

**ДОГОВОР
поставки газа №56-4-0551/14**

г. Оренбург

23.12.2013

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Оренбург», именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице заместителя генерального директора по реализации газа Шумского Дмитрия Анатольевича, действующего на основании доверенности №30 от 22.05.2013, запись в Едином государственном реестре юридических лиц №1025600884550 от 09.08.2002, с одной стороны, и

государственное бюджетное учреждение "Новотроицкое городское управление ветеринарии", именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице начальника Гузова Валерия Евгеньевича, действующего на основании Устава, запись в Едином государственном реестре юридических лиц №1025600821454 от 13.03.2006, с другой стороны,

именуемые в дальнейшем – Стороны, заключили настоящий Договор (далее по тексту – Договор) о следующем:

1. Термины и определения

1.1. Термины и определения в Договоре принимаются согласно Федеральному закону от 31.03.1999 №69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», и Правилам поставки газа в Российской Федерации, утвержденным постановлением Правительства РФ от 05.02.1998 №162 (далее – Правила поставки газа), и действующим нормативным актам, регулиющим вопросы газоснабжения в Российской Федерации.

2. Предмет Договора

2.1. Поставщик обязуется поставлять с 01.01.2014 по 31.12.2014 горючий природный (сухой отбензиненный) газ (далее - газ), а Покупатель обязуется принимать и оплачивать Поставщику стоимость газа, снабженческо-сбытовые услуги и возмещать ему стоимость услуг по транспортировке газа, в согласованных объемах:

Таблица №1 (тыс. м³)

№	Объект	I кв.			II кв.			III кв.			IV кв.		
		январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
		2 200			0 490			0 150			1 760		
1	Вет. участок, г. Новотроицк, п. Аверьянова, ул. Центральная, д. 23	0,770	0,871	0,871	0,371	0,011	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,770
2	Адм. здание, г. Новотроицк, ул. Ленинградская, д. 70	0,030	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,030
	Итого	0,800	0,700	0,700	0,400	0,040	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,800

Ориентировочная стоимость договора, с НДС (в рублях)

24 032,69	10 820,00	2 409,91	848,38	9 954,40
-----------	-----------	----------	--------	----------

Покупатель подтверждает, что поставка газа осуществляется на сертифицированное газоиспользующее оборудование, принадлежащее ему на законном основании, которое подключено в соответствии с техническими условиями на присоединение к газораспределительной системе и техническими условиями по эффективному использованию газа и соответствует проекту газоснабжения, а также то, что все требования нормативно-технической документации для получения газа им выполнены и соблюдены.

Местом передачи объемов газа на объекты, указанных в таблице №1 пункта 2.1. настоящего Договора и пункта 2.1. Технического соглашения, являющегося неотъемлемой частью настоящего договора (далее - Техническое соглашение), от Поставщика к Покупателю является граница газораспределительных сетей газораспределительной организации (далее – ГРО) с сетями (газопроводами) Покупателя.

2.2. Объемы поставки газа, для каждого из объектов, указанных в таблице № 1 п.2.1. настоящего Договора не должны превышать объемы, зафиксированные в договорах по состоянию на 01.07.2007 года.

2.3. Среднесуточная норма поставки газа по каждому объекту, определяется путем деления месячного объема поставки газа, соответствующего объекту, на количество календарных дней соответствующего месяца.

2.4. Поставщик и ГРО заключают договор транспортировки газа от ГРС соответствующей газотранспортной организации (далее – «Трансгаз») до границы с сетями (газопроводами) Покупателя.

2.5. Квартальные объемы газа, указанные в таблице № 1 п.2.1. настоящего Договора, могут быть



изменены по письменному соглашению Сторон, на основании предоставленной Покупателем заявки не позднее, чем за 70 дней до начала планируемого квартала.

2.6. Месячные договорные объемы, указанные в таблице № 1 п.2.1. настоящего Договора, могут быть изменены по письменному соглашению Сторон. Заявка направляется Покупателем, в адрес Поставщика до 15 числа месяца, предшествующего месяцу поставки.

2.7. Дополнительные объемы газа, могут быть поставлены при следующих условиях:

-наличие заявки Покупателя, направленной в адрес Поставщика до 15 числа месяца, предшествующего месяцу поставки;

-наличие ресурсов газа и технических возможностей газотранспортной системы и сетей ГРО;

-отсутствие у Покупателя задолженности перед Поставщиком.

Объемы, свыше зафиксированных в договорах 2007 года, поставляются по отдельному договору поставки газа и по ценам, определяемым ОАО «Газпром» в диапазоне между предельными минимальным и максимальным уровнями оптовых цен, в соответствии с Постановлением Правительства РФ № 333 от 28.05.2007 и приказом ФСТ России № 155-з от 05.07.2007.

2.8. Поставка газа по настоящему договору осуществляется за счёт субсидий полученных от Министерства сельского хозяйства, пищевой и перерабатывающей промышленности Оренбургской области. Покупатель обязуется предоставить Поставщику соглашение о порядке и условиях предоставления субсидии на финансовое обеспечение выполнения государственного задания на оказание государственных услуг (выполнение работ), с указанием суммы предназначенной для оплаты поставок газа.

3. Режим поставки газа

3.1. Поставка газа Поставщиком Покупателю осуществляется в соответствии с Правилами поставки газа в Российской Федерации, действующими нормативными актами, регулиющими вопросы газоснабжения в Российской Федерации и условиями настоящего Договора и Технического соглашения.

