

УТВЕРЖДЕНА
приказом АО «Газпром газораспределение
Ленинградская область»
от «__» _____ 20__ №_____

**Типовая форма
Технического соглашения**

г. Санкт-Петербург

«__» _____ 20__г.

АО «Газпром газораспределение Ленинградская область», именуемое в дальнейшем «ГРО», в лице _____, действующего на основании _____, с одной стороны, _____, именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице _____, действующего на основании _____, с другой стороны, _____, именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице _____, действующего на основании _____, с третьей стороны, именуемые в дальнейшем Стороны, заключили настоящее Техническое соглашение о нижеследующем (далее по тексту - Соглашение) о следующем:

1. Общие положения

1.1. Настоящее Техническое соглашение составлено во исполнение условий Договора на оказание услуг по транспортировке газа № _____ от _____ и Договора поставки газа между Поставщиком и Потребителем № _____ от _____

2. Порядок учета газа

2.1. Поставщик и ГРО обеспечивают надежное газоснабжение Потребителя в пределах договорных объемов поставки и транспортировки газа при выполнении Потребителем условий Договора поставки газа № _____ от _____ и настоящего Технического соглашения.

2.2. Потребитель обеспечивает:

- отбор газа равномерно в течение месяца в пределах установленной суточной нормы поставки газа, а при необходимости – по согласованному между сторонами диспетчерскому графику;

- невыборка газа не дает Потребителю права требовать впоследствии увеличения поставок газа свыше суточной нормы.

2.3. Суточный объем для каждого объекта газопотребления (точки подключения) определяется с точностью до одного м³, путем деления месячного объема по объекту газопотребления (точки подключения), указанного в Графике поставки, на количество календарных дней соответствующего месяца, с последующим округлением в большую сторону любой дробной части. Полученный суточный объем по объекту газопотребления (точке подключения) корректируется путем уменьшения на один м³/сут в необходимом количестве дней месяца так, чтобы суммарный суточный объем по объекту газопотребления (точке подключения) равнялся месячному объему по объекту газопотребления (точке подключения), указанному в Графике поставки.

2.4. Учёт транспортировки газа за сутки производится за период с 10-00 предыдущих суток до 10-00 московского времени текущих суток. Потребитель направляет ГРО ежесуточно в 10:00 на электронную почту dispatcher@gazprom-lenobl.ru или по факсу (812) 405-40-32 сведения о расходе газа за минувшие сутки.

При учете газа единицей измерения количества подаваемого газа устанавливается один кубический метр газа при 20°С, давлении 760 мм.рт.ст. и относительной влажности 0% согласно ГОСТ 2939-63 «Газы. Условия для определения объемов».

2.5. Количество подаваемого газа определяется по узлам учета Потребителя. Определение

объема газа производится с помощью средств измерений (далее – СИ) узлов учета газа (далее – УУГ) в соответствии с требованиями ГОСТ 8.586.1,2,5-2005, ГОСТ Р 8.740-2011, ГОСТ Р 8.741-2011 и другими действующими и аттестованными в установленном порядке методиками выполнения измерений. УУГ также должны соответствовать требованиям Правил учета газа, иных нормативных документов по обеспечению единства измерений.

Поставка и отбор газа без учета его объема не допускаются.

Все СИ, входящие в состав УУГ, должны проходить периодическую поверку в порядке и сроки, предусмотренные нормативными документами Федерального Агентства по техническому регулированию и метрологии и технической документацией на СИ.

Перечень измерительного оборудования Потребителя:

Узел учета	Тип измерительного оборудования	Измерительное оборудование	Заводской №	Примечание
1	2	3	4	5
Основной				
Резервный				

Перечень газоиспользующего оборудования Потребителя:

№ п/п	Газоиспользующее оборудование	Проектная мощность, м.куб./час	Количество	Примечание
1	2	3	4	5
1				
2				
3				
4				

Замена газоиспользующего и/или измерительного оборудования, указанного в данном пункте настоящего Технического соглашения, или установка дополнительного газоиспользующего оборудования производится Потребителем только при наличии согласования с ГРО и Поставщиком и должна быть отражена в настоящем Техническом соглашении.

