

**Контракт №Д-1-27-4-0073/22**

г. Курск

«24» января 2022 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Курск» (ООО «Газпром межрегионгаз Курск»), именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице заместителя генерального директора Сутырина Евгения Михайловича, действующего на основании доверенности № 25 от «26» января 2021 г., с одной стороны, и

Муниципальное казенное учреждение культуры "Скороднянский центральный сельский Дом культуры" Большесолдатского района Курской области (действующее от имени МО "Любостанский сельсовет" Большесолдатского района Курской области), именуемое в дальнейшем «Покупатель» (он же Заказчик), в лице директора Лопова Сергея Ивановича, действующего на основании Устава, с другой стороны,

именуемые в дальнейшем Стороны, в соответствии с п. ч.1 ст. 93 Федерального закона от 05.04.2013 № 44-ФЗ "О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд", ИКЗ 3460003630460201001, заключили настоящий Контракт о следующем.

**1. Термины и определения**

1.1. Термины и определения в Контракте применяются согласно Федеральному закону от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», Правилам поставки газа в Российской Федерации, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 05.02.1998 № 162 (далее – Правила поставки газа), «Правилам учёта газа», утвержденным приказом Минэнерго России от 30.12.2013 № 961 и зарегистрированным в Минюсте России 30.04.2014 № 32168, «Основным положениям формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021, Бюджетному кодексу Российской Федерации от 31.07.1998 № 145-ФЗ, Федеральному закону от 05.04.2013 № 44-ФЗ "О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд" и иным нормативным правовым актам.

**2. Предмет Контракта**

2.1. Поставщик обязуется поставлять газ горючий природный и/или газ горючий природный сухой отбензиненный, цена которого является государственно регулируемой (далее – газ), в объеме V2, сверх объемов V1, зафиксированных в Контракте № 27-4-0073/22 (далее по тексту – основной контракт), а Покупатель обязуется принимать (отбирать) и оплачивать газ в количестве и на условиях, определенных Контрактом.

Применение по Контракту обозначений V1 и V2 к годовым, месячным, суточным (среднесуточным) объемам используется Сторонами в качестве обозначения принадлежности конкретных объемов точек подключения к условиям конкретных контрактов.

Цена Контракта является твердой, соответствует финансовому обеспечению Покупателя в сумме 31 830 руб. 06 коп. (тридцать одна тысяча восемьсот тридцать рублей шесть копеек), в том числе НДС 5 305 руб. 01 коп. (пять тысяч триста пять рублей одна копейка) и определяется на весь срок исполнения Контракта. При заключении и исполнении Контракта изменение существенных условий Контракта не допускается за исключением случаев, предусмотренных ст. 34 и ст. 95 Федерального закона «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» № 44-ФЗ от 05.04.2013 г.

Покупатель - получатель бюджетных средств предусматривает финансовое обеспечение расходов на оплату стоимости природного газа в соответствии с объемами поставки газа и ценами на газ с предоставлением подтверждающих документов.

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 и обеспечения безопасной эксплуатации сети газопотребления (газоиспользующего оборудования) им выполнены и соблюдены.

2.1.1. Объем поставки газа по настоящему Контракту в 2022 г. составляет 4,100 тыс. м<sup>3</sup>.

2.1.2. Поставка газа в 2022 году производится в следующих объемах:

Таблица №1

(тыс. м<sup>3</sup>)

2022 год	1 квартал			2 квартал			3 квартал			4 квартал		
	2,100			0,300			0,100			1,600		
4,100	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
		0,700	0,700	0,700	0,300	0,000	0,000	0,000	0,000	0,100	0,000	0,700



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.

Натуральные показатели объемов поставки газа при необходимости могут уточняться, изменяться исходя из условий пункта 5.1. настоящего Контракта.

2.1.3. Точка подключения – место соединения газопроводов Покупателя газа с магистральным газопроводом или газопроводом сетей газораспределения, которые находятся соответственно у газотранспортной или газораспределительной организации в собственности или на иных законных основаниях.

Классификация точек подключения Покупателя по группам конечных потребителей производится в установленном порядке, в частности, на момент заключения настоящего Контракта – в соответствии с приказами ФСТ России от 15.12.2009 № 412-э/8 «Об утверждении Методических указаний по регулированию размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые конечным потребителям поставщиками газа» и от 15.12.2009 № 411-э/7 «Об утверждении Методических указаний по регулированию тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям».

Таблица №2

Точка подключения	Объект	Наименование ГРС	2022 год	(тыс. м <sup>3</sup> )											
				январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
1	- дом культуры (Б. Солдатский р-н, с. Скородное)	Кольцо ГРС - Б.Солдатское, Никольский	4,100	0,700	0,700	0,700	0,300	0,000	0,000	0,000	0,000	0,100	0,200	0,700	0,700

Корректировка отнесения каждой точки подключения Покупателя к группе конечного потребителя в целях определения размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, тарифа ГРО и специальной надбавки к тарифу на транспортировку газа по сетям ГРО производится исходя из фактического объема потребления газа (независимо от заключения дополнительных соглашений к Контракту на поставку газа, изменяющих объем поставки газа по Контракту). Отнесение к группе с более высоким порядковым номером проводится по итогам года или в месяце окончания поставки газа, а с меньшим порядковым номером – в месяце превышения верхней границы объемного диапазона группы, к которой первоначально была отнесена точка подключения Покупателя.

