

г. Сочи

« 27 » февраля 2017 г.

Акционерное общество «Газпром газораспределение Краснодар», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице генерального директора Агафонова Владимира Александровича, действующего на основании Устава с одной стороны, и

Акционерное общество «Сочигоргаз», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице генерального директора Руднева Алексея Валентиновича, действующего на основании Устава, с другой стороны, именуемые в дальнейшем «Стороны», заключили настоящий Договор (далее по тексту - «Договор») о нижеследующем:

1. Предмет договора

1.1. Заказчик поручает, а Исполнитель обязуется выполнять комплекс мероприятий по техническому обслуживанию объекта, указанного в Приложении № 1 «Перечень объектов» к настоящему договору.

2. Права и обязанности сторон

2.1. Исполнитель по настоящему договору обязуется осуществлять комплекс мероприятий по техническому обслуживанию объекта, указанного в Приложении №1, в объемах, указанных в приложении № 2 «Объем и график оказания услуг» к настоящему договору в соответствии с требованиями действующих нормативно-правовых актов и нормативно-технических документов, а также в соответствии с инструкциями по обслуживанию установленного оборудования и другими действующими руководящими документами.

2.2. Исполнитель обязуется выполнять комплекс мероприятий по техническому обслуживанию подготовленным, обученным и аттестованным в установленном порядке персоналом, с использованием оборудования, приборов, автотранспортных средств и механизмов, технологического оборудования, инструментов и материалов в объемах необходимых для надлежащего исполнения договора.

2.3. Исполнитель обязуется осуществлять аварийно-диспетчерское обеспечение при обслуживании объекта системы газораспределения и газопотребления.

2.4. Исполнитель обязан уведомить Заказчика в письменном виде о необходимости проведения работ на газопроводах, при которых необходимо сокращение или полное прекращение транспортировки газа по сетям Заказчика:

- о плановых работах – за 30 дней до остановки;
- при неплановых работах – за 3 суток до даты проведения работ;
- при авариях, инцидентах, пожарах на газифицированных объектах – немедленно.

2.5. Исполнитель обязан осуществлять мероприятия по локализации аварий и инцидентов на газораспределительных сетях. В случае аварийной ситуации Исполнитель обязан немедленно поставить в известность Заказчика.

2.6. Заказчик имеет право контролировать выполнение Исполнителем возложенных на него обязанностей в рамках настоящего договора.

2.7. Заказчик, дополнительно к стоимости, указанной в п.3.1. настоящего договора обязан оплачивать работы по ремонту и ликвидации последствий аварий и инцидентов, а так же работы, не указанные в Приложении №2.

3. Стоимость работ и порядок расчетов

3.1. Стоимость мероприятий по техническому обслуживанию, определяется на основании выписки из прейскуранта АО «Сочиорггаз» (приложение № 3 к настоящему договору), в соответствии с объемами работ (Приложение № 2 к настоящему договору), исходя из расчета стоимости мероприятий по техническому обслуживанию на 2017 год (Приложение № 5 к настоящему договору) и составляет **424 219,25 руб.** в год, в том числе НДС 18% **64 711,41 руб.**

3.2. Стоимость мероприятий по техническому обслуживанию может быть изменена только по письменному согласованию сторон, в случае изменения законодательства РФ или изменения объема выполняемых работ.

3.3. Оплата оказанных услуг по техническому обслуживанию и ремонту осуществляется ежеквартально на основании подписанных обеими сторонами актов приема-сдачи оказания услуг (работ) (Приложение № 4 к настоящему договору) после подписания акта приема-сдачи оказания услуг (работ) путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя.

3.4. Акты приема-сдачи оказания услуг (работ) составляются Исполнителем и подписываются сторонами ежеквартально, в течение 10-ти (десяти дней) после окончания отчетного квартала.

3.5. Не позднее 10-ти (десяти дней) после окончания отчетного квартала Исполнитель представляет Заказчику счет-фактуру.

4. Ответственность сторон

4.1. За невыполнение или ненадлежащее выполнение обязательств по настоящему договору стороны несут юридическую ответственность, в соответствии с законодательством Российской Федерации.