3.1.1. Поставщик обязан поставлять, а Покупатель получать (отбирать) на каждом из объектов, указанных в таблице № 1 настоящего Договора, газ в объеме от минимального суточного объема, который составляет восемьдесят процентов (80%) от соответствующей среднесуточной нормы поставки газа, определяемой в соответствии с п.2.3. настоящего Договора, до максимального суточного объема, который составляет сто десять процентов (110%) от соответствующей среднесуточной нормы поставки газа.

3.2. При наличии согласованного между сторонами диспетчерского графика, предоставленного Покупателем Поставщику до 15 числа месяца, предшествующего месяцу поставки, являющимся неотъемлемой частью настоящего договора, Покупатель получает (отбирает) газ на каждом из объектов, указанных в таблице № 1 настоящего Договора, в пределах суточной нормы поставки установленной диспетчерским графиком.

3.3. Поставщик имеет право уменьшить или полностью прекратить поставку газа Покупателю в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

При введении ограничения Покупатель обязан выполнять режим газопотребления, установленный Поставщиком. При этом стороны устанавливают, что с момента введения ограничения и до его прекращения, суточной нормой поставки газа по настоящему договору становится среднесуточная норма с учетом введенного Поставщиком ограничения.

3.4. Оперативные распоряжения Центрального производственно-диспетчерского департамент ОАО «Газпром» в пределах его компетенции по поставке (отбору) газа являются обязательными, выполнению всеми сторонами настоящего договора. Указанные распоряжения доводятся до Покупателя Поставщиком.

3.5. При введении Графиков «Перевода потребителей на резервные виды топлива при похолоданиях» и «Аварийного ограничения подачи газа» установленные суточные объемы газопотребления признаются договорными. При невыполнении Покупателем по требованию Поставщика указания ЦПДД ОАО «Газпром» о переводе Покупателя на резервные виды топлива, Трансгаз и ГРО по письменному поручению Поставщика проводят принудительное ограничение поставки газа до установленной на этот период среднесуточной нормы, или прекращают поставку газа Покупателю по истечении 24 часов с момента предупреждения об этом Покупателя.

3.6. При наличии резервного топливного хозяйства, Покупатель обязуется обеспечить готовность к работе резервных топливных хозяйств, а также переход на резервные виды топлива, альтернативные газу, в порядке определенном п.3.5. настоящего договора. С января по май и с сентября по декабрь текущего года поставки газа Покупатель письменно представляет Поставщику дважды в месяц (до 1 и до 15 числа) информацию о наличии резервных видов топлива.

4. Порядок учета газа

4.1. Количество газа, поставляемого Поставщиком Покупателю, определяется по показаниям контрольно-измерительных приборов, установленных на узле учета газа Покупателя.



Учет газа производится в соответствии с действующими правилами и нормами, нормативными документами по обеспечению единства измерений.

4.2.Поставщик имеет право установить узел учета газа на подводящем газопроводе. В таком случае учет газа производится по показаниям систем учета газа Поставщика, о чем Поставщик сообщает Покупателю не позднее, чем за 1 месяц до дня, с которого изменяется порядок учета газа. При этом заключения дополнительного соглашения не требуется.

4.3.Определение количества (объема) и качества газа производится в соответствии с требованиями действующих правил и норм, нормативно-технических документов по обеспечению единства измерений. За единицу объема принимается 1 м³ газа при стандартных условиях: температура 20°С, давление 101,325 кПа (760 мм рт.ст).

5. Качество газа

5.1.Качество поставляемого газа должно соответствовать ГОСТ 5542-87 «Газы горючие природные для промышленного и коммунально-бытового назначения».

5.2.Показатели качества газа определяются потоковыми средствами измерений (хроматографами) установленными на объектах Трансгазов, а в случае их отсутствия или неисправности, в аккредитованных химико-аналитических лабораториях Трансгазов. По результатам анализа, Трансгазом один раз в месяц оформляется паспорт качества газа. Указанная в паспорте объемная теплота сгорания является фактической и применяется при расчете цены газа, поставленного в месяце, указанном в паспорте качества газа.

5.3.Копию паспорта качества газа Поставщик предоставляет по требованию Покупателя.

6. Цена и порядок расчетов

6.1.Цена на газ, стоимость услуг по его транспортировке и платы за снабженческо-сбытовые услуги определяются в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

6.2.Оптовые цены установлены на объемную единицу измерения газа (1 тыс.м³), приведенную к следующим условиям: температура t° + 20°С (по Цельсию), давление 101,325 кПа (760 мм ртутного столба), влажность 0%, расчетная объемная теплота сгорания 7900 ккал/м³ (33080 кДж/м³). В случае отклонения фактической объемной теплоты сгорания от расчетной, Поставщик ежемесячно производит перерасчет оптовой цены газа по формуле:

$$Ц_{факт} = \frac{Ц \times Q_{факт}^p}{7900 \text{ ккал} / \text{м}^3 (33080 \text{ кДж} / \text{м}^3)}, \text{ где,}$$

Ц - оптовая цена на газ,

$Q_{факт}^p$ - фактическая объемная теплота сгорания ккал/м³, (кДж/м³);

Ц_{факт} - государственная регулируемая оптовая цена после пересчета.