2.2. Местом передачи газа от Поставщика к Покупателю является граница сетей газораспределения газораспределительной организации (далее – ГРО) с сетями (газопроводами) Покупателя.

2.3. Право собственности у Покупателя газа по настоящему Контракту возникает в момент его передачи в месте, указанном в пункте 2.2. настоящего Контракта.

2.4. Договор транспортировки газа с ГРО от границы газотранспортной системы (далее – ГТС) ООО «Газпром трансгаз Москва» (далее – Трансгаз) с сетями газораспределения ГРО до места передачи газа, указанного в пункте 2.2. Контракта, заключает Поставщик.

2.5. По Контракту месяцем поставки газа, периодом поставки газа, отчетным и расчетным периодами является календарный месяц.

По Контракту сутками поставки газа является период времени с 10-00, время московское, текущих суток до 10-00, время московское, следующих суток.

2.6. По соглашению Сторон контрактные объемы газа могут быть изменены путем оформления дополнительного соглашения, на основании заявки, представляемой Покупателем до 15 числа месяца, предшествующего месяцу поставки газа.

Увеличение объемов возможно с учетом требований Федерального закона от 05.04.2013 № 44-ФЗ при наличии совокупности следующих условий:

- а) ресурсов газа у Поставщика;
- б) технологических возможностей систем газоснабжения.

Невыборка газа не дает Покупателю право требовать впоследствии увеличения поставок газа. При подаче заявки на изменение объемов Покупатель указывает номер и дату настоящего Контракта.

По соглашению Сторон объемы газа на отдельные объекты Покупателя, указанные в подпункте 2.1.3. Контракта, могут быть увеличены или уменьшены за счет уменьшения или увеличения, соответственно, объемов на другие объекты Покупателя, указанные в подпункте 2.1.3., с оформлением дополнительного соглашения к Контракту. При этом Покупатель до 15 числа месяца, предшествующего месяцу (периоду) поставки газа, представляет Поставщику заявку на уменьшение или увеличение объемов газа на отдельные объекты Покупателя, указанные в подпункте 2.1.3. Контракта.

2.7. Заявки на изменение контрактных объемов газа, направленные Покупателем с нарушением сроков, установленных п.2.6. настоящего Контракта, Поставщик вправе оставить без исполнения.

2.8. В случае поставки Покупателю газа горючего природного сухого отбензиненного, фактические объемы его поставки Стороны отражают отдельной строкой в акте приема-передачи газа.

### 3. Режим и порядок поставки газа

3.1. Поставщик поставляет, а Покупатель выбирает по суткам в течение месяца газ в объеме от минимального суточного объема включительно, который составляет восемьдесят процентов (80%) соответствующей среднесуточной нормы поставки газа, до максимального суточного объема



включительно, который составляет сто десять процентов (110%) соответствующей среднесуточной нормы поставки газа. Объем газа, выбранный Покупателем в сутки поставки, не должен превышать максимальный суточный объем.

Предоставленное Покупателю право выбирать в сутки поставки как максимальный, так и минимальный суточный объем газа направлено на недопущение им нарушения обязательств по выборке месячного объема газа по Контракту.

В случае необходимости поставка газа осуществляется по согласованным между Сторонами диспетчерским графикам с учетом заявки, представляемой Покупателем до 15 числа месяца, предшествующего месяцу поставки газа. Положения настоящего пункта о минимальном и максимальном суточном объеме поставки газа не применяются к договорным объемам, установленным диспетчерским графиком.

3.2. При перерасходе газа Покупателем Поставщик вправе проводить принудительное ограничение 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. Поставщик имеет право ограничить и/или полностью прекратить поставку газа Покупателю в соответствии с пунктом 34 Правил поставки газа, Правилами ограничения подачи (поставки) и отбора газа, утвержденными постановлением Правительства РФ от 25.11.2016 № 1245 (далее по тексту – Правила ограничения).

Стороны согласовали, что мероприятиями технического характера на газоиспользующем оборудовании Покупателя при введении ограничения подачи (поставки) газа, в соответствии с пунктом 9 Правил ограничения, являются действия по перекрытию отключающих устройств газоиспользующего оборудования Покупателя.

Введенное ограничение подлежит отмене в срок, установленный действующим законодательством, при условии оплаты Покупателем расходов, понесенных в связи с проведением работ по введению и снятию ограничения, на условиях, указанных в направленном уведомлении о введении ограничения подачи (поставки) газа.

3.4. Оперативные распоряжения ЦПДД ПАО «Газпром» о режиме поставки, транспортировки и отбора газа являются обязательными для выполнения Сторонами.

В случае если распоряжения ЦПДД ПАО «Газпром» влекут изменение объема поставки или выборки газа Покупателем, суточный контрактный и месячный контрактный объем поставки газа изменяются на соответствующую величину. Измененные суточные нормы Поставщик письменно доводит до Покупателя не позднее суток до их изменения по факсимильной связи.

3.5. Стороны обязаны уведомлять друг друга о необходимости проведения планово-предупредительных и внеплановых работ, связанных с частичным или полным прекращением подачи газа, путем обмена уведомлениями:

- в случае планово-предупредительных работ – за 30 дней до их начала;
- в случае внеплановых работ – за 3 дня до их начала.