4.2. Исполнитель несет ответственность за вред, причиненный третьим лицам в результате ненадлежащего исполнения им обязанностей, предусмотренных настоящим договором.

4.3. Все споры и разногласия, которые могут возникнуть по настоящему договору или в связи с ним, подлежат разрешению в соответствии с законодательством Российской Федерации.

5. Срок действия договора

5.1. Договор вступает в силу с момента подписания обеими сторонами и действует до 31.12.2017 г.

5.2. Изменение условий договора допускается по соглашению Сторон.

6. Прочие условия

6.1. В случае реорганизации юридического лица, являющегося стороной настоящего договора, все его права и обязанности, вытекающие из договора, переходят к его правопреемнику.

6.2. В случаях, не предусмотренных настоящим договором, Стороны руководствуются действующим законодательством Российской Федерации.

6.3. Настоящий договор составлен в 2-х экземплярах (по 1-му для каждой из Сторон), все экземпляры имеют одинаковую юридическую силу.

6.4. Все приложения и дополнения к настоящему договору действительны в том случае, если они совершены в письменной форме, подписаны надлежаще уполномоченными на то представителями Сторон и имеют печати Сторон.

6.5. Стороны договорились о том, что все существенные условия настоящего Соглашения, а также информация о ходе и результатах выполнения договорных

обязательств по настоящему договору, не подлежат передаче третьим лицам без письменного согласия сторон.

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

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

6.6. При исполнении своих обязательств по настоящему Соглашению, 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.

6.7. При исполнении своих обязательств по настоящему Соглашению, 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.

7. АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Заказчик:

АО «Газпром газораспределение
Краснодар»
350051, РФ, Краснодарский край,
г. Краснодар, ул. Строителей, 23
ИНН 2308021656
БИК 04452520
р/с 40702810100010004985 в
Центральном филиале АБ «Россия»,
г. Москва
к/с 30101810145250000220
ОКПО 03322313
ОГРН 1022301189790
КПП 230750001, ОКТМО 03701000

Исполнитель:

АО «Сочигоргаз»
354065, РФ, Краснодарский край,
г. Сочи, ул. Чайковского, 23/1
ИНН 2320032774
БИК 044525220
р/с 40702810200010005143 в
Центральный филиал АБ «Россия»,
г. Москва
к/с 30101810145250000220
ОКПО 03250803
ОГРН 1022302924742
КПП 232001001

ПОДПИСИ СТОРОН

Заказчик:

Генеральный директор
АО «Газпром газораспределение
Краснодар»



В.А. Агафонов

Исполнитель:

Генеральный директор
АО «Сочигоргаз»



А.В. Руднев

к договору от «27» 02. 2017 г. № 03-4/ПР-4557/17

Перечень объектов

№ п/п	Наименование объекта, технологического оборудования	Месторасположение	Количество (км., шт)
1	2	3	4
1	«Газоснабжение села Богушовка, Хостинского района г. Сочи»	Краснодарский край, село Богушовка, Хостинского района г. Сочи	7,43
	Итого:		7,43км

Заказчик:

Генеральный директор
АО «Газпром газораспределение
Краснодар»



В.А. Агафонов

Исполнитель:

Генеральный директор
АО «Сочиорггаз»



