

ДОГОВОР № 001

на выполнение работ по техническому обслуживанию и текущему ремонту объектов сети газораспределения

ст. Павловская

«30» января 2017 г.

Акционерное общество "Павловскаярайгаз", в лице исполнительного директора Сухомлинова Андрея Львовича, действующего на основании генеральной доверенности № 13-12/2015/264 от 07.07.2015 г., именуемое в дальнейшем "Подрядчик", с одной стороны, и Акционерное общество "Газпром газораспределение Краснодар" в лице первого заместителя генерального директора — главного инженера Щеголева Сергея Эдуардовича, действующего на основании генеральной доверенности № 13-11/2014/373 от 03.10.2014 г., именуемое в дальнейшем «Заказчик», с другой стороны, заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Заказчик поручает, а Подрядчик принимает на себя обязательства на выполнение комплекса работ по техническому обслуживанию и текущему ремонту объектов газораспределительной сети, согласно приложения № 1 и № 2, находящихся в аренде АО «Газпром газораспределение Краснодар» по договору № 12-1/01-134 от 12.12.2012 г.

1.2. Порядок организации и проведения работ по техническому обслуживанию и текущему ремонту объектов газового хозяйства предприятий определяются Техническим регламентом «О безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденным постановлением правительства РФ от 29.10.2010 г. № 870, Федеральным законом "О промышленной безопасности опасных производственных объектов" от 21 июля 1997 года № 116 - ФЗ, Приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15 ноября 2013 года № 542 «Об утверждении федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правил безопасности сетей газораспределения и газопотребления», национальным стандартом РФ ГОСТ Р 54983-2012 «Системы газораспределительные. Сети газораспределения природного газа. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация», утвержденным приказом федеральным агентством по техническому регулированию и метрологии от 13.09.2012 № 299-ст, «Правилами технической эксплуатации электроустановок потребителей», утвержденными приказом Минэнерго РФ от 13 января 2003 г. № 6, а также нормативными техническими документами, учитывающими условия и требования эксплуатации, согласованными Ростехнадзором России, инструкциями заводов-изготовителей.

2. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА ПОДРЯДЧИКА

2.1. Подрядчик обязуется:

- выполнять работы по техническому обслуживанию и текущему ремонту вышеуказанных объектов системы газораспределения (оборудования и сооружений, установленных на нем), в том числе — обходы, осмотры, техническое обслуживание и текущий ремонт, согласно графиков Приложение № 1 и № 2 являющихся неотъемлемой частью настоящего Договора, надлежащим образом и в установленные сроки;
- выполнять требования «Правил безопасности систем газораспределения и газопотребления» и других действующих нормативных документов РФ;
- своевременно предоставлять Заказчику акты выполненных работ, в соответствии с приложением № 1 и № 2 настоящего договора;
- представлять Заказчику не позднее 5 (пяти) дней после подписания акта выполненных работ, счета (и счёт-фактуры) для оплаты выполненных работ;

Подпись

- предоставлять гарантию на выполненные работы, указанные в Приложении к Договору, сроком на 6 (шесть) месяцев с момента их выполнения;
 - своевременно и в полном объеме осуществлять оплату за электрическую энергию, потребленную электроустановками, находящимися в составе объектов газораспределительной сети;
 - осуществлять техническую эксплуатацию электроустановок (в том числе заземляющих устройств, устройств молниезащиты) в составе объектов газораспределительной сети, в соответствии с «Правилами технической эксплуатации электроустановок потребителей».
 - осуществлять аварийно-диспетчерское обеспечение газового оборудования и газопроводов, указанных в приложении № 1 и № 2;
 - в случае возникновения аварийной ситуации на газопроводе (при необходимости) произвести 100% ограничение (прекращение) подачи газа потребителям и письменно уведомить об этом Заказчика. Контактные телефоны: центральная диспетчерская служба АО «Газпром газораспределение Краснодар» - (861) 279-36-10 (круглосуточный), производственный отдел АО «Газпром газораспределение Краснодар» - (861) 279-31-34, 279-36-27;
 - приостановить выполнение работ при обнаружении обстоятельств, влекущих невозможность исполнения настоящего Договора.
- 2.2. Подрядчик несет ответственность перед надзорными органами за соблюдение экологических и санитарно-гигиенических требований законодательства, в области охраны окружающей среды и природопользования.
- 2.3. Подрядчик вправе требовать принятия и оплаты результата выполненных работ в соответствии с условиями настоящего Договора.
- 2.4. Подрядчик приступает к выполнению работ с 01.01.2017 г. и заканчивает выполнение работ 31.12.2017 г., в соответствии с графиками выполнения работ - Приложение № 1 и № 2.

3. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА ЗАКАЗЧИКА

- 3.1. Заказчик обязуется:
- выполнять требования "Правил безопасности систем газораспределения и газопотребления" и других действующих нормативных документов РФ;
 - зарегистрировать и застраховать в соответствии с действующим законодательством опасные производственные объекты;
 - обеспечить Подрядчика документацией и информацией, необходимой для выполнения работ;
 - утвердить и согласовать с Подрядчиком графики технического обслуживания и текущего ремонта объектов газового хозяйства;
 - возместить Подрядчику затраты, связанные с выполнением работ по технической эксплуатации электроустановок (в том числе заземляющие устройства, устройства молниезащиты) и за потребленную электроустановками электрическую энергию, на основании документов, подтверждающих фактический объем затрат;
 - в дни выполнения аварийных работ, при проведении проверок на объектах контролирующими органами обеспечить присутствие лица, назначенного в АО «Газпром газораспределение Краснодар» ответственным за эксплуатацию объектов;
 - принять результат выполненных работ и произвести её оплату в размере, в сроки и порядке, предусмотренные настоящим Договором;
 - письменно предупредить Подрядчика в десятидневный срок, при изменении почтовых и банковских реквизитов;
 - уведомить в письменной форме, в десятидневный срок Подрядчика в случае реорганизации, ликвидации или возникновения угрозы применения процедур банкротства, отчуждения газопотребляющего оборудования предприятия, предоставив при этом обосновывающие документы и произвести расчеты по задолженности;
 - в течение срока действия настоящего Договора не вступать в отношения с третьими лицами по предмету настоящего Договора.

3.2. Заказчик вправе требовать от Подрядчика выполнения работ надлежащим образом и в срок, указанный в настоящем Договоре.

4. ПОРЯДОК ПРИЁМКИ И РАСЧЕТОВ ВЫПОЛНЕННЫХ РАБОТ

4.1. Ежеквартально, исполнение договорных обязательств по настоящему договору Подрядчиком, подтверждается актом выполненных работ (приложение № 4). Акт выполненных работ оформляется Подрядчиком и предоставляется на подпись Заказчику в срок не более 10 дней после завершения отчетного периода. Акт выполненных работ рассматривается и подписывается Заказчиком в срок не более 5-ти рабочих дней после получения его от Подрядчика.

