



ДОГОВОР
поставки газа № 25-3-00013/17 /187

г. Краснодар

25.11.2016 г.

Общество с ограниченной ответственностью "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

Акционерное общество "Анапагоргаз", именуемое в дальнейшем "Покупатель", в лице исполнительного директора Баклиной Нины Николаевны, действующего на основании Устава и Доверенности № 13-12/2016/172 от 01.07.2016 г., 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 **65,552** тыс. м³.

2.1.2. Договорные месячные объемы газа по объектам Покупателя:

Таблица №1.

2017 год	в тыс. м³											
	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Собственные нужды	24,420	21,900	18,040	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	12,340	15,360
Технологические нужды	0,821	0,503	0,558	1,295	0,712	0,831	0,641	0,342	0,496	1,314	0,605	1,191
Итого:	25,241	22,403	18,598	1,295	0,712	0,831	0,641	0,342	0,496	1,314	12,945	16,551

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, графиками перевода на резервные виды топлива №1, аварийного ограничения №2 или соглашением Сторон.

2.1.3. Точка подключения – место соединения газопроводов Покупателя газа с газопроводом сетей газораспределения, который находится 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-бытовые услуги, оказываемые конечным потребителям поставщиками газа.

2.2. Корректировка отнесения каждой точки подключения покупателя к группе конечного потребителя, в целях определения размера платы за снабженческо-бытовые 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-бытовые 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.

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 газа по настоящему Договору возникает в момент его передачи 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 местом 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 (применимо 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.



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 газоиспользующие 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 согласованию между Сторонами диспетчерским графиком.

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 газоиспользующим 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 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 договорный и месячный договорной 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. 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.

3.6. 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 учета его объема не допускается.

4.2. Учет газа осуществляется по единому расчетному узлу учета 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.

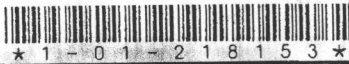
4.3. Количество поставляемого газа (объем) определяется на УУГ:

- 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 расчетов объема 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 поверки или выявленных нарушений, ведется с даты подписания соответствующего акта проверки.

Паспорт узла учета 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 вычислители условно-постоянных параметров и констант, правильность планирования и обчета 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, приведенных к стандартным условиям: температура 20°C, давление 101,325 кПа (760 мм.рт.ст).

При использовании Покупателем в составе УУГ мембранных (диафрагменных) газовых счетчиков без автоматической коррекции по температуре и 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. Фактически потребленный объем газа по статье «Технологические нужды»: на проведение ремонтно-технологических операций на технологические нужды в каждом периоде поставки устанавливается в соответствии с фактическим количеством и типом выполненных операций и объемом газа, рассчитанного по «Методике определения расходов газа на технологические нужды предприятий газового хозяйства и потерь в системах распределения газа» РД 153-39.4-079-01, утвержденной Приказом Минэнерго РФ от 01.08.2001 № 231. Расчеты должны предоставляться Поставщику не позднее 1-го числа месяца, следующего за отчетным. В случае не предоставления расчетов по статье «Технологические нужды» объемы газа определяются на основании данных Поставщика.

Данные, используемые при расчете объема газа расходуемого на технологические нужды, по требованию Поставщика должны быть подтверждены сведениями из журнала технического обслуживания ГРП, отчета по выполнению плана ремонтных работ и другой рабочей документации.

4.13. 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-наладочной 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 подключенного 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 учетом выявленного несогласованного ГИО, превышает допустимый метрологический диапазон измерения применяемого УУГ, УУГ признается неисправным, при этом объем газа, потребленный Покупателем пересчитывается за период с момента последней проверки из расчета круглосуточного потребления газа и проектной мощности установленного ГИО.

4.14. Покупатель при наличии на своей территории УУГ, принадлежащего Поставщику, обязан:

- обеспечить сохранность УУГ Поставщика;
- обеспечить допуск на территорию предприятия представителей организации, осуществляющей сервисное сопровождение и техническое обслуживание УУГ Поставщика;

- соблюдать требования руководств по эксплуатации на СИ, входящих в состав УУГ Поставщика;

Покупатель не имеет права без согласования с Поставщиком:

- открывать или закрывать задвижки на газопроводе перед или после счетчика газа на УУГ Поставщика;
- отключать от питания приборы, входящие в состав УУГ Поставщика.

