



ДОГОВОР
поставки газа № 25-4-00088/17

г. Краснодар

01.12.2016 г.

ООО "Газпром межрегионгаз Краснодар", именуемое в дальнейшем "Поставщик", в лице заместителя генерального директора по реализации газа Подлесного Сергея Владимировича, действующего на основании Доверенности от 31.12.2015 №1, с одной стороны, и

Муниципальное унитарное предприятие "Тепловое хозяйство" Новокубанского городского поселения Новокубанского района, именуемое в дальнейшем "Покупатель", в лице директора Мнацакяна Эдуарда Владимировича, действующего на основании Устава, с другой стороны,

именуемые в дальнейшем – Стороны, заключили настоящий Договор (далее по тексту – Договор/настоящий Договор) о следующем:

1. Термины и определения

1.1. Термины и определения в Договоре принимаются согласно Федеральному закону от 31.03.1999 № 69-ФЗ "О газоснабжении в Российской Федерации", Федеральному закону от 23.11.2009 № 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации", "Правилам поставки газа в Российской Федерации", утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 05.02.1998 № 162 (далее – Правила поставки газа), «Правилам учета газа», утвержденным приказом Минэнерго РФ №961 от 30.12.2013, "Основным положениям формирования и государственного регулирования цен на газ и 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 и иным нормативным актам в сфере газоснабжения.

2. Предмет Договора

2.1. Поставщик обязуется поставлять с 01.01.2017 г. по 31.12.2017 г. газ горючий природный и/или газ горючий природный сухой отбензиненный, и/или газ горючий природный попутный, цена которого является государственно регулируемой, а также добытый организациями, не являющимися аффилированными лицами ПАО "Газпром", и/или организаций – собственников региональных систем газоснабжения, либо созданными во исполнение Указа Президента Российской Федерации от 17.11.1992 № 1403 (кроме организаций, являющихся собственниками региональных систем газоснабжения) (далее – газ), а Покупатель обязуется принимать и оплачивать газ в соответствии с условиями настоящего Договора.

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, оформленными уполномоченной газораспределительной организацией (ГРО), и техническими условиями по эффективному использованию газа с учетом требований Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" и соответствует проекту газоснабжения, а также то, что все требования нормативно-технической документации для получения газа им выполнены и соблюдены.

2.1.1. Договорной годовой объем поставки газа по настоящему Договору на 2017 год составляет **5 421,301** тыс. м³.

Ориентировочная стоимость планируемого к поставке газа по Договору, на момент подписания, составляет 34 521 255,64 руб., в том числе НДС 5 265 954,25 руб. Фактическая стоимость поставки газа может отличаться от ориентировочной и будет определяться исходя из фактического объема газа, поставленного Покупателю по условиям настоящего договора.

2.1.2. Договорные месячные объемы газа по объектам Покупателя:

Таблица №1.

Наименование и местонахождение газоиспользующих объектов	в тыс. м ³											
	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
котельная п.Капланово, Россия, Краснодарский Край, Новокубанский район, п. Капланово, ул. Новаторов, 1	9,280	10,916	1,125	10,191	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,944	9,298	15,485
Контора, Россия, Краснодарский Край, Новокубанский район, г. Новокубанск, ул. Свердлова, 73	4,000	4,000	4,000	4,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,000	4,000	4,000
котельная Школа №23, Россия, Краснодарский Край, Новокубанский район, г. Новокубанск, ул. Пролетарская, 113	7,145	7,554	5,122	2,427	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,923	4,648	1,201
котельная п. Восход, Россия, Краснодарский Край, Новокубанский район, п. Восход, ул. Мира, 1/3	24,949	13,000	10,000	4,656	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	1,000	1,000
Центральная Котельная РосНИИТим, Россия, Краснодарский Край, Новокубанский район, г. Новокубанск-3, ул. Кирьянова, 1	289,939	305,340	216,828	98,591	7,030	3,731	7,806	7,142	5,922	40,207	178,491	236,390
котельная п.Прикубанский, Россия, Краснодарский Край, Новокубанский район, п. Прикубанский, ул. Полевая, 5	11,000	11,000	11,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	11,000	11,000
Котельная Школы-интерната, Россия, Краснодарский Край, Новокубанский район, с. Ковалевское, ул. Первомайская, 66	1,000	1,000	1,000	1,000	0,000	0,000	4,000	4,641	5,000	1,000	1,000	1,000
Котельная МОКС, МРМ ул. Ленина 25, Россия, Краснодарский Край, Новокубанский район, г. Новокубанск, ул. Ленина, 25	170,815	178,373	132,591	77,078	24,474	24,382	14,456	23,273	24,274	44,421	123,741	158,252
котельная ул. Советская 86, Россия, Краснодарский Край, Новокубанский район, г. Новокубанск, ул. Советская, 86	29,835	31,577	21,285	9,947	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,781	19,211	25,839
котельная ул.Лермонтова 43, Россия, Краснодарский Край, Новокубанский район, г. Новокубанск, ул. Лермонтова, 43	12,429	13,675	6,209	7,854	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,074	14,832	19,536
котельная Школа №18 х. Родниковский, Россия, Краснодарский Край, Новокубанский район, ст-ца. Советская, ул. Мира, 39	24,489	25,842	17,720	8,616	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,396	16,236	21,342
котельная ул. Первомайская 22, Россия, Краснодарский Край, Новокубанский район, г. Новокубанск, ул. Первомайская, 22	43,724	46,220	31,380	14,914	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	5,768	28,503	37,967
котельная Школа №2, Россия, Краснодарский Край, Новокубанский район, г. Новокубанск, ул. Первомайская, 146	94,491	102,139	68,788	32,079	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	12,036	62,039	83,540
Котельная Мичурина, Россия, Краснодарский Край, Новокубанский район, с. Ковалевское, ул. Мичурина, 46/1	1,000	1,000	1,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,000	11,000	11,000
Центральная Котельная Прочноокопской, Россия, Краснодарский Край, Новокубанский район, ст-ца. Прочноокопская, ул. Ленина, 156	1,000	1,000	1,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	20,000	20,000	20,000
п. Глубокий водогрейная, Россия, Краснодарский Край, Новокубанский район, п. Глубокий, ул. Гагарина, 1 е	57,955	52,056	57,956	6,925	11,257	10,925	4,060	4,060	3,963	53,628	54,279	48,197
Клуб, Россия, Краснодарский Край, Новокубанский район, ст. Бесскорбная, ул. Ленина, 249	5,000	5,000	10,000	10,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	10,000	10,000	10,000
котельная ул. Первомайская 105, Россия, Краснодарский Край, Новокубанский район, г. Новокубанск, ул. Первомайская, 115	57,888	61,212	42,578	22,165	2,326	2,737	2,737	0,684	1,368	9,971	39,146	50,663
котельная ул. нева 30, Россия, Краснодарский Край, Новокубанский район, г. Новокубанск, ул. Нева, 30	185,485	195,468	136,938	72,495	11,947	10,861	11,947	11,947	9,232	30,717	123,743	163,420
Итого:	1 031,424	1 066,372	776,520	385,938	57,034	52,636	45,006	51,747	49,759	252,866	732,167	919,832

Квартальный договорной объем газа определяется суммированием договорных объемов газа по каждому месяцу соответствующего квартала.

Среднесуточная норма поставки газа по договору - объем поставки газа, определяемый путем деления месячного объема поставки на количество дней соответствующего месяца поставки.



Суточная норма поставки газа по Договору – объем поставки газа, который определяется путем деления месячного договорного объема поставки газа на количество дней соответствующего месяца поставки газа, либо устанавливается диспетчерским графиком или соглашением Сторон.

2.1.3. Точка подключения – место соединения газопроводов Покупателя газа с газопроводом сетей газораспределения, которые находятся у газораспределительной организации в собственности или на иных законных основаниях. Если газопровод Покупателя газа не имеет соединения с вышеуказанными распределительными сетями газораспределительной организации (далее – ГРО), точкой подключения является место соединения газопроводов третьих лиц, к которым подключены газопроводы Покупателя, с газопроводом сетей газораспределения ГРО.

