

ДОГОВОР № _____
Поставки природного газа

«_____» _____ 2021г.

г. Южно-Сахалинск

Акционерное общество «Сахалинская нефтяная компания», именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице генерального директора Германа Викторовича Тютюкова, действующего на основании Устава общества с одной стороны, и

_____, именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице _____, действующего на основании _____, с другой стороны, а при совместном упоминании в тексте договора, именуемые как «Стороны», заключили настоящий Договор о нижеследующем:

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», Правилам поставки газа в Российской Федерации (утв. Постановлением Правительства Российской Федерации от 05.02.1998г. №162, «Правилам учета газа» (утв. Приказом Минэнерго России от 30.12.2013г. №961), «Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ и тарифов на услуги по транспортировке на территории Российской Федерации» (утв. Постановлением Правительства РФ от 29.12.2000г. №1021) и иным нормативным правовым актам в сфере газоснабжения.

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

2. Предмет договора.

2.1. Поставщик обязуется по настоящему Договору поставлять в период с _____ природный газ, далее по тексту - "газ", для объекта Покупателя _____, расположенного по адресу: _____, а Покупатель - принимать и оплачивать газ в порядке и сроки, предусмотренные настоящим Договором.

Покупатель подтверждает, что поставка газа осуществляется на сертифицированное газоиспользующее оборудование, принадлежащее ему на законном основании, которое подключено в соответствии с техническими условиями на присоединение к газораспределительной системе и соответствует проекту газоснабжения, а также то, что все требования нормативно-технической документации для получения газа им выполнены и соблюдены.

2.2. Объем газа, поставляемого по настоящему Договору, составляет: _____ тыс. м³.

Максимальный часовой расход газа на агрегат составляет _____ м³/час.

2.3. Суточный (среднесуточный) договорной объем поставки газа (суточная норма) по Договору определяется путем деления месячного договорного объема поставки газа на количество суток соответствующего месяца поставки газа (Приложение №1 к Договору).

2.4. Изменение объемов поставки газа сверх или ниже величин, указанных в Приложении №1 к Договору, рассматривается Поставщиком по заявке Покупателя с учетом технических возможностей Поставщика (наличие ресурса газа и технической возможности газотранспортной системы и при условии отсутствия у Покупателя задолженности за ранее поставленные объемы газа. Изменение объемов поставки газа оформляется Дополнительным соглашением к Договору.

2.5. Заявка на изменение объемов поставки газа направляется Покупателем Поставщику в срок до 20 числа месяца, предшествующего месяцу поставки газа.

2.6. Заявку на изменение объемов поставки газа, направленную Покупателем с нарушением сроков, установленных п.2.5. настоящего Договора, Поставщик вправе оставить без рассмотрения, уведомив об этом Покупателя.

2.7. По Договору сутками поставки газа является период времени с 08⁰⁰ часов (время местное) текущих суток до 08⁰⁰ (время местное) следующих суток.

2.8. Местом приема-передачи газа и перехода права собственности на газ (в момент его передачи) от Поставщика к Покупателю является граница газораспределительных сетей Собственника и сетей газоснабжения Покупателя, в соответствии с Актом разграничения имущественной принадлежности согласно Приложению №2, являющемуся неотъемлемой частью Договора.

2.9. Стороны определили, что граница ответственности Поставщика и Покупателя по настоящему Договору устанавливается в соответствии с Актом разграничения имущественной принадлежности согласно Приложению №2, являющемуся неотъемлемой частью Договора.

2.10. Перечень газоиспользующего оборудования (установок) Покупателя указывается в Приложении №4, являющемуся неотъемлемой частью Договора.

3. Порядок поставки и потребления.

3.1. Поставщик поставляет, а Покупатель выбирает в любые сутки поставки в точке подключения газ в объеме от минимального суточного объема, который составляет восемьдесят процентов (80%) от соответствующего суточного (среднесуточного) договорного объема, до максимального суточного объема, который составляет сто десять процентов (110%) от соответствующего суточного (среднесуточного) договорного объема.

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

Объем газа, выбранный Покупателем в течение месяца поставки, не может быть ниже или 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.

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

3.3. Невыборка газа не дает покупателю право требовать впоследствии увеличения поставок газа свыше суточной нормы.