Уведомление о сокращении или полном прекращении поставки газа в случае аварийных работ одна из Сторон направляет другой Стороне немедленно (в том числе путем устного телефонного сообщения), за исключением случаев возникновения аварийных ситуаций на сетях ГРО, при наступлении которых обязанность по уведомлению Покупателей возлагается на ГРО.

При проведении планово-предупредительных, внеплановых, аварийных работ, связанных с частичным или полным прекращением подачи газа, в случае необходимости уменьшаются контрактные объемы поставки газа на соответствующий период и соответствующую величину.

#### 4. Порядок учета газа

4.1. Учет объема газа, передаваемого Покупателю, производится средствами измерений и (или) техническими системами и устройствами с измерительными функциями (далее по тексту - СИ/ТСиУ) Стороны, передающей газ (Поставщика). При неисправности или отсутствии СИ/ТСиУ у передающей Стороны (Поставщика), объем переданного газа учитывается СИ/ТСиУ принимающей газ Стороны (Покупателя), а при их отсутствии или неисправности, при несоответствии их требованиям действующих нормативных документов, а также при отсутствии или нарушении пломб, выполнении монтажа замерного узла в несоответствии требованиям действующих нормативных документов и правил – по объему потребления газа, соответствующему проектной мощности неопломбированных Поставщиком газопотребляющих установок Покупателя и времени, в течение которого подавался газ в период неисправности СИ/ТСиУ, или иным способом по согласованию Сторон.

Под неисправностью СИ/ТСиУ Стороны понимают такое состояние этих СИ/ТСиУ, при котором они не соответствуют хотя бы одному из требований нормативно-технической документации, включая требование о наличии действующего поверительного клейма, отсутствие или повреждение пломб госповерителя СИ/ТСиУ и/или Поставщика.

Период неисправности определяется с даты последней проверки СИ/ТСиУ представителями Поставщика, т.е. даты проверки, предшествующей дате обнаружения/выявления неисправности, и распространяется на отношения Сторон по предыдущим Контрактам, либо с момента, определенного по согласованию Сторон, до момента устранения неисправности, оформленного актом об устранении неисправности.

При работе узла учета (СИ/ТСиУ) ниже границы измерений, соответствующей максимально допустимой погрешности, объем переданного газа определяется по расходу, соответствующему этой границе, или по проектной мощности неопломбированных Поставщиком газопотребляющих установок Покупателя за время работы узла учета (СИ/ТСиУ) ниже указанной границы.

Объем газа V<sub>2</sub>, поставленный/принятый (отобранный) по настоящему Контракту по точке подключения (в соответствии с п.п.2.1.3. настоящего Контракта) в течение суток поставки, высчитывается как величина, превышающая объем газа, равный соответствующей точке подключения контрактной величине суточного объема газа - V<sub>1</sub> - по основному контракту, но в пределах суммарного суточного контрактного объема месяца поставки по настоящему



Контракту и основному контракту. Величина объема, составляющая разницу между общим объемом, отраженным СИ/ТСиУ, и суммарным суточным контрактным объемом ( $V_1+V_2$ ), приходящимися на сутки поставки, является объемом перерасхода газа по настоящему Контракту.

4.2. Определение количества газа (объема) производится СИ/ТСиУ в соответствии с требованиями ГОСТ Р 8.995-2020, ГОСТ Р 8.899-2015, ГОСТ Р 8.740-2011, ГОСТ 8.611-2013, ГОСТ Р 8.741-2019 во взаимосвязи ГОСТ 30319.1-2015, ГОСТ 30319.2-2015, ГОСТ 30319.3-2015, с учётом ГОСТ 31369-2008 (ИСО 6976:1995) и ГОСТ 31370-2008 (ИСО 10715:1997).

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

4.3. Покупатель обязан обеспечить уполномоченным представителям Поставщика, в частности, согласно п.10.6 Контракта, и/или уполномоченным представителям ГРО в присутствии своих представителей, в частности, согласно п.10.6. Контракта, возможность проверки в любое время работоспособности СИ/ТСиУ, наличия действующих свидетельств об их поверке, а также документов об учете и использовании газа Покупателем. Составляются акты по факту выявленных нарушений, которые подписываются представителями Сторон, в частности, согласно п.10.6. Контракта.

В случае если Акт со стороны Покупателя будет подписан иным должностным лицом, помимо указанных в п.10.6. Контракта, Стороны договорились безусловно считать такие действия подписавшего акт лица полномочными, как входящими в круг служебных обязанностей или явствующими из обстановки, в которой это лицо действовало, и, соответственно, признавать такой Акт действительным документом, независимо от наличия специального подтверждения полномочий лиц, его подписавших (в том числе при рассмотрении спора в суде).

Отключение-подключение оборудования от газоснабжения производится в следующем порядке:

- на летний/зимний периоды - представителями ГРО или в присутствии представителей ГРО с составлением соответствующего акта, причем Покупатель обязан также уведомлять Поставщика о предполагаемом отключении/подключении оборудования;

- после ремонта и первичный пуск газа - представителями ГРО в присутствии представителей Поставщика или в присутствии представителей ГРО и Поставщика с составлением соответствующего акта.

Если Покупатель не обеспечивает представителям Поставщика возможности в любое время проверить работоспособность СИ/ТСиУ, Поставщик вправе объем переданного газа определить, исходя из проектной мощности неопломбированных Поставщиком газопотребляющих установок Покупателя и времени, в течение которого подавался газ с начала текущего отчетного периода.

