

ИКЗ

**Контракт  
поставки газа № 01-5-17371/20**

г. Майкоп

"09" 01 2020 г.

**Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Майкоп» (ООО «Газпром межрегионгаз Майкоп»)**, именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице генерального директора Сырчина Игоря Юрьевича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

**МБОУ "СШ № 7" а. Панахес**, именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице директора Мамхо Ларисы Баричевны, действующей на основании Устава, с другой стороны, именуемые в дальнейшем – «Стороны», заключили настоящий контракт (далее по тексту – контракт) на основании п. 8 ч. 1 ст. 93 Федерального закона от 05.04.2013 г. № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» о следующем:

### 1. Термины и определения

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

### 2. Предмет контракта

2.1. Поставщик обязуется поставлять с 01.01.2020 г. по 31.12.2020 г., а Покупатель получать (отбирать) газ горючий природный и/или газ горючий природный сухой отбензиненный, (далее – газ) и оплачивать на расчётный счёт Поставщика стоимость газа, снабженческо-сбытовых услуг, услуг по транспортировке по газораспределительным сетям ГРО (АО «Газпром газораспределение Майкоп») (далее – ГРО) и иные установленные надбавки.

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.

Поставка газа производится в следующих объёмах (тыс. м<sup>3</sup>):

Таблица 1

2020 г.	Квартал 1	Квартал 2	Квартал 3	Квартал 4
70,569	40,469	6,1	0	24

Наименование	Итого	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
МБОУ "СШ № 7" а. Панахес (счетчик №2 ВК- G10 зав.№ 28517922)	35,284	6,893	6,448	6,893	3,05	0	0	0	0	0	2,355	4,71	4,935
МБОУ "СШ № 7 а. Панахес" (Счетчик №1 ВК-G10 зав. №	35,285	6,893	6,449	6,893	3,05	0	0	0	0	0	2,355	4,71	4,935

Контракт поставки газа

28517895)																			
-----------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Оптовая цена на газ, размер ПССУ и транспортировки устанавливаются ФАС России и на 2020 год составляют (руб/тыс.м<sup>3</sup>):

Таблица 2

Наименование	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал
МБОУ "СШ № 7" а. Панахес (счетчик №2 ВК- G10 зав.№ 28517922)				
Конечная цена газа с НДС	7 024,07	7 024,07	7 024,07	7 024,07
Сумма (с НДС) - 247 837,28	142 125,03	21 423,41	0	84 288,84
МБОУ "СШ № 7 а. Панахес" (Счетчик №1 ВК-G10 зав. № 28517895)				
Конечная цена газа с НДС	7 024,07	7 024,07	7 024,07	7 024,07
Сумма (с НДС) - 247 844,31	142 132,06	21 423,41	0	84 288,84

<b>Стоимость контракта (с НДС) - 495 681,59 руб.</b>	<b>284 257,09</b>	<b>42 846,82</b>	<b>0</b>	<b>168 577,68</b>
--	-------------------	------------------	----------	-------------------

для следующих газовых установок Покупателя:

Таблица 3

№ п.п	Наименование и адрес месторасположения площадки потребления (точка подключения).	Наименование газового оборудования	Количество горелок (шт.)	Номинальный расход газа 1 горелку (м <sup>3</sup> /ч)	Общий расход (м <sup>3</sup> /ч)	Тип КИП	Режим потребления
1	МБОУ "СШ № 7" а. Панахес по адресу: Тахтамукайский район. Панахес аул, ул. Схакумидова, д. 1	Котел КОВ-100С 2 шт.	2	11,8	23,6	ВК G10 (зав.№ 28517922)	Сезонный
2	МБОУ "СШ № 7" а. Панахес по адресу: Тахтамукайский район. Панахес аул, ул. Схакумидова, д. 1	Котел КОВ-100С 2 шт.	2	11,8	23,6	ВК G10 (зав. № 28517895)	Сезонный

– включение дополнительных газовых установок сверх перечисленных в Таблице 3 пункта 2.1 может быть произведено Покупателем только после принятия их в эксплуатацию в установленном порядке, что оформляется дополнительным соглашением к контракту;

– сезонное потребление – потребление газа только в период с 15 октября по 15 апреля.

**Примечание:** Покупатель относится к коммунально-бытовым потребителям.

2.2. Поставка газа осуществляется в пределах лимитов бюджетных обязательств (далее ЛБО), утвержденных главными распорядителями бюджетных средств. В случае отсутствия ЛБО Поставщик вправе производить принудительное прекращение поставки газа на котельные Покупателя, до момента выделения распорядителями бюджетных средств ЛБО.

2.3. Местом передачи газа и перехода прав собственности от Поставщика к Покупателю являются контрольно-измерительные приборы, по которым определяется объем переданного газа (пункт 4.1).

2.4. Договор транспортировки газа с ГРО от газораспределительной станции (далее – ГРС) до границы газопровода Покупателя заключает Поставщик.