Пуск УУГ Поставщика после сезонного отключения газоснабжения или отключения газа по другим причинам производится только 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.

4.15. При наличии на территории Покупателя аппаратуры дистанционной передачи данных Поставщика с УУГ, Покупатель обязан:

- обеспечить сохранность оборудования Поставщика;
- обеспечить допуск на территорию предприятия представителей организации, осуществляющей сервисное сопровождение и техническое обслуживание оборудования Поставщика;

- соблюдать требования руководств по эксплуатации аппаратуры дистанционной передачи данных Поставщика.

Покупатель не имеет права без согласования с Поставщиком:

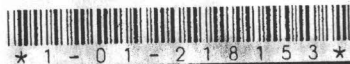
- отключать от питания приборы, входящие в состав аппаратуры дистанционной передачи данных Поставщика;
- отключать аппаратуру дистанционной передачи данных Поставщика от УУГ Покупателя.

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 принадлежащей ему аппаратуры дистанционной передачи данных, предусмотренной проектной документацией.

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

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 отсутствию или поломке паспорт качества оформляется на основании лабораторных



анализов, проведенных в испытательных или химико-аналитических лабораториях, аккредитованных или аттестованных территориальными органами Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии.

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

4.17. 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, несет Сторона, признанная неправой.

4.18. 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 временем закрытия суточных 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).

4.19. 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.

4.20. 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.

4.21. 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.

4.22. 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, определенном 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 (33 080 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, указанных 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).

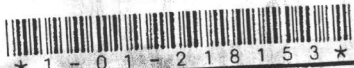
5.5.2. Расчеты производятся перечислением денежных средств путем выписки Покупателем платежных поручений.

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.



* 1 - 0 1 - 2 1 6 1 5 3 *

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 специальную скидку.

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 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 завершающих 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 и при отсутствии по указанному договору задолженности, данные платежи подлежат отнесению в счет погашения ранее образовавшегося долга по договорам, период поставки газа по которым истек до 01.01.2017.

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. Незвещение или несвоевременное извещение другой Стороны Стороной, для которой создалась 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 Поставщик 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 исполнением 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 соответствие системы газоснабжения проектной и исполнительной технической документации, сохранность и безопасную эксплуатацию объектов газоснабжения, находящихся в собственности или в эксплуатации, на иных 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 Факс: 279-25-91, 279-25-97

Адрес электронной почты (E-mail): SekretKrasnodar@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: Акционерное общество Анапагоргаз

Юридический адрес: Краснодарский край г.к. Анапа ул. Сехова д. 2

Почтовый адрес: 353451, Краснодарский край г.к. Анапа ул. Сехова д. 2

Контактный телефон: 8 (86133) 3-75-65 Факс: 8 (86133) 3-75-65

Мобильный телефон для СМС информирования: +7()

Адрес электронной почты (E-mail): anap@gazpromkrk.ru

ИНН 2301012412 КПП 230101001 ОКВЭД 70.20.2 ОКПО 03249639

Банковские реквизиты: расчетный счет: 40402810900010005742 в Центральном филиале АБ "РОССИЯ"

корсчет: 30101810145250000220 БИК 044525220

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

Грузополучатель: Акционерное общество Анапагоргаз

Местонахождение: Краснодарский край г.к. Анапа ул. Сехова д. 2

Контактный телефон: 8 (86133) 3-75-65 Факс: 8 (86133) 3-75-65

КПП: 230101001



/С.В.Подлесный/



Н.Н.Баклина

201 г.



Генеральному директору
ООО "Газпром межрегионгаз Краснодар"
В.А. Агафонову

ЗАЯВКА на поставку газа в 2018 году

Акционерное общество "Анапагоргаз"

просит принять заявку на поставку природного газа в 2018 году.

