



**Общество с ограниченной ответственностью
«Центр энергетических исследований»**

Заказчик: ООО «Сосновка-АГРО-Инвест»

**Газоснабжение сушилок в Б.Дороге, расположенных по адресу:
393810, Тамбовская обл., Староюрьевский район, с. Большая Дорога,
ул. Полевая, д.18**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 1. Пояснительная записка

140-21 – ОПЗ

ТОМ 1

Директор

А.В. Торопов

Главный инженер проекта

А.В. Торопов



**г. Иваново
2021 г.**

Взамен инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Состав проектной документации
«Газоснабжение сушилок в Б.Дороге, расположенных по адресу:
393810, Тамбовская обл., Староюрьевский район, с. Большая Дорога,
ул. Полевая, д.18»

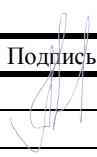
Номер тома	Обозначение	Наименование	Примечание
		Проектная документация	
1	140-21 – ПЗ	Раздел 1. Пояснительная записка	
2	140-21 – ППО	Раздел 2. Проект полосы отвода	
3	140-21– ТКР	Раздел 3. Технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения	
4	140-21 – ИЛО	Раздел 4. Здания, строения и сооружения, входящие в инфраструктуру линейного объекта	
5	140-21 – ПОС	Раздел 5. Проект организации строительства	
6	140-21 – ООС	Раздел 7. Мероприятия по охране окружающей среды	
7	140-21 – ПБ	Раздел 8. Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности	
8	140-21 – СМ	Раздел 9. Смета на строительство	
		Инженерные изыскания	
	247/21-08-2021 ИГДИ	Технический отчет по инженерно-геодезическим изысканиям	ООО «РАЗВИТИЕ-ЛИПЕЦК»
	247-21-ИГИ	Технический отчет по инженерно-геологическим изысканиям	ООО «РАЗВИТИЕ-ЛИПЕЦК»

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

						140-21 – СП		
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	<div style="text-align: center;">Состав проектной документации</div>		
ГИП		Торопов						
						Стадия	Лист	Листов
						П	1	1
						ООО «ЦЭИ», г.Иваново		

12. Сведения о компьютерных программах, которые использовались при выполнении расчетов конструктивных элементов зданий, строений и сооружений.....9
13. Сведения о предполагаемых затратах, связанных со сносом зданий и сооружений, переселением людей, переносом сетей инженерно-технического обеспечения9
14. Описание принципиальных проектных решений, обеспечивающих надежность линейного объекта, последовательность его строительства, намечаемые этапы строительства и планируемые сроки ввода их в эксплуатацию.....9
15. Заверение проектной организации 12

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №								
									140-21 – ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата					2

1. Общие положения

Проектная документация разработана на основании Задания на проектирование, которое является неотъемлемым приложением к договору на разработку проектной по объекту: «Газоснабжение сушилок в Б.Дороге, расположенных по адресу: 393810, Тамбовская обл., Староюрьевский район, с. Большая Дорога, ул. Полевая, д.18».

Документы, на основании которых принято решение о разработке проектной документации:

1. Решение заказчика.

Проектная документация и пояснительная записка выполнены в соответствии с ГОСТ Р 21.101-2020 «Основные требования к проектной и рабочей документации» и «Положением о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», утвержденных правительством РФ от 16.02.2008 г. за №87.

1.1. Исходные данные и условия для подготовки проектной документации

1. Техническое задание на разработку проектной документации.
2. Технический отчет по инженерно-геодезическим изысканиям для подготовки проектной документации, выполненный ООО «Развитие-Липецк» в 2021 году.
3. Технический отчет по результатам инженерно-геологических изысканий для подготовки проектной документации, выполненный ООО «Развитие-Липецк» в 2021 году.
4. Технические условия подключения к сети газораспределения.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	140-21 – ПЗ			3

неизмененными осадочными отложениями девонского, юрского и мелового возраста.

Территория Тамбовской области относится к областям со слабыми проявлениями современных тектонических движений.

В геологическом строении участка проведения изысканий до глубины 5.0 м принимают участие отложения четвертичной (Q) системы.

В литолого-стратиграфическом разрезе, с учетом генезиса и физико-механических свойств грунтов до глубины 5.0 м выделено 2 инженерно-геологических элементов (ИГЭ), нумерация которых приводится ниже в стратиграфической последовательности (сверху - вниз):

Четвертичная система – Q

Современные отложения - QIV

Техногенные образования – tIV

В пределах участка проектируемого строительства к специфическим грунтам относятся насыпные грунты ИГЭ № 1. Насыпной грунт представлен в кровле слоя, щебнем известняка, суглинками черно-коричневыми, выделен в ИГЭ №1. Давность отсыпки более 5 лет. Насыпной грунт представлен суглинками полутвердыми черно-коричневыми, в кровле щебень известняка, строительный мусор, неоднородный по составу и сложению. Давность отсыпки более 5 лет. Вскрыт во всех скважинах. Мощность отложений 0,6-0,9 м. Плотность – 1,81 г/см³. Расчетное сопротивление 150кПа.