В случае непрямого подключения к газораспределительным сетям ГРО (т.е. через сети, принадлежащие другому потребителю [лицу]), обязанность обеспечить наличие и

возможность получения газа и присоединения к сетям ГРО возложена на Потребителя.

2.5. Распределение годовых объёмов газа по кварталам производится Поставщиком с учетом технической возможности и предложений Покупателя, направляемых Поставщику за 100 дней до начала года поставки газа.

Распределение квартальных объёмов газа по месяцам и местам передачи газа/точкам подключения (далее – месячные контрактные объёмы поставки газа) производится Поставщиком с учетом технической возможности и предложений Покупателя, направляемых Поставщику за 30 дней до начала квартала. Распределение квартальных и месячных объёмов производится путём подписания дополнительных соглашений к контракту.

В случае несвоевременного направления Покупателем предложений Поставщику, а также в случае недостижения Сторонами согласия по распределению годовых объёмов по кварталам и квартальных объёмов по месяцам, распределение годовых объёмов по кварталам и месяцам производится Поставщиком равномерно.

2.6. Суточный контрактный объём поставки газа (суточная норма) определяется по каждой точке подключения путём деления месячного контрактного объёма поставки газа на данный объект на количество дней соответствующего месяца поставки газа.

2.7. Дополнительные объёмы газа, превышающие контрактные объёмы 2007 года (без учета дополнительных объёмов газа, предусмотренных дополнительными соглашениями), поставляются Поставщиком по отдельному контракту, или дополнительному соглашению к настоящему контракту, заключаемому Сторонами, по ценам, в отношении которых применяются принципы регулирования, предусмотренные пунктами 15.1-15.3 Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 г. № 1021.

По взаимному согласию Сторон дополнительные объёмы газа могут быть поставлены по заявке Покупателя. Указанная заявка должна быть получена Поставщиком не позднее 15-го числа месяца, предшествующего месяцу поставки. Поставка дополнительных объёмов газа оформляется дополнительным соглашением, являющимся неотъемлемой частью контракта, при наличии в совокупности следующих условий:

- наличие у Поставщика оформленного экземпляра контракта поставки газа и дополнительных соглашений к контракту, при их наличии;
- наличие свободных объёмов газа у Поставщика;
- наличие технической возможности газотранспортной системы и газораспределительных сетей ГРО;
- отсутствие задолженности за газ, снабженческо-сбытовые услуги и услуги по транспортировке газа в соответствии с настоящим контрактом;
- поступление на расчётный счёт Поставщика до последнего числа месяца, предшествующего месяцу поставки, авансового платежа в размере 100% от стоимости запрашиваемого дополнительного объёма газа, включая стоимость услуг по транспортировке газа и стоимость снабженческо-сбытовых услуг Поставщика.

Стороны договорились, что в случае заключения дополнительного соглашения, вследствие которого годовой плановый контрактный объём поставки газа по точке подключения выходит за пределы объёмной группы, к которой первоначально была отнесена указанная точка подключения, корректировка отнесения каждой точки подключения Покупателя к объёмной группе в целях определения размера платы за снабженческо-сбытовые услуги (ПССУ) не производится. Перевод каждой точки подключения Покупателя в другую объёмную группу ПССУ осуществляется исходя из фактического объёма потребления газа.

2.8. Поставщик имеет право уменьшить или полностью прекратить поставку газа Покупателю в случае неоднократного нарушения сроков оплаты за поставляемый газ и возмещения расходов по его транспортировке, а также при невыполнении Покупателем взятых на себя обязательств по погашению ранее накопленной задолженности.

Под нарушением сроков оплаты Стороны понимают полное или частичное отсутствие оплаты за газ в сроки, указанные в пункте 5.3 настоящего контракта.

Решение об ограничении или прекращении поставки газа принимается Поставщиком в одностороннем порядке в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и действует до устранения обстоятельств, явившихся основанием для его принятия.

Ограничение (прекращение) поставки газа Покупателю осуществляется Поставщиком. При отсутствии возможности произвести ограничение (прекращение) поставки газа прекращение отбора газа осуществляется Покупателем по указанию Поставщика самостоятельно. Уклонение Покупателя от совершения действий по ограничению (прекращению) отбора газа является основанием для принудительного ограничения поставки и отбора газа посредством проведения мероприятий технического характера (установка заглушек на вводной задвижке, с применением сварки на обрезанном газопроводе и т.п.) на газоиспользующем оборудовании Покупателя.

ГРО по указанию Поставщика проводит ограничение (прекращение) поставки газа, с возмещением Покупателем понесенных ГРО расходов, связанных с принудительным ограничением (прекращением) поставки газа, а также её возобновлением за счёт Покупателя.

2.9. Поставщик в целях недопущения самовольного подключения к газопроводу без разрешения Поставщика вправе установить на подводящем газопроводе Покупателя заглушку, либо вырезать часть газопровода. После устранения обстоятельств, явившихся основанием для отключения Покупателя, восстановление газопроводов производится за счёт Покупателя.