6.3.Расчеты за поставляемый газ и стоимость услуг по его транспортировке и плата за снабженческо-сбытовые услуги производятся Покупателем ежемесячно по фактическому потреблению газа, не позднее 10-го числа месяца, следующего за отчетным, на основании выставленной Поставщиком товарной накладной.

В случае если расчетами, произведенными на основании акта поданного-принятого газа, оформленного в соответствии с пунктом 6.1. Технического соглашения, будет установлена разница между стоимостью фактически поставленного газа и суммой платежей за расчетный период, то суммы переплаты учитываются в следующем расчетном периоде.

Сумма недоплаты должна поступить на счет Поставщика не позднее 25 числа месяца, следующего за отчетным.

Подтверждением совершенного платежа является факт поступления денег на счет Поставщика.

6.3.1.В случае несвоевременного поступления средств на лицевой счет Покупателя, Покупатель обязан в срок, обеспечивающий выполнение условий п.6.3. настоящего Договора, информировать главного распорядителя (распорядителя) средств соответствующего бюджета, о необходимости доведения средств до объема, необходимого для своевременного исполнения обязательств по оплате газа. Доказательства информирования Покупатель представляет Поставщику.

-номер договора, дата его заключения;

6.4.В декабре месяце, в связи с окончанием финансового года, оплата за поставленный газ производится по фактическому показанию приборов учета газа по состоянию на 25 число текущего месяца на основании акта поданного-принятого газа, с указанием фактически потребленного объема за 25 дня, без учета калорийности. Окончательный расчет за декабрь месяц производится Покупателем в соответствии с пунктом 6.3. настоящего Договора.

6.5.Не позднее 25 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, Поставщик составляет бухгалтерский акт сверки и высылает его Покупателю для подписания. Покупатель в течение 5 дней после получения акта обязан вернуть подписанный акт; при наличии расхождений подписав акт сверки с особым



мнением.

6.6. При наличии задолженности за прошлый период, Покупатель может представить на утверждение Поставщика графики погашения задолженности. В случае утверждения их Поставщиком, данные графики не являются новацией и не изменяют условий настоящего договора.

6.7. В случае принятия Правительством Российской Федерации нормативных актов, изменяющих порядок распределения и реализации газа по регулируемым ценам, ценообразования, Стороны обязуются привести положения настоящего договора в соответствие с законодательством РФ.

7. Обстоятельства непреодолимой силы (форс-мажор)

7.1. Ни одна из Сторон не несет ответственность в случае невыполнения, несвоевременного или ненадлежащего выполнения ею какого-либо ее обязательства по Договору, если указанное невыполнение, несвоевременное или ненадлежащее выполнение обусловлены исключительно наступлением и/или действием обстоятельств непреодолимой силы (форс-мажорных обстоятельств).

7.2. Под форс-мажорными обстоятельствами понимаются события, не существовавшие в момент подписания Договора, наступление и действие которых Стороны не могут предотвратить и преодолеть.

7.3. Если факт наступления форс-мажорных обстоятельств не общеизвестен из средств массовой информации, актов органов государственной и судебной власти, достаточным доказательством их наступления, является справка Торгово-промышленной палаты, находящейся в месте наступления таких обстоятельств или иного компетентного органа, согласованного Сторонами.

7.4. Затронутая форс-мажорными обстоятельствами Сторона но не позднее чем через 10 (десять) рабочих дней после наступления форс-мажорных обстоятельств в письменной форме информирует другую Сторону об этих обстоятельствах и об их последствиях (с обратным уведомлением о получении сообщения) и принимает все возможные меры с целью максимально ограничить отрицательные последствия, вызванные указанными форс-мажорными обстоятельствами. Сторона, для которой создались форс-мажорные обстоятельства, должна также но не позднее чем через 10 (десять) рабочих дней известить в письменной форме другую Сторону о прекращении этих обстоятельств.

7.5. Не извещение или несвоевременное извещение другой Стороны Стороной, для которой создались невозможность исполнения обязательства по Договору, о наступлении форс-мажорных обстоятельств, влечет за собой утрату права ссылаться на эти обстоятельства.

7.6. Освобождение обязанной Стороны от ответственности за неисполнение, несвоевременное и/или ненадлежащее исполнение какого-либо неисполнимого обязательства по Договору, не влечет освобождение этой Стороны от ответственности за исполнение иных ее обязательств, не признанных Сторонами неисполнимыми по Договору.

7.7. В случае если обстоятельства непреодолимой силы длятся более 3-х месяцев, то любая из Сторон имеет право расторгнуть Договор.

8. Ответственность сторон и порядок рассмотрения споров

8.1. Все споры и разногласия по исполнению настоящего договора разрешаются по возможности путем переговоров. Споры, не урегулированные по результатам переговоров соглашением сторон, подлежат рассмотрению в Арбитражном суде Оренбургской области в установленном законодательством порядке.

8.2. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательства по настоящему Договору, Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ.

9. Срок действия договора

9.1. Настоящий Договор действует с 01.01.2014 по 31.12.2014, а по неисполненным обязательствам - до полного исполнения Сторонами своих обязательств.

10. Прочие условия

10.1. Взаимоотношения сторон регулируются условиями настоящего Договора, Технического соглашения, Правилами поставки газа в РФ и другими нормами действующего законодательства РФ.

10.2. Все изменения и дополнения к настоящему Договору должны быть оформлены в письменной форме и подписаны уполномоченными представителями Сторон.

10.3. При согласии с условиями настоящего Договора поставки газа Покупатель обязан в течение 30 дней с момента получения оферты (проекта договора поставки газа) направить Поставщику подписанный Договор.

