

**Договор № 1485-ТГ
на оказание услуг по транспортировке газа**

г. Одинцово

«27» февраля 2015 года

Государственное унитарное предприятие газового хозяйства Московской области (ГУП МО «Мособлгаз»), именуемое в дальнейшем «Газораспределительная организация» («ГРО»), в лице директора филиала ГУП МО «Мособлгаз» «ОдинцовоМежрайгаз» Ключева Андрея Геннадьевича, действующего на основании Положения и доверенности от 26.12.2014г. №12-15/478, с одной Стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью "ЖЕМЧУЖИНА - СЕРВИС" (ООО "ЖЕМЧУЖИНА-СЕРВИС"), именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице Генерального директора Кузнецова Дмитрия Геннадьевича, действующего на основании Устава, с другой Стороны, заключили настоящий Договор о нижеследующем.

При заключении настоящего Договора Стороны руководствуются:

- Гражданским кодексом РФ;
- Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;
- Федеральным законом от 26.06.2008 № 102-ФЗ «Об обеспечении единства измерений»;
- Правилами поставки газа в Российской Федерации, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 05.02.1998 № 162;
- Правилами учета газа, утвержденными приказом Министерства энергетики РФ от 30.12.2013 № 961,
- Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.11.2013 № 542;
- Порядком прекращения или ограничения подачи электрической и тепловой энергии, утвержденным Постановлением Правительства РФ от 05.01.1998 № 1;
- Положением об обеспечении доступа организаций к местным газораспределительным сетям, утвержденным Постановлением Правительства РФ от 24.11.1998 № 1370;
- ГОСТ 8.586.1-2005. «ГСОЕИ. Измерение расхода и количества жидкостей и газов с помощью стандартных сужающих устройств. Часть -1. Принципы метода измерений и общие требования»;
- ГОСТ 8.586.2-2005. «ГСОЕИ. Измерение расхода и количества жидкостей и газов с помощью стандартных сужающих устройств. Часть 2. Диафрагмы. Технические требования»;
- ГОСТ 8.586.5-2005. «ГСОЕИ. Измерение расхода и количества жидкостей и газов с помощью стандартных сужающих устройств. Часть 5. Методика выполнения измерений»;
- ГОСТ Р 8.740-2011 ГСИ. Расход и количество газа. Методика измерений с помощью турбинных, ротационных и вихревых расходомеров и счетчиков;
- ГОСТ Р 8.741-2011 ГСИ. Объем природного газа. Общие требования к методикам измерений;
- Порядком осуществления государственного метрологического контроля и надзора за применением и состоянием измерительных комплексов с сужающими устройствами (ПР 50.2.022-99).

- Методикой выполнения измерений измерительными комплексами с расходомерами-счетчиками РС-СПА-М. Расход природного газа. (МИ 3021-2006);

- МИ 3082-2007. Выбор методов и средств измерений расхода и количества потребляемого природного газа в зависимости от условий эксплуатации на узлах учета. Рекомендации по выбору рабочих эталонов для их поверки. ГСОЕИ. ООО «ОМЦ Газметрология», ФГУП «ВНИИР», Казань, 2007г.

В настоящем Договоре применяются следующие термины и определения:

"газ" - природный, нефтяной (попутный) и отбензиненный сухой газы, добываемые и собираемые газонефтедобывающими организациями и вырабатываемые газонеперерабатывающими заводами;

"газоиспользующее оборудование (установка)" – оборудование, где в технологическом процессе используется газ в качестве топлива или сырья. В качестве газоиспользующего оборудования могут использоваться котлы, турбины, печи, газопоршневые двигатели, технологические линии и другое оборудование;

"газораспределительная станция (ГРС)"- технологическое устройство, предназначенное для снижения давления газа и поддержания его на заданных уровнях в газораспределительных сетях;

"перерасход газа" - отбор Потребителем газа в объеме более суточной нормы поставки;

"поставщик газа" - газонефтедобывающие, газонеперерабатывающие, газотранспортные предприятия и организации, обеспечивающие поставку газа газораспределительным организациям или потребителям. Газораспределительная организация (далее ГРО), покупающая газ по договору для Потребителей, является для них Поставщиком;

"приборы учета" - средства измерений и другие технические средства, которые выполняют одну или несколько функций: измерение, накопление, хранение, отображение информации о расходе (объеме), температуре, давлении газа и времени работы приборов;

"расход газа" - объем газа, прошедшего через поперечное сечение трубопровода за единицу времени, приведенный к стандартным условиям;

"среднесуточная норма поставки газа" - объем поставки газа, определяемый путем деления месячного объема поставки на количество дней соответствующего месяца;

"суточная норма поставки газа" - среднесуточная норма поставки газа или норма, установленная диспетчерским графиком или соглашением Сторон;

"транспортировка газа" - перемещение и передача газа по газотранспортной системе;

"узел учета (измерительный комплекс)" - комплект средств измерений и устройств, обеспечивающий учет количества газа, а также контроль и регистрацию его параметров.