2.10. В случаях выявления утечек газа на газопроводах, принадлежащих Покупателю (согласно акта границ балансовой принадлежности), Покупатель возмещает Поставщику весь объём утраченного газа, не прошедшего через контрольно-измерительные приборы.

### **3. Режим поставки**

3.1. Поставщик поставляет, а Покупатель выбирает газ в любые сутки поставки по каждому месту передачи/точке подключения, указанному в пункте 2.1 контракта в объёме от минимального суточного объёма, который составляет восемьдесят процентов (80%) от соответствующего суточного контрактного объёма, до максимального суточного объёма, который составляет сто десять процентов (110%) от соответствующего суточного контрактного объёма.

Объём газа, выбранный Покупателем в сутки поставки, не должен превышать максимальный суточный объём.

Объём газа, выбранный Покупателем в течение месяца поставки, не может превышать месячный контрактный объём. Предоставленное Покупателю право выбирать в сутки поставки как максимальный, так и минимальный суточный объём газа направлено на недопущение им нарушения контрактных обязательств по выборке месячного контрактного объёма газа.

3.2. При перерасходе газа Покупателем Поставщик вправе проводить принудительное ограничение его поставки до установленной суточной нормы поставки газа по истечении 24 часов с момента предупреждения об этом Покупателя и органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации.

3.3. Оперативные распоряжения ЦПДД ПАО «Газпром» в пределах его компетенции по поставке (потреблению) газа являются обязательными для выполнения Сторонами.

3.4. Стороны обязаны уведомлять друг друга о сокращении или полном прекращении поставки газа в следующие сроки:

- о плановой остановке – за 30 дней до остановки;
- при неплановых остановках – за 3 суток до остановки;
- при возникновении аварийной ситуации – немедленно;
- в соответствии с пунктом 2.8 – в порядке, установленном действующим законодательством.

Уведомление осуществляется Сторонами посредством телефонограммы (устное сообщение по телефону). Сообщение телефонограммы фиксируется в специальном журнале Стороны, отправляющей телефонограмму, с указанием её содержания, времени отправления, фамилии отправителя, фамилии и номера телефона сотрудника другой Стороны, принявшего телефонограмму. Журнал телефонограмм должен быть прошит, скреплен печатью и подписью, страницы пронумерованы. Направление телефонограммы является достаточным способом уведомления.

3.5. Газопотребляющие установки, не использующие газовое топливо, должны быть опломбированы Поставщиком путём установки пломб на закрытых запорных устройствах и составления акта представителями Поставщика и Покупателя.

3.6. Снятие пломбы с запорных устройств может быть произведено только с разрешения Поставщика. Срыв пломб без разрешения расценивается как самовольное включение. За самовольный срыв каждой пломбы Покупатель уплачивает Поставщику штраф в размере 3000 рублей.

3.7. Оперативная связь по регулированию режимов газоснабжения Покупателя осуществляется через диспетчерскую службу Поставщика по телефону: 59-35-34, 59-36-06, а Покупателя через ответственное лицо за использование газа по телефонам: 88-777-14-61-06, 8-918-955-56-67.

#### 4. Порядок учёта количества и определения показателей качества газа

4.1. Количество поставляемого газа (объём в стандартных условиях) за расчётный период (календарный месяц) определяется по узлу учёта газа Поставщика, установленному на границе газораспределительных сетей ГРО и газопроводов Покупателя.

Под узлом учёта газа (прибором учёта) Стороны по настоящему контракту понимают совокупность средств измерений, входящих в состав узла учёта газа.

При неисправности или отсутствии узла учёта газа Поставщика, а также при несоответствии его требованиям действующих стандартов, количество поставляемого газа определяется по узлу учёта газа ГРО. При отсутствии или неисправности узла учёта газа ГРО количество поставляемого газа определяется по узлу учёта газа Покупателя.

Учёт газа производится на основании показаний исправных узлов учёта газа, принятых в коммерческую эксплуатацию и опломбированных Поставщиком.

Ответственность за надлежащее состояние и метрологические характеристики, а также исправность средств измерений узла учёта газа и их своевременную поверку возлагается на владельцев этих средств измерений.

В случае установки узла учёта газа не по границе балансовой принадлежности газораспределительных сетей ГРО и Покупателя, последний несёт ответственность за утечки газа, выявленные на газопроводах, относящихся к балансовой принадлежности Покупателя.

4.2. Стороной, ведущей учёт газа, является Поставщик.

4.3. Определение количества газа (объёма) производится по средствам измерения узла учёта газа, указанного в настоящем контракте, подписанном Сторонами, в соответствии с требованиями ГОСТ 8.586.1-5 2005, ГОСТ 8.741-2011, ГОСТ 8.740-2011, ГОСТ 8.611-2013, во взаимосвязи с ГОСТ 30319.1-3-2015, с учётом ГОСТ 31369-2008 (ИСО 6976:1995) и ГОСТ 31370-2008 (ИСО 10715:1997), ГОСТ Р 8.899-2015 и иными нормативными документами, вступившими в силу в течение действия настоящего контракта.

