2010 г. № ГСП-02-038-23112009, «17» ноября 2010 г. № ГСП-03-038, «24» октября 2011 г.  
№ ГСП-04-038, «15» октября 2013 г. № ГСП-05-038, «25» февраля 2015 г. № ГСП-06-038.

Директор



Б.Т. Данилишин

# ПРИЛОЖЕНИЕ

к Свидетельству

о допуске к определенному виду или видам работ,  
которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства

от 18 сентября 2015 г. № ГСП-07-038

Виды работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства (кроме особо опасных и технически сложных объектов, объектов использования атомной энергии) и о допуске к которым член Некоммерческого партнерства Саморегулируемая организация «Газораспределительная система. Проектирование» Акционерное общество «Газпром газораспределение Липецк» имеет Свидетельство

| №   | Наименование вида работ                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |
|-----|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 1.1 | <i>Работы по подготовке схемы планировочной организации земельного участка:</i><br>РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ ГЕНЕРАЛЬНОГО ПЛАНА ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА                                                                                                                                                                                                   |
| 1.2 | <i>Работы по подготовке схемы планировочной организации земельного участка:</i><br>РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ СХЕМЫ ПЛАНИРОВОЧНОЙ ОРГАНИЗАЦИИ ТРАССЫ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА                                                                                                                                                                                |
| 1.3 | <i>Работы по подготовке схемы планировочной организации земельного участка:</i><br>РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ СХЕМЫ ПЛАНИРОВОЧНОЙ ОРГАНИЗАЦИИ ПОЛОСЫ ОТВОДА ЛИНЕЙНОГО СООРУЖЕНИЯ                                                                                                                                                                      |
| 2   | РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ АРХИТЕКТУРНЫХ РЕШЕНИЙ                                                                                                                                                                                                                                                                                                      |
| 3   | РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ КОНСТРУКТИВНЫХ РЕШЕНИЙ                                                                                                                                                                                                                                                                                                     |
| 4.1 | <i>Работы по подготовке сведений о внутреннем инженерном оборудовании, внутренних сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий:</i><br>РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ ПРОЕКТОВ ВНУТРЕННИХ ИНЖЕНЕРНЫХ СИСТЕМ ОТОПЛЕНИЯ, ВЕНТИЛЯЦИИ, КОНДИЦИОНИРОВАНИЯ, ПРОТИВОДЫМНОЙ ВЕНТИЛЯЦИИ, ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ И ХОЛОДОСНАБЖЕНИЯ |
| 4.2 | <i>Работы по подготовке сведений о внутреннем инженерном оборудовании, внутренних сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий:</i><br>РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ ПРОЕКТОВ ВНУТРЕННИХ ИНЖЕНЕРНЫХ СИСТЕМ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И КАНАЛИЗАЦИИ                                                                          |
| 4.5 | <i>Работы по подготовке сведений о внутреннем инженерном оборудовании, внутренних сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий:</i><br>РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ ПРОЕКТОВ ВНУТРЕННИХ ДИСПЕТЧЕРИЗАЦИИ, АВТОМАТИЗАЦИИ И УПРАВЛЕНИЯ ИНЖЕНЕРНЫМИ СИСТЕМАМИ                                                      |
| 4.6 | <i>Работы по подготовке сведений о внутреннем инженерном оборудовании, внутренних сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий:</i><br>РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ ПРОЕКТОВ ВНУТРЕННИХ СИСТЕМ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ                                                                                                   |
| 5.1 | <i>Работы по подготовке сведений о наружных сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий:</i><br>РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ ПРОЕКТОВ НАРУЖНЫХ СЕТЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ И ИХ СООРУЖЕНИЙ                                                                                                                           |

Директор



Б.Т. Данилишин

# ПРИЛОЖЕНИЕ

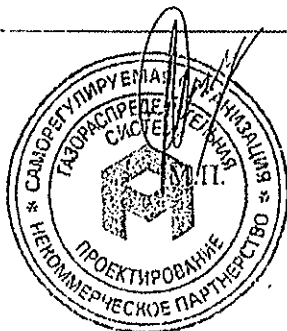
к Свидетельству

о допуске к определенному виду или видам работ,  
которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства

от 18 сентября 2015 г. № ГСП-07-038

| №   | Наименование вида работ                                                                                                                                                                                                                |
|-----|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 5.2 | Работы по подготовке сведений о наружных сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий:<br>РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ ПРОЕКТОВ НАРУЖНЫХ СЕТЕЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И КАНАЛИЗАЦИИ И ИХ СООРУЖЕНИЙ            |
| 5.3 | Работы по подготовке сведений о наружных сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий:<br>РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ ПРОЕКТОВ НАРУЖНЫХ СЕТЕЙ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ДО 35 КВ ВКЛЮЧИТЕЛЬНО И ИХ СООРУЖЕНИЙ |
| 5.6 | Работы по подготовке сведений о наружных сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий:<br>РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ ПРОЕКТОВ НАРУЖНЫХ СЕТЕЙ СЛАБОТОЧНЫХ СИСТЕМ                                     |
| 5.7 | Работы по подготовке сведений о наружных сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий:<br>РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ ПРОЕКТОВ НАРУЖНЫХ СЕТЕЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ИХ СООРУЖЕНИЙ                          |
| 6.1 | Работы по подготовке технологических решений:<br>РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ ЖИЛЫХ ЗДАНИЙ И ИХ КОМПЛЕКСОВ                                                                                                             |
| 6.2 | Работы по подготовке технологических решений:<br>РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ ОБЩЕСТВЕННЫХ ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ И ИХ КОМПЛЕКСОВ                                                                                         |
| 6.3 | Работы по подготовке технологических решений:<br>РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ И ИХ КОМПЛЕКСОВ                                                                                     |
| 6.6 | Работы по подготовке технологических решений:<br>РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ ОБЪЕКТОВ СЕЛЬСКОХОЗЯЙСТВЕННОГО НАЗНАЧЕНИЯ И ИХ КОМПЛЕКСОВ                                                                                |
| 7.1 | Работы по разработке специальных разделов проектной документации:<br>ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ ПО ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЕ                                                                                                          |
| 7.2 | Работы по разработке специальных разделов проектной документации:<br>ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ ПРИРОДНОГО И ТЕХНОГЕННОГО ХАРАКТЕРА                                                     |
| 9   | РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ ПРОЕКТОВ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ                                                                                                                                                                   |
| 10  | РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ ПРОЕКТОВ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ ПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ                                                                                                                                                         |

Директор



Б.Т. Данилишин

# ПРИЛОЖЕНИЕ

к Свидетельству

о допуске к определенному виду или видам работ,  
которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства

от 18 сентября 2015 г. № ГСП-07-038

| №  | Наименование вида работ                                                                                                                                                                                     |
|----|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 11 | РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ ПРОЕКТОВ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ ДОСТУПА МАЛОМОБИЛЬНЫХ ГРУПП НАСЕЛЕНИЯ                                                                                                              |
| 12 | РАБОТЫ ПО ОБСЛЕДОВАНИЮ СТРОИТЕЛЬНЫХ КОНСТРУКЦИЙ ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ                                                                                                                                         |
| 13 | РАБОТЫ ПО ОРГАНИЗАЦИИ ПОДГОТОВКИ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ, ПРИВЛЕКАЕМЫМ ЗАСТРОЙЩИКОМ ИЛИ ЗАКАЗЧИКОМ НА ОСНОВАНИИ ДОГОВОРА ЮРИДИЧЕСКИМ ЛИЦОМ ИЛИ ИНДИВИДУАЛЬНЫМ ПРЕДПРИНИМАТЕЛЕМ (ГЕНЕРАЛЬНЫМ ПРОЕКТИРОВЩИКОМ) |

Акционерное общество «Газпром газораспределение Липецк» вправе заключать договоры по осуществлению организации работ по подготовке проектной документации для объектов капитального строительства, стоимость которых по одному договору не превышает 5 000 000 (Пять миллионов) рублей.

Директор



Б.Т. Данилишин



# ВЫПСКА ИЗ РЕЕСТРА ЧЛЕНОВ САМОРЕГУЛИРУЕМОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

11 марта 2021 г.

№ 2367

## Ассоциация Саморегулируемая организация «Газораспределительная система. Проектирование» (Ассоциация СРО «Г.С.П.»)

Саморегулируемая организация, осуществляющая деятельность в качестве лица, осуществляющего

194100, г. Самара, ул. Литовская, дом. 61, 67

[www.sroproject.ru](http://www.sroproject.ru)

[info@sroproject.ru](mailto:info@sroproject.ru)

Тел: (8462) 412-11-00

Выдана

Акт о вступлении в СРО «Г.С.П.»