Термины и определения, не перечисленные в настоящем Договоре, применяются в соответствии с действующим законодательством РФ.

1. Предмет Договора

ГРО обязуется оказывать услуги по транспортировке природного газа от ГРС/ЛТРП, указанных в Приложении № 1 к настоящему Договору, до отключающих(его) устройств(а) на вводном газопроводе Потребителя, а Потребитель – оплачивать оказанные ГРО услуги по транспортировке природного газа, соблюдать предусмотренный настоящим Договором режим его получения, а также обеспечивать безопасность эксплуатации находящихся в его ведении объектов газового хозяйства и исправность газоиспользующего оборудования.

2. Объем транспортировки газа

2.1. Объемы транспортируемого газа по настоящему Договору в 2015 году определяются в соответствии с Договорами поставки газа, заключенными между Потребителем и

Поставщиком на очередной расчетный год, и указываются в Приложении № 1 к настоящему Договору.

Потребитель обязан представить Договор поставки газа на очередной расчетный год не менее чем за 10 (десять) дней до его начала.

2.2. Перечень газоиспользующего оборудования (установок) указывается в Приложении № 2, являющемся неотъемлемой частью настоящего Договора.

3. Условия транспортировки газа

3.1. ГРО обязана в пределах срока действия настоящего Договора транспортировать по распределительным сетям газ, поставляемый по Договору, указанному в п.2.1 настоящего Договора, а Потребитель обязан:

3.1.1. Получать (отбирать) газ равномерно в течение месяца в пределах среднесуточной нормы, а при необходимости – по согласованному между Поставщиком, ГРО и Потребителем диспетчерскому графику.

3.1.2. Оплачивать оказанные ГРО услуги по транспортировке газа в порядке и на условиях, предусмотренных настоящим Договором.

3.1.3. Передавать сведения о количестве транспортировки газа ГРО в соответствии с порядком и в сроки, установленные настоящим Договором.

3.1.4. Обеспечить техническое обслуживание и безопасность эксплуатации принадлежащих ему газопроводов и газоиспользующего оборудования.

3.1.5. Обеспечить безусловную работоспособность приборов учета газа, позволяющих определить состояние и достоверность учета расхода и потребления газа, а также их своевременную поверку.

3.1.6. Обеспечить представителю ГРО возможность проверки в любое время суток работоспособности контрольно-измерительных приборов, наличие действующих свидетельств об их поверке, а также документов об учете и использовании газа.

3.1.7. Самостоятельно ограничить или прекратить отбор газа в следующих случаях:

а) Письменного указания Поставщика об ограничении или прекращении поставки газа.

б) При отсутствии договорных объемов поставки газа.

в) Предусмотренных Графиками перевода потребителей газа в Московской области на резервные виды топлива в осенне-зимний период, утверждаемыми постановлением Правительства Московской области на соответствующие годы.

В случае отбора объема газа Потребителем, сверх установленного графиком, ГРО имеет право принудительно ввести ограничения на транспортировку газа с составлением акта.

Если Потребитель чинит препятствия при введении ограничения, ГРО имеет право прекратить транспортировку газа полностью.

г) При аварии или инциденте на опасном производственном объекте, а также в случае обнаружения вновь открывшихся обстоятельств, влияющих на промышленную безопасность.

д) Неудовлетворительного состояния объектов газового хозяйства и газоиспользующих установок Потребителя, создающих аварийную ситуацию и угрозу для жизни обслуживающего персонала и населения.

е) При обнаружении нарушений требований Федерального закона Российской Федерации от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» и Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденных приказом Ростехнадзора от 15.11.2013 № 542, на объекте газоснабжения Потребителя.

ж) При неоплате Потребителем услуг по транспортировке газа в сумме, равной стоимости услуг по транспортировке газа за 2 (два) расчетных периода, установленных настоящим Договором, за исключением Потребителей, перечень которых утверждается

Правительством РФ и которые предоставляют в ГРО документ о включении их в Перечень организаций, не подлежащих ограничению или прекращению подачи газа.