Техногенные насыпные отсыпаны сухим способом, давность отсыпки более 5 лет. Специфические особенности насыпных грунтов ИГЭ №1, заключаются в значительной неоднородности их по составу, неравномерной плотности и сжимаемости, возможности самоуплотнения от собственного веса грунтов, особенно при увлажнении, разложении органических остатков.

Техногенный грунт подлежит полной срезке, так как дает неравномерную осадку, основной минус такого основания является высокие затраты на строительство, поэтому детально не изучался.

Верхнечетвертичные образования (QIII).

Аллювиальные отложения первой надпойменной террасы р.Воронеж отложения (a1III_{mn-os})

ИГЭ №2. Суглинок твердый непросадочный, тяжелый пылеватый слабопроницаемый коричневый незасоленный. Вскрыт всеми скважинами. Мощность слоя от 4,1 до 4,4 м.

Среднее значение числа пластичности – 15,2, показатель текучести – минус 0,04, плотность – 1,94г/см³.

Естественным основанием проектируемого газопровода могут служить грунты ИГЭ №2.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			140-21 – ПЗ						
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	

3. Описание вариантов маршрутов прохождения линейного объекта по территории района строительства (далее - трасса), обоснование выбранного варианта трассы

В соответствии с Техническими условиями № 21-7-6705-25-00070, выданными АО "Газпром газораспределение Тамбов" местом подключения является газопровод на границе земельного участка.

Трасса проектируемого газопровода принята в соответствии с Техническим заданием и в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 30.12.2013 г. № 1314 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации».

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

Проектируемый подземный газопровод будет являться технологической частью сети газопотребления ООО «Сосновка-АГРО-Инвест», т.е. он может быть размещен в технической зоне инженерных коммуникаций.

Согласно табл.1 СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002» проектируемый газопровод от точки врезки до понижающих ГРПШ относится к газопроводу среднего давления $0,6 \geq P \geq 0,3$ МПа. От выхода из ГРПШ до горелок - газопровод низкого давления $P \leq 0,005$ МПа.

Начальная точка проектируемого газопровода – граница земельного участка.

Конечная точка – газовая горелка зерносушилki.

5. Технико-экономическая характеристика проектируемого линейного объекта

Максимальный расход газа - 254,0 нм3/ч (89,8 м3/ч).

Минимальный расход газа - 38,1 нм3/ч (8,3 м3/ч). Максимальный расход принят согласно ТУ №21-7-6705-25-00070. Минимальный расход газа принят как работа одного газогорелочного устройства на 30% мощности. Рабочее давление газа в точке подключения - 0,298 МПа фактическое, 0,3 МПа максимальное.

Общая протяженность газопровода составляет: 200,6 м

6. Сведения о земельных участках, изымаемых для государственных или муниципальных нужд, о земельных участках, в отношении которых устанавливается сервитут, публичный сервитут, обоснование их размеров, если такие размеры не установлены нормами отвода земель для конкретных видов деятельности, или правилами землепользования и

Взам. инв. №						согласно ТУ №21-7-6705-25-00070. Минимальный расход газа принят как работа одного газогорелочного устройства на 30% мощности. Рабочее давление газа в точке подключения - 0,298 МПа фактическое, 0,3 МПа максимальное.	
Подп. и дата						Общая протяженность газопровода составляет: 200,6 м	
Инв. № подл.						6. Сведения о земельных участках, изымаемых для государственных или муниципальных нужд, о земельных участках, в отношении которых устанавливается сервитут, публичный сервитут, обоснование их размеров, если такие размеры не установлены нормами отвода земель для конкретных видов деятельности, или правилами землепользования и	
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	140-21 – ПЗ	
						Лист	
						6	

застройки, или проектами планировки, проектами межевания территории

Земельный участок, предоставляемый для размещения газопровода, выделяется в краткосрочное (временное) пользование (обременение согласно "Правила охраны газораспределительных сетей" утвержденные постановлением №878 Российской Федерации от 20 ноября 2000 года) на весь срок эксплуатации газопровода (в том числе и на период строительства) и представляет собой территорию вдоль запроектированной трассы, ограниченную условными линиями, проведенными параллельно осям наружного газопровода на расстоянии 2 метра в обе стороны, для газопроводов без использования медного провода для обозначения трассы.

Площадь земельного участка, под охранную зону газопровода, составляет – 802,4 м².