в тыс. м³

Наименование	Всего 2018 год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Всего, в том числе по объектам:													
Технологические нужды													
Собственные нужды													

Исполнительный директор
Должность



Баклина Н. Н.
Ф.И.О

ПАМЯТКА

по оформлению договора поставки газа

Убедительно прошу при заполнении реквизитов Вашей организации в договоре на поставку газа обязательно указать номер мобильного телефона для sms-информирования Покупателя об исполнении договора, адрес электронной почты, а так же следующие адреса (с почтовыми индексами):

1) почтовый адрес – адрес, куда должна направляться вся исходящая от ООО «Газпром межрегионгаз Краснодар» документация – письма, соглашения, счета-фактуры, договоры и т.д.;

2) юридический адрес (если указан) – адрес юридического лица, заполняемый в счетах фактурах.

Кроме того, филиалам организаций, в случае необходимости указывать в счетах-фактурах в качестве Покупателя наименование юридического лица, а в качестве Грузополучателя – наименование филиала, должны заполнить реквизиты следующим образом:

1) у Покупателя указать юридическое лицо и его адрес;

2) у Грузополучателя – филиал и его местонахождение.

В случае подписания документов лицом, не являющимся руководителем организации-покупателя, необходимо предоставить заверенную копию доверенности, которая должна содержать:

1) право на подпись документов;

2) должность и паспортные данные лица, осуществившего подпись;

3) образец подписи лица, осуществившего подпись.

В случае не предоставления ранее в ООО «Газпром межрегионгаз Краснодар» Вами копий нижеперечисленных документов или внесении в них изменений, прошу их предоставить:

1) устава (положения) юридического лица;

2) положения о филиале [для филиалов];

3) свидетельства о постановке на учёт в налоговом органе юридического лица;

4) уведомления о постановке на налоговый учет филиала [для филиалов];

5) свидетельства о государственной регистрации в Едином государственном реестре юридических лиц;

6) информационного письма Госкомстата РФ об учете в ЕГРПО (Едином государственном реестре предприятий и организаций всех форм собственности и хозяйствования) для юридического лица и филиала (коды статистики ОКВЭД, ОКПО и т. д.);

7) правоустанавливающих документов на здания, строения или сооружения, где установлено газопотребляющее оборудование (свидетельство о праве собственности).

В случае если здания, строения, помещения Вами арендуются (безвозмездно используются), необходимо предоставить копии действующих договоров аренды (безвозмездного пользования), которые должны содержать пункт о производстве оплаты за потребляемый газ арендатором (судополучателем). В случае если срок аренды составляет свыше одного года, то договор аренды должен быть зарегистрирован в учреждении юстиции (регистрационной службе).

По возникающим вопросам Вы можете обратиться в адрес Обособленного структурного подразделения ООО «Газпром межрегионгаз Краснодар» (участок) в Вашем районе (городе) и при необходимости в головной офис ООО «Газпром межрегионгаз Краснодар» по телефонам:

1. Отдел бухгалтерского учета реализации:

телефоны: 8 (861) 279-25-53, 279-26-02, 279-26-53; факс 279-25-95.

2. Отдел контроля исполнения договоров:

- по вопросу проведения расчетов и оплаты:

телефоны: 8 (861) 279-26-04, 279-26-05, 279-25-61, 279-25-51, 279-26-83; факс: 279-26-06.

- по вопросу ограничений за неоплату:

телефоны: 8 (861) 279-26-33, 279-25-21.

3. Отдел режимов газоснабжения:

телефоны: 8 (861) 279-26-34, 279-26-31, 279-26-32; факс: 279-25-91, 279-25-92.

4. Отдел по реализации газа производственным потребителям:

телефоны: 8 (861) 279-25-23, 279-25-60, 279-25-54, 279-26-13, 279-26-54, 279-26-14, 279-26-58

телефон/факс: 279-25-97, 279-26-12, 279-26-16, 279-26-56, 279-25-79.

5. Планово-экономический отдел (по вопросам ценообразования):

телефоны: 8 (861) 279-25-64, 279-25-65, 279-25-12; факс: 279-25-96.

6. Отдел метрологии:

телефоны: 8 (861) 279-25-57, 279-25-56, 279-26-49; факс: 279-25-98.

7. Общеправовой отдел:

телефоны: 8 (861) 279-27-84, 279-26-48, 279-25-24; факс: 279-25-99.