3.4. При перерасходе газа Покупателем без предварительного согласования с Поставщиком, Покупатель оплачивает дополнительно объем отобранного им газа сверх установленного Договором и стоимость его транспортировки за каждые сутки с применением коэффициента:

с 15 апреля по 15 сентября - 1,1;

с 16 сентября по 14 апреля - 1,5.

3.5. Предусмотренное Договором поставки газа давление газа поддерживается при условии выборки его Покупателем в пределах суточной (среднесуточной) нормы поставки газа.

3.6. Поставщик обязан поддерживать давление в точке подключения (на границе эксплуатационной ответственности и имущественной принадлежности сетей между Поставщиком и Покупателем) в пределах свыше 0,002 – 0,005 МПа включительно с допустимой погрешностью $\pm 10\%$.

3.7. Сторонами согласовывается проведение планово-предупредительных и внеплановых работ, связанных с частичным или полным прекращением поставки газа, путем обмена уведомлениями:

- в случае планово-предупредительных работ – за 15 дней до их начала;

- в случае внеплановых работ – за 2 дня до их начала.

Уведомление о сокращении или полном прекращении поставки газа в случае аварийных работ одна из Сторон направляет другой Стороне немедленно.

3.8. Покупатель письменно уведомляет Поставщика об отключении-подключении газоиспользующего оборудования на летний/зимний периоды, после ремонта и первичном пуске газа.

Возобновление отбора газа и первичный пуск газа производятся по запросу Покупателя только после согласования с Поставщиком.

4. Права и обязанности сторон.

4.1. Поставщик обязан:

4.1.1. При условии своевременной оплаты Покупателем, обеспечить бесперебойную подачу газа Покупателю в соответствии с указанными в Приложении № 1 объемами.

4.1.2. Обеспечить соответствие технических параметров поставляемого газа требованиям ГОСТа 5542-2014 и согласованных технических условий.

4.1.3. Своевременно информировать Покупателя о работах, предполагающих изменение параметров или объема поставляемого газа.

4.2. Поставщик имеет право:

4.2.1. Не начинать поставки газа Покупателю в случае отсутствия у последнего обязательной документации, определенной нормативными документами, регулирующими вопросы поставок и реализации природного газа на территории РФ.

4.2.2. Полностью или частично ограничить поставку газа Покупателю в случаях и порядке, установленных Постановлением Правительства РФ от 25 ноября 2016 года № 1245 и настоящим Договором.

4.2.3. Поставщик вправе полностью или частично ограничить поставку газа Покупателю в случае полного или частичного неисполнения, или ненадлежащего исполнения обязательств по оплате поставляемого газа и (или) услуг по его транспортировке в установленный срок, допущенное Покупателем более 2 или 3 раз в течение 12 месяцев.

4.2.4. Ограничение (прекращение) поставки газа производится по указанию Поставщика Покупателем самостоятельно, а в противном случае – принудительно.

4.2.5. Все расходы, связанные с принудительным ограничением поставки газа, а также ее возобновлением, оплачиваются Покупателем. После возобновления поставки газа Поставщик не обязан восполнять недопоставленные ресурсы.

4.2.6. Производить контроль правильности учета и потребления газа Покупателем

4.3. Покупатель обязан:

4.3.1. К моменту начала поставки газа иметь все разрешительные документы на прием и использование природного газа.

4.3.2. Своевременно и в полном объеме производить оплату поставки газа по настоящему Договору.

4.3.3. Своевременно информировать Поставщика обо всех работах связанных с изменением объема принимаемого газа.

4.3.4. Немедленно сообщать в производственно-диспетчерскую службу Поставщика (тел. +7(914)763-49-28) об авариях, неисправностях оборудования, влекущее сокращение или полное прекращение приема газа и дату их устранения.

4.3.5. Обеспечить представителю Поставщика возможность проверки в любое время работоспособность средств измерений, наличия действующих свидетельств об их поверке, а также документов об учете и использовании газа Покупателем.

4.3.6. Обеспечить ограничение доступа к приборам учета газа лиц, в чьи обязанности не входит их обслуживание.

4.3.7. Обеспечить исправное техническое состояние и поверку средств измерений учета газа.