Поставщик вправе осуществить пломбировку СИ/ТСиУ Покупателя, запорных устройств газопроводов, байпасной (обводной) линии, технологических устройств, газоиспользующих установок (оборудования). Покупатель обеспечивает сохранность пломб Поставщика и обязан обеспечить возможность проверки их наличия и целостности. По результатам проверки составляется акт. В случае несанкционированного снятия (повреждения) пломб, установленных Поставщиком, объем переданного газа определяется исходя из проектной мощности неопломбированных Поставщиком газопотребляющих установок Покупателя и времени, в течение которого подавался газ за период с момента последней проверки сохранности пломб.

4.4. Качество поставляемого газа должно соответствовать ГОСТ 5542-2014 «Газы горючие природные промышленного и коммунально-бытового назначения. Технические условия».

4.4.1. Паспорт качества газа оформляется Трансгазом один раз в месяц на основании анализов, проведенных в лабораториях Трансгаза, аккредитованных или прошедших оценку состояния измерений в соответствии с действующим законодательством РФ.

Определение компонентного состава и высшей теплоты сгорания допускается выполнять потоковыми хроматографами и другими средствами измерений физико-химических показателей газа, имеющими действующее свидетельство о поверке и установленными на объектах Трансгаза/Поставщика.

4.4.2. В случае отсутствия возможности выполнения анализов, определения компонентного состава и физико-химических показателей газа в порядке, указанном в п.п.4.4.1. Контракта, паспорт качества газа может быть оформлен иными компетентными организациями.

Одорирование газа осуществляется Трансгазом, контроль интенсивности запаха газа – ГРО.

4.5. При разногласиях в оценке качества и количества газа представители Поставщика и Покупателя проводят совместные проверки соответствия метрологических характеристик СИ/ТСиУ действующим нормативным документам и правильности определения количества (объема м. куб.) и показателей качества газа с составлением акта. Стороне, несогласной с результатами проверки, необходимо отразить в акте свое особое мнение. Особое мнение рассматривается в рабочем порядке, а в случае неразрешения спорной ситуации Сторона, несогласная с результатами проверки, вправе обратиться в территориальные органы Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии или в институт ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева» для получения экспертного заключения. Окончательное решение по спорному вопросу принимает Арбитражный суд. До разрешения спора количество газа определяется согласно Правилам поставки газа и Правилам учета газа, а качество – по пункту 4.4 настоящего Контракта.

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

4.6. Покупатель ежедневно, не позднее 12-ти часов московского времени или по взаимной договоренности Сторон с другой периодичностью сообщает Поставщику сведения о количестве газа, принятого за истекшие сутки отдельно по объектам Покупателя в соответствии с подпунктом 2.1.3. Контракта.

Покупатель ежемесячно, не позднее 12-ти часов первого числа месяца, следующего за месяцем поставки (время московское) сообщает Поставщику сведения о количестве газа, принятого за истекший месяц отдельно по объектам Покупателя в соответствии с подпунктом 2.1.3. Контракта. Передача Покупателем сведений (показаний) осуществляется способом, позволяющим подтвердить



факт их направления Поставщику (электронная почта, факс, смс-сообщение и т.д.).

Стороны договорились временем закрытия суточных балансов (потребленного количества газа за сутки) считать 10-00 суток, следующих за сутками поставки, а месячных балансов – 10 часов первого числа месяца, следующего за месяцем поставки (время московское).

При измерении расхода газа посредством автоматизированного вычислителя любого типа (далее – корректор) Покупатель предоставляет Поставщику архивные данные об измеренных параметрах газа, а также нештатных ситуациях, полученных с корректора за текущий отчетный период. Данные предоставляются не позднее 01 числа месяца, следующего за отчетным на бумажном носителе или в электронном виде.

4.7. По окончании каждого месяца поставки Поставщик составляет Акт приема-передачи газа (Форма Акта - Приложение №1 Контракта) не позднее 2-го рабочего дня месяца, следующего за месяцем поставки, в котором отражаются объемы выбранного Покупателем газа за месяц по каждой точке подключения (объекту) с указанием фактической объемной теплоты сгорания (ОТС), а также ежесуточные сведения о контрактных и фактических объемах поставки газа в целом по Контракту.

К акту приема-передачи газа за отчетный период Поставщик по требованию Покупателя предоставляет месячный паспорт качества газа.

Данный акт является основанием для формирования универсального передаточного документа.

Поставщик направляет Покупателю Акт приема-передачи газа и универсальный передаточный документ в двух экземплярах. Покупатель обязан вернуть подписанные со своей стороны один экземпляр акта и универсального передаточного документа в течение 10 (десяти) календарных дней с момента их получения.

В случае невозвращения Покупателем Поставщику указанных документов в установленный срок или немотивированного отказа от их подписания, акт приема-передачи газа и универсальный передаточный документ считаются принятыми Покупателем без разногласий.

В случае если Акт приема-передачи газа будет подписан не руководителем (исполнительным органом), а иным должностным лицом, помимо указанных в п.10.8. Контракта, Стороны договорились безусловно считать такие действия подписавшего акт лица полномочными, как входящими в круг служебных обязанностей или явствующими из обстановки, в которой это лицо действовало, и, соответственно, признавать такой Акт приема-передачи газа действительным документом, независимо от наличия специального подтверждения полномочий лиц, его подписавших (в том числе при рассмотрении спора в суде).