ТЕХНИЧЕСКОЕ СОГЛАШЕНИЕ

между ООО «Газпром межрегионгаз Краснодар», АО «Газпром газораспределение Краснодар» (ГРО) и Акционерное общество "Анапагоргаз"

о техническом исполнении договоров поставки и транспортировки газа.

г. Краснодар

25 ноября 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» декабря 2015 года №1,

АО «Газпром газораспределение Краснодар», именуемое в дальнейшем «ГРО», в лице первого заместителя генерального директора-главного инженера Щеголева Сергея Эдуардовича, действующего на основании генеральной доверенности от «03» октября 2014 года №13-11/2014/373,

Акционерное общество "Анапагоргаз", именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице исполнительного директора Баклиной Нины Николаевны, действующего на основании Устава и Доверенности № 17-12/2016/112 от 01.01.2016 г. с другой стороны,

именуемые в дальнейшем Стороны, заключили настоящее Техническое соглашение (далее по тексту – Соглашение) о техническом исполнении договоров поставки и транспортировки газа.

1. Термины и определения

1.1. Термины и определения в Соглашении принимаются согласно Федеральному закону от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», Правилам поставки газа в Российской Федерации, утвержденным постановлением Правительства РФ от 05.02.1998 № 162, Правилам учёта газа, утвержденным Министерством энергетики РФ 30.12.2013 г. № 961, Федеральному закону от 21.07.1997 г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления, утвержденному Постановлением Правительства РФ от 29.10.2010г. №870, Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления» № 542 от 15.11.2013 и иным законодательным актам Российской Федерации.

2. Предмет соглашения

2.1. Настоящее Соглашение определяет взаимоотношения Сторон по техническому исполнению договоров поставки и транспортировки газа, заключенных Сторонами.

2.2. Поставщик обязуется поставлять, ГРО транспортировать, а Покупатель – принимать газ горючий природный и/или газ горючий природный сухой отбензиненный, и/или газ горючий природный попутный (далее – газ) в пределах объемов, предусмотренных договором поставки газа, заключенным между Покупателем и Поставщиком.

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 (ГРП) до границы раздела балансовой принадлежности газопроводов ГРО и Покупателя (места присама передачи газа, указанные в п. 2.3. договора поставки газа); 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, ремонтных и профилактических работах, влияющих на исполнение обязательств по транспортировке газа.

Газ считается протранспортированным ГРО (поставленным Поставщиком и принятым Покупателем) в момент его поступления в газопровод Покупателя на границе раздела газораспределительных систем ГРО и газопроводов Покупателя.

2.3. Контактный телефон аварийно-диспетчерской службы ГРО: 04.

2.4. Характеристика газопотребляющего объекта и технических параметров подключения к газораспределительной сети в соответствии с оформленными ГРО техническими условиями:

ГРС	№ ГРП/ШРП	Наименование газопотребляющего объекта	Координаты газопровода в точке подключения (Адрес)	Газопотребляющее оборудование	Давление газа в точке подключения (МПа)	Максимальный часовой расход газа (м3)	Диаметр газопровода ГРО в точке подключения, (мм)
п.Верхнее Джеметее		Собственные нужды	Россия, Краснодарский Край, г.- к. Анапа, ул. Чехова, 2				
п.Верхнее Джеметее		Технологические нужды	Россия, Краснодарский Край, г. Анапа,				

3. Режим и порядок поставки и транспортировки газа

3.1. Поставка и транспортировка газа Покупателю может быть ограничена (прекращена) в соответствии с условиями договора поставки газа и требованиями нормативных документов, в том числе:

- по указанию Департамента (СН Панкратов) ПАО «Газпром» и/или ООО «Газпром межрегионгаз»;
- при проведении планово-предупредительных работ;
- при проведении внеплановых работ;
- при вводе Графика №1 (График перевода потребителей на резервные виды топлива при похолоданиях) в отношении покупателей, у

которых действующим законодательством РФ предусмотрено наличие резервного (аварийного) топлива, и (или) Графика №2 (График аварийного ограничения подачи природного газа промышленным предприятиям) в отношении покупателей, включенных Администрацией Краснодарского края в вышеуказанные графики;

- при авариях на магистральных газопроводах и сетях газораспределения;
- при наличии форс-мажорных обстоятельств и т.п.