4.3.8. **Предоставить в адрес Поставщика в срок, не превышающий 30 календарных дней со дня подписания настоящего Договора, копию приказа о назначении лиц, ответственных за газовое хозяйство на предприятии, с указанием контактного номера телефона.**

4.3.9. **До 15 марта текущего календарного года направить заявку на поставку газа в следующем календарном году**

4.3.10. В целях эффективного и рационального пользования газом Покупатель, обязан:

- соблюдать требования законодательства Российской Федерации в области газоснабжения и энергосбережения;
- содержать в исправном техническом состоянии газоиспользующее и вспомогательное оборудование, приборы учета расхода газа, средства автоматики и контрольно-измерительные приборы;
- обеспечивать обслуживание газоиспользующего оборудования персоналом, подготовленным в соответствии с законодательством Российской Федерации;
- обеспечивать техническое обслуживание и ремонт газоиспользующего оборудования в соответствии с законодательством Российской Федерации;

4.4. Покупатель имеет право:

4.4.1. Требовать от Поставщика обеспечения договорных обязательств подачи газа по объему и характеристикам.

4.4.2. Предлагать изменения по увеличению или уменьшению объема подачи газа.

5. Учет потребления газа.

5.1. Поставка и отбор газа без учета его объема не допускается.

5.2. Количество поданного газа (объема) определяется по узлам учета газа Покупателя в соответствии с требованиями ГОСТ Р 8.899-2015, ГОСТ Р 8.740-2011, ГОСТ Р 8.741-2011, ГОСТ 8.586.1-5-2005 во взаимосвязи с ГОСТ 30319.0-3-96. За единицу объема принимается 1 м³ газа при стандартных условиях: температура 20 °С, давление 101,325 кПа (760 мм.рт.ст.).

5.3. Узел учета газа функционально должен состоять из счетчика газа (первичного преобразователя), измерительных каналов температуры и давления, а также автоматического вычислительного устройства – корректора.

5.4. Ответственность за техническое состояние и поверку средств измерений входящих в состав узла учета газа несет Покупатель.

5.5. В случае отсутствия или неисправности автономного коммуникационного модуля, предназначенного для трансляции данных по GSM/GPRS каналам связи с электронного корректора, Покупатель ежемесячно передает Поставщику по телефону +79147571729 (27-17-29) показания корректора за отчетный месяц по состоянию на 08⁰⁰ (время местное) до 17³⁰ (время местное) 1 числа месяца следующего за отчетным. Поставщик вправе в любое время проверить соответствие производимых Покупателем записей с фактическими показаниями приборов.

5.6. В случае отсутствия или неисправности автономного коммуникационного модуля, предназначенного для трансляции данных по GSM/GPRS каналам связи с электронного корректора, Покупатель представляет Поставщику ежесуточные (до 10⁰⁰ текущих суток) сведения, а при наличии технической возможности и часовые сведения о количестве поданного-принятого газа в электронном виде или на бумажном носителе в соответствии с согласованным Сторонами порядком в Абонентский отдел Поставщика (тел. +79147571729 (27-17-29)).

5.7. Стороны договорились временем закрытия суточных балансов (потребленного количества газа за сутки) считать 08⁰⁰ часов (время местное) суток, следующих за сутками поставки. Временем закрытия месячных балансов (потребленного количества газа за месяц) – 08⁰⁰ часов (время местное) первого числа месяца, следующего за месяцем поставки.

5.8. Объемы газа, поставленного за месяц, отражаются в Акте поданного-принятого газа по форме Приложения 5, подписанном Сторонами.

5.9. Поставщик направляет Покупателю оформленные Акты поданного-принятого газа с обязательным подтверждением их получения.

5.10. В случае непредставления Покупателем Поставщику подписанных Актов поданного-принятого газа за каждый месяц в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента их получения или представления немотивированного отказа от их подписания, Акты поданного-принятого газа считаются принятыми Покупателем на условиях, указанных в них.

5.11. При разногласиях в оценке количества газа представители Поставщика и Покупателя проводят совместные проверки соответствия метрологических характеристик узлов учета газа действующим нормативным документам и правильности определения количества газа с составлением Акта. Стороне, не согласной с результатами проверки, необходимо отразить в акте свое особое мнение. Особое мнение рассматривается в рабочем порядке, а в случае не разрешения спорной ситуации Сторона, не согласная с результатами проверки, обращается в территориальные органы Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии или в его головные институты за получением экспертного заключения. Окончательное решение по спорному вопросу принимает Арбитражный суд. До разрешения спорного вопроса количество газа считается по данным Поставщика.