Земельный участок, предоставляемый для размещения отдельно стоящего ГРПШ, выделяется в краткосрочное (временное) пользование (обременение согласно "Правила охраны газораспределительных сетей" утвержденные постановлением №878 Российской Федерации от 20 ноября 2000 года) на весь срок эксплуатации ГРПШ (в том числе и на период строительства) и представляется в виде территории, ограниченной замкнутой линией, проведенной на расстоянии 10 метров от границ объекта.

Площадь земельного участка, под охранную зону ГРПШ, составляет – 363,5 м².

Земельные участки, необходимые для размещения объектов и сооружений инфраструктуры на проектируемом газопроводе выделяются в бессрочное (постоянное) пользование на весь срок эксплуатации газопровода балансодержателю линейного объекта:

- для размещения отдельно стоящего ШУУРГ, точно по периметру ограждающих конструкций шкафа;
- для размещения отдельно стоящего ГРПШ, точно по периметру ограждающих конструкций шкафа.

Площадь земельного участка, под размещение отдельно стоящего ГРПШ, составляет – 1,8 м².

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	140-21 – ПЗ			7

7. Сведения о категории земель, на которых располагается (будет располагаться) объект строительства

Трасса проектируемого газопровода располагается на землях населенных пунктов (кадастровый квартал 68:19:2303006:45).

8. Сведения о размере средств, требующихся для возмещения правообладателям земельных участков и (или) расположенных на таких земельных участках объектов недвижимого имущества

В настоящем проекте не предусмотрено возмещение убытков правообладателям земельных участков, так как все работы по строительству инженерных сетей ведутся в границах участков, расположенных на землях муниципального образования.

9. Сведения о размере средств, требующихся для возмещения правообладателям земельных участков и (или) расположенных на таких земельных участках объектов недвижимого имущества убытков и (или) в качестве платы правообладателям земельных участков

В настоящем проекте не предусмотрено возмещение убытков правообладателям земельных участков, так как все работы по строительству инженерных сетей ведутся в границах участков, расположенных на землях муниципального образования.

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

В проекте применены оборудование и материалы, которые разработаны специализированными организациями и изготовлены заводами, имеющими длительный опыт работы.

Все оборудование, трубопроводы и арматура проходят заводские испытания и соответствуют всем требованиям Ростехнадзора по промышленной безопасности. Оборудование, трубопроводы и арматура выполнены из стали и полиэтилена в соответствии с условиями эксплуатации.

Все оборудование и применяемые изделия имеют сертификаты и разрешение Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору на применение.

Данной проектной документацией не предусмотрено использование новых изобретений, запатентованных технологий и устройств.

11. Сведения о наличии разработанных и согласованных специальных технических условий

Разработка и согласование специальных технических условий на линейный объект капитального строительства не требуется.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	
Изм.	
Кол.уч	
Лист	
№док.	
Подпись	
Дата	
140-21 – ПЗ	
Лист	
8	

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

Расчетов конструктивных элементов зданий, строений и сооружений проектом не предусмотрено. Компьютерные программы не использовались.

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

Перенос строений, снос строений и сооружений, вырубка зеленых насаждений по проектируемой трассе газопровода данным проектом не предусматривается.

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

Подключение к существующим сетям газораспределения.

Присоединение (врезка) вновь построенных наружных газопроводов к действующим относится к газоопасным работам.

Газоопасные работы должны выполняться бригадой рабочих в составе не менее двух человек под руководством специалиста.

На производство газоопасных работ выдается наряд-допуск, оформленный по рекомендуемому образцу (приложение N 1 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления"), предусматривающий разработку и последующее осуществление комплекса мероприятий по подготовке и безопасному проведению этих работ.

Присоединение вновь построенных газопроводов к действующим производится только перед пуском газа. Все газопроводы и газовое оборудование перед их присоединением к действующим газопроводам, а также после ремонта необходимо подвергать внешнему осмотру и контрольной опрессовке (воздухом или инертными газами) бригадой, производящей пуск газа.

Присоединение вновь построенных газопроводов к действующим газопроводам рекомендуется предусматривать без отключения потребителей газа.

Полиэтиленовые трубы должны быть изготовлены в соответствии с требованиями стандартов или технических условий и иметь сертификат качества завода-изготовителя.

Трубы, применяемые при строительстве, должны быть испытаны гидравлическим давлением на заводе-изготовителе или иметь запись в сертификате о гарантии того, что выдержат гидравлическое давление, величина которого соответствует требованиям стандартов или технических условий на трубы.

Все соединительные детали на полиэтиленовом газопроводе должны быть изготовлены в заводских условиях согласно ГОСТ Р 58121.3-2018 и значение SDR должно соответствовать SDR проектируемых труб. Соединения со стальными газопроводами должны быть

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			140-21 – ПЗ						
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата				9

неразъемными заводского изготовления и должны быть испытаны на стойкость к осевой нагрузке. Неразъемные соединения «полиэтилен-сталь» должны укладываться на основание из песка (кроме пылеватого) длиной по 1м в каждую сторону от соединения вдоль трубопровода, высотой не менее 0,1м и присыпаться слоем песка на высоту не менее 0,2м. Типы, конструктивные элементы и размеры сварных соединений должны соответствовать действующим стандартам.