4.4. Измерение расхода и объёма потребляемого газа должно производиться по аттестованным методикам выполнения измерений.

Пределы измерений узла учёта газа должны обеспечивать измерение расхода во всём диапазоне потребления газа.

За единицу объёма принимается  $1 \text{ м}^3$  газа при стандартных условиях: температура  $20^\circ\text{C}$ , давление 101,325 кПа (760 мм.рт.ст).

4.5. Информация о ежесуточных объёмах потребленного газа с узлов учёта газа Покупателя передаётся Поставщику самим Покупателем с 25 числа месяца поставки по 1 число месяца, следующего за месяцем поставки, в информационном письме (пункты 22, 28

Правил поставки газа в РФ).

При измерении расхода газа посредством автоматизированного вычислителя любого типа (далее – корректор) Покупатель передаёт Поставщику, вместе с показаниями приборов учёта, распечатки за отчётный период архивных данных об измеренных параметрах газа и нештатных ситуаций, полученные с корректора. Данные предоставляются на бумажном носителе, заверенном штампом и подписью должностного лица Покупателя, или в электронном виде по согласованию с Поставщиком.

При передаче данных посредством телеметрии вышеуказанная информация с корректора передаётся до 12-00 1-го числа месяца, следующего за месяцем поставки.

При отсутствии корректора (кроме приборов учёта газа, указанных в ГОСТ Р 8.740-2011, ГОСТ 8.611-2013 и ГОСТ 8.586.1-5 2005) расчёт стандартного объёма потребленного газа производится по показаниям механического счётчика с применением поправочных коэффициентов.

Поправочные коэффициенты учитывают отклонение фактических параметров газа от стандартных и определяются по данным Поставщика.

4.6. При невыполнении Покупателем обязанностей по передаче сведений о суточном, месячном расходе газа или непредоставлении информации (распечатки с вычислителей или электронных корректоров) о расходе газа за отчётный период, количество поданного-принятого газа определяется по данным Поставщика в одностороннем порядке и считается принятым Покупателем на условиях Поставщика.

4.7. Количество израсходованного Покупателем газа определяется по суммарной производительности установленных газовых горелок (за исключением опломбированных горелок) исходя из их круглосуточной работы в следующих случаях:

- при отсутствии или неисправности узла учёта газа;
- при отсутствии, неисправности или истекшем сроке поверки любого из средств измерений, входящих в состав узла учёта газа Покупателя.

Под неисправностью узла учёта газа, Стороны понимают такое состояние, при котором любое из средств измерений и технических устройств, входящих в состав узла учёта не соответствуют хотя бы одному из требований нормативно-технической документации, включая требование о наличии и целостности действующего поверительного клейма и пломб завода изготовителя.

- при отсутствии, нарушении целостности пломбировки или самовольном срыве пломб, установленных Поставщиком, с запорных устройств перед агрегатами, с узлов учёта газа, с байпасной линии;

- при отсутствии технической документации на средства измерения и узел учёта газа;
- при эксплуатации узла учёта газа не в соответствии с паспортом по технической эксплуатации и/или руководством по эксплуатации средств измерений;

- при недопуске представителей Поставщика к газопотребляющему оборудованию или к узлу учёта газа,

Под недопуском понимается недопущение представителей Поставщика к месту установки узла учёта газа и газопотребляющему оборудованию в течение 30 минут с момента прибытия представителей Поставщика на объект газопотребления.

- если узел учёта газа не соответствует Правилам поставки газа в РФ; Правилам учёта газа (утв. Минэнерго России от 30 декабря 2013 г. № 961), ГОСТ Р 8.740-2011, ГОСТ Р 8.741-2011, ГОСТ 8.611-2013, ГОСТ 8.586.1-5 2005;

- если узел учёта газа эксплуатируется не в установленных инструкциями температурных режимах;

- при отсутствии или бездействии средства измерения перепада давления, предусмотренного на узле учёта газа.

4.8. Период времени, в течение которого расход газа определяется по проектной мощности неопломбированных газопотребляющих установок Покупателя исходя из 24 часов их работы в сутки, начинается:

– в случае отсутствия у Покупателя узла учёта газа – с момента начала работы неопломбированных газопотребляющих установок, а при невозможности определения времени начала работы оборудования – с момента последней проверки;

– в случае несоответствия узла учёта газа Покупателя действующим нормативным документам (ГОСТ Р 8.740-2011, ГОСТ Р 8.741-2011, ГОСТ 8.611-2013, ГОСТ 8.586.1-5 2005) и отсутствия технической и проектной документации на узел учёта газа – с момента последней проверки;

– в случае наличия неуполномоченного средства измерения узла учёта газа – с момента окончания срока поверки средства измерения, входящего в состав узла учёта.