Классификация точек подключения Покупателя по группам конечных потребителей производится на основании действующих приказов уполномоченного органа исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов), об утверждении методических указаний по регулированию тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям и размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые конечным потребителям поставщиками газа.

Таблица № 2.

Газораспределительная станция (ГРС), газорегуляторный пункт (ГРП)	Наименование и местонахождение газопользующих объектов	Годовой объем поставки газа в 2017 году, тыс.м³/год	Группа конечных потребителей для определения размера платы за снабженческо-сбытовые услуги (ПССУ) и тарифов на услуги по транспортировке газа (ТТ)
г. Армавир, ГРС-1	п. Глубокий водогрейная, Россия, Краснодарский Край, Новокубанский район, п. Глубокий, ул. Гагарина, 1 е	365,261	5
п. Прогресс, Биофабрика	котельная п. Восход, Россия, Краснодарский Край, Новокубанский район, п. Восход, ул. Мира, 1/3	55,605	6
п. Прогресс, Биофабрика	Котельная Школы-интерната, Россия, Краснодарский Край, Новокубанский район, с. Ковалевское, ул. Первомайская, 66	20,641	6
п. Прогресс, Биофабрика	Котельная Мичурина, Россия, Краснодарский Край, Новокубанский район, с. Ковалевское, ул. Мичурина, 46/1	30,000	6
г. Новокубанск	котельная п. Капланово, Россия, Краснодарский Край, Новокубанский район, п. Капланово, ул. Новаторов, 1	60,239	6
г. Новокубанск	Контора, Россия, Краснодарский Край, Новокубанский район, г. Новокубанск, ул. Свердлова, 73	28,000	6
г. Новокубанск	котельная Школа №23, Россия, Краснодарский Край, Новокубанский район, г. Новокубанск, ул. Пролетарская, 113	29,020	6
г. Новокубанск	Центральная Котельная РосНИИТИМ, Россия, Краснодарский Край, Новокубанский район, г. Новокубанск-3, ул. Кирьянова, 1	1 397,417	4
г. Новокубанск	котельная п. Прикубанский, Россия, Краснодарский Край, Новокубанский район, п. Прикубанский, ул. Полевая, 5	57,000	6
г. Новокубанск	Котельная МОКС, МРМ ул. Ленина 25, Россия, Краснодарский Край, Новокубанский район, г. Новокубанск, ул. Ленина, 25	996,130	5
г. Новокубанск	котельная ул. Советская 86, Россия, Краснодарский Край, Новокубанский район, г. Новокубанск, ул. Советская, 86	141,475	5
г. Новокубанск	котельная ул. Лермонтова 43, Россия, Краснодарский Край, Новокубанский район, г. Новокубанск, ул. Лермонтова, 43	77,609	6
г. Новокубанск	котельная ул. Первомайская 22, Россия, Краснодарский Край, Новокубанский район, г. Новокубанск, ул. Первомайская, 22	208,476	5
г. Новокубанск	котельная Школа №2, Россия, Краснодарский Край, Новокубанский район, г. Новокубанск, ул. Первомайская, 146	455,112	5
г. Новокубанск	Центральная Котельная Прочноокопской, Россия, Краснодарский Край, Новокубанский район, ст-ца. Прочноокопская, ул. Ленина, 156	64,000	6
г. Новокубанск	котельная ул. Первомайская 105, Россия, Краснодарский Край, Новокубанский район, г. Новокубанск, ул. Первомайская, 115	293,475	5
г. Новокубанск	котельная ул. Нева 30, Россия, Краснодарский Край, Новокубанский район, г. Новокубанск, ул. Нева, 30	964,200	5
ст. Советская	котельная Школа №18 х. Родниковский, Россия, Краснодарский Край, Новокубанский район, ст-ца. Советская, ул. Мира, 39	117,641	5
ст. Советская	Клуб, Россия, Краснодарский Край, Новокубанский район, ст. Бесскорбная, ул. Ленина, 249	60,000	6

Объем поставки газа по точке подключения принимается равным объему поставки газа на газоиспользующий объект, указанный в таблицах №1 и №2.

2.2. Корректировка отнесения каждой точки подключения покупателя к группе конечного потребителя, в целях определения размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, тарифа на транспортировку газа по сетям ГРО производится на основании приказов уполномоченного органа исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов), об утверждении методических указаний по регулированию тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям и размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые конечным потребителям поставщиками газа, действующих на момент проведения таких корректировок.

Поставщиком производится корректировка отнесения потребителя к объемным группам в случаях, если вследствие заключения дополнительных соглашений годовой договорной объем поставки газа выходит за объемные пределы группы, к которой он был ранее отнесен.

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 был отнесен Покупатель.

2.3. Местами передачи газа от Поставщика к Покупателю являются границы сетей газораспределения газораспределительной организации (далее – ГРО) с сетями (газопроводами) Покупателя. Если газопровод Покупателя газа не имеет соединения с вышеуказанными распределительными сетями газораспределительной организации, местом передачи является место соединения газопроводов третьих лиц, к которым подключены газопроводы Покупателя, с газопроводом сетей газораспределения газораспределительной организации.

2.4. Право собственности у Покупателя на объемы газа поставляемые на условиях настоящего Договора возникает в момент его передачи Поставщиком в местах, указанных в п. 2.3. настоящего Договора.

2.5. Договор транспортировки газа с ГРО – АО "Газпром газораспределение Краснодар" от границы газотранспортной системы (далее – ГТС) ООО "Газпром трансгаз Краснодар"/независимой газотранспортной организации (далее – Трансгаз) с сетями газораспределения ГРО до места передачи газа, указанного в п. 2.3. Договора, заключает Поставщик.

2.6. По Договору месяцем поставки газа, периодом поставки газа, платежным, отчетным и расчетным периодами является календарный месяц.

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

2.7. Изменение месячных объемов газа, поставляемых по настоящему договору, оформляется Дополнительными соглашениями к настоящему договору или путем обмена факсограммами (письмами) на основании Заявки Покупателя (применно только в случае



уменьшения объема), за исключением случаев, предусмотренных настоящим Договором и/или законодательством Российской Федерации. Заявка на изменение объемов может быть представлена Покупателем не более 1 раза в месяц не позднее 20 числа месяца, предшествующего месяцу поставки газа, в котором будут произведены изменения:

- **на увеличение объемов;**

Дополнительные объемы газа, превышающие договорные объемы 2007 года (без учета дополнительных объемов газа, предусмотренных дополнительными соглашениями), поставляются Поставщиком по отдельному договору, или дополнительному соглашению к настоящему договору, 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 № 1021.

Увеличение объемов возможно при наличии ресурсов газа у Поставщика, технологических возможностей систем газоснабжения, а так же при выполнении совокупности условий, отраженных в дополнительном соглашении на поставку дополнительных объемов газа.

- **на уменьшение объемов** – при этом уменьшение производится с даты, указанной в заявке.

При подаче заявки на изменение объемов Покупатель указывает номер и дату настоящего Договора, а также указываются конкретные газопользующие объекты, точки подключения, по которым корректируются месячные объемы.

2.8. Заявки (письма) на изменение договорных объемов газа, направленные Покупателем с нарушением сроков, установленных п.2.7. настоящего Договора, Поставщик вправе оставить без рассмотрения.

2.9. Плановый договорной объем поставки газа на отчетный месяц, установленный п.2.1.2 настоящего договора, может быть скорректирован Поставщиком, в случае нарушения Покупателем порядка оплаты, предусмотренного п. 5.5.1 настоящего Договора. Поставщик уведомляет Покупателя о произведенных в отчетном месяце корректировках, при этом дополнительное соглашение о корректировке объемов поставки газа Сторонами не оформляется.

2.10. В случае поставки Покупателю газа горючего природного сухого отбензиненного и/или газа горючего природного попутного, фактические объемы поставки такого газа Стороны отражают отдельной строкой в актах о количестве поданного-принятого газа.

3. Режим и порядок поставки газа

3.1. Поставщик поставляет, а Покупатель выбирает в любые сутки поставки газ в объеме от минимального суточного объема, который составляет восемьдесят процентов (80%) от соответствующей среднесуточной нормы поставки газа, до максимального суточного объема, который составляет сто десять процентов (110%) от соответствующей среднесуточной нормы поставки газа.