(Ограничение (прекращение) поставки газа производится по указанию Поставщика Покупателем самостоятельно, а в противном случае – принудительно Поставщиком и/или ГРО и/или Трансгазом. При этом поддержание необходимых параметров теплоносителя для теплоснабжения и горячего водоснабжения населения, объектов социального назначения, собственных технологических нужд Покупатель обеспечивает за счёт использования альтернативных газу видов топлива.

3.2. Покупатель, у которого действующим законодательством РФ предусмотрено наличие резервного и/или аварийного (альтернативного природному газу) топлива, обеспечивает наличие и готовность к работе резервных (аварийных) топливных хозяйств, а также переход на резервные (аварийные) виды топлива, альтернативные газу. Покупатель, высвобождая установленные Графиками №№ 1 и 2 объёмы газа, в течение 24 часов после получения распоряжения о вводе графиков письменно сообщает Поставщику и ГРО о принятых мерах, с указанием перечня газопотребляющего оборудования, переведённого на резервное топливо и фактических объёмов высвобождаемого газа.

Покупатель представляет Поставщику и ГРО 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 поставки газа

Информация предоставляется по форме:

Вид резервного (аварийного) топлива	Ёмкость РТХ (АТХ), тонн (геометрический объём)	Агрегаты переводимые на резервное (аварийное) топливо	Проектный расход топлива, тонн/час	Время перехода на резервное (аварийное) топливо, час	Нормативно неснижаемый запас топлива с учётом аварийного, в сутках	Фактическое наличие резервного (аварийного) топлива, тонн

3.3. Прекращения (ограничения) подачи газа, предусмотренные законодательством и осуществляемые ГРО по письменному уведомлению/требованию Поставщика, производятся с помощью запорно-регулирующей арматуры и технических средств, установленной на сетях, эксплуатируемых ГРО и/или сетях Покупателя при наличии технической возможности, или иными способами по согласованию с ГРО.

3.4. Покупатель обязан предоставить доступ представителям Поставщика и/или ГРО к газоиспользующим установкам, запорно-регулирующей арматуре и узлам учёта газа.

В случае выявления несанкционированного подключения к системе газораспределения без разрешения Поставщика и ГРО последние имеют право прекратить подачу газа Покупателю, в том числе с установкой заглушки в системе газораспределения, а также на газовом вводе Потребителя.

3.5. При несанкционированном отборе (самовольном подключении) газа Покупателем после получения уведомления Поставщика и ГРО о введении 100% ограничения или после принудительного прекращения подачи газа согласно п.3.1. Соглашения представители Поставщика, Покупателя и ГРО составляют и подписывают акт о выявленном факте. При этом, Покупатель самостоятельно прекращает потребление газа и обеспечивает доступ представителям ГРО и Поставщика к газоиспользующим установкам, запорно-регулирующей арматуре для установки пломб и/или заглушек в системе газопотребления.

3.6. ГРО обязано, в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 24.11.1998 №1370 своевременно информировать Поставщика и Покупателя об изменении режима работы, аварийных ситуациях в местных газораспределительных сетях, отказах в системе учета газа, ремонтных и профилактических работ, влияющих на исполнение обязательств по транспортировке газа.

3.7. ГРО информирует потребителей об изменении режима работы газораспределительной системы, в следующие сроки:

- О планово-предупредительных работах – за 10 суток до их начала;
- О внеплановых работах – за 3 суток до их начала;

3.8. В случае возникновения аварийных ситуаций или инцидентов одна из Сторон незамедлительно информирует другие Стороны (немедленно).

4. Порядок учета количества и определения параметров качества газа

4.1. Учет газа производится в соответствии с действующими стандартами и нормативными документами.

4.2. Количество поставляемого транспортируемого газа (объем) определяется в соответствии с договорами поставки и транспортировки газа.

4.3. Каждая из Сторон Соглашения, при наличии у нее узлов учета газа, обязана обеспечить представителю другой Стороны возможность проверки в любое время работоспособности приборов учета газа, наличия действующих свидетельств об их поверке, а также документов об учете и использовании газа Покупателем.