– в случае неисправности любого из средств измерений, входящего в состав узла учёта газа, отсутствия или нарушения пломб Поставщика – с момента неисправности средства измерения, а при невозможности определения времени неисправности – с даты начала текущего расчётного периода;

– в случае недопуска уполномоченных лиц Поставщика к проверке узла учёта, газовому оборудованию и/или контрольно-измерительным приборам для снятия показаний, ограничения (отключения) – с даты начала текущего расчётного периода;

– в иных случаях – с момента последней проверки.

О каждом случае нарушения составляется двухсторонний акт (Поставщик-Покупатель), который Покупатель обязан подписать немедленно на месте. При отказе Покупателя от подписи акта, последний составляется Поставщиком в одностороннем порядке и служит основанием для расчёта.

Определение объёма газа по узлу учёта газа возобновляется только со дня, следующего за днём проведения контрольной проверки, осуществляемой Поставщиком по заявке Покупателя и за счёт Покупателя, и признания проверенного узла учёта газа пригодным для коммерческой эксплуатации.

4.9. Уполномоченным лицам Поставщика предоставляется право, при наличии служебного удостоверения, в присутствии должностных лиц владельца узлов учёта проверять правильность работы узлов учёта газа и средств измерений показателей качества газа, а также наличия и ведения необходимой документации.

4.10. Качество поставляемого газа должно соответствовать ГОСТ 5542-2014 «Газы горючие природные для промышленного и коммунально-бытового назначения» во взаимосвязи с:

– ГОСТ 31369-2008 (ИСО 6976:1995) «Газ природный. Вычисление теплоты сгорания, плотности, относительной плотности и числа Воббе на основе компонентного состава»;

– ГОСТ 31370-2008 (ИСО 10715:1997) «Газ природный. Руководство по отбору проб»;

– комплексом стандартов ГОСТ 31371.1-2008 (ИСО 6974.1:2000) – ГОСТ 31371.6-2008 (ИСО 6974.6:2002) и ГОСТ 31371.7-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределённости».

Химический анализ газа осуществляется в аккредитованных или аттестованных территориальными органами Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии лабораториях Трансгаза. По результатам анализа Трансгазом один раз в месяц оформляется паспорт качества газа.

Одорирование газа производит собственник ГРС, контроль интенсивности запаха газа осуществляет ГРО.

4.11. При разногласиях в оценке качества и количества газа представители Поставщика и Покупателя проводят совместные проверки соответствия метрологических характеристик контрольно-измерительных приборов действующим нормативным документам и правильности определения количества (объёма м.куб.) и показателей качества газа с составлением акта. Стороне, не согласной с результатами проверки, необходимо отразить в акте свое особое мнение. Особое мнение рассматривается в рабочем порядке, а в случае не разрешения спорной ситуации Сторона, не согласная с результатами проверки, обращается в территориальные органы Федерального агентства по техническому

регулированию и метрологии или в его головные институты: в области расходомерии – ВНИИР г. Казань, в области определения физико-химических показателей – ВНИИМ г. Санкт-Петербург для получения экспертного заключения. Окончательное решение по спорному вопросу принимает Арбитражный суд. До разрешения спора количество газа считается в соответствии с пунктами 4.1–4.8 контракта, а качество – по пункту 4.10 настоящего контракта.

Расходы, связанные с проведением экспертизы, несёт Сторона, признанная неправой.

4.12. Объёмы газа, поставленного за месяц, оформляются Актами о количестве поданного, транспортированного и принятого газа (далее – акты поданного-принятого газа), подписанными Сторонами. Акты поданного-принятого газа оформляются не позднее пятого дня месяца, следующего за отчётным. К акту поданного-принятого газа за отчётный период Поставщик, по запросу Покупателя, предоставляет месячный паспорт качества газа.

Таблица 4

**Список работников, уполномоченных подписывать акт поданного-принятого газа:**

Наименование	ФИО	Должность
От Поставщика	Куликов Евгений Александрович	Начальник отдела балансов, режимов газоснабжения и метрологии
	Винокуров Игорь Юрьевич	Заместитель начальника отдела по метрологии
	Пафов Меджит Юрьевич	Заместитель начальника отдела по режиму газоснабжения и балансу
	Резник Виктор Анатольевич	Начальник отдела по работе с потребителями
От Покупателя	Мамхо Лариса Баричевна	Директор

**В случае подписания акта поданного-принятого газа иными лицами, к акту должна быть приложена доверенность, подтверждающая соответствующее полномочие лица.**

К актам поданного-принятого газа Стороны оформляют Приложение с ежесуточным отражением фактических объёмов и среднесуточной нормы поставки газа. В случае перерасхода газа сверх среднесуточной нормы поставки газа указываются фактические объёмы перерасхода газа за каждые сутки и суммарный перерасход газа за месяц. При отсутствии подписанного Сторонами Приложения фактическое среднесуточное потребление определяется по каждой точке подключения делением количества газа, потребленного за месяц, на количество дней работы оборудования в этом месяце.