4.2. Стоимость работ на техническое обслуживание и текущий ремонт определяется в соответствии с прейскурантом, действующим на момент подписания настоящего Договора, согласно Приложению № 3 «Расчет стоимости работ по техническому обслуживанию и текущему ремонту на 2017 год» (которое является неотъемлемой частью настоящего договора), и составляет **254 628 рублей 94 копейки** (двести пятьдесят четыре тысячи шестьсот двадцать восемь рублей 94 копейки), в том числе НДС 18% 38 841 руб. 70 коп.

4.3. Заказчик осуществляет оплату выполненных работ ежеквартально в соответствии с подписанным Сторонами актом сдачи-приемки выполненных работ, счетом, счетом-фактурой, путём перечисления денежных средств на расчетный счёт Подрядчика в срок не более 10 дней, с момента подписания Заказчиком актов выполненных работ.

4.4. Датой оплаты считается дата поступления денежных средств на расчётный счет Подрядчика в полном объёме.

4.5. Подрядчик предоставляет счета-фактуры в порядке и сроки, предусмотренные действующим законодательством РФ.

5. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

5.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по настоящему Договору, стороны несут ответственность в порядке и на основаниях, предусмотренных настоящим Договором и действующим законодательством РФ.

5.2. В случае несвоевременной оплаты выполненных работ Заказчик выплачивает Подрядчику пеню в размере ставки рефинансирования Центробанка РФ от суммы, указанной в акте приёмке выполненных работ, за каждый день просрочки. Уплата пени не снимает обязанностей Заказчика по полной оплате выполненных работ.

5.3. Все споры и разногласия, которые могут возникнуть между сторонами, будут разрешаться путём переговоров. При не урегулировании в процессе переговоров спорных вопросов споры разрешаются в порядке, установленном действующим законодательством РФ.

5.4. Стороны договорились о том, что все существенные условия настоящего Договора, а также информация о ходе и результатах выполнения договорных обязательств по настоящему договору, не подлежат передаче третьим лицам без письменного согласия Сторон.

5.5. Каждая из Сторон обязана обеспечивать защиту информации, ставшей доступной ей в рамках настоящего Договора, от несанкционированного использования, распространения или публикации.

5.6. Любой ущерб, вызванный нарушением условий конфиденциальности, определяется и возмещается в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

5.7. При исполнении своих обязательств по настоящему Договору, Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не выплачивают, не предлагают выплатить и не разрешают выплату каких-либо денежных средств или ценностей, прямо или косвенно, любым лицам, для оказания влияния на действия или решения этих лиц с целью получить какие-либо неправомерные преимущества или иные неправомерные цели.

5.8. При исполнении своих обязательств по настоящему Договору, Стороны, их аффилированные лица,

работники или посредники не осуществляют действия, квалифицируемые применимым для целей настоящего Договора законодательством, как дача получение взятки, коммерческий подкуп, а также действия, нарушающие требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем.

6. ФОРС-МАЖОРНЫЕ ОБСТОЯТЕЛЬСТВА

6.1. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение любой из своих обязанностей по настоящему Договору, если это неисполнение явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после заключения договора в результате событий чрезвычайного характера, которые стороны не могли ни предвидеть, ни предотвратить разумными мерами. К таким обстоятельствам относятся: наводнение, пожар, землетрясение и другие стихийные бедствия, а также война, военные действия, введение чрезвычайного положения либо иных ограничений уполномоченными органами Российской Федерации, народные волнения, террористические акты и иные аналогичные обстоятельства вне разумного контроля, препятствующие выполнению своих обязательств по настоящему Договору.

6.2. При наступлении вышеуказанных обстоятельств каждая сторона должна не позднее 3 (трёх) дней с момента наступления обстоятельств непреодолимой силы известить о них в письменном виде другую сторону. Извещение должно содержать данные о характере обстоятельств и, по возможности, оценку их влияния на возможность исполнения стороной своих обязательств по данному Договору.

6.3. В случае наступления обстоятельств непреодолимой силы срок выполнения стороной обязательств по настоящему Договору отодвигается соразмерно времени, в течение которого действуют эти обстоятельства.

6.4. Наступление обстоятельств непреодолимой силы должно быть подтверждено соответствующими органами власти.

7. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

7.1. Условия настоящего Договора распространяют свое действие на отношения сторон, возникшие с 01 января 2017 года и действует до 31 декабря 2017 года.

7.2. Окончание срока действия настоящего Договора не освобождает стороны от исполнения обязательств по договору в полном объёме.

7.3. Стороны имеют преимущественное право на заключение Договора на новый срок.

8. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

8.1. Настоящий Договор носит конфиденциальный характер и не подлежит разглашению организациям и лицам, не связанным с выполнением данного Договора за исключением случаев предусмотренных законодательством РФ.

8.2. В случае реорганизации одной из сторон как юридического лица, все права и обязательства по настоящему Договору не прекращаются, а переходят к правопреемнику реорганизованной Стороны. В случае ликвидации одной из сторон все определенные настоящим Договором обязательства должны быть удовлетворены в соответствии с действующим законодательством РФ.

8.3. Все изменения и дополнения к настоящему Договору, а также его расторжение считаются действительными при условии, если они совершены в письменной форме и подписаны уполномоченными на то представителями обеих сторон.

8.4. Взаимоотношения сторон, не урегулированные настоящим Договором, регулируются действующим законодательством РФ. В случае изменения законодательства, влекущего недействительность настоящего Договора или его отдельных положений, Договор подлежит изменению с целью приведения его в соответствие с действующим законодательством.

8.5. Договор составлен в двух подлинных идентичных экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному экземплярах для каждой из сторон.

8.6. В случае изменения в цепочке собственников Подрядчика, включая бенефициаров, (в том числе конечных), Подрядчик представляет Заказчику информацию об изменениях по адресу электронной почты A.Spis@gazpromgk.ru в течение 3 (трех) календарных дней после таких изменений с подтверждением соответствующими документами.

8.7. Заказчик вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения Договора в случае неисполнения Подрядчиком обязанности, предусмотренной пунктом 8.6. настоящего Договора. В этом случае настоящий договор считается расторгнутым с момента получения Подрядчиком письменного уведомления Заказчика об отказе от исполнения договора или с иной даты, указанной в таком уведомлении.

9. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Подрядчик:

Акционерное общество
"Павловскаярайгаз"
352040 Краснодарский край,
Павловский район,
ст. Павловская, ул. Преградная 4
т. (86191)3-16-93,3-16-57
ИНН 2346001315
КПП 234601001
ОКОНХ 90214 ОКПО 03249390
ОКВЭД 40.20.2 ОГРН 1022304477887
р/с 40702810507300002653
Филиал ПАО Банк ВТБ в г.Ростов-на-Дону,
В ГРКЦ ЦБ РФ по Ростовской области
к/с 30101810300000000999
БИК 046015999

Заказчик:

Акционерное общество
"Газпром газораспределение Краснодар"
Адрес почтовый:
г. Краснодар ул. Строителей, 23
Адрес местонахождения:
Российская Федерация, Краснодарский край
г. Краснодар ул. Строителей, 23
тел. (861) 279-36-11 факс (861) 224-46-62
E-mail: Kkg@gazpromgk.ru
р/с 40702810100010004985
в Центральном филиале АБ «РОССИЯ»
г. Москва
к/с 30101810400000000132
БИК 040349987

10. ПОДПИСИ И ПЕЧАТИ СТОРОН

«Подрядчик»

Исполнительный директор
АО «Павловскаярайгаз»



А.Л. Сухомлинов

«Заказчик»

Первый заместитель генерального
директора — главный инженер
АО «Газпром газораспределение
Краснодар»



С.Э. Щеголев

Handwritten mark

Handwritten mark

"УТВЕРЖДАЮ"
Первый заместитель генерального
директора - главный инженер
АО "Газпром газораспределение
Краснодар"

С.Э. Щеголев

2016 г.



"СОГЛАСОВАНО"
Исполнительный директор
АО "Павловскгазгаз"

А.Л. Сухомлинов

2016 г.



ГРАФИК
технического обслуживания и текущего ремонта межпоселкового газопровода к х. Первомайскому в Павловском районе в 2017 году

№	Наименование работы (услуги)	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
1	Технический осмотр (осмотр технического состояния) подземного газопроводов (ПЭ Д-160 мм Л=7628 м)	20						20					
2	Проверка состояния охраняемых зон подземных газопроводов (ПЭ Д-160 мм Л=7628 м)		22						22				
3	Технический осмотр (осмотр технического состояния) подземного газопроводов (СТ Д-159 мм Л=1705 м)	20		22				20		20		17	
4	Проверка состояния охраняемых зон подземных газопроводов (СТ Д-159 мм Л=1705 м)		22		21		22		22		20		21
5	Технический осмотр (осмотр технического состояния) подземного газопроводов (ПЭ Д-110 мм Л=5296 м)	20						20					
6	Проверка состояния охраняемых зон подземных газопроводов (ПЭ Д-110 мм Л=5296 м)		22						22				
7	Технический осмотр (осмотр технического состояния) подземного газопроводов (СТ Д-108 мм Л=37 м)	20		22		19		20		20		17	
8	Проверка состояния охраняемых зон подземных газопроводов (СТ Д-108 мм Л=37 м)		22		21		22		22		20		21
9	Технический осмотр (осмотр технического состояния) подземного газопроводов (ПЭ Д-63 мм Л=1033 м)	20						20					
10	Проверка состояния охраняемых зон подземных газопроводов (ПЭ Д-63 мм Л=1033 м)		22						22				
11	Технический осмотр (осмотр технического состояния) подземного газопроводов (СТ Д-57 мм Л=27 м)	20		22		19		20		20		17	
12	Проверка состояния охраняемых зон подземных газопроводов (СТ Д-57 мм Л=27 м)		22		21		22		22		20		21
13	Технический осмотр (осмотр технического состояния) наземного газопроводов (Л=101 м)	20						20					
14	Проверка состояния охраняемых зон наземных газопроводов (Л=101 м)		22						22				
15	Тех. обслуживание задвижки на фасадном наружном г/де диаметром до 50 мм							20					
16	Тех. обслуживание задвижки на фасадном наружном г/де диаметром 51-100 мм							20					

17	Текущий ремонт задвижки на газопроводе высокого (среднего) давления с диаметром газопровода до 100 мм																		20			
18	Текущий ремонт задвижки на газопроводе высокого (среднего) давления с диаметром газопровода до 101-200 мм																		20			
19	Проверка на загазованность контрольной трубки (17 шт.)	23																				
20	Проверка на загазованность контрольной трубки (2 шт.)	23				24	25	22												24		
21	Осмотр технического состояния ШРП при одной нитке газопровода (ШРП № 1 и № 3)	27	27			24	25	22												23	23	22
22	Проверка параметров срабатывания и настройки ПЗК, ПСК ШРП № 1 и № 3					24		22														22
23	Техническое обслуживание ШГРП № 1 и № 3				28		22-26												23			
24	Текущий ремонт оборудования ШГРП № 1 и № 3																					
25	Профилактическое обслуживание СКЗ № 1	11/25	8/22		12/26	11/24	14/28	12/26	13/27	9/23	11/25	8/22	13/27									13/27
26	Проверка фланцевых соединений				27																	
27	Измерение эффективности СКЗ № 1				13														12			
28	Замер электропотенциала СКЗ № 1	11/25	8/22		12/26	11/24	14/28	12/26	13/27	9/23	11/25	8/22	13/27									13/27
29	Обследование подземного газ-да с использованием аппаратуры типа АНПИ								27													

Составил: и.о. начальника ПТО АО "Павловскаярайгаз" *А.В.В.* Г.С. Фурса

"УТВЕРЖДАЮ"

Первый заместитель генерального
директора - главный инженер
АО "Газпром газораспределение
Краснодар"

С.Э. Шеголев



2016 г.

ГРАФИК

технического обслуживания и текущего ремонта объектов газового хозяйства в 2017 году



"СОГЛАСОВАНО"

Исполнительный директор
АО "Газпром газораспределение
Краснодар"

А.Л. Сухомилов

2016 г.

№	Наименование объекта	Наименование работы (услуги)	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
1	"Репродукторная ферма № 1 на 2400 голов свиноматок" ст. Новолучицкая. Подземный г/д в/д Д-57 Л-9м	Технический осмотр (осмотр технического состояния) подземных газопроводов	20		21		19		20		20		20	
2	-/-	Проверка состояния охраняемых зон подземных газопроводов		20		20		20		21		20		20
3	Надземный г/д в/д Д-57 Л-2,7м	Технический осмотр (осмотр технического состояния) надземных газопроводов	20						20					
4		Проверка состояния охраняемых зон надземных газопроводов		20						21				
5	КШ Ду-50 - 1 шт.	Техническое обслуживание задвижки на фасадном наружном газопроводе диаметром до 50 мм						14						
6	-/-	Текущий ремонт задвижки на газопроводе высокого (среднего) давления с диаметром г/да до 100 мм											6	
7		Измерение разности потенциалов визуальными приборами.						21						
8	ИФС Ду-50 - 1 шт.	Проверка исправности изолирующего фланцевого (муфтового) соединения на вводах газопровода						21						
9	ШГРП № 1 (ГСГО-13) - 1 шт.	Осмотр технического состояния ШГРП при одной нитке газопровода	16	15	15	14	12	13	13	11	12	12	10	11
10	-/-	Техническое обслуживание оборудования ШРП при одной нитке газопровода				14						12		
11	-/-	Текущий ремонт оборудования ШРП при одной нитке газопровода					15-19							
12	-/-	Проверка параметров срабатывания и настройки ПЗК			16			16			15			15
13	-/-	Проверка параметров срабатывания и настройки ПСК			16			16			15			15
14		Технический осмотр (осмотр технического состояния) надземных газопроводов	20						20					
15	Надземный г/д с/д Д-108 Л-2,2м	Проверка состояния охраняемых зон надземных газопроводов		20						21				
16		Измерение разности потенциалов визуальными приборами.							21					
17		Проверка исправности изолирующего фланцевого (муфтового) соединения на вводах газопровода							21					
18	ИФС Ду-100 мм - 1 шт.	Техническое обслуживание задвижки на фасадном наружном газопроводе диаметром 51-100 мм							14					
19	КШ Ду-100 мм - 1 шт.	Текущий ремонт задвижки на газопроводе высокого (среднего) давления с диаметром г/да до 100 мм											6	
20		Технический осмотр (осмотр технического состояния) подземных газопроводов	20						20					
21	Подземный г/д с/д ПЭ Д-110 Л-255м	Проверка состояния охраняемых зон подземных газопроводов		20						21				
22	Подземный г/д с/д ПЭ Д-110 Л-1917м	Технический осмотр (осмотр технического состояния) подземных газопроводов	20						20					