«Газпром

«Газораспределение Липецк»

| Наименование                                                                                                                                | Сведения                                                                                                                                        |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Сведения о члене саморегулируемой организации:                                                                                              |                                                                                                                                                 |
| 1. Полное и (в случае, если имеется) сокращённое наименование юридического лица или фамилия, имя, отчество индивидуального предпринимателя  | Полное наименование: Акционерное общество «Газпром газораспределение Липецк»<br>Сокращённое наименование: АО «Газпром газораспределение Липецк» |
| 2. Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)                                                                                          | ИНН 4824003938                                                                                                                                  |
| 3. Основной государственный регистрационный номер (ОГРН) или основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя | ОГРН 1024800823409                                                                                                                              |

| Наименование                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              | Сведения                                                                                       |                                                    |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------|
| ИП (ИПН)                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  |                                                                                                |                                                    |
| 1.4. Адрес места нахождения юридического лица                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             | 398059, Липецкая область, город Липецк, улица М.И. Неделина, д. 10                             |                                                    |
| 1.5. Место фактического осуществления деятельности (только для индивидуального предпринимателя)                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           |                                                                                                |                                                    |
| <b>2. Сведения о членстве индивидуального предпринимателя или юридического лица в саморегулируемой организации:</b>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       |                                                                                                |                                                    |
| 2.1. Регистрационный номер члена в реестре членов саморегулируемой организации                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                            | Регистрационный номер в реестре членов: № 038                                                  |                                                    |
| 2.2. Дата регистрации юридического лица или индивидуального предпринимателя в реестре членов саморегулируемой организации (число, месяц, год)                                                                                                                                                                                                                                                                                             |                                                                                                |                                                    |
| 2.3. Дата (число, месяц, год) номер решения о приеме в члены саморегулируемой организации                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 | 09 ноября 2011, протокол заседания Совета директоров № 1                                       |                                                    |
| 2.4. Дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации (число, месяц, год)                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     | 15 ноября 2011                                                                                 |                                                    |
| 2.5. Дата прекращения членства в саморегулируемой организации (число, месяц, год)                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         | Нет                                                                                            |                                                    |
| 2.6. Основания прекращения членства в саморегулируемой организации                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        | Нет                                                                                            |                                                    |
| <b>3. Сведения о наличии у члена саморегулируемой организации права выполнения работ:</b>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 |                                                                                                |                                                    |
| 3.1. Дата, с которой член саморегулируемой организации имеет право выполнять инженерные изыскания, осуществлять подготовку проектной документации, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объектов капитального строительства по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса (нужное выделить): |                                                                                                |                                                    |
| 3.2. В отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства)                                                                                                                                                                                                                                                                                           | в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства | в отношении объектов использования атомной энергии |

1.2. Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документации по договору строительного подряда, договору подряда на осуществление работ по одному договору, в соответствии с которым член саморегулируемой организации несет компенсационный фонд возмещения вреда, причиненного третьим лицам.

- ...составляет только 10% от общей стоимости, а остальное приходится на материалы, оборудование, ремонт, эксплуатацию объектов, а также на содержание персонала.

полняется только для саморегулируемых организаций, основанных на членстве лиц, представляющих строителей.

Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса, заключённым с использованием конкурентных способов заключения договоров, и предельному размеру обязательств по таким договорам, в соответствии с которым указанным членом внесён взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств (нужное выделить)

- |   |                                             |
|---|---------------------------------------------|
|   | Не превышает двадцать пять миллионов рублей |
| - |                                             |
| - |                                             |
| - |                                             |
| - |                                             |

| Наименование                                                                                                                                                                                                           | Сведения                                                                                                                              |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| заполняется только для членов саморегулируемых организаций, основанных на членстве и осуществляющих строительство                                                                                                      |                                                                                                                                       |
| <b>4. Сведения о приостановлении права выполнять инженерные изыскания, осуществлять подготовку проектной документации, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объектов капитального строительства:</b> |                                                                                                                                       |
| 4.1. Дата, с которой приостановлено право выполнения работ (число, месяц, год)                                                                                                                                         | Сведений о приостановлении права осуществлять подготовку проектной документации объектов капитального строительства <b>не имеется</b> |
| 4.2. Срок, на который приостановлено право выполнения работ*                                                                                                                                                           | нет                                                                                                                                   |
| * указываются сведения только в отношении действующей меры дисциплинарного взыскания                                                                                                                                   |                                                                                                                                       |