При пересечении грунтовых дорог газопровод заключен в футляр из полиэтиленовой трубы ПЭ 100 SDR 11 по ГОСТ Р 58121.2-2018. На концах футляров установлены неформовые манжеты повышенной прочности ПМТД-П в комплекте со стяжными хомутами. В высшей точке на конце футляра предусмотрена установка контрольной трубки под ковер.

При пересечении газопровода с подземными инженерными коммуникациями расстояние по вертикали выдержаны в соответствии с требованиями СП 42.13330.2016 «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений».

Земляные работы в местах пересечения с подземными коммуникациями и по 2 м в обе стороны производятся вручную в присутствии представителя эксплуатирующей организации.

Существующие подземные инженерные коммуникации и глубина их заложения нанесены согласно топосъемке, в натуре возможны отклонения, а также наличие неуказанных подземных инженерных коммуникаций, что должно уточняться при производстве работ.

Для определения местоположения газопровода в процессе эксплуатации установлены шаровые маркеры для SebaKTM на углах поворота газопровода. А также на углах поворота трассы, в месте врезки, на ответвлениях и в местах изменения диаметра газопровода. На опознавательный знак наносятся данные о диаметре, давлении, глубине заложения газопровода, материале труб, расстоянии до газопровода, сооружения или характерной точки и другие сведения. Опознавательные знаки устанавливаются на металлические столбики, расположенные на расстоянии 1 м от оси газопровода или другие постоянные ориентиры.

Согласно "Правилам охраны газораспределительных сетей" от 20.11.2000 г. №878 вдоль трассы проектируемого газопровода устанавливается охранная зона:

- вдоль трасс наружных газопроводов – в виде территории, ограниченной условными линиями, проходящими на расстоянии 2 м с каждой стороны газопровода и 3 м со стороны провода-спутника;

- при прохождении по участкам с древесно-кустарниковой растительностью - в виде просеки шириной - 6 м, по 3 м с каждой стороны газопровода.

В охранной зоне газопровода запрещается возводить сооружения, подсобные постройки, гаражи, подвалы и т.д.

Подземный газопровод, выполненный из стальных труб, предусмотрен в изоляции «усиленного типа». Подземный газопровод, выполненный из полиэтиленовых труб, в защите от коррозии не нуждается.

Контролю физическими методами подлежат стыки законченных сваркой участков стальных трубопроводов в соответствии с табл. 14 и полиэтиленовых – в соответствии с табл. 15 СП 62.13330.2011. Контроль стыков стальных газопроводов проводят радиографическим методом по ГОСТ 7512 и ультразвуковым – по ГОСТ 14782. Стыки полиэтиленовых

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	140-21 – ПЗ	Лист	
								10
Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						

трубопроводов проверяют ультразвуковым методом по ГОСТ 14782.

Испытание проектируемого газопровода на герметичность производится воздухом. Значения испытательного давления и время выдержки под давлением приняты согласно СП 62.13330.2011 табл. 15 и 16, а именно:

- сварные соединения подлежат визуальному и измерительному контролю. После монтажа стальные и полиэтиленовые газопроводы должны быть испытаны на герметичность. Стальные подземные газопроводы с рабочим давлением до 0,1МПа включительно, независимо от вида изоляционного покрытия, испытываются давлением 0,6МПа в течении 24 часов. Полиэтиленовые газопроводы давлением до 0,1МПа испытываются давлением 0,3МПа в течении 24 часов. Стальные надземные газопроводы давлением до 0,1МПа включительно испытываются давлением 0,3МПа в течении 1 часа. Газопроводы и технические устройства ГРПШ давлением до 0,1МПа включительно испытываются давлением 0,3МПа в течение 12ч.
- стальные подземные газопроводы с рабочим давлением 0,3-0,6МПа с изоляцией экструдированный полиэтилен испытываются давлением 1,5МПа в течении 24 часов. Полиэтиленовые газопроводы давлением 0,3-0,6МПа испытываются давлением 0,75МПа в течении 24 часов. Стальные надземные газопроводы давлением 0,3-0,6МПа испытываются давлением 0,75МПа в течении 1 часа. Газопроводы и технические устройства ГРПШ давлением 0,3-0,6МПа испытываются давлением 0,75МПа в течение 12ч. До начала испытания на герметичность газопроводы следует выдерживать под испытательным давлением в течении времени, необходимого для выравнивания температуры воздуха в газопроводе с температурой грунта.

