# **ДОГОВОР № \_\_\_\_\_\_\_\_**

**транспортировки газа в транзитном потоке**

**по газораспределительным сетям**

г. Тамбов « \_\_\_ » \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

 **Тамбовское областное государственное унитарное предприятие «Водное газовое хозяйство» (ТОГУП «Водгазхоз»)**, именуемое в дальнейшем **«ГРО»**,в лице Полуэктова Кирилла Владимировича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**, именуемое в дальнейшем **«Покупатель»**, в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, с другой стороны, именуемые в дальнейшем **Стороны**, заключили настоящий договор (далее по тексту - Договор) о нижеследующем:

**1. Термины и определения**

1.1.Термины и определения, указанные в Договоре, подлежат толкованию согласно Гражданскому кодексу Российской Федерации, Федеральному закону от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», «Правилам поставки газа в Российской Федерации», утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 05.02.1998 №162 (далее - Правила поставки газа), Положению «Об обеспечении доступа организаций к местным газораспределительным сетям», утверждённому постановлением Правительства Российской Федерации от 24.11.1998 № 1370, постановлению Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 1021 «О государственном регулировании цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке на территории Российской Федерации», «Правилам учёта газа», утверждённым Министерством энергетики Российской Федерации 13.12.2013 № 961, ГОСТам и другим нормативно-правовым актам.

**2. Предмет Договора**

2.1. ГРО в период с \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ по \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ обязуется оказывать Покупателю услуги по транспортировке природного газа в транзитном потоке по газораспределительным сетям, находящимся у него в пользовании на законных основаниях (далее – транзит газа) в следующих объемах:

|  |
| --- |
| Год – \_\_\_\_\_\_\_ тыс. м3 в год |
|  в том числе (тыс. м3 в месяц): |
| Январь – Февраль –Март –  | Апрель – Май –Июнь –  | Июль – Август –Сентябрь –  | Октябрь –Ноябрь – Декабрь –  |
|  |

2.2. Покупатель обязуется выполнять требованиеГРО о непревышении разрешенного максимального отбора транзитного газа в объеме 5,0 тыс. м3/час.

 2.3. Поставщиком газа, транспортируемого по Договору, является ООО «Газпром межрегионгаз Тамбов» (далее – Поставщик).

2.4. ГРО осуществляет транзит газа от выхода ГРС \_\_\_\_\_\_\_\_ до границ раздела балансовой принадлежности Сторон в объемах, определяемых Сторонами в соответствии с Договором.

Покупатель обязан принять транспортируемый ГРО природный газ в транзитном потоке от ГРС \_\_\_\_\_\_\_ на границах раздела балансовой принадлежности Сторон в объемах и на условиях, определенных Договором, и оплатить ГРО услуги по его транспортировке.

2.5. Цена Договора составляет **\_\_\_\_\_,\_\_ рублей** (\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ рубля \_\_ копеек), в т.ч. НДС 20%.

**3. Условия транспортировки газа**

3.1. Транзит газа Покупателю осуществляется равномерно в течение месяца в пределах суточной (среднесуточной) нормы транспортировки при условии обеспечения Трансгазом давления газа на выходе с ГРС \_\_\_\_\_\_\_ Трансгаза, дающего ГРО возможность транспортировать газ Покупателю в установленном Договором объёме. Суточная (среднесуточная) норма транзита газа по Договору определяется путем деления месячного договорного объема транспортировки газа на количество дней соответствующего месяца транспортировки газа.

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

3.2. Объем транзитного газа, оттранспортированный Покупателю в течение месяца транспортировки, не должен превышать месячный договорной объем транзита газа.

3.2.1. Изменения месячных объемов транзитного газа, транспортируемых по настоящему Договору, оформляются Дополнительными соглашениями к настоящему Договору. Заявка на изменение месячных объемов предоставляется Покупателем не позднее 20 числа месяца, предшествующего месяцу транзита газа.

3.3. Перераспределение и увеличение объемов транзита газа возможно при наличии совокупности следующих условий:

а) наличие ресурсов газа у Поставщика;

б) согласование Трансгаза возможности транспортировки дополнительных объемов газа;

в) наличие технической возможности ГРО транзита газа.

