

Договор № ВД 2546-18
поставки природного газа

г. Красногорск

01 августа 2018 г.

Акционерное Общество «Мособлгаз» (АО «Мособлгаз»), именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице директора филиала «Красногорскмежрайгаз» Чулкина Юрия Арнольдовича, действующего на основании Положения и доверенности от 29.12.2017 № 12-07/36, с одной Стороны, и Товарищество собственников недвижимости (жилья) «Западный остров № 1» (ТСН (Ж) «Западный остров № 1»), именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице Председателя Правления товарищества Каменевой Оксаны Васильевны, действующего на основании устава, с другой Стороны, заключили настоящий Договор о нижеследующем.

При заключении настоящего Договора Стороны руководствуются:

- Гражданским кодексом РФ;
- Федеральным законом от 31.03.1999г. № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 21.07.1997г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;
- Федеральным законом от 26.06.2008 № 102-ФЗ «Об обеспечении единства измерений»;
- Правилами поставки газа, утвержденными постановлением Правительства РФ от 05.02.1998г. № 162;
- Правилами учета газа, утвержденными Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2013 № 961;
- Правилами ограничения подачи (поставки) и отбора газа, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 25.11.2016 № 1245;
- Положением об обеспечении доступа организаций к местным газораспределительным сетям, утвержденным постановлением Правительства РФ от 24.11.1998г. № 1370;
- Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.11.2013 № 542;
- Перечнем измерений, относящихся к сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений, выполняемых при учете используемых энергетических ресурсов, и обязательных метрологических требований к ним, в том числе показателей точности измерений, утвержденных Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 15.03.2016 № 179 (далее – Перечень измерений);
- ГОСТ Р 8.740-2011 «Государственная система обеспечения единства измерений. Расход и количество газа. Методика измерений с помощью турбинных, ротационных и вихревых расходомеров и счетчиков» (далее – ГОСТ Р 8.740-2011);
- ГОСТ Р 8.741-2011 «Государственная система обеспечения единства измерений. Объем природного газа. Общие требования к методикам измерений» (далее – ГОСТ Р 8.741-2011);
- Инструкцией «ГСИ. Количество газа. Методика измерений комплексами для измерения количества газа СГ-ТК-Д».

В настоящем Договоре применяются следующие термины и определения:

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

"поставщик газа" - газонефтедобывающие, газонефтеперерабатывающие, 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;

"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

1.1. Поставщик обязуется поставлять природный газ с 01.08.2018 года по 31.08.2018 года от ГРС Архангельская до газоиспользующего оборудования котельной Покупателя, а Покупатель получать (выбирать) и оплачивать стоимость поставленного природного газа.

1.2. Объемы поставляемого природного газа по настоящему Договору составляют (тыс. м³):

год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь

1.3. Годовой объем природного газа не превышает объема, установленного в разрешениях на использование газа, выданных на газоиспользующее оборудование.

1.4. Объемы поставляемого природного газа по настоящему Договору могут быть изменены по заявке Покупателя на основании письменного соглашения Сторон.

1.5. Перечень газоиспользующего оборудования (установок) указывается в Приложении № 1, являющемся неотъемлемой частью настоящего Договора.

2. Права и обязанности Сторон

2.1 Поставщик обязан:

2.1.1. В пределах срока действия настоящего Договора поставлять природный газ Покупателю в объеме, указанном в пункте 1.2 настоящего Договора.

2.2. Покупатель обязан:

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

2.2.2. Оплачивать стоимость поставленного природного газа в порядке и на условиях, предусмотренных настоящим Договором.

2.2.3. Передавать сведения Поставщику о количестве поставленного природного газа в соответствии с порядком и в сроки, установленные настоящим Договором.

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

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

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

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

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

д) При обнаружении нарушений требований Федерального закона Российской Федерации от 21.07.1997г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» и Правил безопасности систем газораспределения и газопотребления, утвержденных постановлением Госгортехнадзора РФ от 18.03.2003г. № 9, на объекте газоснабжения Покупателя.

е) При неоплате Покупателем стоимости поставленного природного газа в сумме, равной стоимости поставленного природного газа за 2 (два) расчетных периода, установленных настоящим Договором.