Объем газа, выбранный Покупателем в сутки поставки, не должен превышать максимальный суточный объем.

Объем газа, выбранный Покупателем в течение месяца поставки, не может превышать месячный договорной объем газа. Предоставленное Покупателю право выбирать в сутки поставки как максимальный, так и минимальный суточный объем газа направлено на недопущение им нарушения договорных обязательств по выборке месячного договорного объема газа.

Неравномерность поставки газа по месяцам допускается только в соответствии с условиями пункта 14 Правил поставки газа.

В случае необходимости поставка газа осуществляется по согласованным между Сторонами диспетчерским графикам.

3.2. При перерасходе газа свыше максимального суточного объема Покупателем Поставщик вправе проводить принудительное ограничение поставки до установленной Договором 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.

Решение об ограничении или прекращении поставки газа принимается Поставщиком в одностороннем порядке в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

Ограничение (прекращение) поставки газа производится по указанию Поставщика Покупателем самостоятельно, а в противном случае – принудительно ГРО и/или Трансгазом, с возмещением расходов, связанных с принудительным отключением или ограничением подачи газа, а также её возобновлением, за счет Покупателя. Покупатель обязан предоставить доступ Поставщику и ГРО к газопользующим установкам и запорно-регулирующей арматуре.

В том случае, если Покупатель в указанный в уведомлении Поставщика день и час самостоятельно не прекратит газопотребление, а равно не допустит представителей Поставщика и/или ГРО на свою территорию для проведения мероприятий по прекращению газоснабжения, либо после прекращения газоснабжения без согласования с Поставщиком самостоятельно возобновит газопотребление, с этого момента плановый объем газа признается равным 0 м³, и весь потребленный в дальнейшем объем газа считается выбранным сверх нормы, и подлежит оплате Поставщику с применением сезонных коэффициентов, установленных в п. 17 Правил поставки газа в РФ.

В случае, когда к сетям, принадлежащим Покупателю, подключены абоненты, которые своевременно и в полном объеме оплачивают использованные ресурсы, Покупатель до даты прекращения газоснабжения, обязан выступить с инициативой и согласовать с Поставщиком необходимый минимальный объем газа для обеспечения коммунальными ресурсами таких абонентов. В том случае, если Покупатель не согласует объем газа с Поставщиком, подача газа прекращается в полном объеме на все объекты газопотребления Покупателя, а ответственность за последствия отключения газа возлагается на Покупателя.

Основанием для снятия ограничения либо возобновления газоснабжения, является наличие совокупности следующих обстоятельств:

- отсутствие у Покупателя задолженности перед Поставщиком по действующим договорам и судебным актам;

- отсутствие у Покупателя задолженности перед Поставщиком по оплате затрат, связанных с ограничением и снятием ограничения (возобновления газоснабжения);

- предоставление Покупателем аккредитива или иных гарантий платежа либо оплаты стоимости договорных объемов газа, установленных до конца срока действия договора с учетом необходимых дополнительных объемов газа.

3.4. Оперативные распоряжения Департамента (С.Н. Панкратов) ПАО "Газпром" о режиме поставки, транспортировки и отбора газа являются обязательными для выполнения Сторонами.

В случае если распоряжения Департамента (С.Н. Панкратов) ПАО "Газпром" влекут изменение объема поставки или выборки газа Покупателем, суточный договорный и месячный договорный 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. В случае если действующим законодательством РФ для Покупателя установлено требование по наличию принятого в эксплуатацию резервного (аварийного) топливного хозяйства и готовности газопользующего оборудования к работе на газе и на резервном (аварийном) виде топлива, Покупатель обязан обеспечить наличие и готовность к работе резервных (аварийных) топливных хозяйств, а также переход на резервные (аварийные) виды топлива, альтернативные газу.

Покупатель представляет Поставщику информацию о наличии резервных (аварийных) видов топлива и готовности резервных (аварийных) топливных хозяйств:

- до 15 июня года поставки;

- в период с января по май и с сентября по декабрь текущего года еженедельно в понедельник или вторник.

3.6. Покупатель, включенный Администрацией Краснодарского края в График № 1 - "График перевода потребителей на резервные виды топлива при похолоданиях" и График № 2 - "График ограничения снабжения газом покупателей и очередности их отключения в случае нарушения технологического режима работы газотранспортной системы при аварии", обязан обеспечить по распоряжению Поставщика (на основании соответствующего распоряжения Департамента (С.Н. Панкратов) ПАО "Газпром" и/или ООО "Газпром межрегионгаз"):

- перевод газопотребляющих установок на резервные виды топлива, альтернативные газу или снижение (прекращение) газопотребления, в соответствии с утвержденным Администрацией Краснодарского края Графиком № 1 - "График перевода потребителей на резервные виды топлива при похолоданиях";

- снижение (прекращение) газопотребления в соответствии с утвержденным Администрацией Краснодарского края Графиком № 2 -

"График ограничения снабжения газом покупателей и очередности их отключения в случае нарушения технологического режима работы газотранспортной системы при аварии" (для покупателей, включенных Администрацией Краснодарского края в График № 2).

В период действия Графиков № 1 и № 2 Покупатель отбирает газ с учетом объемов высвобождения, определенных Графиком № 1 и № 2, при этом условия п.3.1. настоящего Договора не применяются.

3.7. При невыполнении Покупателем требования Поставщика о переводе на резервные виды топлива (п. 3.6. Договора) Поставщик либо ГРО и/или Трансгаз (по указанию Поставщика) имеют право проводить принудительное ограничение поставки газа на объем высвобождения, указанный в Графике № 1 и № 2, по истечении 24 часов с момента предупреждения об этом Покупателя и органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации. Поставщик вправе применить к Покупателю иные меры, необходимые для реализации его прав при введении Графиков № 1 и № 2, предусмотренные законодательством Российской Федерации.

3.8. Сторонами согласовывается проведение 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 случае согласования Сторонами планово-предупредительных, внеплановых работ, а также проведения ими аварийных работ, связанных с частичным или полным прекращением подачи газа, сокращаются договорные объемы поставки на соответствующий период и в соответствующих объемах на основании письменного уведомления Сторон, без составления дополнительного соглашения к Договору.

3.9. В случае если вследствие перерасхода газа Покупателем без предварительного согласования с Поставщиком был нарушен режим работы газораспределительной системы и причинен убыток третьим лицам, Покупатель может быть привлечен к возмещению убытков.

4. Порядок учета газа

4.1. Поставка и отбор газа без учёта его объёма не допускается.

4.2. Учёт газа осуществляется по единому расчётному узлу учёта газа. Узел учета газа (далее – УУГ) - комплект средств измерений (далее-СИ), технических систем и устройств с измерительными функциями, обеспечивающий учет количества газа, а также контроль и регистрацию его параметров.

4.3. Количество поставляемого газа (объем) определяется на УУГ:

- Поставщика, установленным на объектах сетей газораспределения и (или) газопотребления Покупателя и (или) ГРО;
- при неисправности или отсутствии УУГ Поставщика объем газа определяется по УУГ Покупателя;
- при неисправности или отсутствии УУГ Покупателя количество поставляемого газа определяется по проектной мощности неопломбированного газоиспользующего оборудования (далее – ГИО) за все время, в течение которого подавался газ.

Под неисправностью УУГ Стороны понимают такое состояние, при котором любое входящее в него СИ не соответствует хотя бы одному из требований действующей нормативно-технической документации, включая требование о наличии действующего поверительного клейма. Кроме того, УУГ считается неисправным после истечения срока эксплуатации (службы) любого СИ, указанного в технической документации на данное СИ.

Если иное не подтверждено, то период времени неисправности или отсутствия УУГ, в течение которого Покупатель потреблял газ, определяется исходя из круглосуточного потребления, начиная с даты последней проверки УУГ Поставщиком, а если таковая не проводилась, то с даты установки Поставщиком пломбы на СИ УУГ, до даты возобновления надлежащего учета.

4.4. При проектировании и (или) реконструкции УУГ Покупатель предварительно согласовывает с Поставщиком типы применяемых средств измерений и обработки результатов измерений, а также вспомогательных и дополнительных устройств, которые предназначены для измерения, регистрации, дистанционной передачи результатов измерений и расчётов объёма газа.