Используемые в проекте материалы сертифицированы на соответствие требованиям безопасности и имеют разрешение Ростехнадзора России на применение.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							140-21 – ПЗ	Лист 11
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата		

15. Заверение проектной организации

Настоящая проектная документация разработана в соответствии с градостроительной документацией, заданием на проектирование, градостроительным регламентом, 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



Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
							140-21 – ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата			12

Приложения

ВЫПИСКА ИЗ РЕЕСТРА ЧЛЕНОВ САМОРЕГУЛИРУЕМОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

«13» января 2022 г. №0000000000000000000000006825 Ассоциация –

**Саморегулируемая организация «Профессиональное объединение
проектировщиков Московской области «Мособлпрофпроект»
(А-СРО «Мособлпрофпроект»)**

СРО, основанные на членстве лиц, осуществляющих **подготовку проектной документации**

140005, Московская область. гор. Люберцы, ул. Комсомольская, д. 15А, 15 этаж, пом. 10,
<http://www.mopp.su>, np-mopp@mail.ru

Регистрационный номер в государственном реестре саморегулируемых организаций
СРО-П-140-27022010

выдана Обществу с ограниченной ответственностью «Центр энергетических исследований»

Наименование	Сведения
1. Сведения о члене саморегулируемой организации:	
1.1. Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование юридического лица или фамилия, имя, (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя	Общество с ограниченной ответственностью «Центр энергетических исследований» (ООО «Центр энергетических исследований»)
1.2. Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)	3702641561
1.3. Основной государственный регистрационный номер (ОГРН) или основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя (ОГРНИП)	1113702006021
1.4. Адрес места нахождения юридического лица	153002, Ивановская область, г. Иваново, ул. Жиделева, д. 35, поме. 133
1.5. Место фактического осуществления деятельности (только для индивидуального предпринимателя)	---
2. Сведения о членстве индивидуального предпринимателя или юридического лица в саморегулируемой организации:	
2.1. Регистрационный номер члена в реестре членов саморегулируемой организации	639


Наименование	Сведения						
2.2. Дата регистрации юридического лица или индивидуального предпринимателя в реестре членов саморегулируемой организации (число, месяц, год)	29 июня 2017 г.						
2.3. Дата (число, месяц, год) и номер решения о приеме в члены саморегулируемой организации	29 июня 2017 г., №305-06/17						
2.4. Дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации (число, месяц, год)	29 июня 2017 г.						
2.5. Дата прекращения членства в саморегулируемой организации (число, месяц, год)	---						
2.6. Основания прекращения членства в саморегулируемой организации	---						
3. Сведения о наличии у члена саморегулируемой организации права выполнения работ:							
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):							
<table border="1"> <thead> <tr> <th>в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии)</th><th>в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии)</th><th>в отношении объектов использования атомной энергии</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1 июля 2017 г.</td><td>---</td><td>---</td></tr> </tbody> </table>	в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии)	в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии)	в отношении объектов использования атомной энергии	1 июля 2017 г.	---	---	
в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии)	в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии)	в отношении объектов использования атомной энергии					
1 июля 2017 г.	---	---					
3.2. 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, и стоимости работ по одному договору, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд возмещения вреда (нужное выделить):							
а) первый	<table border="1"> <tbody> <tr> <td>Есть</td><td>стоимость работ по договору не превышает 25 000 000 рублей</td></tr> </tbody> </table>	Есть	стоимость работ по договору не превышает 25 000 000 рублей				
Есть	стоимость работ по договору не превышает 25 000 000 рублей						
б) второй	<table border="1"> <tbody> <tr> <td>---</td><td>стоимость работ по договору не превышает 50 000 000 рублей</td></tr> </tbody> </table>	---	стоимость работ по договору не превышает 50 000 000 рублей				
---	стоимость работ по договору не превышает 50 000 000 рублей						
в) третий	<table border="1"> <tbody> <tr> <td>---</td><td>стоимость работ по договору не превышает 300 000 000 рублей</td></tr> </tbody> </table>	---	стоимость работ по договору не превышает 300 000 000 рублей				
---	стоимость работ по договору не превышает 300 000 000 рублей						