4.4. Покупатель обеспечивает техническую возможность установки на узле учёта газа системы телеметрии расхода и параметров газа.

При установке комплекса технических и программных средств узла учёта газа и системы телеметрии за счёт Поставщика и/или ГРО, Покупатель обеспечивает сохранность и исправность этого комплекса и беспрепятственный ввоз (вывоз) его на территорию (с территории) Покупателя, для технического обслуживания, поверки или ремонта.

4.5. Покупатель предварительно согласовывает с Поставщиком тип узлов учета газа, в том числе при их проектировании и реконструкции.

Снятие или установка средств измерений, входящих в состав коммерческих узлов учёта газа, производится в присутствии уполномоченных представителей Сторон, при этом владелец узла учета газа информирует Стороны о сроках проведения очередной поверки узла учета газа не позднее чем за 3-ое суток до начала демонтажа приборов учёта газа. По результатам снятия или установки приборов учёта газа составляется акт, который подписывается уполномоченными представителями сторон.

Поверка счетчиков газа, входящих в комплект узлов учета газа, может осуществляться:

- Покупателем, при этом Покупатель обязан обеспечить проведение поверки в аккредитованной поверочной лаборатории в присутствии уполномоченного представителя Поставщика.

- Поставщиком в интересах Покупателя и за его счет в аккредитованной поверочной лаборатории, что оформляется отдельным договором.

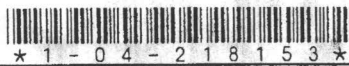
4.6. Список работников ГРО, Поставщика и Покупателя, уполномоченных осуществлять контроль за техническим состоянием узлов учёта и расхода газа:

Представители	Фамилия, Имя, Отчество	Должность
Поставщика	В соответствии с выданной доверенностью	
ГРО	В соответствии с выданной доверенностью	
Покупателя		

Указанный список лиц может быть дополнен путём выдачи доверенностей другим уполномоченным представителям Сторон.

4.7. Качество подаваемого газа должно соответствовать ГОСТ 5542-2014 «Газы горючие природные для промышленного и коммунально-бытового назначения».

4.8. Одорирование газа производит Трансгаз, контроль интенсивности запаха осуществляет ГРО.



4.9. Покупатель ежедневно передает информацию о суточном объеме потребленного газа (объем фиксируется с 10⁰⁰ отчетных суток до 10⁰⁰ суток, следующих за отчетными) не позднее 11⁰⁰ московского времени суток, следующих за отчетными, в оперативно-диспетчерскую службу Поставщика и центральную диспетчерскую службу ГРО.

Поставщик и ГРО совместно ведут учёт объемов газа, израсходованного покупателем, и ежедекадно проводят сверку объемов газа, поданного Покупателю с начала месяца.

4.10. При учете количества поставляемого газа по узлам учета (счетчикам) Покупателя, применяется (умножением на рассчитанный стандартный объем) дополнительный корректирующий коэффициент $K = 1,1$ в следующих случаях:

- отсутствие масла или нарушение сроков замены масла в счетчике;
- неработоспособность либо отсутствие прибора измерения перепада давления на счетчике.

В случае превышения предельно допустимого значения перепада давления на счетчике газа – счетчик отправляется в ремонт с последующей поверкой.

5. Взаимоотношения и ответственность сторон

5.1. В случае отказа Покупателя от подписи актов, предусмотренных в п.п. 3.5. и 4.5. настоящего Соглашения в акте делается запись "от подписи отказался", заверенная подписями представителей Поставщика и ГРО.

5.2. В случаях, не предусмотренных настоящим Соглашением, Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ.

5.3. Все споры и разногласия разрешаются путём переговоров между Сторонами. При не достижении согласия спор разрешается в Арбитражном суде Краснодарского края.

6. Конфиденциальность и защита персональных данных

6.1. Стороны договорились о том, что все существенные условия настоящего договора, а также информация о ходе и результатах выполнения договорных обязательств по настоящему договору, не подлежат передаче третьим лицам без письменного согласия сторон.

6.2. Каждая из Сторон обязана обеспечивать защиту информации, ставшей доступной ей в рамках настоящего Договора, от несанкционированного использования, распространения или публикации.