ж) При проведении ООО «Газпром трансгаз Москва» (ОАО «Газпром регионгаз», ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород», Поставщиком, Покупателем) планово-профилактических и ремонтных работ на газопроводах, по которым осуществляется поставка природного газа Покупателю.

з) При расторжении настоящего Договора.

2.3. В случаях, предусмотренных подпунктами «г», «е» пункта 2.2 настоящего Договора, Покупатель ограничивает или прекращает потребление газа на основании письменного уведомления Поставщика.

2.4. В случае нарушения Покупателем п.2.2 настоящего Договора Поставщик вправе произвести принудительное ограничение или прекращение поставки природного газа.

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

2.5. После возобновления поставки природного газа Поставщик не обязан восполнять недопоставленные ресурсы.

2.6. Поставщик и Покупатель обязаны уведомлять друг друга о сокращении или полном прекращении поставки природного газа при:

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

2.7. Изменение режима газопотребления осуществляется по согласованию с Поставщиком. Консервация (реконсервация) газового оборудования производится Поставщиком по письму Покупателя с обязательной установкой (снятием) расщетки и составлением акта.

При наличии у Покупателя своей газовой службы консервация (реконсервация) газового оборудования производится в присутствии представителя Поставщика с составлением акта и установкой (снятием) пломбы Поставщика.

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.

3. Режим поставки и порядок учета поставляемого природного газа

3.1. За расчетный период в Договоре принимается расчетный месяц – период с 10.00 часов московского времени 1-го числа соответствующего календарного месяца, до 10.00 часов московского времени 1-го числа последующего календарного месяца.

3.2. Учёт объёма поставляемого Покупателю природного газа осуществляется Поставщиком по данным узла учёта, принадлежащего Покупателю. Для взаимных расчётов используется объём, приведённый к нормальным (стандартным) условиям.

3.2.1 Фактический объём газа для нужд отопления и горячего водоснабжения жилых помещений, поставляемый в соответствии с п.1.1 настоящего Договора, составляет:

- для корпуса № 1 – 100 % от общего объёма газа, определенного по показаниям единого измерительного комплекса.

3.3 Данные с узла учета передаются Поставщику по GSM – каналу с помощью шкафа телеметрии «Аксон XL», сопряженного с корректором Покупателя. Данные принимаются Поставщиком с помощью программно-аппаратного комплекса «Автоматизированная система учета потоков газа» (далее – АСУПГ «Мособлгаз»).

3.4. Ответственность за ненадлежащее состояние узла учета, несвоевременную поверку средств измерений, входящих в узел учета, за недостоверность результатов несет Покупатель. Ответственность за ненадлежащее состояние шкафа телеметрии «Аксон XL» несет Покупатель, который осуществляет гарантийное и сервисное обслуживание оборудования и производит оплату услуг мобильной связи. Поставщик проводит плановые и внеплановые проверки узла учета на соответствие требованиям основных нормативных документов и инструкций по эксплуатации.

3.5. Покупатель обеспечивает беспрепятственный и незамедлительный допуск в любое время суток уполномоченным представителям Поставщика к узлу учета газа.

3.6. Состав узла учета должен соответствовать ГОСТ р 8. 740-2011 г. для счетчиков газа в качестве первичных преобразователей расхода или МИ 3021-2006 - для расходомеров-счетчиков РС-СПА-М.

3.7. На каждом узле учета газа с помощью средств измерений и корректора должны определяться и передаваться с помощью шкафа телеметрии «Аксон XL» Поставщику 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.

3.8. Максимально допустимая относительная погрешность узла учета не должна превышать 2,5 %.

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

3.10. При наличии сообщения на программно-аппаратном комплексе АСУПГ "Мособлгаз" о возникновении нештатных ситуаций на узле учета Поставщик немедленно уведомляет лицо, ответственное за газовое хозяйство Покупателя, проводит внеплановую проверку узла учета. По результатам проверки Поставщик оформляет соответствующий акт, подписываемый полномочными представителями Сторон.

В случае отсутствия полномочного представителя Покупателя при проведении проверки узла учета либо отказе от подписания акта, акт считается действительным за подписью представителя Поставщика, один экземпляр которого направляется по почте с уведомлением в адрес Покупателя.