Наименование		Сведения															
г) четвертый	---	стоимость работ по договору составляет 300 000 000 рублей и более															
д) пятый	---	---															
е) простой	---	---															
<p>3.3. 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, заключенным с использованием конкурентных способов заключения договоров, и предельному размеру обязательств по таким договорам, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств (нужное выделить):</p> <table border="1"> <tbody> <tr> <td>а) первый</td> <td>---</td> <td>предельный размер обязательств по договорам не превышает 25 000 000 рублей</td> </tr> <tr> <td>б) второй</td> <td>Есть</td> <td>предельный размер обязательств по договорам не превышает 50 000 000 рублей</td> </tr> <tr> <td>в) третий</td> <td>---</td> <td>предельный размер обязательств по договорам не превышает 300 000 000 рублей</td> </tr> <tr> <td>г) четвертый</td> <td>---</td> <td>предельный размер обязательств по договорам составляет 300 000 000 рублей и более</td> </tr> <tr> <td>д) пятый</td> <td>---</td> <td>---</td> </tr> </tbody> </table>			а) первый	---	предельный размер обязательств по договорам не превышает 25 000 000 рублей	б) второй	Есть	предельный размер обязательств по договорам не превышает 50 000 000 рублей	в) третий	---	предельный размер обязательств по договорам не превышает 300 000 000 рублей	г) четвертый	---	предельный размер обязательств по договорам составляет 300 000 000 рублей и более	д) пятый	---	---
а) первый	---	предельный размер обязательств по договорам не превышает 25 000 000 рублей															
б) второй	Есть	предельный размер обязательств по договорам не превышает 50 000 000 рублей															
в) третий	---	предельный размер обязательств по договорам не превышает 300 000 000 рублей															
г) четвертый	---	предельный размер обязательств по договорам составляет 300 000 000 рублей и более															
д) пятый	---	---															
<p>4. Сведения о приостановлении права выполнять инженерные изыскания, осуществлять подготовку проектной документации, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объектов капитального строительства:</p> <table border="1"> <tbody> <tr> <td>4.1. Дата, с которой приостановлено право выполнения работ (число, месяц, год)</td> <td>---</td> </tr> <tr> <td>4.2. Срок, на который приостановлено право выполнения работ</td> <td>---</td> </tr> </tbody> </table>			4.1. Дата, с которой приостановлено право выполнения работ (число, месяц, год)	---	4.2. Срок, на который приостановлено право выполнения работ	---											
4.1. Дата, с которой приостановлено право выполнения работ (число, месяц, год)	---																
4.2. Срок, на который приостановлено право выполнения работ	---																

Генеральный директор



М.П.


(подпись)

В.И. Давиденко

Техническое задание 02-01-02-01-08/ТЗ/235
на выполнение проекта газоснабжения сушилок в Б. Дороге

Общество: ООО «Сосновка-АГРО-Инвест»

Структурное подразделение:

РАЗРАБОТАНО

Гл. энергетик по строительству

Подпись, дата

Шелякин В. А.
Ф.И.О.

СОГЛАСОВАНО:

_____ Подразделение Отдел строительства и эксплуатации зданий и сооружений Подразделение	<u>Ген. Директор</u> Должность Начальник отдела Должность	_____ Подпись, дата	<u>Васильев А. В.</u> Ф.И.О.
_____ Подразделение	_____ Должность	_____ Подпись, дата	_____ Ф.И.О.
_____ Подразделение	_____ Должность	_____ Подпись, дата	_____ Ф.И.О.

Сосновка 2021 г.

1. Общие сведения о предмете закупки	
1.1. Сведения о заказчике: (Наименование, адрес, местонахождение Заказчика, сведения о виде деятельности, контактные телефоны и информацию о контактах другими способами связи, банковские реквизиты)	
Полное фирменное наименование:	Общество с ограниченной ответственностью «Сосновка-АГРО-Инвест»
Сокращенное фирменное наименование:	ООО «Сосновка-АГРО-Инвест»
Место нахождения (согласно ЕГРЮЛ):	393840, Тамбовская обл., Сосновский р-н, р.п. Сосновка, ул. Колхозная, д. 67
Почтовый адрес:	393840, Тамбовская обл., Сосновский р-н, р.п. Сосновка, ул. Колхозная, д. 67
Сведения о государственной регистрации:	ОГРН 1066809015020
ИНН	6818028455
КПП	681801001
Банковские реквизиты:	р/с: 407028102004900000001 Банк: Ф-Л БАНКА ГПБ (АО) "ЦЕНТРАЛЬНО-ЧЕРНОЗЕМНЫЙ" к/с: 30101810220070000800 БИК: 042007800
Телефоны:	+7 (910) 650-77-72 (51001)
Электронная почта	d.belikova@agroinvest.com
Сайт компании	agroinvest.com
Контактное лицо (должность, ФИО, телефон, эл.почта)	Гл. энергетик по строительству Шелякин В. А. Тел8-919-180-85-03 v.shelyakin@agroinvest.com
1.2. Общие сведения о предмете закупки (с указанием краткой характеристики того, что необходимо заказчику) * Вид, наименование и цели выполнения работ/ оказания услуг (с указанием краткой характеристики того, выполнение каких работ/услуг необходимо заказчику) Выполнение проекта газоснабжения зерносушилок	
2. Техническая документация	
2.1. Технические требования к материалам, оборудованию, ОС. *Перечень и объемы выполнения работ/ оказания услуг (подробный перечень действий, их количественные и качественные показатели, требуемые от исполнителя с учетом потребностей заказчика)	