При отсутствии технической возможности транзита газа ГРО представляет Покупателю документальное обоснование.

 Изменения объемов транспортировки транзитного газа, связанные с увеличением годовых договорных объемов транзита газа, оформляются дополнительными соглашениями к Договору.

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

 В случае необходимости транзит газа осуществляется по диспетчерскому графику, согласованному Сторонами, Поставщиком, Трансгазом.

3.5. В случае отбора транзитного газа Покупателем сверх установленной суточной (среднесуточной) нормы транзита газа ГРО вправе проводить принудительное ограничение транзита газа до установленной суточной (среднесуточной) нормы по истечении 24 часов с момента предупреждения Покупателя.

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

- о плановой остановке – не менее чем за 30 дней до остановки;

- в случаях, предусмотренных п.34 Правил поставки газа, – за 5 суток;

- при внеплановых остановках – за 3-е суток до остановки;

- при возникновении аварийной ситуации – немедленно.

**4. Порядок учета газа**

4.1. Количество транзитного газа (объем в м3), транспортируемого ГРО Покупателю по настоящему договору, определяется по показаниям контрольно-измерительных приборов, установленных на узлах учета Покупателя.

При неисправности или отсутствии контрольно-измерительных приборов Покупателя, а также при несоответствии их требованиям действующих нормативных документов количество транзитного газа определяется по контрольно-измерительным приборам, установленным у потребителей газа, и по нормам газопотребления, утвержденным для населения Тамбовской области. Под неисправностью контрольно-измерительных приборов Стороны понимают такое состояние этих приборов, при котором они не соответствуют хотя бы одному из требований нормативно-технической документации, включая требование о наличии действующего поверительного клейма.

Покупатель предоставляет ГРО перечень контрольно-измерительных приборов, установленных на узлах учета транзитного газа.

4.2. Оперативный и фактический учет транзитного газа по настоящему договору газа ведется в общем потоке газа, транспортируемого ГРО от ГРС \_\_\_\_\_\_ Трансгаза по газораспределительным сетям по другим действующим договорам транспортировки.

4.3.  Покупатель передаёт ГРО оперативные данные:

- о суточном объеме транспортировки транзитного газа - ежедневно до 11 часов московского времени суток, следующих за отчетными сутками транспортировки;

4.4. Покупатель обязан в любое время предоставлять ГРО возможность проверки работоспособности приборов учета газа, наличия действующих свидетельств об их поверке, а также документов об учете и использовании газа в присутствии уполномоченных лиц.

4.5. По окончании отчетного периода уполномоченные представители Сторон составляют и подписывают акт объема оттранспортированного транзитного газа.

4.6. При наличии разногласий Сторона, не согласная с определением фактического объема транзитного газа, заявляет об этом другой Стороне путем направления письменного особого мнения.

До урегулирования разногласий объем оттранспортированного газа устанавливается в соответствии с п. 4.1. настоящего Договора.

4.7. Сведения о суточных и месячных объемах транспортировки транзитного газа по данному договору ГРО передает в ООО «Газпром межрегионгаз Тамбов», ответственное за сведение газового баланса по Тамбовской области.

**5. Качество газа**

5.1. Качество транспортируемого газа должно соответствовать ГОСТ 5542-2014 «Газы горючие природные промышленного и коммунально-бытового назначения» и подтверждаться паспортом качества газа, оформляемым Трансгазом один раз в месяц. Паспорт качества предоставляется Поставщиком Покупателю не позднее 5-го числа месяца, следующего за отчетным.

5.2. Одорирование газа производит Трансгаз. Контроль интенсивности запаха до границ раздела балансовой принадлежности Сторон осуществляет ГРО.

#### 6. Цена и порядок расчетов за транспортировку газа

6.1.Тарифы ГРО на транзит газа по настоящему Договору устанавливаются ФАС России (Федеральная антимонопольная служба). Изменение тарифов в период действия настоящего Договора производится в порядке и сроки, предусмотренные законодательством Российской Федерации. При этом заключения дополнительного соглашения к настоящему Договору не требуется.