10.4. При изменении реквизитов (почтовых, банковских), в случае реорганизации, ликвидации или смены собственника газоиспользующего оборудования и т.п., Стороны в десятидневный срок извещают друг друга о происшедших изменениях.



10.5. Предупреждение Покупателя Поставщиком о нарушении п.п. 3.3., 3.5. настоящего Договора, производится путем вручения уведомления на руки или по почте, факсограммой, телеграммой, либо телефонограммой.

10.6. Покупатель обязан обеспечить безусловную работоспособность приборов учета газа, позволяющих определить состояние и достоверность учета расхода и потребления газа.

10.7. Для согласования объемов газа на 2015 Покупатель обязан до 01.03.2014, направить Поставщику заявку на потребления газа с указанием годового, квартального и месячного объема газа по каждому объекту газопотребления.

11. Адреса, реквизиты и подписи Сторон

Поставщик:

Юридический адрес: Россия, 460000, г. Оренбург, ул. Постникова 9^б

Почтовый адрес: Россия, 460000, г. Оренбург, ул. Постникова 9^б

E-mail: org@esoo.ru

Телефон: 98-02-30 Факс: 98-02-90

Банковские реквизиты:

ИНН 5609032431, ОКПО 11942219, ОКФС 16, КПП 561350001, ОКВЭД 51.51.3 60.23,

Расчетный счет 40702810100010004707 в Центральном филиале АБ «Россия», п. Газопровод, Московская обл., БИК 044599132, корсчет 30101810400000000132

Покупатель:

Юридический адрес: 462354, Оренбургская область, г. Новотроицк, ул. Ломоносова, д. 50

Почтовый адрес: 462354, Оренбургская область, г. Новотроицк, ул. Ломоносова, д. 50

E-mail: povoved1@mail.ru

Телефоны: 62-09-17

Факс: 62-09-17

Банковские реквизиты: ИНН 5607008296, КПП 560701001, ОКПО 05114180, ОКВЭД 85.20

Министерство финансов Оренбургской области (государственное бюджетное учреждение "Новотроицкое городское управление ветеринарии", л.с. 021110110)

Расчетный счет 40601810700003000001, в ГРКЦ ГУ Банка России по Оренбургской области г.Оренбург, БИК 045354001

Грузополучатель: ГБУ "Новотроицкое горветуправление"

Адрес: Оренбургская область, г. Новотроицк, ул. Ломоносова, д. 50

Поставщик

Покупатель



**ТЕХНИЧЕСКОЕ СОГЛАШЕНИЕ
к договору поставки газа №56-4-0551/14 от 23.12.2013**

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Оренбург», именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице заместителя генерального директора по реализации газа Шумского Дмитрия Анатольевича, действующего на основании доверенности №30 от 22.05.2013, запись в Едином государственном реестре юридических лиц №1025600684550 от 09.08.2002,

Открытое акционерное общество «Газпром газораспределение Оренбург», именуемое в дальнейшем «ГРО», в лице Директора Филиала ОАО "Газпром газораспределение Оренбург" в г.Гае (Гаймежрайгаз) Лагутиной Надежды Станиславовны, действующего на основании доверенности №119 от 15.10.2013, запись в Едином государственном реестре юридических лиц № 1025601022512 от 14.09.2002 и

государственное бюджетное учреждение "Новотроицкое городское управление ветеринарии", именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице начальника Гузова Валерия Евгеньевича, действующего на основании Устава, запись в Едином государственном реестре юридических лиц №1025600821454 от 13.03.2006,

именуемые в дальнейшем – Стороны, заключили настоящее Техническое соглашение (далее по тексту – Соглашение) о следующем:

1. Общие положения

1.1. Настоящее Соглашение определяет взаимоотношения и регламентирует обязательства Поставщика, ГРО и Покупателя по исполнению договора №56-4-0551/14 между Поставщиком и Покупателем (Далее – «Договор») и договора транспортировки газа по газораспределительным сетям между Поставщиком и ГРО № 66-8-0001/14.

2. Режим поставки газа

2.1. Поставка газа Покупателю осуществляется при отвечающих установленным техническим требованиям исправного газопровода, газопотребляющего оборудования, обеспечении учета потребляемого газа, наличии действующего договора со специализированной организацией на техническое обслуживание и ремонт газопроводов и газового оборудования (технических устройств), либо осуществления такого обслуживания собственной газовой службой Покупателя. Поставщик и ГРО обеспечивают газоснабжение Покупателя в пределах договорных объемов поставки газа, при выполнении Покупателем условий Договора.

Указанная в Таблице №1 информация о газопотребляющем оборудовании, его технических характеристиках, об объектах, на которых оно установлено, и системе учета газа и средствах измерений (Далее – «СИ»), предоставлена Поставщику Покупателем. В случае ее изменения Покупатель своевременно уведомляет об этом Поставщика.