Стороны согласовали, что Акт приема-передачи газа может быть подписан Поставщиком с использованием аналога собственноручной подписи (факсимиле).

4.8. При несогласии одной из Сторон с определением объема переданного газа она подписывает акт, изложив особое мнение. При наличии разногласий Стороны вправе обратиться в суд. До принятия решения судом объем переданного газа определяется согласно Правилам поставки газа и Правилам учета газа.

4.9. Порядок взаимоотношения Поставщика, Покупателя и ГРО по режиму и учету газа определяется в трехстороннем Техническом соглашении.

Стороны согласовали, что Техническое соглашение может быть подписано с использованием аналога собственноручной подписи (факсимиле).

## 5. Цена и порядок расчетов

5.1. Цена на газ по Контракту (без НДС) на выходе из сетей газораспределения ГРО формируется из регулируемых оптовой цены на газ, определенной по соглашению Сторон, платы за снабженческо-сбытовые услуги (ПССУ), тарифа на услуги по транспортировке газа по сетям ГРО (ТПГ) и специальной надбавки к тарифу на услуги по транспортировке газа по сетям ГРО (с учетом дополнительных налоговых платежей, возникающих в связи с введением специальной надбавки), определенных в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

Стороны пришли к соглашению, что оптовая цена, согласованная Сторонами по Контракту, принимается равной утвержденной уполномоченным федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов) предельной максимальной оптовой цене на газ, реализуемый потребителям РФ, в отношении которых применяются принципы государственного регулирования, предусмотренные пунктами 15.1-15.3 «Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021.

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

5.2. Оптовые цены на газ установлены на объемную единицу измерения газа (1 тыс. куб. метров), приведенную к стандартным условиям (температура +20 градусов по Цельсию, давление 101,325 кПа (760 мм ртутного столба), влажность 0%, при расчетной теплоте сгорания 7900 ккал/куб. м. (33080 кДж/куб. м)).

При отклонении фактической объемной теплоты сгорания (ОТС) от расчетной, Поставщик ежемесячно производит перерасчет действующей в месяце поставки оптовой цены на газ 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 цена на газ в соответствии с п. 5.1 Контракта;

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



$C_{\text{факт}}$  – оптовая цена на газ после пересчета.

5.3. При перерасходе газа без предварительного согласования с Поставщиком Покупатель оплачивает дополнительно объем отобранного им газа сверх установленного Покупателю по Контракту и стоимость его транспортировки за каждые сутки с применением коэффициента, предусмотренного п.17 Правил поставки газа:

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

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

Обязанность по своевременному предоставлению Поставщику документального подтверждения оснований для неприменения коэффициентов к стоимости соответствующих объемов газа и его транспортировки возлагается на Покупателя.

5.4. Фактическая стоимость газа, выбранного по Контракту в месяце поставки газа, отражается в универсальном передаточном документе.

5.5. Порядок расчетов:

5.5.1. Общая стоимость контрактного объема газа месяца поставки газа определяется как произведение контрактного объема газа месяца поставки газа и цены на газ по Контракту в соответствии с п. 5.1. Контракта.

5.5.2. Покупатель в месяце поставки производит оплату 30-ти процентов плановой общей стоимости планового объема природного газа месяца поставки газа в срок до 18-го числа этого месяца.

Фактическая стоимость выбранного в месяце поставки газа оплачивается с учетом средств, внесенных Покупателем в качестве оплаты за газ в расчетном периоде в соответствии с первым абзацем настоящего подпункта Контракта, и с учетом п.5.6. Контракта в срок до 10-го числа месяца, следующего за месяцем поставки.

5.5.3. Расчеты за газ производятся в безналичном порядке в форме расчетов платежными поручениями, оформленными в соответствии с требованиями гражданского законодательства и банковских правил, в которых указываются номер и дата Контракта поставки газа, стоимость газа, НДС, расчетный период (месяц поставки, за который производится оплата), номер и дата универсального передаточного документа при оплате фактически полученного объема газа.

При отсутствии в платежных поручениях в поле «Назначение платежа» необходимой информации, позволяющей идентифицировать платеж, уплаченные за газ суммы засчитываются в погашение обязательства по оплате газа, срок исполнения которого наступил ранее. При этом Покупатель не освобождается от обязанности производить оплату в установленном порядке и от последствий, вытекающих из факта нарушения порядка оплаты.

При наличии положительной разницы между суммой платежа и задолженностью за поставленный газ, такая разница относится в счет оплаты будущего периода поставки газа.

5.6. Обязательства Покупателя по оплате считаются исполненными в момент поступления денежных средств на расчетный счет Поставщика.

5.7. Проценты по денежным обязательствам предусмотрены ст. 317.1 Гражданского Кодекса Российской Федерации к отношениям Сторон не применяются.

5.8. По результатам исполнения Контракта между Сторонами производится сверка расчетов не реже одного раза в квартал с подписанием акта сверки расчетов по одному экземпляру для каждой из Сторон.

Указанный акт сверки должен быть возвращен Поставщику в течение 10 (десяти) календарных дней с момента его получения. В случае невозвращения Покупателем акта в указанный срок Поставщику акт сверки считается принятым Покупателем без разногласий.