э) При проведении ООО «Газпром трансгаз Москва» (ОАО «Газпром газораспределение», ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород», ГРО, Потребителем) планово-профилактических и ремонтных работ на газопроводах, по которым осуществляется транспортировка газа Потребителям.

и) При расторжении настоящего Договора.

3.2. В случаях, предусмотренных подпунктами «в», «д», «ж» пункта 3.1.7 настоящего Договора, Потребитель ограничивает или прекращает потребление газа на основании письменного уведомления ГРО.

3.3. В случае нарушения Потребителем п.3.1.7 настоящего Договора ГРО вправе произвести принудительное ограничение или прекращение транспортировки газа.

Все расходы, связанные с принудительным отключением или ограничением транспортировки газа, а также ее возобновлением, покрываются за счет денежных средств Потребителя.

3.4. После возобновления транспортировки газа ГРО не обязана восполнять недопоставленные ресурсы.

3.5. ГРО и Потребитель обязаны уведомлять друг друга о сокращении или полном прекращении транспортировки газа при:

- плановой остановке – за 10 (десять) дней;
- внеплановой остановке – за 3 (три) суток;
- возникновении аварийных ситуаций – немедленно.

3.6. Изменение режима газопотребления осуществляется по согласованию с ГРО. Консервация (реконсервация) газового оборудования производится ГРО по письму Потребителя с обязательной установкой (снятием) расчески и составлением акта. При наличии у Потребителя своей газовой службы консервация (реконсервация) газового оборудования производится в присутствии представителя ГРО с составлением акта и установкой (снятием) пломбы ГРО. В случае самовольного снятия пломбы расход газа за период с момента установки пломбы до момента обнаружения ее самовольного снятия определяется по проектной мощности неопломбированных газоиспользующих установок из расчета их круглосуточной (24 часа) работы.

4. Порядок учета объема транспортируемого газа

4.1. Учет объема газа, транспортируемого Потребителю, осуществляет ГРО по данным узла учета (измерительного комплекса, далее ИК), принадлежащего Потребителю. Для взаимных расчетов используется объем, приведенный к нормальным (стандартным) условиям (температура $t = 20\text{ }^{\circ}\text{C}$ (293,15 К); давление $p = 760\text{ мм рт. ст.}$, влажность = 0%).

4.2. Узел учета газа представляет собой ИК, состав которого должен соответствовать ГОСТ Р 8.740-2011 ГСИ для счетчиков газа в качестве первичных преобразователей расхода, ГОСТ 8.586.1-5-2005 - для сужающих устройств в качестве первичных преобразователей расхода и МИ 3021-2006 - для расходомеров-счетчиков РС-СПА-М.

4.3. Предел допускаемой относительной погрешности или расширенной неопределенности измерений объема газа, приведенного к стандартным условиям, в зависимости от производительности узла учета не должен превышать значений, приведенных в п.5.8 МИ 3082-2007.

Потребитель в установленном порядке должен определить относительную погрешность ИК в реальных условиях эксплуатации и передать информацию ГРО за месяц до начала транспортировки газа. Максимальная допустимая относительная погрешность должна определяться каждый раз в связи с изменением метрологических характеристик средств измерений ИК, а также в случае значимого изменения условно-постоянных параметров, введенных в корректор или вычислитель при программировании.

4.4. Ответственность за ненадлежащее состояние ИК, несвоевременную поверку средств измерений, входящих в состав ИК, за недостоверность результатов несет Потребитель. ГРО проводит плановые и внеплановые проверки узла учета на соответствие требованиям основных нормативных документов и инструкций по эксплуатации.

4.5. Потребитель обеспечивает беспрепятственный и незамедлительный допуск в любое время суток уполномоченным представителям ГРО в пункты контроля и учета объема газа.

4.6. При нарушении Потребителем п.4.5 настоящего Договора представителями ГРО составляется соответствующий акт. В этом случае расход газа считается по проектной мощности газоиспользующих установок, исходя из 24 часов работы их в сутки, за период с 1-го числа отчетного месяца до момента обеспечения доступа на объект.

Акт составляется и подписывается представителями Сторон с указанием должности, Ф.И.О., даты и времени проверки. В случае отказа Потребителя от подписания акта, акт считается действительным за подписью представителя ГРО, один экземпляр которого направляется по почте с уведомлением в адрес Потребителя.

4.7. Порядок учета объема газа, транспортируемого Потребителю, на измерительных комплексах со шкафами телеметрии «Аксон XL» с использованием счетчиков типоразмера выше G-16.