4.13. В случае невозвращения Покупателем Поставщику подписанных актов поданного-принятого газа в течение 5 (пяти) дней с момента их получения (акты поданного-принятого газа Покупатель получает у Поставщика в течение 5 (пяти) календарных дней с момента окончания расчётного месяца) или мотивированного отказа от их подписания, акты поданного-принятого газа считаются принятыми Покупателем на условиях, указанных в них.

Данные акты приобретают обязательную силу для Сторон и становятся основанием для расчётов.

В случае систематического (двух и более раз) неполучения Покупателем актов поданного-принятого газа или невозвращения их Поставщику (подписанными), Поставщик вправе приостановить поставку газа до получения подписанных актов поданного-принятого газа.

4.14. При полной остановке газопотребляющего объекта в расчёт принимается время работы счётчика за период работы. При остановке газопотребляющего объекта, вызывающей бездействие счётчика, Покупатель письменно извещает Поставщика не позднее, чем за 3 (три) суток.

4.15. В случае выхода приборов учёта газа из строя Покупатель обязан в течение суток сообщить об этом Поставщику.



## 5. Цена и порядок расчётов

5.1. Цена на газ по контракту (без НДС) на выходе из сетей газораспределения ГРО формируется из регулируемых оптовой цены на газ, платы за снабженческо-сбытовые услуги (ПССУ), тарифа на транспортировку газа по сетям ГРО, определенных в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

В случае принятия Правительством РФ нормативного акта, предусматривающего продажу газа, добываемого организациями группы лиц ПАО «Газпром», по нерегулируемым (свободным) ценам, Поставщик имеет право в одностороннем порядке изменить цену газа, поставляемого по настоящему контракту, о чем уведомляет Покупателя в десятидневный срок до даты изменения цены.

В случае если Покупателю поставляется газ, ценообразование которого не подлежит государственному регулированию, цена на газ формируется из договорной (нерегулируемой) цены на газ, а также регулируемых тарифа на транспортировку газа по сетям ГРО, определяемых в порядке, установленном Правительством Российской Федерации. При этом договорная (нерегулируемая) цена (без НДС) определяется как сумма действующих и рассчитываемых для Покупателя регулируемой оптовой цены на газ и размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, установленных в порядке, определяемом Правительством Российской Федерации.

Кроме того, сверх цены на газ по контракту к оплате предъявляется НДС по ставке, установленной законодательством Российской Федерации.

5.2. Оптовые или контрактные (в случае поставки Покупателю газа, ценообразование которого не подлежит государственному регулированию) цены установлены на объёмную единицу измерения газа (1 тыс. м<sup>3</sup>), приведенную к следующим условиям: температура +20 градусов по Цельсию, давление 101,325 кПа (760 мм ртутного столба), влажность 0%, расчётная объёмная теплота сгорания 7900 ккал/м<sup>3</sup> (33080 кДж/м<sup>3</sup>). В случае отклонения фактической объёмной теплоты сгорания (далее – ОТС) от расчётной, Поставщик ежемесячно производит перерасчёт оптовой цены на газ для промышленных потребителей по формуле:

$$C_{\text{факт}} = \frac{C * Q_{\text{факт}}^p}{7900 \text{ ккал} / \text{м}^3 (33080 \text{ кДж} / \text{м}^3)}, \text{ где}$$

$C$  – оптовая или договорная цена на газ (в случае поставки Покупателю газа, ценообразование которого не подлежит государственному регулированию);

$Q_{\text{факт}}^p$  – фактическая объёмная теплота сгорания в ккал/м<sup>3</sup> (кДж/м<sup>3</sup>), указанная в паспортах качества Поставщика;

$C_{\text{факт}}$  – регулируемая оптовая, договорная (нерегулируемая) цена на газ после пересчёта.

За фактическое значение ОТС принимается значение ОТС за месяц, приведенное в паспорте качества газа (пункт 4.10).

### 5.3. Покупатель в срок

до 18-го числа месяца поставки производит платёж в размере 30% от суммы планируемого месячного объёма потребления газа, с учетом платы за снабженческо-сбытовые услуги, стоимости транспортировки и иных надбавок;

фактически потребленный в истекшем месяце природный газ с учетом средств, ранее внесенных Покупателем в качестве оплаты за природный газ в расчётном периоде, оплачивается в срок до 10-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата.

В случае если объём фактического потребления природного газа за истекший месяц меньше планового объёма, определенного соглашением Сторон, излишне уплаченная сумма засчитывается в счёт платежа за следующий месяц. Планируемыми месячными объёмами являются распределенные квартальные объёмы по месяцам (пункты 2.1, 2.5).