3.11. При возникновении следующих нарушений (нештатных ситуаций), выявленных при проверке в соответствии с п.3.4, учет газа (но не более 3 месяцев подряд) определяется исходя из объема среднемесячного

потребления газа потребителем, определенного по прибору учета газа за период не менее одного года, а если период работы прибора учета газа составил меньше одного года – за фактический период работы прибора учета газа. По истечении указанного 3-месячного периода объем потребленного газа за каждый последующий месяц вплоть до дня, следующего за днем установки пломбы на месте, где прибор учета газа после проведения поверки или ремонта присоединяется к газопроводу, определяется в соответствии с нормативами потребления газа:

- отсутствие или неисправность счетчика газа или корректора - со дня наступления нештатной ситуации до ее окончания (устанавливается по архиву нештатных ситуаций в корректоре);
- истечение срока государственной поверки счетчика или корректора - с момента окончания действия
- отсутствие месячных распечаток с корректоров - за весь отчетный месяц.
- при работе счетчика выше верхнего порога регистрации, указанного в паспорте на средство измерения – за весь период работы прибора в данном диапазоне;
- при самовольном снятии Покупателем пломбы Поставщика – с 1-го числа отчетного месяца до момента обнаружения ее снятия.

3.12. При возникновении следующих нарушений (нештатных ситуаций), выявленных при проверке в соответствии с п.3.4, учет газа определяется следующим образом:

а) 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 при вводе корректора в эксплуатацию.

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

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

- при работе преобразователя расхода ниже порога регистрации.

3.13. При неисправности шкафа телеметрии "Аксон XL" и до приведения его в исправное состояние учет газа осуществляется следующим образом:

- Покупатель газа ежедневно до 10 часов производит снятие показаний стандартного суточного объема по показаниям корректора или вычислителя и сообщает эту информацию Поставщику по тел.:

8 (495) 562-66-76;

- один раз в 10 (десять) дней предоставляет Поставщику декадную распечатку параметров газа;
- один раз в месяц предоставляет Поставщику месячную распечатку (не позднее 1-го числа месяца, следующего за расчетным).

3.14. В случае если Покупатель в срок, установленный п.3.13. настоящего Договора, не предоставил Поставщику сведения о показаниях прибора учета газа, объем потребленного газа за прошедший расчетный период и до расчетного периода, в котором Покупатель возобновил предоставление указанных сведений (но не более 3 месяцев подряд) определяется исходя из объема среднемесячного потребления газа потребителем, определенного по прибору учета газа за период не менее одного года, а если период работы прибора учета газа составил меньше одного года – за фактический период работы прибора учета газа. По истечении указанного 3-месячного периода объем потребленного газа за каждый последующий месяц вплоть до дня, следующего за днем установки пломбы на месте, где прибор учета газа после проведения поверки или ремонта присоединяется к газопроводу, определяется в соответствии с нормативами потребления газа.

Определение объема потребляемого газа по показаниям прибора учета газа возобновляется со дня, следующего за днем проведения проверки, осуществляемой Поставщиком газа по заявке Покупателя.

3.15. Представитель Покупателя обязан подписать акт о результатах проверки узла учета. Акты проверки узла учета и акты об объеме поставленного природного газа подписываются полномочными представителями Сторон.

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

3.16. Объемы поставленного природного газа Покупателю оформляются актами об объеме поставленного природного газа.

Объемы поставленного Поставщиком газа Потребителю согласовываются Сторонами 1 (первого) числа месяца, следующего за расчетным.

Полномочный представитель Покупателя обязан в срок до 3 (третьего) числа месяца, следующего за расчетным, явиться к Поставщику для подписания акта об объеме поставленного природного газа и получения счета-фактуры.

В случае неявки представителя Покупателя в указанный срок акт об объеме поставленного газа считается действительным за подписью Поставщика. При наличии разногласий Сторона, не согласная с определением количества поставленного природного газа, отражает свое особое мнение в акте и вправе обратиться в Арбитражный суд. До принятия решения Арбитражным судом объем газа принимается по данным Поставщика

3.17. Физические параметры газа принимаются по сертификату Поставщика.

4. Цена и порядок расчетов

4.1. Сумма оплаты по настоящему Договору определяется в соответствии с действующими ценами на природный газ, утвержденными уполномоченным органом исполнительной власти Московской области, исходя из показаний приборов учета газа.