4.5. Учет газа по вновь вводимым, реконструируемым узлам учета, ведется с даты подписания Сторонами Паспорта узла учета газа.

Учет газа при возобновлении учета по узлу учета после периодической проверки или выявленных нарушениях, ведется с даты подписания соответствующего акта проверки.

Паспорт узла учёта газа – комплект технической документации на индивидуальный УУГ, отражающий требования действующей нормативно-технической документации в согласованной Сторонами форме.

4.6. Снятие или установка СИ, входящих в состав УУГ, производится исключительно в присутствии уполномоченных представителей Сторон.

Для предотвращения несанкционированного вмешательства и изменения настроек, которые могут привести к искажениям результатов измерения, на СИ УУГ в обязательном порядке устанавливаются пломбы Поставщика с подписанием Сторонами соответствующего акта.

При выявлении факта несанкционированного вмешательства в работу или конструкцию СИ УУГ, а также отсутствия или нарушения целостности пломб Поставщика на СИ и на закрытом запорном устройстве байпасной линии (обводном газопроводе) УУГ, расчет количества потребленного газа производится по проектной мощности установленного неопломбированного ГИО за период времени с момента установки пломбы Поставщика и (или) последней проверки до момента устранения нарушения.

4.7. Каждая из Сторон настоящего Договора обязана обеспечить уполномоченным представителям другой Стороны возможность проверки в любое время соблюдения условий эксплуатации, работоспособности и достоверности показаний каждого из средств измерений входящих в состав УУГ и УУГ в целом, в том числе с использованием контрольно-измерительных приборов Поставщика, а также комплектности документации на УУГ, документов об учете и использовании газа Покупателем.

Объем работ, выполняемый при проверках: наличие и сохранность пломб, отсутствие утечек в импульсных линиях, посадка на «ноль» приборов, наличие масла в термокарманах и масленках счетчиков газа, контроль заданных в вычислителе условно-постоянных параметров и констант, правильность планиметрирования и обсчета диаграмм, сверка показаний средств измерений с контрольно-измерительными приборами и т.п.

Указанный объем работ может изменяться в зависимости от состава УУГ и условий проведения проверки.

В случае недопуска представителя Поставщика к УУГ, количество потребленного газа за отчетный период, определяется Поставщиком самостоятельно по проектной мощности установленного у Покупателя неопломбированного ГИО, исходя из его работы 24 часа в сутки.

4.8. В случае отсутствия в УУГ СИ абсолютного давления газа, абсолютное давление измеряемого газа определяется как сумма измеренного избыточного давления и атмосферного давления принятого условно-постоянной величиной, равной – 760 мм.рт.ст.

4.9. Количество поданного-принятого газа выражается в кубических метрах, приведённых к стандартным условиям: температура 20°С, давление 101,325 кПа (760 мм.рт.ст).

При использовании Покупателем в составе УУГ мембранных (диафрагменных) газовых счетчиков без автоматической коррекции по температуре и/или давлению, количество потребленного газа определяется по показаниям счетчика с применением корректирующего коэффициента, равного 1,1. Данное условие применимо только к исправным и поверенным счетчикам газа, установленным на газопроводах низкого давления.

4.10. Работы, связанные со строительством, реконструкцией, ремонтом, отключением-подключением газопроводов, технологического оборудования, газоиспользующего оборудования и УУГ Покупателя, согласовываются с Поставщиком и проводятся исключительно в присутствии представителя Поставщика с составлением соответствующего акта.

4.11. При наличии на балансе у Покупателя газопроводов и технологического оборудования Поставщик включает в общий объем газа, переданного Покупателю, объем газа на аварийные, технологические потери и технологические нужды, определяемый Сторонами расчетным путем согласно действующей нормативно-технической документации.

4.12. Уполномоченные представители Поставщика имеют право проверять объекты сетей газораспределения и (или) газопотребления Покупателя, в том числе режимы работы ГИО, сроки проведения наладочных работ на ГИО, соответствие режима потребления газа режимно-



наласточной карте, комплектность документации на ГИО, ведение оперативного журнала оператора, а Покупатель, в свою очередь, обязуется обеспечить свободный доступ уполномоченных представителей Поставщика к объектам сетей газораспределения и (или) газопотребления Покупателя для проведения проверки.

В случае выявления на объекте газопотребления Покупателя ГИО, подключённого без согласования с Поставщиком, составляется акт с немедленным отключением несогласованного ГИО от газоснабжения. Газоснабжение возобновляется Поставщиком за счет Покупателя только после согласования газификации в установленном законом порядке и полного возмещения Поставщику понесенных затрат при отключении.

В случае если суммарное газопотребление всего установленного ГИО Покупателя, с учётом выявленного несогласованного ГИО, превышает допустимый метрологический диапазон измерения применяемого УУГ, УУГ признаётся неисправным, при этом объём газа, потреблённый Покупателем пересчитывается за период с момента последней проверки из расчета круглосуточного потребления газа и проектной мощности установленного ГИО.

4.13. В случае размещения на территории Покупателя приборов и оборудования для учета расхода газа и (или) дистанционной передачи данных, принадлежащих Поставщику (далее – Оборудование Поставщика), Покупатель обязан:

- обеспечить сохранность и целостность Оборудования Поставщика;
- не допускать утрату или повреждение Оборудования Поставщика, немедленно извещать Поставщика обо всех событиях, которые влекут или могут повлечь его утрату или повреждение;
- обеспечить допуск на свою территорию представителей Поставщика и (или) организации, осуществляющей сервисное сопровождение и техническое обслуживание Оборудования Поставщика;
- соблюдать требования руководств по эксплуатации на средства измерений, входящих в состав узла учета газа, и (или) оборудование дистанционной передачи данных.

В случае размещения на территории Покупателя Оборудования Поставщика, Покупатель не имеет права без согласования с Поставщиком:

- открывать запорную арматуру на газопроводе до или после счетчика газа на узле учета газа, принадлежащем Поставщику;
- закрывать запорную арматуру на газопроводе до или после счетчика газа на узле учета газа, принадлежащем Поставщику, за исключением аварийных ситуаций или угрозы их возникновения;
- отключать от электроснабжения Оборудование Поставщика, за исключением аварийных ситуаций или угрозы их возникновения;
- отключать оборудование дистанционной передачи данных, принадлежащее Поставщику, от узла учета газа, за исключением аварийных ситуаций или угрозы их возникновения.

4.14. Запуск в работу Оборудования Поставщика после сезонного отключения или отключения по другим причинам производится в присутствии представителя Поставщика с обязательным оформлением соответствующего акта.

В случае пропажи или выхода из строя оборудования Поставщика по вине Покупателя, Покупатель компенсирует Поставщику стоимость оборудования или его ремонта и последующей поверки вышедшего из строя оборудования.

Покупатель обязан поддерживать работоспособность принадлежащего ему оборудования дистанционной передачи данных, предусмотренного проектной документацией.

4.15. Качество поставляемого газа должно соответствовать ГОСТ 5542-2014 "Газы горючие природные для промышленного и коммунально-бытового назначения. Технические условия".

Паспорт качества оформляется не реже одного раза в месяц на основании средних арифметических значений за месяц компонентного состава и физико-химических показателей (ФХП) газа, вычисленных потоковыми СИ, установленными на объектах Трансгаза. При невозможности определения компонентного состава и ФХП газа потоковыми СИ, их отсутствии или поломке паспорт качества газа оформляется на основании лабораторных анализов, проведенных в испытательных или химико-аналитических лабораториях, аккредитованных или аттестованных территориальными органами Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии.

Одоривание газа осуществляется Трансгазом(ами), контроль интенсивности запаха газа – ГРО.

4.16. При разногласиях в оценке количества поданного-принятого газа представители Поставщика и Покупателя проводят совместные проверки условий эксплуатации, работоспособности и метрологических характеристик СИ УУГ 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, обращается в территориальные органы Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии. Окончательное решение по спорному вопросу принимает Арбитражный суд. До разрешения спора количество газа определяется в соответствии с п. 4.3. договора, а качество – по п. 4.15. настоящего Договора.