Оплата производится на расчётный счёт Поставщика путём выписки платёжных поручений, в которых указывается назначение платежа:

- номер контракта, дата его заключения;
- вид платежа (аванс или окончательные расчёты);
- стоимость газа, стоимость снабженческо-сбытовых услуг, стоимость транспортировки газа и иных надбавок (с выделением суммы НДС);
- наименование периода (месяц), за который производится расчёт.

Платёж считается совершенным по факту поступления денег на счёт Поставщика.

5.4. Покупатель самостоятельно получает универсальный передаточный документ (УПД) у Поставщика в течение 5 (пяти) календарных дней с момента окончания расчётного месяца.

В случае невозвращения Покупателем Поставщику подписанного УПД в течение 5 (пяти) дней с момента получения или мотивированного отказа от его подписания, УПД считается принятым Покупателем на условиях, указанных в нём.

Данный УПД приобретает обязательную силу для Сторон и становится основанием для расчётов.

В случае систематического (двух и более раз) неполучения Покупателем УПД или невозвращения их Поставщику (подписанными), Поставщик вправе приостановить поставку газа до получения подписанных УПД.

5.5. При отсутствии в назначении платежа в платёжном поручении Покупателя периода, за который производится расчёт, поступившие платежи засчитываются по денежному обязательству Покупателя по указанному в платёжном поручении контракту, начиная с наиболее раннего неоплаченного расчётного периода.

В случае несоответствия в платёжном поручении информации по номеру контракта и периоду, за который производится расчёт, поступившие платежи засчитываются по денежному обязательству Покупателя по указанному в платёжном поручении контракту поставки газа, начиная с наиболее раннего неоплаченного расчётного периода.

В случае поступления от Покупателя Поставщику платежей с указанием назначения настоящего контракта, при отсутствии задолженности по настоящему контракту, данные платежи признаются авансом по настоящему контракту.

5.6. При наличии вступившего в силу решения суда о взыскании с Покупателя судебных расходов и/или процентов, указанные суммы удерживаются из любого платежа, независимо от его назначения с последующим информированием Покупателя.

5.7. За самовольные действия: по газификации, подключению ранее отключенного Поставщиком газового оборудования и монтажу дополнительного газового оборудования без соответствующего разрешения Поставщика, – Покупатель выплачивает Поставщику штраф в размере 5000 рублей.

5.8. Стороны пришли к соглашению о том, что предусмотренный настоящим контрактом порядок расчётов не является коммерческим кредитом. Положения п. 1 ст. 317.1 Гражданского кодекса Российской Федерации к отношениям Сторон не применяются.

5.9. Стороны осуществляют сверку расчётов. Поставщик два раза в год по состоянию на 31 декабря и 30 июня составляет акты сверки взаимных расчётов и направляет в адрес Покупателя. Покупатель обязан в течение 10 дней с момента получения подписать акт сверки взаимных расчётов и направить в адрес Поставщика.

Для оформления дополнительной документации по взаиморасчётам Поставщика и Покупателя (акты сверки взаимных расчётов по инициативе Покупателя на другие промежуточные даты, дубликаты универсальных передаточных документов (УПД), актов принятого-поданного газа) Покупатель обращается с письменным заявлением на имя руководителя Поставщика с просьбой подготовить документы. Поставщик в течение 5 (пяти) рабочих дней оформляет запрашиваемые документы по взаиморасчётам и направляет Покупателю.

## **6. Регулирование споров**

6.1. Все споры, разногласия или требования, возникающие из данного контракта или в связи с ним, в том числе касающиеся его нарушения, прекращения и недействительности, подлежат разрешению в Арбитражном суде Республики Адыгея.

6.2. В случае если действующим законодательством предусмотрен обязательный досудебный претензионный порядок, то спор может быть передан на разрешение арбитражного суда по истечении 10 (десяти) календарных дней со дня направления претензии (требования). Претензия может быть направлена заказным письмом, передана нарочным или факсом с регистрацией в журнале телефонограмм в порядке, установленном настоящим контрактом для уведомлений.

6.3. Ни одна из Сторон не несёт ответственности в случае невыполнения, несвоевременного или ненадлежащего выполнения ею какого-либо из её обязательства по контракту, если указанное невыполнение, несвоевременное или ненадлежащее выполнение обусловлены исключительно наступлением и/или действием обстоятельств непреодолимой силы (форс-мажорных обстоятельств), таких как: стихийные бедствия, военные действия, запретительные меры со стороны органов государственной власти и ПАО «Газпром», обязательные к исполнению Сторонами, делающие невозможным выполнение Сторонами условий контракта.

## **7. Срок действия контракта**

7.1. Настоящий контракт заключен сроком с 01.01.2020 г. по 31.12.2020 г., а по расчётам – до полного исполнения Сторонами своих обязательств.

## **8. Прочие условия**

8.1. В случаях, не предусмотренных условиями контракта, Стороны руководствуются законодательством Российской Федерации.