6.3. Любой ущерб, вызванный нарушением условий конфиденциальности, определяется и возмещается в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации

6.4. Исполнители технического соглашения обязуются соблюдать конфиденциальность полученных персональных данных Покупателя и обеспечить безопасность персональных данных при их обработке, раскрытии, передаче, хранении, уничтожении и т.д.

6.5. Исполнители технического соглашения при обработке персональных данных Покупателя обязуются принимать все необходимые организационные, технические меры для защиты персональных данных от неправомерных действий или случайного доступа к ним, обеспечивать безопасность персональных данных Покупателя применением комплекса мер, согласно требований действующего законодательства.

6.6. Стороны подтверждают, что необходимые согласия субъектов персональных данных на их обработку, раскрытие, передачу, хранение, уничтожение и т.д. 3-м лицам получены (будут получены).

7. Особые условия

7.1. Настоящее Соглашение заключено на период действия договоров, указанных в пункте 2.1. Соглашения.

7.2. Все изменения и дополнения к настоящему Соглашению должны быть подписаны уполномоченными представителями Сторон.

7.3. Стороны обязуются сообщать друг другу об изменении своих адресов, наименования, банковских реквизитов, КПП и статистических кодов, указанных в настоящем Соглашении, путем направления письменного уведомления в срок не более пятнадцати рабочих дней с даты произошедших изменений. При этом заключения 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.

7.4. Настоящее техническое соглашение составлено в 3-х подлинных экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

7.5. Стороны договорились об использовании факсимильного воспроизведения подписи с помощью средств механического или иного копирования, электронно-цифровой подписи либо иного аналога собственноручной подписи.

8. Прочие условия

8.1. При исполнении своих обязательств по настоящему соглашению, 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.

8.2. При исполнении своих обязательств по настоящему соглашению, Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не осуществляют действия, квалифицируемые применимым для целей настоящего соглашения 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. Адреса, реквизиты и подписи Сторон:

ПОСТАВЩИК: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром межрегионгаз Краснодар"

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

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

Тел/Факс: отдел документационного обеспечения - 8(861)279-25-77, оперативно-диспетчерская служба -8(861)279-25-92

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

ИНН 2308070396 КПП 230750001 ОГРН 1022301205662 ОКПО 52248583 ОКТМО 03701000 ОКВЭД 51.51.3

р/сч.40702810900010004677 в Центральном филиале АБ «Россия» к/сч. 30101810145250000220 БИК 044525220

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

ГРО: Акционерное общество «Газпром газораспределение Краснодар»

Почтовый адрес: 350051 г. Краснодар, ул. Строителей, 23

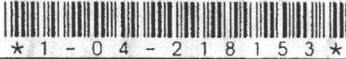
Юридический адрес: 350051 г. Краснодар, ул. Строителей, 23

Тел. 279-31-20, 279-39-78, факс 253-59-05, 224-46-62

ИНН 2308021656 КПП 230750001 ОГРН 1022301189790 ОКПО 03322313 ОКТМО 03701000 ОКВЭД 40.20.2

р/сч 40702810100010004985 в Центральном филиале АБ «РОССИЯ», г. Москва

к/сч 30101810145250000220 в отделении № 3 Московского ГТУ Банка БИК 044525220



ПОКУПАТЕЛЬ: Акционерное общество "Анагаоргаз"

Юридический адрес: Краснодарский край г.-к.Анапа ул.Уехова 1/2

Почтовый адрес: 353451 Краснодарский край г.-к.Анапа ул.Уехова 1/2

Контактный телефон: 8(86133)3-75-65 Факс: 8(86133)3-75-65

Адрес электронной почты (E-mail): ana@gazprom.gk.ru

ИНН 2307012412 КПП 230701001 БИК 044525220 ОКВЭД 70.20.2 ОКПО 03249639

Банковские реквизиты: р/с 40702810900010006742 в Центральном филиале
Аб. Россия, г. Москва, к/с 307018107462 в 0000220

Поставщик

ГРО

Покупатель

/С.В. Подлесный/

/С.Э. Щеголев/

Учредитель
И.И. Бакина

25 ноября 2016 г.



МП

МП