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

4.17. Покупатель представляет Поставщику и ГРО ежесуточные, а при наличии технической возможности и часовые сведения о количестве поданного-принятого газа в соответствии с согласованным Сторонами порядком.

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

4.18. Покупатель обязан до 14-00 часов первого числа месяца следующего за отчетным предоставить Поставщику информацию о газопотреблении за отчетный период в согласованной Сторонами форме. При наличии в составе УУГ вычислителя (электронного корректора), информация о газопотреблении предоставляется в виде распечатки архивов среднесуточных параметров газопотребления за отчетный период.

4.19. Поставщик не позднее 2-го числа месяца, следующего за месяцем поставки газа, составляет акт о количестве поданного-принятого газа, в котором отражаются объемы по каждому месту передачи газа по каждой точке подключения с указанием объемной теплоты сгорания.

В акте обязательно указывается вид поставленного газа (природный горючий газ, сухой отбензиненный, нефтяной попутный). Если в отчетном месяце поставлялся газ по не регулируемой государством цене, его объем указывается в акте отдельной строкой.

4.20. Акты о количестве поданного-принятого газа за отчетный период подписываются Покупателем на территориальном Участке Поставщика не позднее второго рабочего дня месяца, следующего за отчетным.

В случае неподписания Покупателем акта поданного-принятого газа в указанный срок, отказа от подписания с особым мнением, Поставщик оформляет акт о количестве поданного-принятого газа по имеющимся у него данным о месячном объеме поставки газа. В этом случае акт о количестве поданного-принятого газа считается принятым Покупателем в редакции Поставщика.

Указанные акты являются основанием для проведения Покупателем окончательных расчетов с Поставщиком за поставленный газ и оказанные снабженческо-сбытовые услуги и формирования товарной накладной на отпуск газа, конденсата ТОРГ-12 и счетов-фактур.

Товарная накладная на отпуск газа, конденсата ТОРГ-12, подписанная уполномоченным лицом Покупателя возвращается Поставщику в течение 3-х рабочих дней с момента получения.

4.21. Другие условия по учету газа и режиму подачи газа по газораспределительным сетям определяются в подписываемом Сторонами и ГРО Техническом Соглашении. В целях исполнения настоящего договора Покупатель предоставляет Поставщику информацию об установленном ГИО и СИ УУГ по согласованной форме.

5. Цена и порядок расчетов

5.1. Цена на газ по Договору (без НДС) на выходе из сетей газораспределения ГРО формируется из регулируемых оптовой цены на газ, рассчитанной по формуле цены газа и платы за снабженческо-сбытовые услуги (ПССУ), тарифа на транспортировку газа по сетям ГРО (ТТГ) и специальной надбавки к тарифу на транспортировку газа по сетям ГРО, определенных в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

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 и специальной надбавки к тарифу 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.

За регулируемую оптовую цену на газ принимается оптовая цена на газ, рассчитанная по формуле цены газа, установленной в порядке, определяемом Правительством Российской Федерации.

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

5.2. Регулируемые оптовые или договорные (в случае поставки Покупателю газа, ценообразование которого не подлежит государственному регулированию) цены на газ определяются на объемную единицу измерения газа (1 тыс.м³), 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/м³ (33080 кДж/м³).

При отклонении фактической объемной теплоты сгорания (ОТС) от расчетной, Поставщик ежемесячно производит перерасчет оптовых (регулируемых) или договорных (в случае поставки Покупателю газа, ценообразование которого не подлежит государственному регулированию) цен на газ по формуле:

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

C – регулируемая оптовая или договорная (нерегулируемая) цена на газ;

$Q_{\text{факт}}^p$ – фактическая объемная теплота сгорания в ккал/м³ (кДж/м³), указанная в паспортах качества Поставщика;

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

5.3. При перерасходе газа без предварительного согласования с Поставщиком Покупатель оплачивает дополнительно объем отобранного им газа сверх максимального суточного договорного объема и стоимость его транспортировки за каждые сутки с применением коэффициента, предусмотренного п.17 Правил поставки газа.

Стоимость перебора газа определяется исходя из фактически сложившейся в данном месяце по договору поставки газа по всем точкам подключения Покупателя средневзвешенной оптовой или договорной цены (в случае поставки Покупателю газа, ценообразование которого не подлежит государственному регулированию) на газ с учетом перерасчета согласно п. 5.2 Договора, а также средневзвешенного тарифа на услуги по транспортировке газа по сетям ГРО и специальной надбавки к тарифу на транспортировку газа по сетям ГРО, увеличенных на коэффициент, предусмотренный п. 17 Правил поставки газа.

5.4. Фактическая стоимость газа, выбранного по настоящему Договору в месяце поставки газа, отражается в товарной накладной на отпуск газа, конденсата, оформленной по форме ТОРГ-12.

5.5. Порядок расчетов:

5.5.1. Расчеты за газ по настоящему Договору производятся в соответствии с порядком, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 04.04.2000 № 294 в действующей редакции с изменениями и дополнениями.

Стоимость планируемых месячных поставок газа по Договору определяется как произведение планируемого месячного договорного объема поставок газа в целом по Договору, определенного по состоянию на 15 число месяца поставки газа, и цены, состоящей из суммы оптовой цены на газ, определенной в соответствии с п.5.1. настоящего Договора, ставки ПССУ и ставки ТТГ по группам потребителей, с наименьшими порядковыми номерами групп, указанными в таблице № 2, а также специальной надбавки к тарифу на транспортировку газа по сетям ГРО (с учетом дополнительных налоговых платежей, возникающих в связи с введением специальной надбавки).

5.5.2. Расчеты производятся перечислением денежных средств путем выписки Покупателем платежных поручений.

В платежных поручениях в графе «назначение платежа» указываются:

- назначение платежа (за газ)
- расчетный период (наименование месяца, за который производится оплата);
- номер договора, дата его заключения;
- сумма НДС.

При наличии положительной разницы между суммой платежа и задолженностью за поставленный газ, такая разница признается авансовым платежом в счет будущей поставки газа.

5.5.3. Поставщиком осуществляется отнесение платежей в соответствии с информацией, указанной в назначении платежа.

В случае если в платежном документе не указан расчетный период, то Поставщиком относятся платежи в счет погашения задолженности, начиная с наиболее раннего неоплаченного расчетного периода.

В случае если Покупатель произвел частичную оплату за потребленный в расчетном периоде газ, разделение суммы платежа производится пропорционально на все составляющие цены на газ, включая спецнадбавку.

В случае если у Покупателя с Поставщиком заключено несколько договоров поставки газа и в платежном документе в назначении платежа не указан номер договора, Поставщик самостоятельно распределяет поступившую оплату пропорционально в погашение всех имеющихся однородных требований по имеющимся договорам.

5.5.4. В случае наличия переплаты у Покупателя по состоянию на 01.01.2017 г. по договорам с Поставщиком, срок действия которых истек, сумма переплаты засчитывается в счет оплаты поставок газа по настоящему Договору.

В случае поступления от Покупателя Поставщику платежей с указанием в реквизитах оплаты завершенных договоров и при отсутствии по указанным договорам задолженности, данные платежи подлежат отнесению в счет оплаты поставок газа по настоящему Договору.

В случае поступления от Покупателя Поставщику платежей с указанием назначения настоящего Договора, при отсутствии задолженности по настоящему Договору, данные платежи подлежат отнесению в счет погашения ранее образовавшегося долга по договорам, период поставки газа по которым истек до 01.01.2017 г.

5.5.5. Стороны договорились о том, что оплата по настоящему Договору за Покупателя может быть произведена Поставщику безналично третьим лицом, при этом Поставщик принимает такие платежи в счет исполнения обязательств Покупателя по настоящему Договору, а Покупатель одобряет их, при условии, что третье лицо в платежном поручении в назначении платежа указывает наименование Покупателя, за которого производится платеж.

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

5.7. В случае наличия у Покупателя аванса по настоящему Договору и отсутствия задолженности по обязательствам перед Поставщиком, Покупатель, планирующий прекращение отбора газа в течение ближайших месяцев, вправе направить в адрес Поставщика письмо о возврате суммы переплаты. По рассмотрению данного обращения Поставщик принимает решение о перечислении на счет Покупателя имеющейся суммы переплаты.