В случае если акт сверки будет подписан не руководителем (исполнительным органом), а иным должностным лицом, Стороны договорились безусловно считать такие действия подписавшего акт лица полномочными, как входящими в круг служебных обязанностей или являющимися из обстановки, в которой это лицо действовало, и, соответственно, признавать такой акт сверки действительным документом, независимо от наличия специального подтверждения полномочий лиц, его подписавших (в том числе при рассмотрении спора в суде).

## 6. Обстоятельства непреодолимой силы (форс-мажор)

6.1. Ни одна из Сторон не несет ответственности в случае невыполнения, несвоевременного или ненадлежащего выполнения ею какого-либо из ее обязательств 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, обязательные к исполнению Сторонами, делающие невозможным выполнение Сторонами условий Контракта.

6.2. Достаточным доказательством наступления форс-мажорных обстоятельств является справка Торгово-промышленной палаты или иного компетентного органа, согласованного Сторонами.

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

6.4. Не извещение или несвоевременное извещение другой Стороны Стороной, для которой



создалась невозможность исполнения обязательства по Контракту, о наступлении форс-мажорных обстоятельств, влечет за собой утрату права ссылаться на эти обстоятельства.

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

### 7. Регулирование споров

7.1. Споры подлежат разрешению в арбитражном суде Курской области после принятия Сторонами мер по досудебному урегулированию по истечении 15 календарных дней со дня направления претензии (требования) Покупателю.

### 8. Срок действия контракта

8.1. Настоящий Контракт считается заключенным с даты его подписания обеими Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств. Обязательства по поставке в части передачи и приема (отбора, выборки) газа подлежат исполнению Сторонами с 01.01.2022 г. по 31.12.2022 г.

### 9. Прочие условия

9.1. По всем вопросам, не нашедшим своего решения в тексте и условиях Контракта, но прямо или косвенно вытекающим из отношений Сторон по нему, затрагивающим имущественные интересы и деловую репутацию Сторон Контракта, в целях защиты их прав и интересов Стороны Контракта должны руководствоваться нормами и положениями действующего законодательства, нормативными правовыми актами Российской Федерации, в том числе Правилами поставки газа в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 05.02.1998 № 162, Правилами учёта газа, утвержденными приказом Минэнерго России от 30.12.2013 № 961 и зарегистрированными в Минюсте России 30.04.2014 № 32168, Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», Бюджетным кодексом Российской Федерации от 31.07.1998 № 145-ФЗ, Федеральным законом от 05.04.2013 № 44-ФЗ "О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд", Правилами ограничения подачи (поставки) и отбора газа, утвержденными постановлением Правительства РФ от 25.11.2016 № 1245.

9.2. Стороны обязуются не разглашать любую информацию, относящуюся к Контракту при его исполнении, которую любая из Сторон объявит другой Стороне или Стороны договорятся считать конфиденциальной, за исключением тех сведений, которые согласно закону и иным нормативным актам являются открытыми и общедоступными.

9.3. Все изменения и дополнения к настоящему Контракту совершаются в виде дополнительных соглашений, подписанных уполномоченными представителями Сторон, за исключением случаев, предусмотренных настоящим Контрактом.

Покупатель обязан направить в адрес Поставщика оформленный надлежащим образом экземпляр Дополнительного соглашения в течение 10 (десяти) календарных дней со дня его получения от Поставщика. В случае непоступления в соответствующий срок (с учетом, в частности, почтового пробега) экземпляра Дополнительного соглашения оно считается подписанным без разногласий обеими Сторонами в редакции Поставщика.

9.4. Стороны обязуются сообщать друг другу о смене руководителя, об изменении своих адресов, банковских реквизитов, КПП и статистических кодов, указанных в настоящем Контракте, путем направления письменного уведомления в срок не более пятнадцати рабочих дней с даты произошедших изменений. При этом заключения дополнительного соглашения между Сторонами не требуется. О предстоящей реорганизации или ликвидации Стороны извещают друг друга за 2 месяца. Кроме того, Покупатель обязуется известить Поставщика в десятидневный срок о переименовании, о принятии решения о продаже (любом отчуждении), приобретении в собственность, хозяйственное ведение, оперативное управление, аренду или пользование помещений, оборудованных газопотребляющими установками.

Не извещение или несвоевременное извещение Покупателем Поставщика об изменениях в Контракте, влияющих на его исполнение, влечет за собой сохранение в полном объеме обязательств Покупателя по Контракту до уведомления об этом Поставщика.

Информация о Поставщике и ценах на газ размещена на сайте [www.krg.ru](http://www.krg.ru).

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

9.6. Расторжение Контракта по инициативе одной из Сторон допускается в соответствии со статьей 95 Федерального закона от 05.04.2013 № 44-ФЗ "О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд".

9.7. В случае внесения изменений в действующие нормативные акты, либо принятия новых нормативных актов, регулирующих вопросы газоснабжения и ценообразования в Российской Федерации, Стороны обязуются внести соответствующие изменения в настоящий Контракт.

9.8. Любые уведомления, требования, заявления, запросы и заявки, поступающие от одной Стороны в адрес другой, должны быть сделаны в письменной форме.

Уведомление об ограничении или прекращении поставки газа, претензии, в случае направления Покупателю почтой, направляются заказным письмом по адресу, указанному в ЕГРЮЛ. В случае отсутствия Покупателя по указанному адресу он несет риск последствий неполучения юридически значимых сообщений, поступивших по его адресу, указанному в ЕГРЮЛ.