Таблица №1

№ п/п	Код объекта	Наименование объекта	Наименование и объект учета	Газопотребляющее оборудование			Приспособления СИ по плану газификации района/пос.п.					Наименование ГРС	Классификация оборудования по давлению, категория (СП) (42-01-2050)	
				Марка газопотр. оборудования	Кол-во шт.	Период 1000 м³/год	Установки и СИ (тип, марка)	Запасной номер	Порядок поверки	Ед. изм.	Дата очередной поверки			
1	2301	Вет.участок	г. Новотроицк, п. Аэродромский, ул. Угрюмовых, д. 23	КОГВ-21.3.1	1	2,35	94 ОУТ	2952980	0.08	10	мПа	11.04.22	г. Кабардин	IV
2	2300	Администрация	г. Новотроицк, ул. Лейтенанта, д. 95	УГ-4	2	1,20 2,40	94 ОУТ	7100617	0.04	8	мПа	06.02.23		

Поставка газа на дополнительное, модернизируемое, реконструируемое оборудование не указанное в таблице №1 п.2.1. настоящего Соглашения, производится после внесения соответствующих изменений в Договор и настоящее Соглашение, либо после оформления нового договора поставки газа.

2.2. Давление газа на выходе ГРС обеспечивается Поставщиком, на входе ГРС Покупателя обеспечивается ГРО, при условии выборки газа Покупателем в пределах суточного договорного объема.

2.3. Ограничение или прекращение поставки газа, в соответствии с п.п. 3.3 и 3.5. Договора, производится в срок, указанный в распоряжении Поставщика, Покупателем самостоятельно, путем сокращения объема используемого газа, или ГРО по поручению Поставщика, в случае невыполнения Покупателем распоряжения Поставщика, путем ограничения подачи газа Покупателю (на объектах газоснабжения, принадлежащих Покупателю, либо на объектах газоснабжения, принадлежащих ГРО). В этом случае расходы Поставщика, связанные с ограничением и возобновлением подачи газа, возмещаются Покупателем. Опломбирование газопотребляющих установок, производит ГРО.

Решение об отмене ограничения (прекращении) поставки газа принимает Поставщик (после выполнения Покупателем договорных обязательств по оплате газа и возмещения им расходов Поставщика, связанных с принудительным ограничением или прекращением (возобновлением) поставки газа), или по письменному соглашению с Покупателем, в котором предоставляет порядок оплаты.

Возобновление отбора газа в соответствии со среднесуточным договорным объемом, определяемым в соответствии с п.2.3. Договора, производится Покупателем не ранее получения им письменного разрешения Поставщика, в срок, указанный в этом разрешении. ГРО производит снятие пломбировочной обвязки и пуск газа Покупателю.

2.4. При отсутствии у Покупателя в любом периоде года, объемов поставки газа по договору, Покупатель обязан прекратить отбор газа, с незамедлительным (в тот же день) извещением Поставщика факсограммой или телефонограммой

по тел./факс. 98-02-91, 98-02-92. Опломбирование газопотребляющих установок сезонных Покупателей газа в связи с окончанием отопительного сезона или проведением профилактических работ, производит ГРО. Возобновление отбора



газа производится Покупателем по письменному разрешению Поставщика. ГРО производит снятие пломбировочной обвязки и пуск газа Покупателю.

3. Измерения расхода газа

3.1. Порядок ведения учета газа Покупателем.

3.1.1. Учет газа производится на узле учета газа Покупателя в соответствии с аттестованными методиками выполнения измерений, а при их отсутствии в соответствии с ГОСТ 8.586.1-5-2006, ГОСТ 8.740-211, ГОСТ Р 8.741-2011 во взаимосвязи с ГОСТ Р 2939-63, МИ заводов производителей и требованиями действующих правил и норм в области метрологии и расходомерии, нормативных документов по обеспечению единства измерений и действующих нормативных актов, регулирующих вопросы газоснабжения в Российской Федерации, а также в соответствии с инструкциями и руководствами по эксплуатации СИ, входящих в состав системы учета газа.

3.1.2. При наличии на балансе у Покупателя газораспределительных, газорегулирующих устройств (ШРП, ГРП, ГРУ и т.п.), расположенных до узла учета расхода газа, Покупатель производит расчет потерь (технологических, аварийных) по установленным нормативам и методикам, и стороны настоящего Соглашения учитывают данные потери при определении объемов поданного-принятого газа.

Покупатель ведет журналы регистрации плановых и внеплановых работ на данных объектах, режимов работы газопотребляющего оборудования, а также параметров расхода газа. Журналы должны быть пронумерованы, прошнурованы и подписаны ответственными лицами Покупателя, указанными в п. 4 настоящего Соглашения и заверены печатью. В указанных журналах Покупатель регистрирует все работы на данных объектах, с указанием их начала и окончания. При отсутствии указанных журналов, либо их неправильного оформления Покупателем, Поставщик вправе провести расчет потерь за весь период отсутствия их учета, по установленным нормативам и методикам.

Работы по замене названных газораспределительных, газорегулирующих устройств или их составных частей, связанные с прекращением потребления газа или с переводом на обводные (байпасные) газопроводы производятся по согласованию с ГРО и Поставщиком.

3.2. Измерительные и обводные газопроводы (байпасы) узлов учета газа, а так же технологические отводы, расположенные до узла учета газа, места для изменения настроек СИ и вычислительных устройств, а также линии соединения СИ с вычислительными устройствами совместно с распределительными щитами и клеммными коробками должны находиться в закрытом и опломбированном состоянии, о чем составляется акт, который подписывается лицами, указанными в п.4 настоящего Соглашения. Снятие и наложение пломбировочной обвязки, производится в присутствии представителей Покупателя, Поставщика и (или) ГРО.