2.1.1. Основные параметры, размеры и количество

№ п/п	Наименование материала * Наименование работ/услуг (конкретной цели выполне ния работ)	Артикул	Технические параметры ШхВхГ, марка, и д.т.) * Описание работ/услуги (подробный перечень действий, входящих в состав работ, позволяющих максимально возможно достичь поставленной цели; вещественные/значимые показатели, определяющие конечный результат)	Количество * Количественный показатель объема работ/услуг	Ед. изм.
1	Выполнение инженерно-геодезических изысканий под трассу газопровода		Выполнение отчета в эл и бум виде	1	шт
2	Выполнение инженерно-геологических изысканий под трассу газопровода		Выполнение отчета в эл и бум виде	1	шт
3	Выполнение проекта газоснабжения зерносушилок в составе:		<ul style="list-style-type: none"> • ПЗ -пояснительная записка • ТКР-технологические и конструктивные решения • ИЛО -здания и сооружения, входящий в состав линейного объекта • АК -автоматизация комплекса • ПОС -проект организации строительства • ООС -мероприятия по охране окружающей среды • ПБ -мероприятия по обеспечению пожарной безопасности • СМ -сметы на строительство. Сводный сметный расчет. Объектные и локальные сметы 	1	шт

2.1.2. Требования по надежности (указывается срок службы, наработки на отказ)

Не предъявляются

2.1.3. Требования к конструкции, монтажно-технические требования (в том числе требования к пуско-наладке и вводу в эксплуатацию)

Не предъявляются

2.1.4. Требования к материалам и комплектующим оборудования

Не предъявляются

2.1.5. Требования к электропитанию и/или прочим технологическим ресурсам

Не предъявляются

2.1.6. Требования к контрольно-измерительным приборам и автоматике Не предъявляются
2.1.7. Требования к комплектности Не предъявляются
2.1.8. Условия эксплуатации (при наличии особых требований) Не предъявляются
2.1.9. Требования к упаковке Не предъявляются
2.1.10. Общие требования к выполнению работ/оказанию услуг, их качеству, в том числе технологии выполнения работ/ оказания услуг, методам и методики выполнения работ/ оказания услуг (в т.ч. приводятся ссылки на нормы, правила, стандарты или другие нормативные документы, касающиеся выполняемых работ/оказываемых услуг)* <p>Исполнитель должен выполнить работы, указанные в п.2.1.1.1 настоящего ТЗ. Выполнение проекта газоснабжения зерносушилок по адресу: 393810, Тамбовская обл., Староюрьевский район, с. Большая Дорога, ул. Полевая, 18 должно быть согласно ТУ №44 к договору техприсоединения (Приложение № 3). Протяженность газопровода среднего давления – около 300 м. Давление в точке подключения – 0,298 МПа, точка подключения на границе земельного участка ООО «Сосновка-АГРО-Инвест» (в соответствии с приложением № 2 «Разбивочный чертеж» к настоящему ТЗ). Проект должен в себя включать: узел редуцирования газа, узел учета газа, мероприятия по замене существующих дизельных горелок на газовые согласно расчету потребности в тепле и топливе (приложение № 1). Состав проектной документации должен быть выполнен в соответствии с постановлением Правительства РФ от 16 февраля 2008г. №87 Согласование проекта с Газпром газораспределение Тамбов и Газпром межрегионгаз Тамбов.</p>
2.1.11. Требования по выполнению сопутствующих работ, оказанию сопутствующих услуг (поставкам необходимых товаров, в т. ч. оборудования, комплекта расходных материалов, предоставления иллюстративных материалов и др.)* Не предъявляются
2.1.12. Требования к применяемым материалам, машинам, механизмам, устройствам и их характеристикам.* Не предъявляются
2.2. Требования к правилам приемки
2.2.1. Порядок сдачи и приемки (требование испытаний, контрольных пусков, подписания актов технического контроля, иных документов) Подписание акта выполненных работ после передачи согласованной проектной документации
2.2.2. Требования по передаче заказчику технической сопроводительной и первичной документации Согласованная проектная документация передается заказчику в 4-х бумажных экземплярах плюс один экземпляр в электронном виде в PDF. (Согласование проекта с Газпром газораспределение Тамбов и Газпром межрегионгаз Тамбов)
2.2.3. Требования по техническому обучению персонала заказчика Не предъявляются
2.3. Требования к условию (базису) поставки, место поставки/выполнения работ, оказания услуг (с указанием конкретного адреса /адресов; возможно приложение схем расположения, времени и правил доступа персонала.)* 393810, Тамбовская обл., Староюрьевский район, с. Большая Дорога, ул. Полевая, 18
2.4. Требования к хранению Не предъявляются
2.5. Требования к объему и/или сроку предоставления гарантий Не предъявляются