А.В. Руднев

Выписка из прейскуранта на выполнение работ по техническому обслуживанию и ремонту на 2017 год АО "Сочигоргаз"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Раздел 4 Техническое обслуживание и ремонт объектов сети газораспределения											
4.1 Наружные г/провода											
4.1.1 Мониторинг											
4.1.1.1	Осмотр технического состояния (технический осмотр) надземного г/провода и проверка состояния охранных зон			км	Слесарь по эксплуатации и ремонту подземных г/проводов 3 р. - 1;	2	257,79	0,81	208,81	832,94	1249
4.1.1.2	Осмотр технического состояния (технический осмотр) подземного г/провода и проверка состояния охранных зон			км	Слесарь по эксплуатации и ремонту подземных г/проводов 2 р. - 1;	2	257,79	0,60	154,67	616,99	925
4.1.1.8	Проверка технического состояния и загазованности контрольной трубки (без ковера)			трубка	Слесарь по эксплуатации и ремонту подземных г/проводов 2 р. - 1;	2	257,79	0,06	15,47	61,70	93
4.1.1.10	Оформление результатов мониторинга, технического осмотра г/провода, проверки состояния охранных зон г/провода			отчет	Слесарь по эксплуатации и ремонту подземных г/проводов 3 р. - 1;	1	134,50	0,21	28,25	112,67	169
4.1.2 Техническое обслуживание											
4.1.2.34	Очистка (выкашивание) охранных зон г/проводов и сооружений от сорной растительности с применением газонокосы моторной			100 м2	Слесарь по эксплуатации и ремонту подземных г/проводов 2 р. - 1;	1	123,29				
4.1.2.34.1	Очистка (выкашивание) охранных зон г/проводов и сооружений от сорной растительности с применением газонокосы моторной	с применением газонокосы моторной		101 м2	Слесарь по эксплуатации и ремонту подземных г/проводов 2 р. - 1;	1	123,29	0,98	120,82	481,97	723
4.1.2.34.2	Очистка (выкашивание) охранных зон г/проводов и сооружений от сорной растительности с применением газонокосы моторной	с применением косы		102 м2	Слесарь по эксплуатации и ремонту подземных г/проводов 2 р. - 1;	1	123,29	0,78	96,17	383,61	575
4.2 Запорная арматура											
4.2.1 Техническое обслуживание											
4.2.1.3	Техническое обслуживание задвижки в надземном исполнении при диаметре задвижки, мм		Цены определены без учета стоимости разработки грунта. Стоимость разработки грунта следует определять на основании федеральной сметно-нормативной базы.	задвижка	Слесарь по эксплуатации и ремонту подземных г/проводов 3 р. - 2;	2	269,00			0,00	
4.2.1.3.1	Техническое обслуживание задвижки в надземном исполнении при диаметре задвижки, мм	до 100 включ.	Цены определены без учета стоимости разработки грунта. Стоимость разработки грунта следует определять на основании федеральной сметно-нормативной базы.	задвижка	Слесарь по эксплуатации и ремонту подземных г/проводов 3 р. - 2;	2	269,00	1,57	422,33	1684,67	2527
4.2.1.4	Техническое обслуживание крана шарового, установленного в грунте под ковер		(Цены определены без учета стоимости разработки грунта. Стоимость разработки грунта следует определять на основании федеральной сметно-нормативной базы.)	кран	Слесарь по эксплуатации и ремонту подземных г/проводов 4 р. - 2;	2	302,62	1,26	381,30	1521,01	2282