При нарушении либо отсутствии пломбировочной обвязки, расчет объемов потребленного газа производится по проектной мощности неопломбированного газопотребляющего оборудования и времени подачи газа с момента составления последнего акта пломбирования и (или) акта (метрологической) выборочной проверки или по соглашению сторон.

Пломбировочная обвязка для СИ в составе узла учета газа должна обеспечивать защиту от несанкционированного снятия их с газопровода.

Покупатель обеспечивает возможность наложения пломбировочной обвязки на заглушки с отверстиями в хвостовиках, на кран с отверстием в непосредственно зафиксированной ручке или на штурвал задвижки.

3.3. Покупатель уведомляет Поставщика о замене средств измерений, а также о проведении работ по снятию/установке СИ для проведения поверочных работ, для замены на другие (без ухудшения имеющихся метрологических характеристик СИ) не позднее, чем за 3 рабочих дня до проведения работ.

3.4. Уполномоченным лицам Поставщика и (или) ГРО, указанным в п.4 настоящего Соглашения, предоставляется право в присутствии должностных лиц владельца систем учета газа проверять правильность их работы, эксплуатации средств измерений, входящих в данные системы учета газа, а так же достоверность проведения расчетов и передачи данных по параметрам расхода газа.

Сторона, ведущая учет газа, в любое время предоставляет представителю другой Стороны и (или) ГРО возможность проверки:

- проектных и действующих схем подключения узла учета газа и газопотребляющего оборудования;
- технической документации, оперативных журналов, режимных карт, паспортов на газопотребляющее оборудование;
- паспортов, руководств по эксплуатации, протоколов и свидетельств о поверке на средства измерения, входящие в состав системы учета газа;
- технического состояния системы учета газа, правильности применения и эксплуатации средств измерений;
- соответствия метрологических характеристик средств измерений нормированным значениям (комплексная проверка системы учета газа, а также проверка отдельных средств измерений, входящих в состав системы учета газа по контрольным точкам диапазона измерения с использованием рабочих эталонов);
- наличия аттестованных методик выполнения измерений для системы учета газа и средств измерений, входящих в состав системы учета газа, правильности их выполнения;
- акта проверки реализации методики выполнения измерений (МВИ) на действующих, вновь вводимых и реконструируемых узлах учета газа;
- правильности расчета расхода и количества газа с учетом конкретных исходных данных;
- состояния базы данных электронных вычислительных устройств (использование согласованных Поставщиком условно-постоянных величин, констант, договорных значений, уставок и т.д.);
- архивных данных с электронных вычислительных устройств по параметрам расхода газа, нештатным ситуациям, предупреждениям и авариям.

Покупатель несет полную ответственность за соответствие учета расхода газа метрологическим правилам и нормам, нормативным документам по обеспечению единства измерений, а также настоящему Соглашению.

3.5. При применении Покупателем систем учета газа, не имеющих в своем составе СИ барометрического давления, физико-химических свойств газа, Покупатель согласовывает с Поставщиком условно-постоянные параметры величин, значения которых необходимы для проведения расчетов объема потребляемого газа, а так же величины по предельным



значениям измеряемых параметров, установки и настройки на технологический процесс, применяемые Покупателем при учете газа.

3.6. Если для составления заключения о состоянии системы учета Покупателя, не достаточно визуального обследования и исследования документации на СИ, уполномоченные представители Поставщика или ГРО могут провести проверку СИ входящих в состав узла учета расхода газа и/или объемного расхода газа Покупателя, с использованием рабочих эталонов и переносных расходомеров, поверенных в установленном порядке.

3.7. При проведении работ, указанных в п. 3.6. настоящего Соглашения, оформляется протокол с указанием отклонений от нормированных значений характеристик СИ (либо об отсутствии таких отклонений), который подписывается лицами, указанными в п. 4 настоящего технического соглашения, указанный протокол является приложением к акту проверки.

3.8. При превышении предела нормы погрешности (неопределенности) измерительных систем учета и узла учета газа Покупателя, рассчитываемой в соответствии с действующими МВИ или ГОСТ Р 8.741-2011, узел учета расхода газа признается непригодным и количество поданного газа определяется в соответствии п. 3.9.1. настоящего Соглашения.

3.9.1. При неисправности, отсутствии систем учета количества газа и (или) несоответствия их действующим нормативно-техническим документам, а так же в случае не соответствия системы учета объема газа верхнему пределу расхода газа, объем газа определяется по проектной мощности неопломбированных газопотребляющих установок и времени подачи газа за период неисправности системы учета газа или по соглашению сторон.

3.9.2. В том случае, если приборы измерения объема газа находятся вне диапазона по нижнему пределу измерения, расчет объема газа производится исходя из нижней паспортной границы измерения, при стандартных условиях, либо нижней границе измерения, рассчитанной по сертифицированным программам - при применении метода переменного перепада давления и времени, в течение которого газ потреблялся ниже нижнего предела измерения. При этом Покупатель предоставляет копии журналов работы газопотребляющего оборудования и отчеты (картограммы, распечатки архивов по параметрам расхода газа с вычислителей и т.п.) подтверждающие режим работы средств измерений, заверенные лицами, указанными в п. 4 настоящего технического соглашения.

3.9.3. В случае неисправности приборов измерения давления или их отсутствия, а также работой их вне диапазона измеримой среды, расчет производится исходя из избыточного давления, равного максимальному, согласно категории газопровода по СНиП 42-01-2002 «Газораспределительные системы», к которому подключена система учета газа или по соглашению сторон.