9.9. Контракт составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

9.10. При наличии технической возможности Стороны организуют юридически значимый электронный документооборот.



Необходимыми условиями организации юридически значимого электронного документооборота является наличие у Сторон:

- подключения к сети Интернет;
- действующего сертификата ключа усиленной квалифицированной электронной подписи, выпущенного одним из Удостоверяющих центров, аккредитованным на территории Российской Федерации;
- средства электронной подписи СКЗИ КриптоПро CSP.

#### 10. Техничко-эксплуатационные условия поставки

10.1. При исполнении Контракта Стороны руководствуются следующими нормативными документами:

- Правилами поставки газа в Российской Федерации;
- Правилами учета газа, утвержденными приказом Минэнерго России от 30.12.2013 № 961;
- ГОСТ Р 8.899-2015 " Государственная система обеспечения единства измерений. Измерение расхода и количества жидкостей и газов с помощью стандартных сужающих устройств. Аттестация методики 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";
- ГОСТ 8.611-2013 "Государственная система обеспечения единства измерений. Расход и количество газа. Методика (метод) измерений с помощью ультразвуковых преобразователей расхода";
- ПТЭ и ТБ труда в газовом хозяйстве РФ;
- Правилами безопасности систем газораспределения и газопотребления;
- ГОСТ 5542-2014 «Газы горючие природные промышленного и коммунально-бытового назначения. Технические условия»;
- ГОСТ Р 8.741-2019 "Государственная система обеспечения единства измерений. Объем природного газа. Общие требования к методикам измерений";
- ГОСТ Р 8.995-2020 «Государственная система обеспечения единства измерений. Объемный расход и объем природного газа. Методика (метод) измерений с применением мембранных и струйных счетчиков газа»;
- ГОСТ Р 8.993-2020 «Государственная система обеспечения единства измерений. Общие требования к средствам измерений расхода и объема газа».

10.2. При условии выполнения Покупателем всех условий Контракта Поставщик обеспечивает на выходе ГРС давление газа, дающее Покупателю возможность выбирать газ в установленном Контрактом объеме.

10.3. Покупатель обязуется обеспечить:

- беспрепятственный доступ на свою территорию уполномоченных представителей Поставщика, в частности, согласно п.10.6. Контракта (при предъявлении действующего удостоверения сотрудника ООО «Газпром межрегионгаз Курск»), и/или уполномоченных представителей ГРО (при предъявлении действующего удостоверения сотрудника АО "Газпром газораспределение Курск") к газоиспользующим установкам, запорно-регулирующей арматуре и узлам учёта газа. По результатам проверки режимов работы газоиспользующих установок, состояния запорно-регулирующей арматуры и узлов учёта газа составляется акт, который подписывается представителями Покупателя, в частности, согласно п.10.6. Контракта, уполномоченными представителями Поставщика и/или ГРО. Отраженные в акте обстоятельства считаются признанными Сторонами и в том случае, если Покупатель не направил своего представителя для участия в проверке или акт не был подписан таким представителем непосредственно в момент окончания проверки (при этом в акте делается запись "от подписи отказался"). В случае если Акт со стороны Покупателя будет подписан иным лицом, помимо указанных в п.10.6. Контракта, Стороны договорились безусловно считать такие действия подписавшего акт лица полномочными, как входящими в круг служебных обязанностей или являющимися из обстановки, в которой это лицо действовало, и, соответственно, признавать такой Акт действительным документом, независимо от наличия специального подтверждения полномочий лиц, его подписавших (в том числе при рассмотрении спора в суде);
- беспрепятственный доступ на свою территорию уполномоченных представителей Поставщика, в частности, согласно п.10.6. Контракта (и иного органа в соответствии с действующими правилами), и/или уполномоченных представителей ГРО при предъявлении соответствующих действующих удостоверений сотрудников к отключающим устройствам в связи с ограничением (прекращением) газопотребления исходя из п. 3.3. Контракта и в соответствии с ним, а в случае воспрепятствования в доступе представителям Поставщика и/или ГРО или отказе представителя Покупателя от выполнения действий по самостоятельному ограничению (прекращению) газопотребления в присутствии представителя Поставщика и/или ГРО могут быть приняты меры Поставщиком и/или ГРО по принудительному отключению газа в соответствии с действующими правовыми нормами, в том числе и по внешним сетям;
- надлежащее состояние, исправность и своевременную поверку СИ/ТСиУ в соответствии с нормативными и эксплуатационными документами;
- соответствие газоиспользующего оборудования и СИ/ТСиУ современным энергосберегающим технологиям;
- эксплуатацию газоиспользующего оборудования в соответствии с предусмотренными техническими проектами.



10.4. Адрес места нахождения газопотребляющего оборудования, средств измерений и (или) технических систем и устройств с измерительными функциями (СИ/ТСиУ) Покупателя.

№	Адрес места нахождения газопотребляющего оборудования Покупателя	Наименование объекта Покупателя	СИ/ТСиУ Покупателя	Дублирующие СИ/ТСиУ (при наличии)
	<i>с. Скоробитки</i>			

10.5. Снятие или установка средств измерений, входящих в состав коммерческих узлов учёта газа, снятие и наложение пломбирочной обвязки производится в присутствии представителей Поставщика, ГРО, Покупателя, при этом владелец узла учета газа информирует Поставщика, ГРО о предполагаемом снятии/установке средств измерений не позднее чем за 3 рабочих дня. По результатам работы составляется акт, который подписывается представителями Сторон.