23	Проверка состояния охраняемых зон подземных газопроводов						20													
24	СК Ду-100 - 1 шт.										26									
25	Подземный г/д с/д Д-108 Л=2,5м				20				21			20							20	20
26	Проверка состояния охраняемых зон подземных газопроводов						20					20							20	20
27	Подземный г/д с/д ПЭ Д-63 Л=73 м				20														20	20
28	Проверка состояния подземных газопроводов						20													
29	Подземный г/д с/д Д-57 Л=2,5м				20				21			20							20	20
30	Проверка состояния охраняемых зон подземных газопроводов						20					20							20	20
31	Надземный г/д в/д Д-57 Л=3,25м				20															
32	Проверка состояния подземных газопроводов						20													
33	Обследование подземного газ-да с использованием аппаратуры типа АНПИ																		27	
34	Подземный газ-д "Репродукторная ферма № 2 на 2400 голов свиноматок" ст. Новолеушковская. Подземный г/д с/д ПЭ Д-110 Л=3422м				20															
35	Проверка состояния охраняемых зон подземных газопроводов						20													
36	Техническое обслуживание задвижек на ползем. г/де при диаметре 101-150 мм											14								
37	Кран шаровый Д-110 - 1 шт.																			
37	-/-																		6	
38	Текущий ремонт задвижки на газопроводе высокого (среднего) давления с диаметром г/да 101-200 мм																			
38	Подземный г/д с/д ПЭ Д-63 Л=200 м				20														20	20
39	Проверка состояния охраняемых зон подземных газопроводов						20												21	
40	Технический осмотр (осмотр технического состояния) подземных газопроводов				20				21			20							20	20
41	Подземный г/д с/д Д-57 Л=4,2м				20															
42	Проверка состояния охраняемых зон подземных газопроводов						20					20							20	20
43	Надземный г/д с/д Д-57 Л=2,75м				20															
43	Технический осмотр (осмотр технического состояния) подземных газопроводов						20													
44	Проверка состояния охраняемых зон подземных газопроводов																			
44	Обследование подземного газ-да с использованием аппаратуры типа АНПИ																		27	
45	Технический осмотр (осмотр технического состояния) подземных газопроводов				20							20							20	20
45	"Откормочный комплекс на 114000 голов" ст. Новолеушковская																			
45	Подземн. г/д в/д Д-57 Л=47,65м				20															
46	Проверка состояния охраняемых зон подземных газопроводов						20												20	20
47	Технический осмотр (осмотр технического состояния) подземных газопроводов				20							20								
48	Надземн. г/д в/д Д-57 Л=2,5 м																			
49	Проверка состояния охраняемых зон подземных газопроводов						20												21	
49	КШ Ду-50-1шт.																		7	
50	-/-																			
50	Текущий ремонт задвижки на газопроводе высокого (среднего) давления с диаметром г/да до 100 мм																			6
51	Измерение разности потенциалов визуальными приборами																			
52	Проверка исправности изолирующего фланцевого (муфтового) соединения на вводах газопровода											21								
53	Осмотр технического состояния ШГРП при одной нитке газопровода				16		15		14		12	13		11	12				10	11
54	Техническое обслуживание оборудования ШРП при одной нитке газопровода								14											12
55	Текущий ремонт оборудования ШРП при одной нитке газопровода										15-19									
56	Проверка параметров срабатывания и настройки ПЗС											16		16						15
57	Проверка параметров срабатывания и настройки ПСК												16							15

58	Надземн. г/д с/д Д-57 Л=0,2м, Д-108 Л=1,85м; Д-25 Л=2м	Технический осмотр (осмотр технического состояния) надземных газопроводов	20	20					20									
59		Проверка состояния охранных зон надземных газопроводов.		20					21									
60		Измерение разности потенциалов визуальными приборами.							21									
61	ИФС Ду-100 мм-1шт.	Проверка исправности изолирующего фланцевого (муфтового) соединения на вводах газопровода	20						21									
62	Подземн. г/д с/д ПЭ Д-110 Л=4959м	Технический осмотр (осмотр технического состояния) подземных газопроводов	20						20									
63		Проверка состояния охранных зон подземных газопроводов		20					21									
64	СК Ду-100-2 шт.	Проверка технического состояния конденсатоотборника с удалением конденсата давлением газа	20			26			20									
65	Подземн.г/д с/д Д-108 Л= 9,0м	Технический осмотр (осмотр технического состояния) подземных газопроводов	20					21	20									20
66		Проверка состояния охранных зон подземных газопроводов		20				20	21									
67	Надземн. г/д с/д Д-108 Л=10,0м, Д-57 Л=1,7м	Технический осмотр (осмотр технического состояния) надземных газопроводов	20						20									
68		Проверка состояния охранных зон надземных газопроводов		20					21									
69	Подземный газ-д	Обследование подземного газ-да с использованием аппаратуры типа АНПИ							21						27			
70	"Племенная ферма" ст. Новопетровская Подземн. г/д в/д Д-57 Л=14м	Технический осмотр (осмотр технического состояния) подземных газопроводов	20					21	20									20
71		Проверка состояния охранных зон подземных газопроводов		20				20	21									20
72	Надземн. г/д в/д Д-57 Л=1,5м	Технический осмотр (осмотр технического состояния) надземных газопроводов	20						20									
73		Проверка состояния охранных зон надземных газопроводов		20					21									
74	кран Ду-50-1шт.	Техническое обслуживание задвижки на фасальном газопроводе диаметром до 50 мм							11									
75	-/-	Текущий ремонт задвижки на газопроводе высокого (среднего) давления с диаметром г/да до 100 мм																13
76		Измерение разности потенциалов визуальными приборами.							21									
77	Надз. г/д с/д Д-108 Л=6,5м	Технический осмотр (осмотр технического состояния) надземных газопроводов	20						20									
78		Проверка состояния охранных зон надземных газопроводов		20					21									
79	Надз. г/д с/д Д-57 Л=5,0м	Технический осмотр (осмотр технического состояния) надземных газопроводов	20						20									
80		Проверка состояния охранных зон надземных газопроводов		20					21									
81	Надз. г/д с/д Д-20 Л=7,5м	Технический осмотр (осмотр технического состояния) надземных газопроводов	20						20									
82		Проверка состояния охранных зон надземных газопроводов		20					21									
83	Подз. г/д с/д ПЭ Д-110 Л=4941м	Технический осмотр (осмотр технического состояния) подземных газопроводов	20						20									
84		Проверка состояния охранных зон подземных газопроводов		20					21									
85	Подз. г/д с/д Д-108 Л=6м	Технический осмотр (осмотр технического состояния) подземных газопроводов	20						20									20
86		Проверка состояния охранных зон подземных газопроводов		20					21									
87	ШГРП-1 шт.	Осмотр технического состояния ШГРП при одной нитке газопровода	16	15	14	12	13	11	12	10								11
88	-/-	Техническое обслуживание оборудования ШРП при одной нитке газопровода			14													12
89	-/-	Текущий ремонт оборудования ШРП при одной нитке газопровода							24-28									
90	-/-	Проверка параметров срабатывания и настройки ПЗК						16										15
91	-/-	Проверка параметров срабатывания и настройки ПСК						16										15
92	Подземный газ-д	Обследование подземного газ-да с использованием аппаратуры типа АНПИ																27