4.7.1. Данные с узла учета передаются в ГРО по GSM - каналу с помощью шкафа телеметрии «Аксон XL», сопряженного с корректором или вычислителем ИК потребителя. Данные принимаются ГРО с помощью программно - аппаратного комплекса «Автоматизированная система учета потоков газа» (далее - АСУПГ «Мособлгаз»).

4.7.2. Ответственность за ненадлежащее состояние шкафов телеметрии «Аксон XL», установленных на измерительных комплексах, расположенных д. Гигирево, несет Потребитель, который осуществляет гарантийное и сервисное обслуживание оборудования и производит оплату услуг мобильной связи.

4.7.3. На каждом узле учета с помощью средств измерений и корректора или вычислителя должны определяться и передаваться с помощью шкафа телеметрии «Аксон XL» в ГРО следующие данные:

- время работы узла учета;
- расход и количество газа в рабочих и нормальных (стандартных) условиях;
- среднечасовая и среднесуточная температура газа;
- среднечасовое и среднесуточное давление газа;
- архивы указанных значений за не менее чем два последних месяца;
- текущие значения нештатных ситуаций при их наличии.

4.7.4. Узел учета газа и шкаф телеметрии "Аксон XL" должны быть надежно защищены от несанкционированного вмешательства путем опломбирования ответственными представителями ГРО запорных устройств на обводных линиях, отключающих устройств на уравнильных линиях в закрытом положении, мест регулировки преобразователей, корректоров или вычислителей, посадочных мест счетчиков, сужающих устройств, манометров и термометров.

4.7.5. При наличии сообщения на программно-аппаратном комплексе АСУПГ «Мособлгаз» о возникновении нештатных ситуаций на ИК ГРО немедленно уведомляет лицо, ответственное за газовое хозяйство Потребителя, проводит внеплановую проверку ИК. По результатам проверки ГРО оформляет соответствующий акт, подписываемый полномочными представителями Сторон.

В случае отсутствия уполномоченного представителя Потребителя при проведении проверки ИК либо отказе от подписания акта, акт считается действительным за подписью представителя ГРО, один экземпляр которого направляется по почте с уведомлением в адрес Потребителя.

В зависимости от степени влияния нештатных ситуаций на результат определения стандартного объема или расхода, учет газа осуществляется одним из следующих способов.

а) По проектной мощности неопломбированного газоиспользующего оборудования исходя из его 24-часовой работы в сутки в течение всего периода, зафиксированного корректором или вычислителем:

- при неисправности первичного преобразователя расхода (счетчика газа любого типа или дифференциального манометра на сужающем устройстве);
- при выходе показаний первичного преобразователя расхода за верхнюю границу номинального (паспортного) диапазона измерений;
- при неисправности корректора или вычислителя, заключающейся в невозможности получать и обрабатывать данные от первичных преобразователей расхода, давления и температуры, производить расчет стандартных значений объема или расхода газа и формировать архивы;
- при нарушении электронной защиты корректора или вычислителя, нарушении электронной защиты шкафа телеметрии "Аксон XL" (при получении соответствующего сообщения на программно-аппаратном комплексе АСУПГ "Мособлгаз").

б) Путем введения в формулу расчета корректора или вычислителя подстановочных договорных значений давления или температуры в течение всего периода, зафиксированного корректором или вычислителем:

- при выходе из строя манометра или термометра. Подстановочные договорные значения устанавливаются в базе данных настроек корректора или вычислителя при вводе корректора или вычислителя в эксплуатацию.

Подстановочное значение температуры устанавливается равным значению минимально возможной температуры газа в зимний период, подстановочное значение давления устанавливается равным проектному значению давления газа в газопроводе или верхнему значению настройки регулятора давления, если счетчик стоит после регулятора давления.

в) Путем введения в формулу расчета нижнего порога регистрации первичного преобразователя расхода, установленного в паспорте на преобразователь в течение всего периода, зафиксированного корректором или вычислителем:

- при работе преобразователя расхода ниже порога регистрации.

г) По проектной мощности неопломбированного газоиспользующего оборудования исходя из его 24-часовой работы в сутки при самовольном снятии пломб, установленных ГРО, – с 1-го числа отчетного месяца до момента обнаружения их снятия и установки новых пломб.

д) По проектной мощности неопломбированного газоиспользующего оборудования исходя из его 24-часовой работы в сутки при применении средств измерений с просроченным сроком государственной поверки – с момента окончания срока действия поверки до даты проведения поверки.