Оплата стоимости поставляемого в соответствии с настоящим Договором газа производится Покупателем в размере 100% начисленных сумм.

4.2. Расчеты за поставку газа осуществляются Покупателем в адрес Поставщика в следующем порядке:

4.2.1. Покупатель ежемесячно до 15 (пятнадцатого) числа месяца, следующего за расчетным, перечисляет на расчетный счет Поставщика сумму денежных средств в счет оплаты за газ, на основании подписанного Сторонами Акта поставки газа и выставленного Поставщиком счета.

4.3. Не реже одного раза в квартал Поставщик составляет акт сверки взаиморасчетов и направляет его Покупателю, который обязан в течение 5 (пяти) дней с момента получения акта подписать его, а в случае разногласий отразить в нем особое мнение.

4.4. При изменении цен на природный газ, реализуемый населению Московской области размер оплаты считается измененным с даты вступления в силу нормативного правового акта уполномоченного органа исполнительной власти Московской области либо с даты, установленной данным нормативным правовым актом. Решение об изменении цен доводится до Покупателя через средства массовой информации.

4.5. При намерении Покупателя осуществлять оплату по настоящему Договору в безакцептном порядке изменение формы оплаты производится на основании предоставленного Покупателем письменного обращения и соответствующего Дополнительного соглашения с обслуживающим банком.

5. Ответственность Сторон

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

5.2. Поставщик не отвечает за прекращение транспортировки газа, произошедшее по вине Покупателя, а также в случаях, предусмотренных п.2.2 настоящего Договора, и наступления форс-мажорных обстоятельств.

5.3. В случае нарушения Покупателем сроков оплаты природного газа, указанных в пункте 4.2 настоящего Договора, Поставщик вправе начислить Покупателю пени.

Товарищества собственников жилья, жилищные, жилищно-строительные и иные специализированные потребительские кооперативы, созданные в целях удовлетворения потребностей граждан в жилье, приобретающие газ для целей предоставления коммунальных услуг, в случае несвоевременной и (или) неполной оплаты газа уплачивают поставщику пени в размере одной трехсотой ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на день фактической оплаты, от не выплаченной в срок суммы за каждый день просрочки начиная с тридцать первого дня, следующего за днем наступления установленного срока оплаты, по день фактической оплаты, произведенной в течение девяноста календарных дней со дня наступления установленного срока оплаты, либо до истечения девяноста календарных дней после дня наступления установленного срока оплаты, если в девяностодневный срок оплата не произведена. Начиная с девяноста первого дня, следующего за днем наступления установленного срока оплаты, по день фактической оплаты пени уплачиваются в размере одной стотридцатой ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на день фактической оплаты, от не выплаченной в срок суммы за каждый день просрочки.

6. Форс-мажорные обстоятельства

6.1. 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.

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

7. Разрешение споров

7.1. Спор, возникающий в ходе исполнения Договора, может быть передан на разрешение Арбитражного суда Московской области после принятия Сторонами мер по досудебному урегулированию, по истечении 10 (десяти) календарных дней со дня направления претензии (требования).

8. Порядок расторжения Договора

8.1. Настоящий Договор может быть расторгнут в случаях, предусмотренных законодательством РФ и настоящим Договором..

8.2. В случае нарушения Покупателем обязанностей, предусмотренных п. 2.2 настоящего Договора, Поставщик вправе отказаться от исполнения настоящего Договора, предварительно за 10 (десять) дней уведомив Покупателя.

9. Срок действия Договора

9.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует по 31 августа 2018 года.

10. Прочие условия

10.1. Все изменения и дополнения к настоящему Договору должны быть оформлены в письменной форме и подписаны уполномоченными представителями Сторон, за исключением п.п. 4.4 и 8.2 настоящего Договора.

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

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

10.4. Перечень представителей Сторон, имеющих право составлять и подписывать акты, перечисленные в настоящем Договоре, указывается в Приложении № 2. 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 Покупателя при проведении проверки узла учета газа либо отказе от подписания акта, акт считается действительным за подписью представителя Поставщика, один экземпляр которого направляется по почте с уведомлением в адрес Покупателя.