Составил: и.о. начальника ПТО АО "Павловскрайгаз" *Дуб-Г.С.* Фурса

к договору № 001
" 30 " 01. 2017 г.

Расчет
стоимости работ по техническому обслуживанию и текущему ремонту на 2017 год

№	Обоснование	Наименование работы (услуги)	Ед. изм.	Количество	Период обслуживания	Количество о в год	Цена	Сумма	Примечание
1	5.1.1	Технический осмотр (осмотр технического состояния) подземных газопроводов	км	7,628	1 раз в 6 месяцев	15,256	241,89	3690,27	Подводящий г/д в/д к х. Первомайскому. Подзем. ПЭ г/д Д-160 мм
2	5.1.1.1	Проверка состояния охранных зон подземных газопроводов	км	7,628	1 раз в 6 месяцев	15,256	241,89	3690,27	-/-
3	5.1.1	Технический осмотр (осмотр технического состояния) подземных газопроводов	км	1,705	1 раз в 2 месяца	10,230	241,89	2474,53	Подзем. СТ г/д Д-159 мм
4	5.1.1.1	Проверка состояния охранных зон подземных газопроводов	км	1,705	1 раз в 2 месяца	10,230	241,89	2474,53	-/-
5	5.1.1	Технический осмотр (осмотр технического состояния) подземных газопроводов	км	5,296	1 раз в 6 месяцев	10,592	241,89	2562,10	Подзем. ПЭ г/д Д-110 мм
6	5.1.1.1	Проверка состояния охранных зон подземных газопроводов	км	5,296	1 раз в 6 месяцев	10,592	241,89	2562,10	-/-
7	5.1.1	Технический осмотр (осмотр технического состояния) подземных газопроводов	км	0,037	1 раз в 2 месяца	0,222	241,89	53,70	Подзем. СТ г/д Д-108 мм
8	5.1.1.1	Проверка состояния охранных зон подземных газопроводов	км	0,037	1 раз в 2 месяца	0,222	241,89	53,70	-/-
9	5.1.1	Технический осмотр (осмотр технического состояния) подземных газопроводов	км	1,033	1 раз в 6 месяцев	2,066	241,89	499,74	Подзем. ПЭ г/д Д-63 мм
10	5.1.1.1	Проверка состояния охранных зон подземных газопроводов	км	1,033	1 раз в 6 месяцев	2,066	241,89	499,74	-/-
11	5.1.1	Технический осмотр (осмотр технического состояния) подземных газопроводов	км	0,027	1 раз в 2 месяца	0,162	241,89	39,19	Подзем. СТ г/д Д-57 мм
12	5.1.1.1	Проверка состояния охранных зон подземных газопроводов	км	0,027	1 раз в 2 месяца	0,162	241,89	39,19	-/-

13	5.1.2	Технический осмотр (осмотр технического состояния) надземных газопроводов	км	0,101	1 раз в 6 месяцев	0,202	326,28	65,91	Надзем. г/д
14	5.1.2.1	Проверка состояния охранных зон надземных газопроводов	км	0,101	1 раз в 6 месяцев	0,202	326,28	65,91	-/-
15	5.1.2.9	Тех. обслуживание задвижки на фасадном наружном г/де диаметром до 50 мм	шт	3,000	1 раз в год	3,000	283,86	851,58	-/-
16	5.1.2.9	Тех. обслуживание задвижки на фасадном наружном г/де диаметром 100-200 мм	шт	7,000	1 раз в год	7,000	354,82	2483,74	-/-
17	5.3.19	Текущий ремонт задвижки на газопроводе высокого (среднего) давления с диаметром газопровода до 100 мм	шт	3,000	1 раз в год	3,000	1657,61	4972,83	-/-
18	5.3.19	Текущий ремонт задвижки на газопроводе высокого (среднего) давления с диаметром газопровода до 101-200 мм	шт	7,000	1 раз в год	7,000	1917,63	13423,41	-/-
19	5.1.7	Проверка на загазованность контрольной трубки	шт	17,000	1 раз в 6 месяцев	34,000	28,13	956,42	-/-
20	5.1.7	Проверка на загазованность контрольной трубки	шт	2,000	1 раз в 2 месяца	12,000	28,13	337,56	-/-
21	7.1.4	Осмотр технического состояния ШГРП при одной нитке газопровода	шт	2,000	1 раз в месяц	10,000	183,33	1833,30	ШГРП № 1 и № 3
22	7.2.5	Техническое обслуживание оборудования ШРП при одной нитке газопровода	шт	2,000	2 раза в год	4,000	1510,34	6041,36	-/-
23	7.2.7	Текущий ремонт оборудования ШРП при одной нитке газопровода	шт	2,000	1 раз в год	2,000	6537,81	13075,62	-/-
24	7.2.21	Проверка параметров срабатывания и настройки ПЗК	шт.	2,000	1 раз в квартал	8,000	468,03	3744,24	-/-
25	7.2.22	Проверка параметров срабатывания и настройки ПСК	шт.	2,000	1 раз в квартал	8,000	234,02	1872,16	-/-
26	6.2.31	Технический осмотр автоматической станции катодной защиты на сложных электронных схемах	станция	1,000	2 раза в месяц	24,000	1046,76	25122,24	СКЗ - 1 шт.
27	6.2.38	Проверка эффективности действия катодной установки на сложных электронных схемах при изменении разности потенциалов до 6 пунктов	установка	1,000	2 раз в год	2,000	6876,54	13753,08	-/-
28	6.2.26	Проверка исправности изолирующего фланцевого (муфтового) соединения на вводах газопровода с выдчей заключения	фланец	5,000	1 раз в год	5,000	390,55	1952,75	-/-