Покупатель обязуется при изменениях высылать Поставщику подписанные и заверенные печатью характеристики газоиспользующего оборудования.

Покупатель обязан уведомлять Поставщика о предполагаемом отключении/подключении оборудования от газоснабжения на летний/зимний периоды.

В случае если на узле учета газа Покупателя установлена система телеметрии «СТЕЛ-4», принадлежащая Поставщику и выполняющая функцию передачи информации по сотовому каналу GSM на центральный диспетчерский пункт Поставщика с узла учета расхода газа, Покупатель обязуется обеспечить её сохранность и бесперебойное электропитание, а Поставщик обязуется эксплуатировать её не создавая вмешательств и помех в работу узла учета газа Покупателя.

Поставщик имеет право требовать от Покупателя внеочередной поверки входящих в состав узла учета средств измерений в органах Государственной метрологической службы. Если при этом средства измерений окажутся неисправными, оплата стоимости их поверки производится Покупателем, в противном случае - Поставщиком.

10.6. Список работников Поставщика и Покупателя, сообщаемых Сторонами в целях исполнения п.4.3. и п.10.3. Контракта, а также участвовать в принятии мер по ограничению газопотребления, составлять и подписывать соответствующие акты.

	Фамилия, Имя, Отчество	Должность
От Поставщика	Дегтярев А.В.	Начальник отдела режимов газоснабжения и учета газа
	Велюханов А.В.	Заместитель начальника отдела
	Козельский О.И.	Заместитель начальника отдела
	Курашов М.В.	Ведущий инженер
	Андросов А.И.	Ведущий инженер по метрологии
	Бурков С.В.	Инженер по метрологии I категории
	Сысоев С.Ю.	Инженер по метрологии I категории
	Плюхин С.В.	Инженер по метрологии II категории
	Ходжаев В.Э.	Инженер по метрологии II категории
	Кобелев А.В.	Инженер по учету газа II категории
	Авдеев И.В.	Инженер по учету газа
	Перлин А.А.	Инженер по учету газа
	Стародубцев Р.О.	Инженер по учету газа
	Носов А.В.	Инженер по учету газа
	Сумина И.И.	Инженер по учету газа
	Рылов В.В.	Инженер по учету газа
	Алексенко К.С.	Инженер по учету газа
Кобелев А.С.	Техник по учету газа I категории	
От Покупателя	<i>Топов С.И.</i>	<i>директор</i>



10.7. При изменении списка лиц Покупателя, указываемых в пунктах 10.6. и 10.8. Контракта, Покупатель обязуется высылать подписанные уполномоченным лицом и заверенные печатью сообщения об изменениях в списке (списках) лиц.

10.8. Список работников Поставщика и Покупателя, сообщаемых Сторонами в целях исполнения п.4.7. Контракта в части подписания Акта приема-передачи газа.

	Фамилия, Имя, Отчество	Должность
От Поставщика	Сутырин Е.М.	Заместитель генерального директора по реализации газа
	Дегтярев А.В.	Начальник отдела режимов газоснабжения и учета газа
	Велюханов А.В.	Заместитель начальника отдела
	Козельский О.И.	Заместитель начальника отдела
От Покупателя	<i>Топов С.И.</i>	<i>директор</i>

**11. Адреса, реквизиты и подписи Сторон**

**Поставщик:**

ОГРН 1024600948547

Место нахождения и почтовый адрес:

305035, Российская Федерация, Курская область, г. Курск, ул. Энгельса, дом №8.

Телефон: 735-251, 735-269, 735-292, 735-244 (диспетчер), 735-236 (бух.), Факс: 735-290

ИНН 4629051286, КПП 775050001/463201001, ОКВЭД 35.23.1, ОКФС 42, ОКОПФ 1 23 00, ОКПО 53314247

Банковские реквизиты: расчетный счет № 40702810707220000819

в Воронежском филиале АБ «РОССИЯ»; БИК 042007677, к/с 30101810300000000677

**Покупатель:**

ОГРН *1044624001278*

Место нахождения (юридический адрес): *Курская обл. Б. Соколатский р-н с. Скоробогое ул. Новосемидоле д.10*

Почтовый адрес: *Курская обл. Б. Соколатский р-н с. Скоробогое ул. Новосемидоле д.10*

Телефон (дир., бух.): *8-906-574-70-74*; Факс \_\_\_\_\_

Адрес электронной почты: *libovstansel.sovet@mail.ru*

ИНН *4602003630*, КПП *460201001*, ОКВЭД *90.04.3*, ОКПО \_\_\_\_\_

Банковские реквизиты (л/с, отделение УФК, р/с, банк, отделение, БИК, к/с):

*Ке 03231643386034274400 В.К.С. 40102810545370000038  
Отделение Курск Банка России 119902 по Курской  
области в Курск БИК 013807906 к/с 0344310920*

**От Поставщика**

Заместитель генерального директора  
ООО «Газпром межрегионгаз Курск»



*Е.М. Сутырин*

*«29» ноября 2021 г.*

**От Покупателя**



*«29» 11 2022 г.*