5.12. Расходы, связанные с проведением экспертизы, несет Сторона, признанная неправой.

5.13. Покупатель, перед пуском газа, представляет Поставщику паспорт и фактическое состояние узлов учета газа. По результатам проверки составляется Акт о возможности использования представленных узлов учета газа в качестве коммерческих по форме Приложения №6.

5.14. В случае невозможности использования узлов учета газа в качестве коммерческих по причине их неисправности, учет газа осуществляется в объеме, соответствующем проектной

мощности неопломбированных газ потребляющих установок, указанных в Приложении № 4, за период времени, в течение которого подавался газ. Монтаж и эксплуатация контрольно-измерительных приборов производится в порядке, установленном действующим законодательством РФ.

5.15. Под неисправностью узлов учета газа Стороны понимают такое состояние узлов учета газа, при котором приборы (средства измерений), входящие в состав узлов учета газа, не соответствуют хотя бы одному из требований действующих в Российской Федерации нормативных актов и нормативно-технической документации, включая требование о наличии действующего поверительного клейма и целостности пломб и сигнальных наклеек Поставщика, установленных на узлах учета газа и на закрытом запорном устройстве байпасной линии (обводном) газопроводе узла учета газа, для защиты от несанкционированного вмешательства.

5.16. Покупатель письменно информирует Поставщика о снятии, установке средств измерений, входящих в состав узлов учета газа, о сроках проведения очередной поверки узла учета газа не позднее чем за 3-ое суток до начала демонтажа или монтажа приборов учета газа.

5.17. При возникновении разногласий в правильности показаний прибора-расходомера, производится контрольная проверка в проверочном органе за счет неправой стороны.

5.18. Потери газа (продувки, сброс давления в газопроводе и т.п.) до точки подключения (границы эксплуатационной ответственности и имущественной принадлежности) относятся к Поставщику газа. Потери газа, допущенные после точки подключения относятся к Покупателю газа и подлежат оплате.

6. Цены и порядок расчетов.

6.1. Оптовая цена газа и тариф на услуги по транспортировке определены в Приложении № 3 к настоящему Договору, которое вступает в силу с момента утверждения в ФАС России.

Кроме того, сверх цены на газ, поставляемый по настоящему Договору, к оплате предъявляется НДС рассчитанный по ставке в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации по налогам и сборам.

6.2. Оплата за поставляемый газ производится не позднее 20-го числа месяца, следующего за месяцем поставки, согласно акту и счёту-фактуре Поставщика за фактически потреблённый газ.

6.3. Поставщик ежеквартально, до 7-го числа месяца следующего квартала, производит сверку взаиморасчетов за отпущенный газ и произведенной оплаты, итоги оформляются актом сверки. В случае невозврата Покупателем подписанного и скрепленного печатью акта сверки в течение 5 рабочих дней с даты получения, считается согласием Покупателя с данными, изложенными в акте сверке Поставщика.

6.4. Датой оплаты считать день поступления денежных средств на расчетный счет Поставщика.

6.5. В случае поступления платежа, недостаточного для полного исполнения Покупателем обязательств по настоящему Договору либо с неопределенным назначением платежа, поступившие средства относятся в счет оплаты ранее возникших обязательств Покупателя в порядке календарной очередности их возникновения. Излишне уплаченная сумма засчитывается в счет платежа за следующий месяц.

6.6. При изменении нормативных документов, касающихся взаимоотношений между Поставщиком и Покупателем, а также в случае существенного уменьшения объема оказываемых услуг, существенного роста расходов или возникновения иных обоснованных причин, объемы договорных поставок, а также стоимость добычи и транспортировки газа подлежат изменению. Изменение цены на газ и тарифа на его транспортировку подлежит изменению с момента его утверждения в ФАС РФ.

6.7. Стороны пришли к соглашению, что предусмотренный настоящим Договором порядок расчетов не является коммерческим кредитом. Положения п. 1 ст. 317.1 Гражданского Кодекса Российской Федерации к отношениям Сторон не применяются.

7. Имущественная ответственность и урегулирование споров.

7.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ и условиями настоящего Договора.

7.2. В случае несвоевременной и (или) неоплаты газа и услуг по его транспортировке потребитель газа обязан уплатить поставщику пени в размере одной стотридцатой ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на день фактической оплаты, от не выплаченной в срок суммы за каждый день просрочки начиная со следующего дня после дня наступления установленного срока оплаты по день фактической оплаты.