29	6.2.3	Измерение разности потенциалов визуальными приборами. Место измерения медносульфатным электродом: "сооружение-земля"	пункт измерения	2,000	2 раза в месяц	48,000	614,24	29483,52	-/-
30	5.2.4	Комплексны приборный метод обследования подземных (уличных) газопроводов на герметичность и целостность изоляционного покрытия с использованием аппаратуры типа АНППИ, приборов ГИВ	км	1,769	1 раз в год	1,769	3512,350	6213,35	Подзем. СТ. Лобш.=1,769 км Структурная форма
31	5.1.1	Технический осмотр (осмотр технического состояния) подземных газопроводов	км	0,009	1 раз в 2 месяца	0,054	241,89	13,06	№ 1 на 2400 голов свиноматов" ст. Новолеушковская. Подземный г/д в/д Д-57 Л=9м
32	5.1.1.1	Проверка состояния охранных зон подземных газопроводов	км	0,009	1 раз в 2 месяца	0,054	241,89	13,06	-/-
33	5.1.2	Технический осмотр (осмотр технического состояния) надземных газопроводов	км	0,003	1 раз в 6 месяцев	0,006	326,28	1,96	Наземный г/д в/д Д-57 Л=2,7м
34	5.1.2.1	Проверка состояния охранных зон надземных газопроводов	км	0,003	1 раз в 6 месяцев	0,006	326,28	1,96	-/-
35	5.1.29	Техническое обслуживание задвижки на фасальном наружном газопроводе диаметром до 50 мм	шт	1,000	1 раз в год	1,000	283,86	283,86	КШ Ду-50 - 1 шт.
36	5.3.19	Текущий ремонт задвижки на газопроводе высокого (среднего) давления с диаметром г/да до 100 мм	шт	1,000	1 раз в год	1,000	1657,61	1657,61	-/-
37	6.2.1	Измерение разности потенциалов визуальными приборами.	шт	1,000	1 раз в год	1,000	614,24	614,24	-/-
38	6.2.26	Проверка исправности изолирующего фланцевого (муфтового) соединения на вводах газопровода	шт	1,000	1 раз в год	1,000	390,55	390,55	ИФС Ду-50 - 1 шт.
39	7.1.4	Осмотр технического состояния ШГРП при одной нитке газопровода	шт	1,000	1 раз в месяц	5,000	183,33	916,65	ШГРП № 1 (ГСГО-13) - 1 шт.
40	7.2.5	Техническое обслуживание оборудования ШРП при одной нитке газопровода	шт	1,000	2 раза в год	2,000	1510,34	3020,68	-/-
41	7.2.7	Текущий ремонт оборудования ШРП при одной нитке газопровода	шт	1,000	1 раз в год	1,000	6537,81	6537,81	-/-

42	7.2.21	Проверка параметров срабатывания и настройки ПЗК	шт	1,000	1 раз в квартал	4,000	468,03	1872,12	-/-
43	7.2.22	Проверка параметров срабатывания и настройки ПСК	шт	1,000	1 раз в квартал	4,000	234,02	936,08	-/-
44	5.1.2	Технический осмотр (осмотр технического состояния) надземных газопроводов	км	0,002	1 раз в 6 месяцев	0,004	326,28	1,31	Наземный г/д с/д Д-108 Л=2,2м
45	5.1.2.1	Проверка состояния охраняемых зон надземных газопроводов	км	0,002	1 раз в 6 месяцев	0,004	326,28	1,31	-/-
46	6.2.1	Измерение разности потенциалов визуальными приборами.	шт	1,000	1 раз в год	1,000	614,24	614,24	-/-
47	6.2.26	Проверка исправности изолирующего фланцевого (муфтового) соединения на вводах газопровода	шт	1,000	1 раз в год	1,000	390,55	390,55	ИФС Ду-100 мм - 1 шт.
48	5.1.29.1	Техническое обслуживание задвижки на фасадном наружном газопроводе диаметром 51-100 мм	шт	1,000	1 раз в год	1,000	354,82	354,82	КШ Ду-100 мм - 1 шт.
49	5.3.19	Текущий ремонт задвижки на газопроводе высокого (среднего) давления с диаметром г/да до	шт	1,000	1 раз в год	1,000	1657,61	1657,61	-/-
50	5.1.1	Технический осмотр (осмотр технического состояния) подземных газопроводов	км	0,255	1 раз в 6 месяцев	0,510	241,89	123,36	Подземный г/д с/д ПЭ Д-110 Л=255м
51	5.1.1.1	Проверка состояния охраняемых зон подземных газопроводов	км	0,255	1 раз в 6 месяцев	0,510	241,89	123,36	-/-
52	5.1.1	Технический осмотр (осмотр технического состояния) подземных газопроводов	км	1,917	1 раз в 6 месяцев	3,834	241,89	927,41	Подземный г/д с/д ПЭ Д-110 Л=1917м
53	5.1.1.1	Проверка состояния охраняемых зон подземных газопроводов	км	1,917	1 раз в 6 месяцев	3,834	241,89	927,41	-/-
54		Проверка технического состояния конденсатосборника с удалением конденсата давлением газа	шт	1,000	1 раз в год	1,000	112,51	112,51	СК Ду-100 - 1 шт.
55	5.1.1	Технический осмотр (осмотр технического состояния) подземных газопроводов	км	0,003	1 раз в 2 месяца	0,018	241,89	4,35	Подземный г/д с/д Д-108 Л=2,5м
56	5.1.1.1	Проверка состояния охраняемых зон подземных газопроводов	км	0,003	1 раз в 2 месяца	0,018	241,89	4,35	-/-
57	5.1.1	Технический осмотр (осмотр технического состояния) подземных газопроводов	км	0,073	1 раз в 6 месяцев	0,146	241,89	35,32	Подземный г/д с/д ПЭ Д-63 Л=73 м
58	5.1.1.1	Проверка состояния охраняемых зон подземных газопроводов	км	0,073	1 раз в 6 месяцев	0,146	241,89	35,32	-/-