4.7.6. При неисправности шкафа телеметрии "Аксон XL" и до приведения его в исправное состояние учет газа осуществляется на измерительных комплексах, расположенных д. Гигирево, следующим образом:

- Потребитель газа ежедневно до 10 часов производит снятие показаний стандартного суточного объема по показаниям корректора или вычислителя и сообщает эту информацию ГРО по тел.: (495)593-34-23;
- один раз в 10 (десять) дней предоставляет ГРО декадную распечатку параметров газа;
- один раз в месяц предоставляет ГРО месячную распечатку (не позднее 1-го числа месяца, следующего за расчетным).

4.7.7. При проведении плановых поверок ИК и средств измерений, входящих в его состав, учет газа ведется по соглашению Сторон.

4.8. Порядок учета объема газа, транспортируемого Потребителю, на измерительных комплексах без шкафов телеметрии "Аксон XL" с использованием счетчиков типоразмера свыше G-16.

4.8.1. На каждом узле учета газа с помощью средств измерений должны определяться и регистрироваться на бумажных носителях:

- время работы узла учета;
- расход и количество газа в рабочих и нормальных условиях;
- среднечасовая и среднесуточная температура газа;
- среднечасовое и среднесуточное давление газа.

4.8.2. Потребитель газа обязан ежедневно в 10 часов производить снятие показаний ИК газа, снятие и установку диаграмм на приборах учета расхода газа. Распечатки всех измеряемых параметров газа, используемых в ИК, представлять в ГРО на проверку (диаграммы – один раз в неделю, распечатки электронных корректоров и вычислителей – один раз в 10 (десять) дней.

Данные о фактическом объеме газа, прошедшего через ИК, Потребитель обязан ежесуточно передавать в ГРО до 11 часов следующего дня в электронном виде или по тел. (495)593-34-23.

4.8.3. Все запорные устройства на обводных линиях к узлам учета должны быть опломбированы ответственными представителями ГРО. Отключающие устройства на уравнительных линиях должны быть опломбированы в закрытом положении ответственными представителями ГРО.

4.8.4. При возникновении следующих нарушений, выявленных при проверке в соответствии с п. 4.4 настоящего Договора, учет газа определяется по проектной мощности неопломбированного газониспользующего оборудования из расчета его 24-часовой работы в сутки:

- отсутствие или неисправность средств измерения – с 1-го числа отчетного месяца до момента ввода в эксплуатацию указанного средства измерения, а при наличии корректора или вычислителя – со дня наступления нештатной ситуации (выход давления, расхода и температуры газа за установленный диапазон) до ее окончания (нештатная ситуация устанавливается по архиву нештатных ситуаций в корректоре или вычислителе);
- истечение срока государственной поверки - с момента окончания действия поверки до даты проведения поверки;
- несоответствие узла учета расхода газа требованиям п.4.2 настоящего Договора - с момента выявления замечаний до момента их устранения;
- негерметичность импульсных линий - с 1-го числа отчетного месяца до момента устранения нарушений;
- отсутствие диаграмм и/или распечаток с корректоров или вычислителей - за все время их отсутствия.
- при работе преобразователей расхода выше верхнего порога регистрации, указанного в паспорте средств измерений – за весь период работы прибора в данном диапазоне;
- при работе узла учета потребителя в диапазоне расхода газа, где относительная погрешность более 4% - за весь период работы прибора с погрешностью более 4%;
- при самовольном снятии Потребителем пломбы ГРО – с 1-го числа отчетного месяца до момента обнаружения ее снятия.

4.8.5. Представитель Потребителя обязан подписать акт о результатах проверки ИК. Акты проверки ИК и акты об объеме транспортировки газа подписываются полномочными представителями Сторон.

В актах об объеме транспортировки газа и в актах проверки технического состояния ИК должны быть указаны фамилия, имя, отчество, должность лица, подписавшего акт, и ссылка на документ, удостоверяющий полномочия данного лица.

4.8. Порядок учета объема газа, транспортируемого Потребителем, на измерительных комплексах без шкафов телеметрии "Аксон XL" с использованием счетчиков типоразмера свыше G-16.

4.8.1. На каждом узле учета газа с помощью средств измерений должны определяться и регистрироваться на бумажных носителях:

- время работы узла учета;
- расход и количество газа в рабочих и нормальных условиях;
- среднечасовая и среднесуточная температура газа;
- среднечасовое и среднесуточное давление газа.