7.3. В случае несанкционированного подключения к сети газораспределения и/или газопотребления, а также несанкционированного вмешательства в работу прибора учета газа, расчет объема отобранного газа производится в соответствии с Приложением № 7 к настоящему Договору.

7.4. В случае неоднократного нарушения Покупателем условий настоящего Договора Поставщик имеет право в одностороннем порядке расторгнуть Договор в соответствии со ст.523 ГК РФ.

7.5. Все споры между сторонами, возникающие при исполнении, изменении, расторжении настоящего Договора, решаются путем переговоров, а в случае если стороны не придут к соглашению, споры подлежат разрешению в Арбитражном суде Сахалинской области с обязательным соблюдением процедуры досудебного порядка урегулирования споров. Срок на рассмотрение претензии – 20 календарных дней с момента ее получения.

8. Форс-мажорные обстоятельства.

8.1. В случае наступления форс-мажорных обстоятельств, отнесенных к таковым законодательством РФ, препятствующих исполнению одной из сторон своих обязательств по данному Договору, эта сторона освобождается от исполнения своих обязательств и ответственности по настоящему договору до прекращения форс-мажорных обстоятельств.

8.2. При наступлении форс-мажорных обстоятельств, сторона, для которой они наступили, должна немедленно известить о них в письменной форме другую сторону с приложением официальных документов. Извещение должно содержать данные о характере обстоятельств, а так же оценку их влияния на возможность исполнения стороной обязательств по Договору и срок исполнения обязательств.

9. Антикоррупционная оговорка.

9.1. При исполнении своих обязательств по 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. При исполнении своих обязательств по Договору, Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не осуществляют действия, квалифицируемые применимым для целей 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.

9.2. В случае возникновения у Стороны подозрений, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений настоящей Статьи, соответствующая Сторона обязуется уведомить другую Сторону в письменной форме. В письменном уведомлении Сторона обязана сослаться на факты или предоставить материалы, достоверно подтверждающие или дающие основание предполагать, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений настоящей Статьи контрагентом, его аффилированными лицами, работниками или посредниками выражающееся в действиях, квалифицируемых применимым законодательством, как дача или получение взятки, коммерческий подкуп, а также действиях, нарушающих требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации доходов, полученных преступным путем. После письменного уведомления, соответствующая Сторона имеет право приостановить исполнение обязательств по Договору до получения подтверждения, что нарушения не произошло или не произойдет. Это подтверждение должно быть направлено в течение десяти рабочих дней с даты направления письменного уведомления.

9.3. В случае нарушения одной Стороной обязательств воздерживаться от запрещенных в данном разделе действий и/или неполучения другой Стороной в установленный Договором срок подтверждения, что нарушения не произошло или не произойдет, другая Сторона имеет право расторгнуть Договор в одностороннем порядке полностью или в части, направив письменное уведомление о расторжении. Сторона, по чьей инициативе был расторгнут Договор в соответствии с положениями настоящей статьи, вправе требовать возмещения реального ущерба, возникшего в результате такого расторжения.

10. Прочие условия.

10.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента его подписания и распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие _____ и действует по _____ а по расчетам между сторонами – до полного исполнения обязательств.

10.2. Уступка требования и перевод долга по настоящему Договору допускается только по согласованию сторон, оформленных в письменном виде.

10.3. Взаимоотношения сторон регулируется условиями настоящего Договора, «Правилами поставки газа в РФ», утвержденными Постановлением Правительства РФ № 162 от 05.04.1998г.; Федеральным законом «О газоснабжении в РФ» № 69-ФЗ от 31.03.1999г.; «Правилами пользования газом и предоставления услуг по газоснабжению в РФ», утвержденных Постановлением Правительства РФ № 317 от 17.05.2002г. и другими нормативными документами актами, регулирующими вопросы поставок и реализации природного газа на территории РФ.

10.4. Настоящий Договор составлен в 2-х подлинных экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из сторон. Все приложения и дополнения к договору являются его неотъемлемой частью.

11. Адреса, Реквизиты и подписи сторон.