2.6. Требования по безопасности материалов
Требования к безопасности выполнения работ/ оказания услуг и безопасности результатов (в случае, если от исполнителя требуется осуществить страхование ответственности перед третьими лицами или если выполняемые работ/оказываемые услуги могут быть связаны с возможной опасностью для жизни и здоровья людей, в данном разделе должны быть указаны соответствующие необходимые требования)*
Не предъявляются
2.7. Требования сроку (периодичности) поставок
*Сроки (периоды) выполнения работ/ оказания услуг (с указанием периода/периодов, в течение которого (-ых) должны выполняться работы/оказываться услуги или конкретной календарной даты, к которой должно быть завершено выполнение работ/оказание услуг, или минимально приемлемой для Заказчика даты завершения работ/оказания услуг, или срока с момента заключения договора (уплаты аванса, иного момента), с которого исполнитель должен приступить к выполнению работ/оказания услуг)
Срок выполнения работ не позднее 15.10.21
2.8. Требования к квалификации поставщика и его опыту поставок, выполнения работ/ оказания услуг*
Выписка СРО на проектные работы, срок деятельности участника на рынке (в отрасли) должен составлять не менее 3 лет при сумме договоров проектирования свыше 500 тыс. рублей,
2.9. Правовое регулирование приобретения и использования товаров, выполнения работ/оказания услуг (заполняется для тех видов товаров, работ, услуг, в отношении которых законодательством Российской Федерации предусмотрены особые требования)
Не предъявляются
2.9.1. Авторские права с указанием условий о передаче заказчику исключительных прав на объекты интеллектуальной собственности
Не предъявляются
2.10. Иные требования по усмотрению заказчика (для включения в договор)*
Не предъявляются
2.11. Приложения
(В данном разделе перечисляется и указывается состав имеющейся проектной документации для строительства, реконструкции, капитального ремонта зданий и сооружений, производства каких-либо работ, изготовления оборудования, спецификации, специальные технические условия, чертежи, графики, расчеты, ведомости объемов работ и т.д.)
Приложение №1 Расчет потребности Приложение №2 Разбивочный чертеж Приложение №3 Технические условия

3. Коммерческая документация
3.1. Порядок оплаты
(условия, сроки и размер оплаты в том числе по каждому этапу выполнения работ/ оказания услуг и в целом)
100% постоплата в течение 15 календарных дней по факту выполнения работ
3.2. Требования к порядку определения цены
Не предъявляются
3.3. Требование к валюте платежа
Российский рубль
3.4. Прочие требования
Не предъявляются

* См. уточнения содержания пунктов в случае выполнения работ/оказания услуг



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

Филиал в п. Коммунар

« ____ » _____ 20 ____ г.

Приложение к Договору о подключении
№ 21-4-6405-25-0040

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ № 44
на подключение (технологическое присоединение)
объекта капитального строительства к сети газораспределения

1. Наименование газораспределительной организации: АО «Газпром газораспределение Тамбов»
2. Заявитель: ООО «Сосновка-АГРО-Инвест».
3. Объект капитального строительства: Комплекс по сушке, подработке и хранения зерна расположенный (проектируемый): Тамбовская область, Староюрьевский район, с. Большая Дорога, ул. Полевая, дом № 18.
4. Максимальная нагрузка (часовой расход газа): 254 куб. метров в час
- 5.1. Максимальное давление газа в точке подключения: 0,298 МПа
- 5.2. Пределы изменения давления газа в присоединяемом газопроводе - от 0,0051 МПа до 0,298 МПа
6. Информация о газопроводе в точке подключения: проектируемый подземный газопровод среднего давления у границы земельного участка;
диаметр: 63
материал труб и тип защитного покрытия: полиэтилен
протяженность - 59 м.
7. Срок подключения (технологического присоединения) объекта капитального строительства к сети газораспределения: 18 месяцев
8. Основные инженерно-технические и общие требования к проектной документации в случае, предусмотренном законодательством Российской Федерации:
 - проектирование сети газопотребления осуществить согласно требованиям действующих нормативных документов;
 - монтаж сети газопотребления и газоиспользующего оборудования выполнить согласно проектной документации;
9. Другие условия подключения, включая точку подключения:-
10. При подключении объекта к сети газораспределения, рекомендуем оснастить узел измерения расхода газа системой телеметрии. Тип средств узла измерения газа и системы телеметрии согласовать с отделом метрологии ООО «Газпром межрегионгаз Тамбов».
11. Срок действия настоящих технических условий составляет 18 месяцев со дня заключения договора о подключении (технологическом присоединении) объектов капитального строительства к сети газораспределения.

Главный инженер филиала С.Р. Завязкин
(должность, филиал, Ф.И.О.) М.П.

Начальник ПТГ А.А. Матросов
(должность, филиал, Ф.И.О.)



исп.: Н.А. Скачкова
тел.: 41026

Handwritten signature and date 15.