4.8.2. Потребитель газа обязан ежедневно в 10 часов производить снятие показаний ИК газа, снятие и установку диаграмм на приборах учета расхода газа. Распечатки всех измеряемых параметров газа, используемых в ИК, представлять в ГРО на проверку (диаграммы – один раз в неделю, распечатки электронных корректоров и вычислителей – один раз в 10 (десять) дней.

Данные о фактическом объеме газа, прошедшего через ИК, Потребитель обязан ежесуточно передавать в ГРО до 11 часов следующего дня в электронном виде или по тел. (495)593-34-23.

4.8.3. Все запорные устройства на обводных линиях к узлам учета должны быть опломбированы ответственными представителями ГРО. Отключающие устройства на уравнильных линиях должны быть опломбированы в закрытом положении ответственными представителями ГРО.

4.8.4. При возникновении следующих нарушений, выявленных при проверке в соответствии с п. 4.4 настоящего Договора, учет газа определяется по проектной мощности неопломбированного газониспользующего оборудования из расчета его 24-часовой работы в сутки:

- отсутствие или неисправность средств измерения – с 1-го числа отчетного месяца до момента ввода в эксплуатацию указанного средства измерения, а при наличии корректора или вычислителя – со дня наступления нештатной ситуации (выход давления, расхода и температуры газа за установленный диапазон) до ее окончания (нештатная ситуация устанавливается по архиву нештатных ситуаций в корректоре или вычислителе);
- истечение срока государственной поверки - с момента окончания действия поверки до даты проведения поверки;
- несоответствие узла учета расхода газа требованиям п.4.2 настоящего Договора - с момента выявления замечаний до момента их устранения;
- негерметичность импульсных линий - с 1-го числа отчетного месяца до момента устранения нарушений;
- отсутствие диаграмм и/или распечаток с корректоров или вычислителей - за все время их отсутствия.
- при работе преобразователей расхода выше верхнего порога регистрации, указанного в паспорте средств измерений – за весь период работы прибора в данном диапазоне;
- при работе узла учета потребителя в диапазоне расхода газа, где относительная погрешность более 4% - за весь период работы прибора с погрешностью более 4%;
- при самовольном снятии Потребителем пломбы ГРО – с 1-го числа отчетного месяца до момента обнаружения ее снятия.

4.8.5. Представитель Потребителя обязан подписать акт о результатах проверки ИК. Акты проверки ИК и акты об объеме транспортировки газа подписываются полномочными представителями Сторон.

В актах об объеме транспортировки газа и в актах проверки технического состояния ИК должны быть указаны фамилия, имя, отчество, должность лица, подписавшего акт, и ссылка на документ, удостоверяющий полномочия данного лица.

4.8.6. При отсутствии манометра и (или) термометра или при их установке, не соответствующей требованиям нормативных документов, учет газа производят по данным ГРО по температуре и (или) давлению.

4.9. Порядок учета объема газа с использованием бытовых счетчиков типоразмера до G-16.

4.9.1. Количество газа, транспортируемого Потребителю, по настоящему Договору определяется ГРО по результатам измерений приборов учёта газа, принадлежащих Потребителю. Ответственность за надлежащее состояние приборов учёта, их исправность, своевременную поверку возлагается на Потребителя.

4.9.2. Все работы по монтажу узлов учёта газа должны выполняться организациями, имеющими разрешение на право проведения указанных работ.

4.9.3. Учёт газа производится в соответствии с действующими нормативными документами.

4.10. Физические параметры газа принимаются по сертификату Поставщика.

4.11. Объемы транспортируемого ГРО газа Потребителю оформляются актами об объеме транспортировки газа. Полномочный представитель Потребителя обязан в срок до 3 (третьего) числа месяца, следующего за расчётным, явиться в ГРО для подписания акта об объеме транспортировки газа и получения счета-фактуры.

В случае неявки представителя Потребителя в указанный срок акт об объеме транспортировки газа считается действительным за подписью представителя ГРО.

При наличии разногласий Сторона, не согласная с определением объема транспортировки газа, отражает свое особое мнение в акте и вправе обратиться в Арбитражный суд. До принятия решения Арбитражным судом объем газа принимается по данным ГРО.

5. Цена и порядок расчетов

5.1. Стоимость услуг ГРО по транспортировке газа определяется на основании тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам на расчетный период для соответствующих групп Потребителей, и специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями, предназначенных для финансирования программ газификации, утвержденных органом исполнительной власти Московской области.

Информацию о введении в действие новых тарифов и специальных надбавок к тарифам ГРО сообщает Потребителю путем направления письменного уведомления по адресу, указанному в разделе 12 настоящего Договора.