8.2. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по настоящему контракту Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

8.3. Согласно п. 2. ст. 160 ГК РФ при исполнении настоящего договора Стороны допускают факсимильное воспроизведение подписей уполномоченных на заключение договора лиц с помощью средств механического копирования подписи. При этом факсимильная подпись будет иметь такую же силу, как и подлинная подпись уполномоченного лица.

Покупатель не возражает против получения от Поставщика информации о состоянии расчётов за поставку газа, в том числе платёжно-расчётных документов, а также иной информации, связанной с исполнением настоящего контракта посредством мобильной телефонной связи с использованием sms-информирования, а так же посредством электронной почты (e-mail), при этом информирование будет осуществляться на телефонный номер и электронный адрес для информирования, указанные в реквизитах Покупателя.

Покупатель оперативно информирует Поставщика в случае изменения номера мобильного телефона для sms-информирования или адреса электронной почты (e-mail), указанных в реквизитах Покупателя.

8.4. Настоящий контракт носит конфиденциальный характер и не подлежит разглашению организациям и лицам, не связанным с выполнением данного контракта, за исключением случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации.

8.5. При исполнении контракта изменение его существенных условий не допускается, за исключением изменений по соглашению Сторон в случаях, предусмотренных ст. 95 Федерального закона от 05.04.2013 г. № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд».

8.6. Расторжение контракта допускается по соглашению Сторон, по решению суда, в случае одностороннего отказа Стороны от исполнения контракта в соответствии с гражданским законодательством при условии, что Стороны не имеют взаимных претензий на

момент расторжения контракта.

Односторонний отказ от выполнения контракта оформляется в порядке, установленном ст. 95 Федерального закона от 05.04.2013 г. № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок, товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд».

8.7. Все изменения и дополнения к настоящему контракту совершаются в виде дополнительных соглашений, подписанных уполномоченными представителями Сторон за исключением случаев, предусмотренных настоящим контрактом.

8.8. При изменении почтовых и банковских реквизитов, а также в случае реорганизации, Стороны обязуются в десятидневный срок извещать друг друга о произошедших изменениях.

8.9. В случае принятия Правительством Российской Федерации нормативных актов, изменяющих порядок распределения и реализации газа по регулируемым ценам, ценообразования и изменения объёмов, Стороны обязуются привести положения контракта в соответствие с законодательством Российской Федерации.

## 9. Адреса, реквизиты и подписи Сторон

### 9.1. Поставщик: ООО «Газпром межрегионгаз Майкоп»

Юридический адрес: 385000, РФ, Республика Адыгея, г. Майкоп, ул. Пионерская, 276

Телефон: (8772) 59-35-30, 59-35-29, 59-36-06 Факс: (8772) 59-35-91

Электронный адрес: [arg@adygregiongaz.ru](mailto:arg@adygregiongaz.ru)

Официальный сайт в интернете: [www.adygregiongaz.ru](http://www.adygregiongaz.ru)

ИНН 0105030468; КПП 785150001; ОГРН 1020100700938; ОКПО 32353881; ОКВЭД 46.71; р/с 40702810300000002577 в Центральном филиале Акционерного общества «Акционерный Банк «РОССИЯ» (Центральный филиал АБ «РОССИЯ») 142770, г. Москва, п. Сосенское, пос. Газопровод, 101, кор.5. БИК 044525220 к/с 30101810145250000220

### 9.2. Покупатель: МБОУ "СШ № 7" а. Панахес

Юридический адрес: Республика Адыгея, Тахтамукайский район, Панахес аул, ул. Шакумидова, д. 1

Телефон: 88-777-14-61-06, 8-918-955-56-67

ИНН 0106003428 КПП 010701001

ОГРН 1020100825799; ОКВЭД 85.14; ОКПО 24434469;

р/с 20766ч05640 в ОТДЕЛЕНИЕ-НБ РЕСПУБЛИКА АДЫГЕЯ в Г. МАЙКОП;

БИК 047908001

Поставщик



Покупатель



Согласовано

Директор МБОУ "СШ № 7" а. Панахес

Л.Б. Мамхо

20 \_\_\_\_\_ год



Заявка на поставку газа на 2021 год

Наименование	Фактическое потребление за 2019 год (тыс. м3)	2021 год			
		В том числе:			
		I кв. тыс. м3	II кв. тыс. м3	III кв. тыс. м3	IV кв. тыс. м3
МБОУ "СШ № 7" а. Панахес в т.ч.:					
	70,569	40,469	0,000	24,000	
МБОУ "СШ № 7" а. Панахес счетчик №1 ВК- G10 зав.№ 28517895)	35,285	20,235	3,050	12,000	
МБОУ "СШ № 7" а. Панахес счетчик №2 ВК- G10 зав.№ 28517922)	35,284	20,234	0,000	12,000	

Республика Адыгея, Тахтамукайский район, Панахес аул, ул. Схакумидова, д. 1