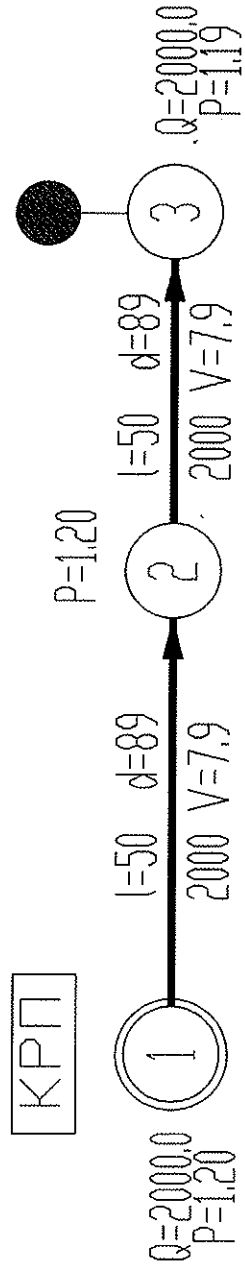
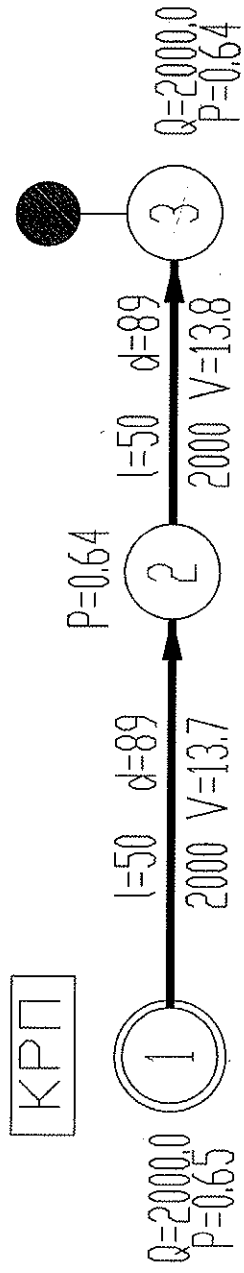
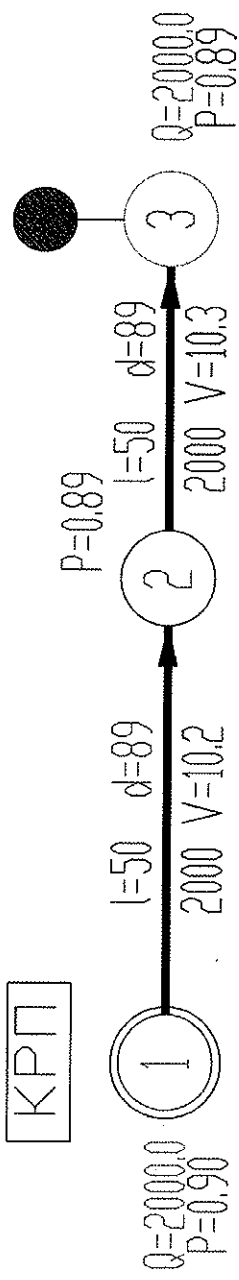
Директор  
Ассоциации СРО «ГСП»

Б.Т. Данилишин



Процито, в количестве: 4 (четыре) листов  
Директор Ассоциации СРО «Г.С.П»







Администрация города  
Липецка  
**Департамент градостроительства  
и архитектуры**

Театральная пл., 1, г. Липецк, 398019  
Телефоны: 77 36 65; факс: 77 52 38  
E-mail: mail@depgrad48.ru

*22.03.2021 № 109-19-03-08*

На №17-06/95 от 17.03.2021

Начальнику проектно-сметной службы  
АО «Газпром газораспределение  
Липецк»  
Пишикиной Л.Т.

Достоевского ул., 35а,  
г. Липецк, 398024  
8(4742) 78-97-00, 78-97-04

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

о соответствии проектной документации сводному плану подземных  
коммуникаций и сооружений на территории города Липецка

Департаментом градостроительства и архитектуры администрации города Липецка рассмотрена проектная документация и документы, представленные в соответствии с требованиями пункта 3 статьи 2 Положения о порядке предоставления заключения о соответствии проектной документации сводному плану подземных коммуникаций и сооружений на территории города Липецка, утвержденного решением Липецкого городского Совета депутатов от 26.01.2017 № 334, по объекту «Газопровод к объекту: «АГНКС по адресу: г. Липецк, в районе пересечения ул. Ковалева и автодороги Р-119, кад. №48:20:0021102:337», сообщаем следующее.

Представленная проектная документация соответствует сводному плану подземных коммуникаций и сооружений на территории города Липецка.

Заместитель председателя департамента

А.А.Пушилин