 6.2. Покупатель производит расчеты за услуги по транзиту газа по данному договору следующим образом:

- в срок до 18 числа месяца транзита газа Покупатель производит оплату в размере 35% плановой общей стоимости планового объема транспортируемого транзитного газа, рассчитанной в соответствии с пунктом 2.1. по ценам пункта 6.1 настоящего договора;

- в срок до последнего числа месяца транспортировки Покупатель производит
оплату в размере 50% плановой общей стоимости планового объема транспортируемого транзитного газа, рассчитанной в соответствии с пунктом 2.1. по ценам пункта 6.1 настоящего
Договора.

 - окончательная оплата за фактический объем транзита газа в истекшем месяце осуществляется Покупателем в срок до 25 числа месяца, следующего за месяцем транспортировки транзитного газа с учетом средств, ранее внесенных Покупателем в качестве оплаты услуг по транзиту газа в расчетном периоде. В случае, если фактический объем транспортировки транзитного газа за истекший месяц меньше планового объема, определенного соглашением сторон, излишне уплаченная сумма засчитывается в счет платежа за следующий месяц.

 6.3. На основании подписанного сторонами Акта об оказании услуг по транзиту газа ГРО ежемесячно составляет счет-фактуру, оформленный в соответствии с требованиями Налогового Кодекса Российской Федерации (ст. 169).

В платежном поручении Покупатель указывает номер и дату заключения Договора, номер акта, сумму платежа с выделением суммы НДС.

Платеж считается совершенным по факту поступления денежных средств на счет ГРО.

6.4. Стороны ежеквартально до 20 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, а также по окончании срока действия Договора, производят сверку взаиморасчетов с подписанием соответствующих актов.

**7. Ответственность Сторон**

7.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность согласно нормам действующего законодательства РФ.

7.2. ГРО несет ответственность за обеспечение давления в точках подключения Покупателя при условии обеспечения Трансгазом договорных параметров давления газа на выходе с ГРС \_\_\_\_\_ Трансгаза и соблюдения дисциплины газопотребления Покупателем.

7.3. За просрочку исполнения денежных обязательств по настоящему договору Покупатель обязан по требованию ГРО уплатить неустойку в размере 0,1% от суммы задолженности за каждый день просрочки исполнения денежного обязательства.

7.4. Стороны несут ответственность за своевременное предоставление информации друг другу об изменении режимов работы сетей газораспределения и режимов газопотребления.

**8. Обстоятельства непреодолимой силы (форс-мажор)**

8.1. Стороны освобождаются от ответственности за полное или частичное невыполнение обязательств в случае действия обстоятельств непреодолимой силы, делающих невозможным надлежащее исполнение обязательств по Договору.

8.2. Под обстоятельствами непреодолимой силы понимаются события, не существовавшие в момент подписания договора, наступление и действие которых Стороны не могли предотвратить и преодолеть, включая, но, ограничиваясь следующими действиями: наводнение, землетрясение, пожар, другие стихийные бедствия, война и военные действия, а также запретительные меры государственных органов Российской Федерации и ЦПДД ПАО «Газпром», если эти обстоятельства непосредственно повлияли на исполнение Договора или любые другие обстоятельства, которые Стороны не могли предвидеть и предотвратить.

Кроме того, Стороны договорились расценивать как форс-мажорные обстоятельства любые действия ПАО «Газпром», связанные с ограничением транспортировки по ЕСГ газа, транспортируемого по Договору, и препятствующие выполнению ГРО своих обязательств по транзиту газа Покупателю.

8.3. Если любое из таких обстоятельств непосредственно повлияло на возможность исполнения обязательства в срок, установленный в Договоре, то этот срок соразмерно продлевается на время действия соответствующего обстоятельства.

**9. Регулирование споров**

9.1. Все споры, разногласия или требования, возникающие из данного договора или в связи с ним, в том числе касающиеся его нарушения, прекращения и недействительности, подлежат разрешению в Арбитражном суде Тамбовской области в соответствии с действующим законодательством.

**10. Срок действия Договора**

10.1. Настоящий Договор заключен сроком с \_\_\_\_\_\_\_\_ по \_\_\_\_\_\_. Стороны имеют преимущественное право на заключение Договора на новый срок.