11. Адреса и банковские реквизиты Сторон

Поставщик:

АО «Мособлгаз» филиал «Красногорскмежрайгаз»
ИНН 5032292612 / КПП 502443001

Юридический адрес: 143026, Московская область,
Одинцовский район,
р.п. Новоивановское, ул. Калинина, д.1,
этаж 4, кабинет 405.

Фактический адрес:

143400, Московская область, г. Красногорск,
ул. Заводская, д.26,

Банковские реквизиты:

р/с 40702810100000008783

банк ГПБ (АО) г. Москва

к/с 30101810200000000823

БИК 044525823

ОГРН 1175024034734

тел.: (498) 569-03-04

Покупатель:

ТСН (Ж) «Западный остров № 1»
ИНН/КПП: 5024177990/502401001

Юридический адрес:

143421, Московская область, Красногорский район,
д. Бузланово, Микрорайон Западный остров, корпус 1,
квартира 82.

Фактический адрес:

143421, Московская область, Красногорский район,
д. Бузланово, Микрорайон Западный остров, корпус 1,
квартира 82.

тел. 8(495) 548-27-73

e-mail: anton_tataourov@yahoo.fr

Банковские реквизиты:

р/с 40703810338000007137

в ПАО «Сбербанк России» г. Москва

к/с 30101810400000000225

БИК 044525225

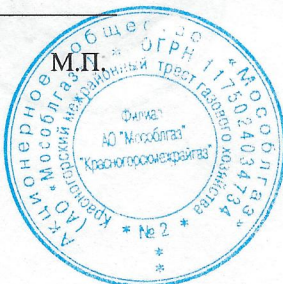
ОГРН 1175024024230

Директор

(подпись)

Ю.А. Чулкин

(дата)



Председатель Правления товарищества

(подпись)

О.В. Каменева

(дата)



Приложение № 1
к Договору поставки природного газа
от 01.08.2018 № ВД 2546-18

Наименование газоиспользующего оборудования ТСН (Ж) «Западный остров № 1»

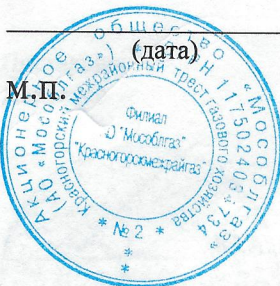
№ п/п	Наименование объекта недвижимости, в котором установлено газоиспользующее оборудование	Адрес местонахождения газоиспользующего оборудования	Наименование газоиспользующего оборудования, тип горелок	Количество оборудования, горелок (шт.)	Проектная мощность по расходу газа (м3/час)	Средства измерений (тип)
1	Котельная	Московская область, Красногорский район, д. Бузланово, Микрорайон Западный остров, корпус № 1	Котел Viessmann Vitoplex 100 (857 кВт x 2 шт.) с горелкой Weishapt WM-G-10/3	2 x 1	950,0 x 2	Счетчик TZ/Fluxi G-160 № 3400861404 дата поверки 26.02.214 корректор СПГ-742 № 03021 дата поверки 22.01.2014 шкаф телеметрии Аксон XL

Поставщик

Директор



Ю.А. Чулкин



Покупатель

Председатель Правления товарищества



О.В. Каменева



Перечень уполномоченных представителей Сторон, имеющих право составлять и подписывать акты, указанные в Договоре поставки природного газа


ПОСТАВЩИК

Должность	Ф.И.О.	Основание (приказ, доверенность, должностная инструкция)
Начальник СРГ	К.А. Васькин	Доверенность
Зам начальника СРГ	С. А. Булгакова	Доверенность
Ведущий инженер-метролог	В.Г. Махов	Доверенность
Инженер КИПиА	Н.В. Черняков	Доверенность
Инженер КИПиА	А.В. Дементьев	Доверенность
Инженер КИПиА	О.В. Окань	Доверенность
Инженер КИПиА	М.П. Никулов	Доверенность
Инженер КИПиА	П.А. Старшинов	Доверенность
Инженер КИПиА	Е.Н. Клюев	Доверенность
Инженер КИПиА	М.А. Транчукова	Доверенность

ПОКУПАТЕЛЬ

Должность	Ф.И.О.	Основание (приказ, доверенность, должностная инструкция)

Поставщик
Директор

 Ю.А. Чулкин
(дата)
М.П.

Покупатель
Председатель Правления товарищества

 О.В. Каменева
(дата)
М.П.