В случае неисправности приборов измерения температуры или их отсутствия, а также работой их вне диапазона измеримой среды, расчет производится исходя из минимальной температуры в отчетном периоде по СНиП 23-01-99 «Строительная климатология» или по соглашению сторон.

3.10. При неправильном выполнении Покупателем методик расчета расхода газа (ошибки в алгоритме вычисления, использование в расчетах неверных значений измеренных параметров, либо несогласованных Поставщиком условно-постоянных величин по метрологическим параметрам СИ и физико-химическим показателям потребляемого газа, а также договорных подстановочных величин), либо использование Покупателем не аттестованных методик, осуществляется перерасчет данных за весь период неправильного расчета. Документы, необходимые для проведения перерасчета Покупатель должен хранить в течение года.

3.11. После приведения Покупателем узла учета в соответствие всем требованиям нормативно-технической и (или) проектной документации, несоответствие которым было установлено в результате проверки и отмечено в соответствующем акте, Покупатель письменно уведомляет Поставщика и ГРО о выполненных работах и готовности к проведению повторной проверки. Если в результате повторной проверки, проводимой по инициативе Покупателя, Поставщика и (или) ГРО будет установлено, что узел учета неисправен и (или) не соответствует действующим нормативно-техническим документам, учет газа производится в соответствии с п. 3.9.1. настоящего Соглашения. При этом Покупатель возмещает затраты Поставщика и (или) ГРО, связанные с проведением повторных проверок проводимых по инициативе Покупателя, в течение 10 дней после выставления ему счета (с указанием статей расходов и их стоимости).

3.12. При наличии разногласий в оценке состояния системы учета, сторона не согласная с результатами проверки (заключением), обязана письменно отразить в акте свое особое мнение и, в этом случае, в течение 3-х рабочих дней, обратиться в территориальные органы Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии или в аккредитованные метрологические службы юридических лиц, с целью проведения экспертизы системы учета газа. В случае отсутствия в тексте акта особого мнения, либо не предоставления сторонам настоящего соглашения доказательств обращения к эксперту в течение 3-х дней, выводы акта проверки принимаются сторонами без учета особого мнения.

3.13. До проведения экспертизы Покупатель не имеет права изменять состояние системы учета газа, в т.ч. проводить какие-либо калибровочные и ремонтные работы, а также изменять в программе расчетов какие-либо параметры. После составления акта проверки с особым мнением, производится пломбирование средств измерений, а также настроенных и калибровочных механизмов, о чем составляется акт, который подписывается представителями сторон настоящего Соглашения. Пломбировочная обязанность не должна препятствовать работе средств измерений и снимается в присутствии представителей сторон (с составлением акта) в момент начала метрологической экспертизы.

3.14. При нарушении условий п.3.13. настоящего Соглашения, а также в случае обнаружения нарушения пломб, установленных в соответствии с п.3.13 настоящего Соглашения, (о чем составляется акт), состояние системы учета газа оценивается в соответствии с результатами (заключением), отраженными в акте проверки без учета особого мнения.

3.15. Экспертиза системы учета газа проводится в присутствии представителей Покупателя, Поставщика и (или) ГРО. Сторона, инициирующая проведение экспертизы, письменно сообщает другим сторонам настоящего Соглашения не менее чем за 3 рабочих дня до начала экспертизы о времени, месте и эксперте, привлеченном для проведения метрологической экспертизы. Владелец систем учета газа обеспечивает эксперту возможность проведения экспертизы.

3.16. До получения сторонами настоящего Соглашения результатов метрологической экспертизы, состояние системы учета газа оценивается в соответствии с результатами (заключением), отраженными в акте проверки без учета особого мнения.

3.17. Стороны обязаны уведомлять друг друга о сокращении или полном прекращении поставки газа (кроме случаев, предусмотренных п.п. 3.3., 3.4. и 3.5. Договора) в следующие сроки:

- в случае планово-предупредительных работ – за 30 дней до их начала;



- о плановых и внеплановых остановках - за 3 суток до остановки;
- при возникновении аварийной ситуации - немедленно.

4. Работники ГРО, Поставщика и Покупателя, уполномоченные производить контроль за техническим состоянием систем учета расхода газа, газопотребляющего оборудования, принимать участие в проверках, а также подписывать соответствующие акты проверок:

Таблица № 2

	Фамилия, инициалы	Должность	Контактные данные
От Поставщика	Черныш В.П.	Начальник отдела метрологии	т.(3532) 98-07-20
	Суслов С.А.	Зам. начальника отдела метрологии	т.(3532) 98-07-21
	Щербакте Д.В.	Зам. начальника отдела метрологии	т.(3532) 98-07-04
	Сафонов Е.В.	Инженер 1 категории отдела метрологии	т.(3532) 98-07-01
	Ишнин С.В.	Инженер отдела метрологии	т.(3532) 98-07-03
	Жумаев В.А.	Ведущий метролог отдела метрологии г. Орск	т.(3537) 25-85-14
	Абдрахимов Д.Ж.	Техник 1 категории отдела метрологии г. Орск	т.(3537) 25-85-14
	Карлышев А.В.	Инженер 1 категории отдела метрологии г. Бузулуи	т.(35342) 2-15-89
	Хайруллин Р.Г.	Инженер 2 категории отдела метрологии г. Бузулуи	т.(35352) 3-20-57
	Романенко Ю.А.	Ведущий специалист ОРТПП	т.(35372) 5-95-18
От Покупателя	Сулима С.И.	Ответственный за газовое хозяйство	т.62-09-17
	Бессонов А.С.	Главный метролог	т.(3532) 34-12-15
	Колосов А.С.	Начальник ЦДС	т.(3532) 34-12-80
	Анненков В.Г.	Главный инженер	т.(3532) 34-12-01
От ГРО	Дунаева Г.И., Покочева А.Г., Котельничко С.А., Галиуллин М.В., Подгорнов А.А., Шитиков Д.В.	Начальник СРГ, Метролог, Контролер СРГ, Контролер СРГ, Инженер СРГ, Инженер-метролог	т.(35364) 2-10-85, (35362) 4-32-23, (35362) 4-32-23, (35376) 7-50-28