5.8. Ежеквартально, до 25 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, Стороны в обязательном порядке подписывают акт сверки взаимных расчетов. В акте сверки отражаются стоимость поставленного и оплаченного газа. Указанный акт сверки должен быть надлежащим образом оформлен Покупателем, подписан лицами уполномоченными подтверждать наличие задолженности и возвращен Поставщику в 10-дневный срок с момента получения.

5.9. Предусмотренный настоящим Договором порядок расчетов не является коммерческим кредитом. Положения п.1 ст.317.1 Гражданского кодекса Российской Федерации к отношениям Сторон не применяются.

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 Договору, 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 Договора.

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. Незавешенное или несвоевременное извещение другой Стороны Стороной, для которой создались невозможность исполнения обязательства по Договору, 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 Договору, не влечет освобождение этой Стороны от ответственности за исполнение иных ее обязательств, не признанных Сторонами неисполнимыми по Договору.

6.6. В случае если обстоятельства непреодолимой силы длятся более 3-х месяцев, то любая из Сторон имеет право расторгнуть Договор.

7. Регулирование споров

7.1. Для разрешения споров, связанных с нарушением Сторонами своих обязательств имущественного характера по настоящему договору, применяется обязательный досудебный (претензионный) порядок разрешения споров. Сторона, права которой нарушены, до обращения в суд обязана предъявить другой стороне письменную претензию с изложением своих требований.

7.2. Сторона, право которой нарушено, в случае если ее требования не удовлетворены, вправе обратиться с иском в Арбитражный суд Краснодарского края по истечении 10 (десяти) календарных дней со дня направления претензии (требования) другой стороне.

7.3. В случае наличия неисполненного судебного акта, вступившего в законную силу, поступающие в процессе исполнительного производства платежи, погашают, прежде всего, издержки Поставщика по получению исполнения (судебные расходы, в т.ч. гос.пошлина), затем – основную сумму долга, а в оставшейся части - взысканные проценты и пени.

8. Срок действия договора

8.1. Настоящий Договор считается заключенным с даты его подписания обеими Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств. Обязательства в части поставки и получения (отбора) газа по Договору подлежат исполнению Сторонами с 01.01.2017 г. по 31.12.2017 г. Стороны, надлежаще исполнившие обязательства по настоящему договору, имеют преимущественное право на заключение нового договора на новый срок, либо пролонгировать настоящий Договор путем оформления соответствующего соглашения.

8.2. Для оформления договорных отношений на новый срок Покупатель одновременно с заключением настоящего Договора обязан представить Поставщику заявку на приобретение газа в году, следующем за годом поставки по настоящему Договору. Покупатель вправе внести изменения в представленную заявку не позднее 01 августа года поставки по настоящему Договору. Объем газа, указанный в заявке Покупателя, не является обязательным для Поставщика. Поставщик определяет договорные объемы на новый период поставки с учетом наличия ресурсной и технической возможности поставки газа, фактического объема газа, потребленного Покупателем в текущем и предшествующих годах, размера задолженности по поставке и уровня платежей за газ в текущем году.

8.3. Стороны договорились, что в случае непредоставления Покупателем заявки в установленные сроки, Поставщик в качестве заявляемых объемов на новый период поставки вправе принять установленные для Покупателя договорные объемы газа на текущий год.

9. Прочие условия

9.1. В случаях, не предусмотренных условиями Договора, Стороны руководствуются законодательством Российской Федерации.

9.2. Настоящий Договор носит конфиденциальный характер и не подлежит разглашению организациям и лицам, не связанным с выполнением данного Договора, за исключением случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации.

9.3. Все изменения и дополнения к настоящему Договору будут считаться действительными и рассматриваться как его неотъемлемая часть, если они совершены в письменной форме путем подписания дополнительного соглашения к настоящему договору уполномоченными представителями Сторон и содержат прямую ссылку на данный договор, за исключением случаев, прямо предусмотренных настоящим Договором.

9.4. Стороны обязуются сообщать друг другу о фактах смены руководителей и иных лиц, уполномоченных подписывать договорные, платежно-расчетные и другие документы, связанные с исполнением настоящего договора, а так же об изменении своих адресов, наименования, банковских реквизитов, КПП и статистических кодов, указанных в настоящем договоре, путем направления уведомления в срок не более пятнадцати рабочих дней с даты произошедших изменений. При этом заключение дополнительного соглашения между Сторонами не требуется.

В случае планируемой реорганизации, ликвидации или возникновения угрозы применения процедур банкротства к одной из Сторон, эта Сторона обязана заблаговременно уведомить другую Сторону о возможности наступления таких фактов.

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

В соответствии с оформленным между Поставщиком и ГРО договором транспортировки газа, ГРО несет ответственность за обеспечение безопасной и стабильной транспортировки газа передаваемого Поставщиком от выхода ГРС до места приема передачи газа, указанного в п. 2.3. настоящего договора; за обеспечение поддержания давления в системе газоснабжения, необходимого для устойчивой работы установок Покупателя; за своевременное информирование Поставщика и Покупателя газа об изменении режима работы, аварийных ситуациях в местных газотранспортных сетях, отказах в системе учета газа, ремонтных и профилактических работах, влияющих на исполнение обязательств по транспортировке газа.

Контактные телефоны центральной диспетчерской службы (ЦДС) АО "Газпром газораспределение Краснодар": 8 (861) 279-36-10, 279-35-60.

Контактный телефон аварийно-диспетчерской службы горрайгаза: 04.

9.6. Ни одна из Сторон не может в одностороннем порядке досрочно расторгнуть настоящий Договор, кроме случаев, установленных действующим законодательством РФ и настоящим Договором.

9.7. Поставщик вправе в одностороннем порядке отказаться от дальнейшего исполнения обязательств и расторгнуть настоящий Договор, предварительно уведомив об этом Покупателя в следующих случаях:

- газопотребляющее оборудование Покупателя отчуждено, и/или он его не использует и не контролирует;

- Покупателем неоднократно нарушаются сроки оплаты за газ;

- Покупателем в течение 2 или более отчетных периодов подряд не производится отбор газа. При этом он не уведомляет Поставщика об отсутствии необходимости в газе.

Настоящий Договор считается расторгнутым и поставка (отбор) газа по нему прекращается с даты, указанной в уведомлении Поставщика.

9.8. В случае если поставка газа производится Покупателю на газовое оборудование, не находящееся в его собственности (аренда и др.), Покупатель, в случае принятия решения о прекращении использования такого оборудования, обязан письменно уведомить об этом Поставщика за 10 дней до расторжения Договора поставки газа и принять все меры к оформлению соглашения о досрочном расторжении Договора и завершению расчетов с Поставщиком.

9.9. Покупатель не возражает против получения от Поставщика информации о состоянии расчетов за поставку газа, в т.ч. платежно-расчетных документов, а также иной информации, связанной с исполнением настоящего Договора 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.

9.10. Согласно п. 2 ст. 160 ГК РФ при заключении 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.

9.11. 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 Договор.

9.12. При исполнении своих обязательств по настоящему Договору, Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не выплачивают, не предлагают выплатить и не разрешают выплату каких-либо денежных средств или ценностей, прямо или косвенно, любым лицам, для оказания влияния на действия или решения этих лиц с целью получить какие-либо неправомерные преимущества или иные неправомерные цели.

9.13. При исполнении своих обязательств по настоящему Договору, Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не осуществляют действия, квалифицируемые применимым для целей настоящего Договора законодательством, как дача / получение взятки, коммерческий подкуп, а также действия, нарушающие требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем.

9.14. Покупатель газа несет ответственность за сохранность и безопасную эксплуатацию объектов газоснабжения, находящихся в его владении на законных основаниях.