Стоимость услуг по транспортировке газа по настоящему Договору считается измененной с даты, установленной Федеральной службой по тарифам, органом исполнительной власти Московской области.

Группы Потребителей, применяемые для определения размера тарифа на транспортировку газа и специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями, указываются в Приложении №1 к настоящему Договору.

Отнесение Потребителя к группам, по которым дифференцируется тариф на транспортировку газа и специальная надбавка к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями, осуществляется в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям и Методикой определения размера специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации, утвержденными соответствующими приказами Федеральной службы по тарифам.

Корректировка отнесения Потребителя к объемной группе производится в случае, если годовой договорной и (или) фактический объем транспортировки газа выходит за объемные

пределы группы, к которой Потребитель был ранее отнесен, в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям и Методикой определения размера специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации.

5.2. Расчет за оказанные услуги по транспортировке природного газа производится Потребителем ежемесячно, путем перечисления денежных средств на расчетный счет ГРО до 10 (десятого) числа месяца, следующего за расчетным, исходя из фактического объема транспортировки газа в расчетном месяце. Просрочка платежа наступает с 11 (одиннадцатого) числа месяца, следующего за расчетным.

5.3. В платежных документах в графе «назначение платежа» Потребителем указывается дата заключения, номер Договора на оказание услуг по транспортировке газа, период, за который производится оплата, и назначение платежа. При нарушении требований заполнения платежных документов денежные средства засчитываются ГРО в счет оплаты предыдущей задолженности Потребителя.

5.4. При намерении Потребителя осуществлять оплату по настоящему Договору в без акцептном порядке изменение формы оплаты производится на основании предоставленного Потребителем письменного обращения и соответствующего Дополнительного соглашения с обслуживающим банком.

5.5. При перерасходе газа без предварительного согласования с Поставщиком и ГРО Потребитель оплачивает дополнительно объем отобранного им газа, сверх установленного Договором, и стоимость его транспортировки за каждые сутки с применением коэффициента:

- с 15 апреля по 15 сентября – 1,1;
- с 16 сентября по 14 апреля – 1,5.

Это правило не применяется к объемам газа, израсходованным населением и коммунально-бытовыми потребителями.

Денежные средства в счет оплаты стоимости услуг по транспортировке объемов отобранного газа, сверх установленного Договором, с применением повышающих коэффициентов Потребитель обязан перечислить на расчетный счет ГРО до 10 (десятого) числа месяца, следующего за расчетным.

5.6. Не реже одного раза в квартал ГРО составляет акт сверки взаиморасчетов и направляет его Потребителю, который обязан в течение 5 (пяти) дней с момента получения акта подписать его или направить мотивированный отказ.

5.7. При перерасходе газа без предварительного согласования с ГРО стоимость транспортировки объема перерасхода газа сверх установленного настоящим Договором объема определяется в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям и Методикой определения размера специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации.

6. Ответственность Сторон

6.1. За невыполнение или ненадлежащее выполнение обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ.

6.2. ГРО не отвечает за прекращение транспортировки газа, произошедшее по вине Поставщика или Потребителя, а также в случаях, предусмотренных п. 3.1.7 настоящего Договора, и наступления форс-мажорных обстоятельств.

6.3. В случае обнаружения ГРО утраты, повреждения, разукомплектования шкафа телеметрии "Аксон XL" при проведении проверки ГРО делает об этом отметку в Акте проверки.

Потребитель обязан в случае утраты, повреждения, разукомплектования шкафа телеметрии "Аксон XL" возместить ГРО реальный ущерб в размере стоимости шкафа телеметрии "Аксон XL" в течение 14 (Четырнадцати) дней с момента составления Акта проверки.

Потребитель не несет ответственность за случайную (вследствие непреодолимой силы) утрату, повреждение или разукрупнение шкафа телеметрии "Аксон XL", принадлежащего ГРО, если при этом Потребителем были приняты все зависящие от него меры, способствующие его сохранности.

Стороны обязаны принимать все зависящие от них меры, способствующие сохранности шкафа телеметрии «Аксон XL», принадлежащего ГРО.

6.4. В случае просрочки исполнения Потребителем обязательств по оплате оказанных ГРО услуг, предусмотренных п. 3.1.2 и п. 5.2 Договора ГРО вправе потребовать уплаты неустойки. Неустойка начисляется за каждый день просрочки исполнения обязательства, предусмотренного п. 3.1.2 и п. 5.2 Договора, начиная со дня, следующего после дня истечения установленного Договором срока исполнения обязательства. Размер такой неустойки устанавливается в размере 0,1 % от не уплаченной в срок суммы.