При замене газоиспользующего и/или измерительного оборудования Потребитель, Поставщик и ГРО обязаны в десятидневный срок внести соответствующие изменения в настоящее Техническое соглашение.

2.6. УУГ защищаются от несанкционированного вмешательства путём установки пломб ГРО в местах, указанных ниже:

2.6.1. В случае измерения расхода газа методом переменного перепада давления стандартными сужающими устройствами:

а) через отверстия в шпильке узла крепления сужающего устройства – для предотвращения самовольной выемки (замены) диафрагмы;

б) через отверстия в штоках или рукоятках вентилей (кранов):

- на импульсных линиях отбора давления и перепада давления (расхода) у узла крепления сужающего устройства;

- у дифманометра-расходомера и/или датчика разности давления (соединительные и уравнивательные вентили) – для предотвращения несанкционированной замены СИ УУГ.

в) на корпусах датчиков: давления, разности давлений, температуры – для предотвращения несанкционированного вмешательства в работу СИ УУГ;

г) через отверстия в крышке вычислителя для предотвращения несанкционированной замены настроечной базы данных;

д) на разъемах (клеммах) блоков преобразования сигналов (блоков питания), подлежащих поверке.

2.6.2. В случае измерения расхода газа счётчиками:

а) через отверстия в шпильке крепления счётчика – для предотвращения несанкционированного снятия (замены) СИ УУГ;

б) через отверстия в штоках или рукоятке вентилей (кранов) средства измерения давления – для предотвращения несанкционированной замены приборов (вмешательства в работу);

в) через отверстия в штоках или рукоятках (соединительные и уравнивательные вентили (краны)) датчика разности давления – для предотвращения несанкционированной замены СИ УУГ;

г) на корпусах датчиков: давления, разности давлений, температуры – для предотвращения несанкционированного вмешательства в работу СИ УУГ;

д) через отверстия в крышке вычислителя для предотвращения несанкционированной замены настроечной базы данных.

е) на разъемах (клеммах) блоков преобразования сигналов (блоков питания), подлежащих поверке.

2.6.3. Опломбированием запорного устройства (задвижки, крана) на байпасе УУГ.

В случае применения иных СИ (либо изменения системы учёта) место (места) пломбирования должны быть определены дополнительно.

2.6.4. Потребитель проводит в порядке и сроки, предусмотренные действующим законодательством, в присутствии представителей ГРО следующие работы на УУГ:

- 1) ревизию сужающих устройств;
- 2) замену СИ и иных устройств, входящих в состав УУГ;
- 3) снятие СИ, входящих в состав УУГ для проведения поверки;
- 4) установка СИ, входящих в состав УУГ после проведения поверки;
- 5) снятие СИ, входящих в состав УУГ для проведения ремонта;
- 6) установка СИ, входящих в состав УУГ после проведения ремонта;
- 7) проведение контрольных тарировок СИ;
- 8) работы по монтажу СИ и других устройств, входящих в состав УУГ;
- 9) проверку СИ на “герметичность”, посадку СИ на “нулевую” отметку;
- 10) снятие (повреждение) пломб, наложенных ГРО и/или Поставщиком.

По результатам работ, указанных в настоящем пункте, сторонами составляется и подписывается акт. В случае отказа Потребителя от подписи в акте о проведении работ, об этом делается соответствующая отметка.

2.6.5. Все работы согласно приведённого в пункте 2.6.4. настоящего соглашения перечня, должны осуществляться Потребителем в присутствии представителей ГРО, за исключением случаев проведения аварийных работ. Заявка на присутствие представителей ГРО при проведении указанных работ с указанием даты, места, времени проведения и характера работ должна быть передана ГРО не позднее, чем за 3 (три) рабочих дня до проведения работ. Работы должны проводиться в сроки, согласованные с ГРО.