59	5.1.1	Технический осмотр (осмотр технического состояния) подземных газопроводов	км	0,003	1 раз в 2 месяца	0,018	241,89	4,35	Подземный г/д с/д Д-57 Л=2,5м
60	5.1.1.1	Проверка состояния охраняемых зон подземных газопроводов	км	0,003	1 раз в 2 месяца	0,018	241,89	4,35	-/-
61	5.1.2	Технический осмотр (осмотр технического состояния) надземных газопроводов	км	0,003	1 раз в 6 месяцев	0,006	326,28	1,96	Наземный г/д в/д Д-57 Л=3,25м
62	5.1.2.1	Проверка состояния охраняемых зон надземных газопроводов	км	0,003	1 раз в 6 месяцев	0,006	326,28	1,96	-/-
63	5.2.4	Комплексы приборный метод обследования подземных (уличных) газопроводов на герметичность и целостность изоляционного покрытия с использованием аппаратуры типа АНПП, приборов ГИВ	км	0,014	1 раз в год	0,014	3512,350	49,17	Подзем. СТ. Лобш.= 14,0 м
64	5.1.1	Технический осмотр (осмотр технического состояния) подземных газопроводов	км	3,422	1 раз в 6 месяцев	6,844	241,89	1655,50	№ 2 на 2400 голов свиноматок" ст. Новолешковская. Подземный г/д с/д ПЭ Д-110 Л=3422м
65	5.1.1.1	Проверка состояния охраняемых зон подземных газопроводов	км	3,422	1 раз в 6 месяцев	6,844	241,89	1655,50	-/-
66	5.1.25	Техническое обслуживание задвижек на подзем. г/де при диаметре 101-150 мм	шт	1,000	1 раз в год	1,000	387,35	387,35	Кран шаровый Д-110 - 1 шт.
67	5.3.19.1	Текущий ремонт задвижки на газопроводе высокого (среднего) давления с диаметром г/да 101-200 мм	шт	1,000	1 раз в год	1,000	1917,63	1917,63	-/-
68	5.1.1	Технический осмотр (осмотр технического состояния) подземных газопроводов	км	0,200	1 раз в 6 месяцев	0,400	241,89	96,76	Подземный г/д с/д ПЭ Д-63 Л=200 м
69	5.1.1.1	Проверка состояния охраняемых зон подземных газопроводов	км	0,200	1 раз в 6 месяцев	0,400	241,89	96,76	-/-
70	5.1.1	Технический осмотр (осмотр технического состояния) подземных газопроводов	км	0,004	1 раз в 2 месяца	0,024	241,89	5,81	Подземный г/д с/д Д-57 Л=4,2м
71	5.1.1.1	Проверка состояния охраняемых зон подземных газопроводов	км	0,004	1 раз в 2 месяца	0,024	241,89	5,81	-/-
72	5.1.2	Технический осмотр (осмотр технического состояния) надземных газопроводов	км	0,003	1 раз в 6 месяцев	0,006	326,28	1,96	Наземный г/д с/д Д-57 Л=2,75м

73	5.1.2.1	Проверка состояния охранных зон надземных газопроводов	км	0,003	1 раз в 6 месяцев	0,006	326,28	1,96	-/-
74	5.2.4	Комплексы приборный метод обследования подземных (уличных) газопроводов на герметичность и целостность изоляционного покрытия с использованием аппаратуры типа АНПИ, приборов ПИВ	км	0,004	1 раз в год	0,004	3512,350	14,75	Подзем. СТ. Лобш.= 4,2м Откормочный комплекс на 114000 голов " ст. Новолеушковская Подземн. г/д в/д Д-57 Л=47,65м
75	5.1.1	Технический осмотр (осмотр технического состояния) подземных газопроводов	км	0,048	1 раз в 2 месяца	0,288	241,89	69,66	-/-
76	5.1.1.1	Проверка состояния охранных зон подземных газопроводов	км	0,048	1 раз в 2 месяца	0,288	241,89	69,66	-/-
77	5.1.2	Технический осмотр (осмотр технического состояния) надземных газопроводов	км	0,003	1 раз в 6 месяцев	0,006	326,28	1,96	Наземн. г/д в/д Д-57 Л=2,5м
78	5.1.2.1	Проверка состояния охранных зон надземных газопроводов	км	0,003	1 раз в 6 месяцев	0,006	326,28	1,96	-/-
79	5.1.2.9	Техническое обслуживание задвижки на фасадном наружном газопроводе диаметром до 50 мм	шт	1,000	1 раз в год	1,000	283,86	283,86	КШ Ду-50-1 шт.
80	5.3.19	Текущий ремонт задвижки на газопроводе высокого (среднего) давления с диаметром г/да до 100 мм	шт	1,000	1 раз в год	1,000	1657,61	1657,61	-/-
81	6.2.1	Измерение разности потенциалов визуальными приборами.	шт	1,000	1 раз в год	1,000	614,24	614,24	-/-
82	6.2.26	Проверка исправности изолирующего фланцевого (муфтового) соединения на вводах газопровода	шт	1,000	1 раз в год	1,000	390,55	390,55	ИФС Ду-50-1 шт.
83	7.1.4	Осмотр технического состояния ШГРП при одной нитке газопровода	шт	1,000	1 раз в месяц	5,000	183,33	916,65	ШГРП № 1 (ГСГО-01)- 1 шт.
84	7.2.5	Техническое обслуживание оборудования ШРП при одной нитке газопровода	шт	1,000	2 раза в год	2,000	1510,34	3020,68	-/-
85	7.2.7	Текущий ремонт оборудования ШРП при одной нитке газопровода	шт	1,000	1 раз в год	1,000	6537,81	6537,81	-/-
86	7.2.21	Проверка параметров срабатывания и настройка ПЗК	шт	1,000	1 раз в квартал	4,000	468,03	1872,12	-/-

87		Проверка параметров срабатывания и настройки ПСК	шт		1,000	1 раз в квартал	4,000	234,02	936,08	-/-	Надземн. г/д с/д Д-57 Л=0,2м; Д-108 Л=1,85м; Д-25 Л=2м
88	7.2.22	Технический осмотр (осмотр технического состояния) надземных газопроводов	км		0,004	1 раз в 6 месяцев	0,008	326,28	2,61	-/-	
89	5.1.2.1	Проверка состояния охраняемых зон надземных газопроводов	км		0,004	1 раз в 6 месяцев	0,008	326,28	2,61	-/-	
90	6.2.1	Измерение разности потенциалов визуальными приборами.	шт		1,000	1 раз в год	1,000	614,24	614,24	-/-	
91		Проверка исправности изолирующего фланцевого (муфтового) соединения на вводах газопровода	шт		1,000	1 раз в год	1,000	390,55	390,55	-/-	ИФС Ду-100 мм-1шт.
92	6.2.26	Технический осмотр (осмотр технического состояния) подземных газопроводов	км		4,959	1 раз в 6 месяцев	9,918	241,89	2399,07	-/-	Подземн. г/д с/д ПЭ д-110 Л=4959м
93	5.1.1.1	Проверка состояния охраняемых зон подземных газопроводов	км		4,959	1 раз в 6 месяцев	9,918	241,89	2399,07	-/-	
94		Проверка технического состояния конденсатосборника с удалением конденсата давлением газа	шт		2,000	1 раз в год	2,000	112,51	225,02	-/-	СК Ду-100-2 шт.
95	5.1.1	Технический осмотр (осмотр технического состояния) подземных газопроводов	км		0,009	1 раз в 2 месяца	0,054	241,89	13,06	-/-	Подземн. г/д с/д Д-108 Л=9,0м
96	5.1.1.1	Проверка состояния охраняемых зон подземных газопроводов	км		0,009	1 раз в 2 месяца	0,054	241,89	13,06	-/-	
97	5.1.2	Технический осмотр (осмотр технического состояния) надземных газопроводов	км		0,012	1 раз в 6 месяцев	0,024	326,28	7,83	-/-	Надземн. г/д с/д Д-108 Л=10,0м; Д-57 Л=1,7м
98	5.1.2.1	Проверка состояния охраняемых зон надземных газопроводов	км		0,012	1 раз в 6 месяцев	0,024	326,28	7,83	-/-	
99	5.2.4	Комплексный приборный метод обследования подземных (уличных) газопроводов на герметичность и целостность изоляционного покрытия с использованием аппаратуры типа АНТПИ, приборов ГИВ	км		0,057	1 раз в год	0,057	3512,350	200,20	-/-	Подзем. СТ. Лобщ.=56,65м
100	5.1.1	Технический осмотр (осмотр технического состояния) подземных газопроводов	км		0,014	1 раз в 2 месяца	0,084	241,89	20,32	-/-	"Племенная ферма" ст. Новопетровская Подземн. г/д в/д Д-57 Л=14м