4.2.1.6	Техническое обслуживание крана шарового на надземном г/проводе		(При выполнении дополнительных работ, связанных с очисткой крышки колода от снега и льда к цене присясть коэф. 1,2. Цены определены без учета стоимости разработки грунта. Стоимость разработки грунта следует определять на основании федеральной сметно-нормативной базы.)	кран	Слесарь по эксплуатации и ремонту подземных г/проводов 3 р. - 1; Слесарь по эксплуатации и ремонту подземных г/проводов 4 р. - 1;	2	285,81	0,90	257,23	1026,09	1539
4.3 Установки электрохимической защиты											
4.3.1 Техническое обслуживание											
4.3.1.12	Измерение удельного электрического сопротивления грунта при расстоянии между пунктами измерений до 200 м включительно			пункт измерения	Монтер по защите подземных трубопроводов от коррозии 4 р. - 2;	2	302,62	0,69	208,81	832,93	1249
4.3.1.14	Измерение сопротивления растеканию тока защитного заземления или анодного заземления			пункт измерения	Монтер по защите подземных трубопроводов от коррозии 4 р. - 2;	2	302,62	0,78	236,04	941,58	1412
4.3.1.29	Проверка исправности контрольно-измерительного пункта, оборудованного МЭСД			пункт	Монтер по защите подземных трубопроводов от коррозии 4 р. - 2;	2	302,62	2,22	671,82	2679,88	4020
4.3.1.35	Техническое обслуживание электронизирующих соединений и проверка их диэлектрических свойств			фланец	Монтер по защите подземных трубопроводов от коррозии 4 р. - 2;	2	302,62	0,76	229,99	917,43	1376
4.3.1.62	Проверка наличия цепи между заземлителями и заземляемыми элементами			соединение	Монтер по защите подземных трубопроводов от коррозии 4р. - 1;	1	151,31	0,30	45,39	181,07	272
4.4 Пункты редуцирования газа											
4.4.1.2.1	Технический осмотр (осмотр технического состояния) ГРПШ при количестве линий редуцирования	две		ГРПШ	Слесарь по эксплуатации и ремонту газового оборудования 3 р. - 2;	2	269,00	0,65	174,85	697,48	1046
4.4.1.3	Проверка срабатывания защитной арматуры			ПЗК	Слесарь по эксплуатации и ремонту газового оборудования 4 р. - 2;	2	302,62	0,89	269,33	1074,36	1612
4.4.1.4	Проверка срабатывания предохранительной арматуры			ПСК	Слесарь по эксплуатации и ремонту газового оборудования 4 р. - 2;	2	302,62	0,89	269,33	1074,36	1612
4.4.1.6	Проверка работоспособности задвижки			задвижка	Слесарь по эксплуатации и ремонту газового оборудования 4 р. - 2;	2	302,62	0,64	193,68	772,58	1159
4.4.2.3.2	Техническое обслуживание г/проводов и технических устройств ГРПШ при количестве линий редуцирования	две		ГРПШ	Слесарь по эксплуатации и ремонту газового оборудования 4 р. - 2;	2	302,62	3,33	1007,72	4019,81	6030
4.4.2.5	Техническое обслуживание РДНК-400, РДСК-50 и другой аналогичной редуцирующей арматуры, установленной в ГРП, ГРПБ, ГРПШ, ГРУ			регулятор	Слесарь по эксплуатации и ремонту газового оборудования 4 р. - 2;	2	302,62	2,78	841,28	3355,88	5034
4.4.2.9	Продувка импульсных трубок в пункте редуцирования газа			пункт	Слесарь по эксплуатации и ремонту газового оборудования 4 р. - 2;	2	302,62	2,10	635,50	2535,02	3803

Примечание:

Ко всем вышеперечисленным пунктам Прейскуранта, по технологической необходимости, могут быть применены следующие корректировочные коэффициенты согласно Общим указаниям Прейскуранта, являющиеся его составной частью:

К 1 - коэффициент на переделы - применяется при выполнении работ/оказании услуг на объектах, находящихся за пределами населенного пункта, в котором находится офис ГРО(территориальный участок), к стоимости работ/услуг: при расстоянии до 5 км включ. - 1,05; свыше 5 до 20 км включ. - 1,2; свыше 20 до 40км включ. - 1,4; свыше 40 до 60 км включ. - 1,6; свыше 60 до 80 км включ. - 1,8; свыше 80 до 100 км включ. - 2,0; свыше 100 км - 2,2.

К 2 - коэффициент рельефных условий 2,0 - применяется в случае прохождения г/проводов по труднодоступным местам, расположенным в скальных грунтах в горной местности с повышенной сейсмической опасностью, с перепадами высот, пересечением крупными и мелкими паводковыми горными водными преградами и оврагами, при наличии оползневых и селевых потоков.

Количество обслуживаний (**К обл.**) указывается в графике проведения работ, согласно Национальному стандарту РФ ГОСТ Р 54983-2012. Системы газораспределения. Сети газораспределения природного газа. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация.

Заказчик

Генеральный директор
АО "Газпром газораспределение
Краснодар"

В.А. Агафонов



Исполнитель

Генеральный директор
АО "Сочиорггаз"