В случае нарушения Потребителем требований, предусмотренных предыдущим абзацем, применяются последствия, предусмотренные пунктом 2.7. настоящего соглашения, за исключением случая неявки представителя ГРО для проведения работ при условии надлежащего предварительного согласования с ГРО сроков проведения работ.

2.7. Объем транспортированного газа Потребителю, определяется ГРО по проектной мощности газоиспользующих установок, исключая то газоиспользующее оборудование, которое отключено и опломбировано представителями ГРО, определенный объем газа отображается в акте

на оказание услуг по транспортировке газа и акте поданного-принятого газа, в следующих случаях:

- при отсутствии узлов учета газа (УУГ), средств измерений (СИ); их неисправности; несоответствии СИ УУГ требованиям нормативной документации; отсутствию действующих поверительных клейм на СИ УУГ; отсутствию или нарушении пломб, установленных в соответствии с руководством по эксплуатации на СИ УУГ; отсутствию или нарушении пломб, установленных ГРО на СИ УУГ, задвижках байпасов УУГ, вводных задвижках или иных местах соединений газопроводов; при несанкционированном отборе газа; при обнаружении ГРО не герметичности задвижек байпасов УУГ, при невозможности подтверждения посредством УУГ отсутствия потребления во время отключения электропитания на предприятии, а также в иных случаях, приравненных к неисправности СИ УУГ, - за весь период, исходя из круглосуточной работы газоиспользующего оборудования, начиная с отчётных суток, следующих за датой последней проверки ГРО и до момента устранения причин, послуживших основанием для применения данного способа определения транспортированного газа, с составлением соответствующего акта.

- при непредставлении в установленном порядке данных о расходе газа (показаний СИ УУГ, диаграмм, распечаток по расходу газа и т.д.) - за период отсутствия этих данных у ГРО;

- при нештатных ситуациях в вычислителе (корректоре) – за период продолжительности нештатных ситуаций.

2.7.1. Подключение дополнительного газоиспользующего оборудования может быть произведено Потребителем только по письменному разрешению ГРО. В случае выявления самовольного подключения дополнительного газоиспользующего оборудования, не указанного в договоре, представителем ГРО составляется акт с немедленным отключением самовольно подключенного оборудования, при этом, объём газа определяется путем сложения показаний объёма газа, прошедшего через УУГ и проектной мощности дополнительно подключенного оборудования, исходя из круглосуточной его работы за время подключения, определенный объём газа отображается в акте на оказание услуг по транспортировке газа и акте поданного-принятого газа. При этом датой подключения признаётся дата, следующая за датой последней проверки Потребителя службами ГРО.

В случае если суммарное газопотребление всего установленного газоиспользующего оборудования Потребителя, с учетом выявленного несогласованного оборудования превышает допустимый метрологический диапазон измерения применяемого УУГ, УУГ признается неисправным, при этом объём газа определяется по проектной мощности всего газоиспользующего оборудования начиная с отчётных суток, следующих за датой последней проверки ГРО и до момента отключения, определенный объём газа отображается в акте на оказание услуг по транспортировке газа и акте поданного-принятого газа.

2.8. УУГ признаётся неисправным в случае его несоответствия требованиям Правил учёта газа, Правил поставки газа, ГОСТ Р 8.741-2011, МИ 3082-2007, ГОСТ 8.586.1,2,5-2005, ГОСТ Р 8.740-2011, ГОСТ Р 8.899-2015, либо требованиям иных нормативных документов (в том числе принятых и утвержденных Федеральным Агентством по техническому регулированию и метрологии) и/или технической документации на СИ, в том числе в случае отсутствия действующего поверительного клейма и/или действующего свидетельства о поверке СИ, входящих в УУГ, нарушения пломб ГРО, установленных в соответствии с пунктами 2.6.1.-2.6.3. настоящего соглашения, а также в случае выявления факта проведения работ, предусмотренных пунктом 2.6.4. настоящего соглашения, без присутствия представителя ГРО.