Примечание: Производить контроль технического состояния систем учета расхода газа, газопотребляющего оборудования, принимать участие в проверках, а также подписывать акты проверок могут сотрудники абонентской службы ООО «Газпром газораспределение Оренбург» при наличии подтверждающего Удостоверения.

Принять участие в проверке и подписать акт могут другие уполномоченные лица, на основании доверенности, выданных в установленном порядке, копии которых прилагаются к акту проверки.

5. Доведение результатов измеряемых объемов газа

5.1. Учет подачи газа за сутки производится Покупателем за период с 10⁰⁰ текущих суток до 10⁰⁰ следующих суток (время московское).

Покупатель передает информацию о суточном объеме газа соответствующему тресту ГРО и Поставщику не позднее 12⁰⁰ суток, следующих за сутками поставки газа (время московское).

5.2. Покупатель предоставляет Поставщику ежемесячно вместе с актом поданного-принятого газа отчет с данными о суточных параметрах расхода газа за отчетный месяц, подписанный ответственным лицом Покупателя, указанным в п. 4 настоящего Соглашения.

При отсутствии на узле учета газа вычислительных устройств, отчет формируется в соответствии с журналами регистрации параметров расхода газа.

Покупатель, имеющий несколько узлов учета газа, предоставляет ежемесячно вместе с актом поданного-принятого газа справку с показаниями приборов учета газа по каждому узлу учета газа.

Определение суммарного суточного перерасхода газа за отчетный период для потребителей, использующих незначительное количество газа, по которым затруднен ежесуточный учет, определяется как разность между суммарным максимальным суточным плановым объемом и фактическим объемом потребленного газа в отчетном периоде, при этом приложение (Приложение №2), в котором отражаются ежесуточные сведения о количестве поданного-принятого газа, не оформляется.

6. Работники ГРО, Поставщика и Покупателя, уполномоченные подписывать акты о количестве поданного-принятого газа:

Таблица № 3

	Фамилия, инициалы	Должность
От Поставщика	Арипов Н.В., Ватаг В.С., Колпаков А.В., Обьедков О.А., Романенко Ю.А.	Начальник ОДС, зам. начальника ОДС, зам. начальника ОДС, ведущий инженер ОДС, ведущий специалист ОРТПП
От Покупателя	Гузов В.Е., Сулима С.И.	Начальник, Ответственный за газовое хозяйство
От ГРО	Анненков В.Г., Колосов А.С., Демаков В.Г., Дунаева Г.И., Подгорнов А.А., Шитиков Д.В.	Главный инженер, Начальник ЦДС, Главный инженер, Начальник СРГ, Инженер СРГ, Инженер-метролог

6.1. Объемы газа, выбранные/поставленные за месяц оформляются не позднее второго рабочего дня месяца, следующего за месяцем поставки газа актами поданного-принятого газа по каждому объекту, подписанными Уполномоченными представителями сторон настоящего Договора и ГРО, указанные в п.6. настоящего Соглашения (Приложение № 1).

К акту поданного-принятого газа Стороны оформляют приложение (Приложение № 2) в котором отражают ежесуточные сведения о количестве поданного-принятого газа. К акту поданного-принятого газа прикладываются копии всех документов, подтверждающих изменение суточного договорного объема газа.

6.2. При наличии у Покупателя двух и более объектов газопотребления, не позднее второго рабочего дня месяца, следующего за отчетным, на основании актов поданного-принятого газа по каждому объекту, составляется Сводный акт приема-передачи газа, в согласованной Сторонами форме, с отражением суммарного объема газа, потребленного Покупателем (Приложение №3).

6.3. При наличии разногласий об объеме переданного газа при подписании акта, указанного в п. 6.1. настоящего Соглашения, Сторона, имеющая разногласия, отражает в акте свое особое мнение. При отсутствии надлежащим образом



оформленных разногласий, акт считается принятым и применяется для расчетов за газ. При наличии разногласий, Стороны вправе обратиться в суд.

До решения суда количество газа, поставленного в спорный период, принимается в соответствии с показаниями контрольно-измерительных приборов Поставщика. В случае ведения учета газа Покупателем - по расчетным данным и паспорту качества газа Поставщика.

7. Указания Поставщика, связанные с выполнением условий Договора и настоящего Соглашения, являются обязательными для ГРО и Покупателя, в т.ч., при ограничении или увеличении объема поставки газа.

8. Условия настоящего Соглашения могут быть изменены или дополнены в течение действия Договора по согласованию Сторон.

9. Настоящее Соглашение является неотъемлемой частью договора №56-4-0551/14 от 01.12.2013 и действует с 01.01.2014 по 31.12.2014.

От Поставщика



От ГРО



От Покупателя