**11. Прочие условия**

11.1. В случаях, не предусмотренных условиями Договора, стороны руководствуются законодательством РФ.

11.2. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по настоящему договору Стороны несут ответственность в соответствии законодательством РФ.

11.3. Ни одна из сторон по настоящему договору не вправе передавать возникшие из него права и обязанности третьей стороне без письменного согласия на то другой Стороны.

11.4. Стороны оказывают друг другу помощь в охране патентов, других исключительных прав и в защите от недобросовестной конкуренции со стороны третьих лиц.

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

11.6. Все изменения и дополнения к настоящему Договору должны быть подписаны уполномоченными представителями Сторон.

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

11.8. В целях проведения антикоррупционных проверок Покупатель обязуется в течение 3 (трех) дней с момента заключения настоящего Договора, а так же в любое время в течение действия настоящего Договора по письменному запросу ГРО предоставить информацию о цепочке собственников Покупателя, включая бенефициаров (в том числе, конечных) с приложением подтверждающих документов.

В случае изменений в цепочке собственников Покупателя, включая бенефициаров (в том числе конечных), и (или) в исполнительных органах Покупателя, последний предоставляет ГРО информацию об изменениях по адресу электронной почты vodgaz@mail.ru в течение 3 (трех) календарных дней после таких изменений с подтверждением соответствующими документами.

11.9. Приложение 1 «Расчёт стоимости услуг по транспортировке газа в транзитном потоке на \_\_\_\_\_\_\_\_ год» является неотъемлемой частью настоящего Договора.

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

|  |  |
| --- | --- |
| **ГРО:****ТОГУП «Водгазхоз»**392000, г. Тамбов, ул. Студенецкая, д. 3, помещение 1, тел./факс: 8(4752) 471213E-mail: vodgaz@mail.ruИНН/КПП 6832037243/682901001,ОКПО 50085065, ОКОГУ 2300280, ОКАТО 68401368000, ОГРН 1026801228266,Тамбовское отделение № 8594ПАО Сбербанк, г. Тамбов,р/с 40602810161000100083,к/с 30101810800000000649, БИК 046850649 | **Покупатель:**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_-Адрес: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Телефон: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, Факс: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ ИНН \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, КПП \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Р/с № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,К/с \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, БИК \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ОКПО \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, ОКОГУ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, ОКАТО\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ , ОГРН \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_- |

 **ГРО Покупатель**

 **Директор**

 **ТОГУП «Водгазхоз»**

 **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ К.В. Полуэктов \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

 **м.п. м.п.**

Приложение

к договору транспортировки газа в транзитном потоке

по газораспределительным сетям

 от « \_\_\_ » \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_\_г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**Расчёт стоимости услуг**

**по транспортировке газа в транзитном потоке на \_\_\_\_\_\_год**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№п.п. | Период | Объём газа плановый(тыс. м.3) | Тариф (прогноз тарифа) на транспортировку газа (руб./тыс. м3) | Стоимость услуг,без НДС (руб.) | Стоимость услуг,в т.ч. НДС 18% (руб.) |
| **1** | **Год** |  |  |  |  |
|  | **в том числе:** |  |  |  |  |
| 1.1. | 1 полугодие\_\_\_\_\_\_\_\_г. |  |  |  |  |
| 1.2. | 2 полугодие\_\_\_\_\_\_\_\_г. |  |  |  |  |

Примечание:

При расчёте затрат использованы следующие документы:

1. Приказ Федеральной службы по тарифам РФ от 28.04.2015 № 115-э/8;
2. «Индексация регулируемых цен (тарифов) на продукцию (услуги) отраслей инфраструктурного сектора на 2017-2019гг. (предельные максимальные индексы), %».

Годовая стоимость затрат на оплату услуг по транспортировке газа в транзитном потоке на \_\_\_\_\_ год составляет: **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ рублей**, в т.ч. НДС 20% - \_\_\_\_\_\_\_\_ рублей

 **ГРО Покупатель**

 **Директор**

 **ТОГУП «Водгазхоз»**

 **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ К. В. Полуэктов \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

 **м.п. м.п.**