О неисправности УУГ Потребитель обязан незамедлительно сообщить в адрес ГРО. О факте неисправности УУГ в обязательном порядке составляется акт о неисправности УУГ, подписываемый сторонами. В случае отказа Потребителя от подписи в акте о неисправности УУГ, об этом делается соответствующая отметка.

2.9. Ответственность за техническое состояние, своевременную поверку УУГ и СИ, а также выполнение иных требований, предъявляемых к учету газа, несет Потребитель.

2.10. Потребитель обязан обеспечить представителям ГРО доступ к УУГ для контрольной проверки 11 (за период с 1 по 10), 21 (за период с 11 по 20), 28 (за период с 21 по 27) числа

отчетного месяца, а также до 14-00 часов 1 числа месяца, следующего за отчетным (за период с 28 по последнее число отчетного месяца) или в другие дни по согласованию Сторон для получения следующих документов:

- при использовании на УУГ самопишущих средств измерения - диаграммы записи расхода, давления и температуры;

- при использовании электронных корректоров (вычислителей) - распечатанные на бумажном носителе значения параметров газа (среднесуточные и среднечасовые значения расходов и объемов газа в рабочих и стандартных условиях, давления газа, температуры газа, времени работы узла учета газа), а при наличии нештатных ситуаций в работе УУГ - отчета по нештатным ситуациям.

Документы предоставляются за подписью руководителя Потребителя или иных лиц, имеющих право подписи данного документа с приложением заверенной копии доверенности.

Соответствующие распечатки выполняются представителем Потребителя непосредственно на узле учета газа в присутствии представителя ГРО.

В случае не представления распечатки с печатающих устройств (при использовании электронных корректоров) параметров газа, а также выполнения распечаток в отсутствие представителей ГРО, ГРО имеет право определить объем транспортированного газа по суммарной проектной мощности газоиспользующего оборудования, расположенного после УУГ, исходя из круглосуточной его работы, исключая то газоиспользующее оборудование, которое отключено и опломбировано представителями ГРО, определенный объем газа отображается в акте на оказание услуг по транспортировке газа и акте поданного-принятого газа.

2.11. Не позднее 2 (второго) числа месяца, следующего за отчетным ГРО передает данные об оттранспортированном объеме газа за отчетный месяц в отдел режимов газоснабжения Ленинградской области ООО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург» для сведения ежемесячного газового баланса по Ленинградской области, а Поставщик на основании полученных данных об объеме поставленного газ составляет акт поданного-принятого газа и направляет его на подписание представителю Потребителя.

2.12. Контроль правильности учета осуществляет представитель ГРО и Поставщика или их доверенные лица в соответствии с действующими стандартами и нормативными документами. Ответственность за правильность ведения учета несет Потребитель

2.13. Параметры программирования вычислителей (базы данных) в обязательном порядке согласовываются с ГРО, и их копии передаются ГРО. На УУГ должна быть предусмотрена регистрация на носителях информации всех измеряемых или вводимых параметров с глубиной хранения не менее 12 месяцев.

2.14. Пределы измерений УУГ должны обеспечивать измерение расхода во всем диапазоне работы газоиспользующего оборудования.

2.15. Потребитель для сведения ежесуточного газового баланса по Ленинградской области обеспечивает исправную модемную связь своего УУГ с информационно-измерительной системой ООО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург».

Покупатель несет ответственность за исправность собственной модемной связи. При неисправности модемной связи Покупатель ежесуточно передает сведения о расходе газа по суткам по телефону или факсу 8-812-324-51-82.

3. Заключительные положения

3.1. Настоящее Техническое соглашение вступает в силу с _____ и действует до окончания срока действия договора на оказание услуг по транспортировке газа № _____ от _____ года.

3.2. Условия настоящего Технического соглашения могут быть изменены или дополнены по согласованию Сторон.

3.3. Настоящее Техническое соглашение составлено в трех экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из сторон.

4. Подписи сторон

Поставщик

Потребитель

ГРО

(ФИО)

(ФИО)

(ФИО)