А.В. Руднев



**Расчет стоимости работ
на 2017 год**

№ п/п	Наименование работ	Обоснование пункт преискуранта	Ед. изм.	Количество	Периодичность	Цена за ед.изм., руб.	Стоимость без НДС, руб.
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Осмотр технического состояния (технический осмотр) надземного газопровода и проверка состояния охранных зон,СТ	4.1.1.1 K1=1,05	км	6,777	2	1249	17 775,39
2	Осмотр технического состояния (технический осмотр) подземного газопровода высокого давления и проверка состояния охранных зон, СТ	4.1.1.2 K1=1,05	км	0,388	2	925	753,69
3	Осмотр технического состояния (технический осмотр) подземного газопровода низкого давления и проверка состояния охранных зон, СТ	4.1.1.2 K1=1,05	км	0,265	2	925	514,76
4	Проверка технического состояния и загазованности контрольной трубки (без ковера)	4.1.1.8 K1=1,05	трубка	24	2	93	4 687,20
5	Техническое обслуживание крана шарового на надземном г/проводе	4.2.1.6 K1=1,05	кран	26	1	1539	42 014,70
6	Измерение удельного электрического сопротивления грунта при расстоянии между пунктами измерений до 200 м включительно	4.3.1.12 K1=1,05	пункт измерения	2	1	1249	2 622,90
7	Измерение сопротивления растеканию тока защитного заземления или анодного заземления	4.3.1.14 K1=1,05	пункт измерения	2	1	1412	2 965,20
8	Проверка исправности контрольно-измерительного пункта, оборудованного МЭСД	4.3.1.29 K1=1,05	пункт	14	2	4020	118 188,00
9	Техническое обслуживание электроизолирующих соединений и проверка их диэлектрических свойств	4.3.1.35 K1=1,05	фланец	6	1	1376	8 668,80
10	Проверка наличия цепи между заземлителями и заземляемыми элементами	4.3.1.62 K1=1,05	соединение	2	1	272	571,20
11	Технический осмотр (осмотр технического состояния) ГРПШ при количестве линий редуцирования						
12	две	4.4.1.2.1 K1=1,05	ГРПШ	2	12	1046	26 359,20
13	Техническое обслуживание г/проводов и технических устройств ГРПШ при количестве линий редуцирования						
14	две	4.4.2.3.2 K1=1,05	ГРПШ	2	2	6030	25 326,00
15	Проверка срабатывания защитной арматуры	4.4.1.3 K1=1,05	ПЗК	2	2	1612	6 770,40
16	Проверка срабатывания предохранительной арматуры	4.4.1.4 K1=1,05	ПСК	2	2	1612	6 770,40
17	Проверка работоспособности задвижки	4.4.1.6 K1=1,05	задвижка	4	1	1159	4 867,80
18	Техническое обслуживание РДНК-400, РДСК-50 и другой аналогичной редуцирующей арматуры, установленной в ГРП, ГРПБ, ГРПШ, ГРУ	4.4.2.5 K1=1,05	регулятор	4	2	5034	42 285,60
19	Продувка импульсных трубок в пункте редуцирования газа	4.4.2.9 K1=1,05	пункт	2	2	3803	15 972,60
20	Очистка (выкашивание) охранных зон газопроводов и сооружений от сорной растительности с применением газонокосы моторной	4.1.2.34.1 K1=1,05	100 м2	40,00	1	723	30 366,00

21	Оформление результатов мониторинга, технического осмотра газопровода, проверки состояния охранных зон газопровода	4.1.1.10	отчет	3	4	169	2 028,00
ВСЕГО							359 507,84
НДС 18%							64 711,41
Всего с НДС							424 219,25

Примечание:

Корректировочные коэффициенты, применяемые по технологической необходимости, согласно Общим указаниям Прейскуранта:

К 1 - коэффициент на переезды - применяется в случае, когда объект обслуживания удален от эксплуатационной службы при расстоянии до 5 км включ. - 1,05. При расположении объекта на расстоянии от 5 до 20 км - 1,2; свыше 20 до 40 км - 1,4; свыше 40 до 60 км - 1,6; свыше 60 км до 80 км - 1,8; свыше 80 км до 100 км - 2,0; свыше 100 км - 2,2.

К 2 - коэффициент рельефных условий 2,0 - применяется в случае прохождения г/проводов по труднодоступным места, расположенным в скальных грунтах в горной местности с повышенной сейсмической опасностью, с перепадами высот, пересечением крупными и мелкими паводковыми горными водными преградами и оврагами, при наличии оползневых и селевых потоков.

Заказчик:

Генеральный директор
АО "Газпром газораспределение
Краснодар"

В.А. Агафонов

М.П.



Исполнитель:

Генеральный директор
АО «Сочигоргаз»

А.В. Руднев

М.П.