10. Адреса, реквизиты и подписи Сторон

ПОСТАВЩИК: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром межрегионгаз Краснодар"

Почтовый адрес: 350000, г. Краснодар, ул. Ленина, д. 40/1

Телефон: 8 (861) приемная: 279-25-30; бухгалтерия: 279-25-95, 279-25-53; отдел контроля исполнения договоров (по расчетам за газ): 279-26-05, 279-26-04, 279-26-06 **Факс:** 279-25-77, 279-25-97

Адрес электронной почты (E-mail): SekrKrasnodar@krk-rg.ru

ИНН 2308070396 КПП 230750001 ОКВЭД 51.51.3 ОКПО 52248583

Банковские реквизиты: расчетный счет: 40702810900010004677 в Центральном филиале АБ "Россия"

корсчет: 30101810145250000220 **БИК** 044525220

Адрес банка: 142770, г. Москва, п. Сосенское, пос. Газопровод, 101, кор. 5

ПОКУПАТЕЛЬ: Муниципальное унитарное предприятие "Тепловое хозяйство" Новокубанского городского поселения Новокубанского района

Юридический адрес: 352240, Россия, Краснодарский Край, Новокубанский район, г. Новокубанск, ул. Свердлова, 84

Почтовый адрес: 352240, Россия, Краснодарский Край, Новокубанский район, г. Новокубанск, ул. Свердлова, 84

Контактный телефон: (86195) 3-23-71, 3-26-28 **Факс:** (86195) 3-23-71

Мобильный телефон для СМС информирования: +7()

Адрес электронной почты (E-mail): novokubanskteplo@yandex.ru

ИНН 2343019875 КПП 234301001 ОКВЭД 40.30.14 ОКПО

Банковские реквизиты: расчетный счет: 40702810500290000023 в КБ "КУБАНЬ КРЕДИТ" ООО

корсчет: 30101810200000000722 **БИК** 040349722

Адрес банка: КРАСНОДАР, УЛ.ОРДЖОНИКИДЗЕ,46

Грузополучатель: _____

Местонахождение: _____

Контактный телефон: 8 () _____ **Факс:** _____

КПП: _____

Поставщик



/С.В.Подлесный/

19.10.2016 г.

Покупатель



С.В. Мнацаканян/

С протоколом разногласий от 01.12.2016 г.

[Handwritten signature]

Протокол разногласий
к договору поставки газа № 25-4-00088/17 от 01.12.2016 г. между ООО «Газпром межрегионгаз Краснодар» и МУП «Тепловое хозяйство»

г. Новокубанск

01.12.2016 г.

№ пункта договора	Редакция ООО «Газпром межрегионгаз Краснодар»	Редакция МУП «Тепловое хозяйство» Новокубанского городского поселения Новокубанского района																																																																														
2.1.1.	По тексту договора	<p>Читать в редакции: Договорный объем поставки газа по настоящему Договору на 2017 год составляет 6488,40 тыс.м³.</p> <p><i>Ориентировочная стоимость планируемого к поставке газа по Договору, на момент подписания, составляет 41 316 249,57 рублей, в том числе НДС 6 302 478,78 рублей. Фактическая стоимость поставки газа может отличаться от ориентировочной и будет определяться исходя из фактического объема газа, поставленного Покупателем по условиям настоящего договора (в соответствии с абзацем 4 п. 4 Постановления Правительства РФ № 162 от 05.02.1998 г. «Об утверждении правил поставки газа в РФ» договорные объемы поставки газа не должны превышать объемы, указанные в разрешении на использование газа. Заявленный объем газа на 2017 г. предоставлен в рамках разрешенных объемов).</i></p>																																																																														
2.1.2.	По тексту договора	<p>Заменить на: <i>Договорные месячные объемы газа по объектам Покупателя:</i></p> <p align="center"><i>6488,40 тыс.м³.</i></p> <table border="1" data-bbox="874 183 1449 1668"> <thead> <tr> <th>Наименование</th> <th>январь</th> <th>февраль</th> <th>март</th> <th>апрель</th> <th>май</th> <th>июнь</th> <th>июль</th> <th>август</th> <th>сентябрь</th> <th>октябрь</th> <th>ноябрь</th> <th>декабрь</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1</td> <td>2</td> <td>3</td> <td>4</td> <td>5</td> <td>6</td> <td>7</td> <td>8</td> <td>9</td> <td>10</td> <td>11</td> <td>12</td> <td>13</td> </tr> <tr> <td>Котельная ул. Нева, 30, Россия, Краснодарский край, Новокубанский район, г. Новокубанск, ул. Нева, 30</td> <td>239210</td> <td>180640</td> <td>140000</td> <td>60520</td> <td>26620</td> <td>19630</td> <td>15640</td> <td>20260</td> <td>22050</td> <td>73960</td> <td>150400</td> <td>161460</td> </tr> <tr> <td>Котельная ул. Первомайская, 22 Россия, Краснодарский край, Новокубанский район, г. Новокубанск, ул. Первомайская, 22</td> <td>45190</td> <td>31060</td> <td>21670</td> <td>6400</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>11350</td> <td>27350</td> <td>21730</td> </tr> <tr> <td>Котельная ул. Ленина, 25 /МОКС/МРМ/ Россия, Краснодарский край, Новокубанский район, г. Новокубанск, ул. Ленина, 25</td> <td>157630</td> <td>138670</td> <td>111590</td> <td>64480</td> <td>33020</td> <td>27030</td> <td>23800</td> <td>24020</td> <td>25550</td> <td>76150</td> <td>123440</td> <td>132650</td> </tr> <tr> <td>Котельная ул. Первомайская, 105/1 Россия, Краснодарский край, Новокубанский район, г. Новокубанск, ул. Первомайская, 105/1</td> <td>72060</td> <td>51530</td> <td>40430</td> <td>14910</td> <td>4420</td> <td>3190</td> <td>3080</td> <td>1990</td> <td>3430</td> <td>19540</td> <td>43990</td> <td>45110</td> </tr> </tbody> </table>	Наименование	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	Котельная ул. Нева, 30, Россия, Краснодарский край, Новокубанский район, г. Новокубанск, ул. Нева, 30	239210	180640	140000	60520	26620	19630	15640	20260	22050	73960	150400	161460	Котельная ул. Первомайская, 22 Россия, Краснодарский край, Новокубанский район, г. Новокубанск, ул. Первомайская, 22	45190	31060	21670	6400						11350	27350	21730	Котельная ул. Ленина, 25 /МОКС/МРМ/ Россия, Краснодарский край, Новокубанский район, г. Новокубанск, ул. Ленина, 25	157630	138670	111590	64480	33020	27030	23800	24020	25550	76150	123440	132650	Котельная ул. Первомайская, 105/1 Россия, Краснодарский край, Новокубанский район, г. Новокубанск, ул. Первомайская, 105/1	72060	51530	40430	14910	4420	3190	3080	1990	3430	19540	43990	45110
Наименование	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь																																																																				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13																																																																				
Котельная ул. Нева, 30, Россия, Краснодарский край, Новокубанский район, г. Новокубанск, ул. Нева, 30	239210	180640	140000	60520	26620	19630	15640	20260	22050	73960	150400	161460																																																																				
Котельная ул. Первомайская, 22 Россия, Краснодарский край, Новокубанский район, г. Новокубанск, ул. Первомайская, 22	45190	31060	21670	6400						11350	27350	21730																																																																				
Котельная ул. Ленина, 25 /МОКС/МРМ/ Россия, Краснодарский край, Новокубанский район, г. Новокубанск, ул. Ленина, 25	157630	138670	111590	64480	33020	27030	23800	24020	25550	76150	123440	132650																																																																				
Котельная ул. Первомайская, 105/1 Россия, Краснодарский край, Новокубанский район, г. Новокубанск, ул. Первомайская, 105/1	72060	51530	40430	14910	4420	3190	3080	1990	3430	19540	43990	45110																																																																				