101	5.1.1.1	Проверка состояния охранных зон подземных газопроводов	км	0,014	1 раз в 2 месяца	0,084	241,89	20,32	-/-
102	5.1.2	Технический осмотр (осмотр технического состояния) надземных газопроводов	км	0,002	1 раз в 6 месяцев	0,004	326,28	1,31	Надземн. г/д в/д Д-57 Л=1,5м
103	5.1.2.1	Проверка состояния охранных зон надземных газопроводов	км	0,002	1 раз в 6 месяцев	0,004	326,28	1,31	-/-
104	5.1.29	Техническое обслуживание задвижки на фасадном наружном газопроводе диаметром до 50 мм	шт	1,000	1 раз в год	1,000	283,86	283,86	кран Ду-50-1шт.
105	5.3.19	Текущий ремонт задвижки на газопроводе высокого (среднего) давления с диаметром г/да до 100 мм	шт	1,000	1 раз в год	1,000	1657,61	1657,61	-/-
106	6.2.1	Измерение разности потенциалов визуальными приборами.	шт	1,000	1 раз в год	1,000	614,24	614,24	-/-
107	5.1.2	Технический осмотр (осмотр технического состояния) надземных газопроводов	км	0,007	1 раз в 6 месяцев	0,014	326,28	4,57	Надз. г/д с/д Д-108 Л=6,5м
108	5.1.2.1	Проверка состояния охранных зон надземных газопроводов	км	0,007	1 раз в 6 месяцев	0,014	326,28	4,57	-/-
109	5.1.2	Технический осмотр (осмотр технического состояния) надземных газопроводов	км	0,005	1 раз в 6 месяцев	0,010	326,28	3,26	Надз. г/д с/д Д-57 Л=5,0м
110	5.1.2.1	Проверка состояния охранных зон надземных газопроводов	км	0,005	1 раз в 6 месяцев	0,010	326,28	3,26	-/-
111	5.1.2	Технический осмотр (осмотр технического состояния) надземных газопроводов	км	0,008	1 раз в 6 месяцев	0,016	326,28	5,22	Надз. г/д с/д Д-20 Л=7,5м
112	5.1.2.1	Проверка состояния охранных зон надземных газопроводов	км	0,008	1 раз в 6 месяцев	0,016	326,28	5,22	-/-
113	5.1.1	Технический осмотр (осмотр технического состояния) подземных газопроводов	км	4,941	1 раз в 6 месяцев	9,882	241,89	2390,36	Подз. г/д с/д ПЭ Д-110 Л=4941м
114	5.1.1.1	Проверка состояния охранных зон подземных газопроводов	км	4,941	1 раз в 6 месяцев	9,882	241,89	2390,36	-/-
115	5.1.1	Технический осмотр (осмотр технического состояния) подземных газопроводов	км	0,006	1 раз в 2 месяца	0,036	241,89	8,71	Подз. г/д с/д Д-108 Л=6м
116	5.1.1.1	Проверка состояния охранных зон подземных газопроводов	км	0,006	1 раз в 2 месяца	0,036	241,89	8,71	-/-
117	7.1.4	Осмотр технического состояния ШГРП при одной нитке газопровода	шт	1,000	1 раз в месяц	5,000	183,33	916,65	ШГРП-1 шт.

118	Техническое обслуживание оборудования ШРП при одной нитке газопровода	шт	1,000	2 раза в год	2,000	1510,34	3020,68	-/-	
119	Текущий ремонт оборудования ШРП при одной нитке газопровода	шт	1,000	1 раз в год	1,000	6537,81	6537,81	-/-	
120	Проверка параметров срабатывания и настройки ПЗК	шт	1,000	1 раз в квартал	4,000	468,03	1872,12	-/-	
121	Проверка параметров срабатывания и настройки ПСК	шт	1,000	1 раз в квартал	4,000	234,02	936,08	-/-	
122	Комплексы приборный метод обследования подземных (уличных) газопроводов на герметичность и целостность изоляционного покрытия с использованием аппаратуры типа АНТПИ, приборов ГИВ	км	0,020	1 раз в год	0,020	3512,350	70,25	20,0м	
							Итого:	215787,24	
							Итого НДС:	38841,70	
							Всего (с учетом НДС и налога с продаж):	254628,94	

Подрядчик:

Исполнительный директор
АО "Газпром газораспределение Краснодар"



М.П.

А.Л. Сухомлинов

Заказчик:

Первый заместитель генерального директора - главный инженер
АО "Газпром газораспределение Краснодар"

М.П. *С.Э. Щеголев* С.Э. Щеголев



Handwritten signature

Приложение № 4
к договору № 001
от "30" 01. 2017 г.

Заказчик - АО "Газпром газораспределение Краснодар"
Подрядчик - АО "Павловскаярайгаз"

Номер документа	Дата составления	Отчетный период	
		с	по

(ФОРМА-ОБРАЗЕЦ)

АКТ

О ПРИЕМКЕ ВЫПОЛНЕННЫХ РАБОТ

№ п/п	Обосно-вание	Наименование работ	Единица измерения	Выполнено работ		
				Количество	цена за единицу, руб.	стоимость, руб.
1	2	3	4	5	6	7
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
8						
9						
Итого						
НДС 18%						
ВСЕГО по акту						

Заказчик:
Первый заместитель генерального
директора - главный инженер
АО "Газпром газораспределение Краснодар"
С.Э. Щеголев

Подрядчик:
Главный инженер
АО "Павловскаярайгаз"

Н.В. Мироненко

м.п.

м.п.