7. Форс-мажорные обстоятельства

7.1. Стороны освобождаются от ответственности за полное или частичное невыполнение условий настоящего Договора в случае, если это невыполнение вызвано обстоятельствами непреодолимой силы (стихийные бедствия, пожары, взрывы и др.). Срок исполнения обязательств по настоящему Договору продлевается соразмерно времени, в течение которого действовали обстоятельства непреодолимой силы, а также последствия, вызванные этими обстоятельствами. Сторона, для которой наступили такие обстоятельства, обязана уведомить другую Сторону в течение 30 (тридцати) дней со дня их наступления.

7.2. Если эти обстоятельства будут длиться более 3 (трех) месяцев, Стороны должны принять меры с целью определения дальнейших действий по исполнению обязательств по настоящему Договору.

8. Разрешение споров

8.1. Спорные вопросы, возникающие в ходе исполнения настоящего Договора, разрешаются Сторонами путем переговоров. При не достижении Сторонами согласия, спор подлежит передаче в Арбитражный суд в порядке, установленном законодательством РФ.

9. Порядок расторжения Договора

9.1. В случае нарушения Потребителем обязанностей, предусмотренных п. 3.1 настоящего Договора, ГРО вправе отказаться от исполнения настоящего Договора, предварительно за 10 (десять) дней уведомив Потребителя.

9.2. Настоящий Договор может быть расторгнут в случаях, предусмотренных законодательством РФ. При расторжении настоящего Договора в случаях, когда к сетям, принадлежащим Потребителю, подключены абоненты ГРО, Потребитель обязан по соглашению с ГРО обеспечить подачу этим абонентам природного газа в необходимых для них объемах.

10. Срок действия Договора

10.1. Настоящий Договор заключен на период с «01» января 2015 года по «31» декабря 2017 года включительно.

11. Прочие условия

11.1. Все изменения и дополнения к настоящему Договору должны быть оформлены в письменной форме и подписаны уполномоченными представителями Сторон, за исключением п.п. 5.1 и 9.1 настоящего Договора.

11.2. При изменении почтовых и банковских реквизитов, а также в случае реорганизации Стороны обязуются в 10 (десяти) - дневный срок извещать друг друга о происшедших изменениях.

11.3. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой Стороны.

11.4. Перечень представителей Сторон, имеющих право составлять и подписывать акты, перечисленные в настоящем Договоре, указывается в Приложении № 3. При подписании акта представителем, не указанным в Перечне, он вправе осуществлять такие действия при наличии соответствующей доверенности, оформленной в установленном действующим законодательством РФ порядке.

В случае отсутствия уполномоченного представителя Потребителя при проведении проверки ИК либо отказе от подписания акта, акт считается действительным за подписью представителя ГРО, один экземпляр которого направляется по почте с уведомлением в адрес Потребителя.

12. Адреса и банковские реквизиты Сторон

	ГРО:	Потребитель:
	ГУП МО «Мособлгаз»	ООО «ЖЕМЧУЖИНА-СЕРВИС»
☒ Юридический адрес:	143026 Московская обл., Одинцовский район, р.п.Новоивановское, ул. Калинина, д.1	143059, Московская область Одинцовский район, д.Гигирево, корпус «Г», офис №62
☒ Почтовый адрес:	143000 Московская обл., г. Одинцово, Транспортный проезд, 5	143059, Московская область Одинцовский район, д.Гигирево, корпус «Г», офис №62
☎	тел. 593-33-50, факс 590-77-97	т.(495)992-98-35, ф.(495)992-98-04
✉		gemchygina21@yandex.ru
Банковские реквизиты:		
Плательщик		
ОГРН	1025006176216	1035006463469
ИНН	5000001317	5032087229
КПП	503202001	503201001
ОКВЭД		85.11.2
ОКПО	23525260	
Расчетный счет №	40602810392000005131	40702810500360000098
в банке	в Газпромбанк (ОАО), г. Москва	в АКБ «Инвестиционный Торговый Банк»
БИК	044525823	044583267
Корсчет №	30101810200000000823	30101810400000000267
☒ Адрес банка:	117420, г. Москва, ул.Наметкина, д.16, корп.1	г.Москва

Директор филиала ГУП МО
«Мособлгаз» «Одинцовогаз»


/А.Г. Клоев/
м.п.

Генеральный директор
ООО «ЖЕМЧУЖИНА-СЕРВИС»


/Д.Г. Кузнецов/
м.п.
Копия передана руководству