Котельня ул. Советская, 88/1 Россия, Краснодарский край, Новокубанский район, г. Новокубанск, ул. Советская, 88/1	44570	29070	21280	5590						9800	20130	25580
Котельня Школа № 2, Россия, Краснодарский край, Новокубанский район, г. Новокубанск, ул. Первомайская, 146/1	97010	75790	58100	16660						19610	71560	86770
Котельня ул. Дунаевского, 2, Россия, Краснодарский край, Новокубанский район, г. Новокубанск, ул. Дунаевского, 2	22480	17090	11050	2910						4750	10770	11980
Котельня Школа № 23, Россия, Краснодарский край, Новокубанский район, г. Новокубанск, ул. Пролетарская, 113/1	9440	6300	4290	1290						1980	5290	9360
Центральная Котельня РосНИИТМ, Россия, Краснодарский край, Новокубанский район, г. Новокубанск-3, ул. Кирьянова, 20	237920	184770	141300	55380	21720	20080	18360	8860	18430	88370	163830	182060
Котельня п. Капаново, Россия, Краснодарский край, Новокубанский район, г. Новокубанск, ул. Новаторов, 1	16890	13400	5350	2330						4400	8680	10030
Центральная Котельня ст. Прочнокопской, Россия, Краснодарский край, Новокубанский район, с. Прочнокопская, ул. Ленина, 156	45770	28320	18910	6080						11420	26050	27840
Котельня Школа № п. Родниковский, Россия, Краснодарский край, Новокубанский район, х. Родниковский, ул. Мира, 39	24410	17740	13920	4040						5140	15670	16900
Котельня п. Прикубанский, Россия, Краснодарский край, Новокубанский район п. Прикубанский, ул. Полевая, 5	26420	15850	12690	3720						4340	14400	16840
Котельня Мичурина, Россия, Краснодарский край, Новокубанский район, с. Ковалевское, ул. Мичурина, 46/1	28880	20630	14140	3740						6580	16330	17620
Котельня Школа-интерната, Россия, Краснодарский край, Новокубанский район, с. Ковалевское, Первомайская, 66	34060	22110	18000	6790	120					8290	17940	17790
Котельня п. Восход, Россия, Краснодарский край, Новокубанский район, п. Восход, ул. Мира, 1/3	59480	44260	31770	8400						10890	38440	40360

	2.1.3.	2.1.3. Таблица № 2	п. Глубокий водогрейная, Россия, Краснодарский край, Новокубанский район, п.Глубокий. Ул. Гагарина, 1е	244030	181040	135240	55350	26160	20170	9830	14670	18390	69460	149590	161180			
			Клуб, Россия, Краснодарский Край, Новокубанский район, ст. Бесскорбная, ул. Ленина, 249	42680	29660	16430	3950								11660	21920	18100	
			Контора, Россия, Краснодарский Край, Новокубанский район, г. Новокубанск, ул. Сверлова, 84	4120	2800	2180	770									1360	2500	2560
			ИТОГО:	1452250	1090730	818340	323310	112060	90100	70710	69800	87850	439050	928280	1005920			

2.1.3. Таблица № 2

ЗамениТЬ на:

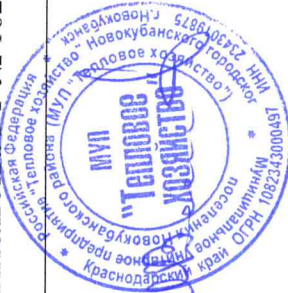
Таблица № 2

Газораспределительная станция (ГРС), газорегуляторный пункт (ГРП)	Наименование и местонахождение газоиспользующих объектов										Годовой объем поставки газа в 2017 году, тыс.м ³ /год		Группа конечных потребителей для определения размера платы за снабженческо-сбытовые услуги (ПССУ) и тарифов на услуги по транспортировке газа (ТПТ)	
Бюофабрика	Котельная п. Восход, Россия, Краснодарский край, Новокубанский район, п. Восход, ул. Мира, 1/3										233,60		5	
Бюофабрика	Котельная Школа-интерната, Россия, Краснодарский край, Новокубанский район, с. Ковалевское, Первомайская, 66										125,10		5	
Бюофабрика	Котельная Мичурина, Россия, Краснодарский край, Новокубанский район, с. Ковалевское, ул. Мичурина, 46/1										107,92		5	
г. Армавир, ГРС-1	п. Глубокий водогрейная, Россия, Краснодарский край, Новокубанский район, п.Глубокий. Ул. Гагарина, 1е										1085,11		4	
г. Новокубанск	Котельная п. Капраново, Россия, Краснодарский край, Новокубанский район, г. Новокубанск, ул. Новаторов, 1										61,08		6	
г. Новокубанск	Контора, Россия, Краснодарский Край, Новокубанский район, г. Новокубанск, Ул. Сверлова, 84										16,29		6	
г. Новокубанск	Котельная Школа № 23, Россия, Краснодарский край, Новокубанский район, г. Новокубанск, ул. Пролетарская, 113/1										37,95		6	
г. Новокубанск	Центральная Котельная РосНИИТим, Россия, Краснодарский край, Новокубанский район, г. Новокубанск-3, ул. Кирьянова, 20										1141,08		4	
г. Новокубанск	Котельная п. Прикубанский, Россия, Краснодарский край, Новокубанский район п. Прикубанский, ул. Полевая, 5										94,26		5	
г. Новокубанск	Котельная ул. Ленина, 25 /МОКС/ МРМ/ Россия, Краснодарский край, Новокубанский район, г. Новокубанск, ул. Ленина, 25										938,03		5	
г. Новокубанск	Котельная ул. Советская, 88/1 Россия, Краснодарский край, Новокубанский район, г. Новокубанск, ул. Советская, 88/1										156,02		5	
г. Новокубанск	Котельная ул. Дунаевского, 2, Россия, Краснодарский край, Новокубанский район, г. Новокубанск, ул. Дунаевского, 2										81,03		6	
г. Новокубанск	Котельная ул. Первомайская, 22 Россия, Краснодарский край, Новокубанский район, г. Новокубанск, ул. Первомайская, 22										164,75		5	
г. Новокубанск	Котельная Школа № 2, Россия, Краснодарский край, Новокубанский район, г. Новокубанск, ул. Первомайская, 146/1										425,50		5	
г. Новокубанск	Центральная Котельная ст. Прочнокопской, Россия, Краснодарский край, Новокубанский район, с. Прочнокопская, ул. Ленина, 156										164,39		5	
г. Новокубанск	Котельная ул. Первомайская, 105/1 Россия, Краснодарский										303,68		5	

тыс.

		край, Новокубанский район, г. Новокубанск, ул. Первомайская, 105/1		
	г. Новокубанск	Котельная ул. Нева, 30, Россия, Краснодарский край, Новокубанский район, г. Новокубанск, ул. Нева, 30	1110,39	4
	ст. Советская	Котельная Школа № х. Родниковский, Россия, Краснодарский край, Новокубанский район, х. Родниковский, ул. Мира, 39	97,82	6
	ст. Советская	Клуб, Россия, Краснодарский Край, Новокубанский район, ст. Бескоробная, ул. Ленина, 249	144,40	5
3.1. абзац 2 и 3	3.1. абзац 2 и 3	Исключить абзац 2 и 3 п. 3.1. (в соответствии п. 14 п. 17 Постановления Правительства РФ № 162 от 05.02.1998 г. «Об утверждении правил поставки газа в РФ» не применяется к Потребителю).		
3.2.	По тексту договора	Исключить (в соответствии п. 14 п. 17 Постановления Правительства РФ № 162 от 05.02.1998 г. «Об утверждении правил поставки газа в РФ» не применяется к Потребителю).		
3.9.	По тексту договора	Исключить (в соответствии п. 14 п. 17 Постановления Правительства РФ № 162 от 05.02.1998 г. «Об утверждении правил поставки газа в РФ» не применяется к Потребителю).		
3.5.	3.5.	Исключить (в соответствии с п. 27 Постановления Правительства РФ от 17 мая 2002 г. N 317 "Об утверждении Правил пользования газом и предоставлении услуг по газоснабжению в Российской Федерации").		
4.20. абзац 3	4.20. абзац 3	Читать в редакции: <i>Указанные акты являются основанием для предоставления Покупателю товарной накладной на отпуск газа, конденсата ТОРГ-12 и счетов-фактур.</i>		
5.3.	По тексту договора	Исключить: (в соответствии п. 17 Постановления Правительства РФ № 162 от 05.02.1998 г. «Об утверждении правил поставки газа в РФ» не применяется к Потребителю).		

Директор МУП «Тепловое хозяйство»

Э.В. Мнацакян

Зам. генерального директора по реализации газа
ООО «Газпром межрегионгаз Краснодар»

С.В. Подлесный