Поставщик:

Акционерное общество «Сахалинская
Нефтяная Компания»
693004 г. Южно-Сахалинск, пр.Мира, 420
Тел./факс: (4242) 32-04-65, 88002229465
E-mail: office@sogc65.ru
Сайт www.sogc65.ru
ИНН/КПП: 6501261156/650101001
ОГРН: 1146501000260
Счет: 40702810650340030263 в
Дальневосточном банке ОАО «Сбербанк
России» г. Хабаровск БИК: 040813608
Корр. Счет 30101810600000000608

Покупатель:

Акционерное общество «Военторг-
Восток»

Подписи сторон:

Генеральный директор
АО «СНК»

Г.В. Тютюков

М.П.

М.П.

К договору поставки
газа № _____
от «____» _____ 2021 г.

**Количество поставляемого газа на 202__ год
с разбивкой по месяцам**

Месяц	Количество (тыс. м³/ мес.)	Количество (тыс.м³/сут.)	Количество (тыс.м³/ час.)
Январь			
Февраль			
Март			
Апрель			
Май			
Июнь			
Июль			
Август			
Сентябрь			
Октябрь			
Ноябрь			
Декабрь			
ИТОГО			

Подписи сторон:

**Генеральный директор
АО «СНК»**

Г.В. Тютюков

М.П.

М.П.

Приложение № 3

К Договору поставки газа № _____

от «___» _____ 20__года

В соответствии с Приказом ФАС России № _ и Приказом ФАС России № 1753/18 от 13 декабря 2018 года с 06 ноября 2020 года установлена следующая цена на природный газ:

Оптовая цена на газ, добываемый АО «СНК» на «УПГ Южно-Луговского месторождения», «УПГ Восточно-Луговского месторождения»

-

- **3673,56 руб./тыс. м³** (без НДС)

Тариф на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям для группы потребителей с объемом потребления газа _____ м³/год включительно

-

- _____ руб./тыс. м³ (без НДС),

Итого цена реализации 1 тыс. м³ природного газа без НДС - _____ руб.

Подписи сторон:

**Генеральный директор
АО «СНК»**

Г.В. Тютюков

М.П.

М.П.

Приложение № 4

К договору поставки

газа № _____

от «_____» _____ 20__ года

№ п/п	Наименование газового оборудования	Ед. изм., шт.	Кол-во	Марка, название, заводской номер (при наличии)	Максимальный часовой расход, ст.м ³ /час	Год установки
1.						
2.						
3.						
4.						
5.						

Максимальный расход газа составляет _____ м³/час.

Подписи сторон:

**Генеральный директор
АО «СНК»**

Г.В. Тютюков

М.П.

М.П.

Приложение № 5

К договору поставки
газа № _____
от «____» _____ 20__ года

А К Т

о количестве поданного-принятого газа _____
за _____ 202__ года

№ п/п	Наименование газоиспользующего объекта	Показания счетчика		Кратность показания	Потребление газа за учетный период, м ³	Примечание
		на начало учетного периода	на конец учетного периода			
1.						
2.						
3.	ИТОГО:					

Представитель АО «СНК» _____

М.П.

(подпись, Ф.И.О.)

Представитель _____

М.П.

(подпись, Ф.И.О.)

Форма акта согласована:

Подписи сторон:

**Генеральный директор
АО «СНК»**

Г.В. Тютюков

М.П.

М.П.

Приложение № 6

К договору поставки

газа № _____

от «___» _____ 20__ год

Акт

проверки технического состояния измерительного комплекса

"___" _____ 20__ г.

Настоящий акт составлен представителем АО "СНК": _____
и представителем от _____.

1. Объект газификации: _____.

2. Место расположения: _____.

3. Диаметр трубопровода : _____ мм

4. Давление газа перед узлом учета газа: _____ МПа

5. Первичный преобразователь расхода: _____ № _____

дата поверки: _____ Дата очередной поверки: _____

Показания счетчика при приемке узла: _____

6. Вторичный прибор (вычислитель): _____ № _____

дата поверки: _____ Дата очередной поверки: _____

Показания корректора при приемке узла: V с.о _____

V р.н _____

7. Измерительный комплекс (ИК): _____ № _____

дата поверки: _____ Дата очередной поверки: _____

8. Пломба поставщика: _____

Заключение:

Особые условия: _____

(представитель поставщика)

(подпись)

(фамилия, И.О.)

(представитель покупателя)

(подпись)

(фамилия, И.О.)

Форма акта согласована:

**Генеральный директор
АО «СНК»**

Г.В. Тютюков

М.П.

М.П.