

ДОГОВОР № 4-ТГ/2020 - /
транспортировки газа по газораспределительным сетям ООО «Надымгоргаз»

г. Надым, ЯНАО

31 декабря 2019 г.

Общество с ограниченной ответственностью «НАДЫМГОРГАЗ» (ООО «НАДЫМГОРГАЗ»), именуемое в дальнейшем «Газораспределительная организация» (далее по тексту ГРО), в лице генерального директора Сафина Азата Назиповича, действующего на основании Устава общества с одной стороны и Акционерное общество «Надымское авиапредприятие» (АО «Надымское авиапредприятие»), именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице генерального директора Бахирева Юрия Александровича, действующего на основании Устава предприятия с другой стороны, а вместе именуемые «Стороны», заключили настоящий Договор (далее по тексту Договор) о нижеследующем:

1. Предмет договора

- 1.1. ГРО обязуется оказать услуги Потребителю по транспортировке газа в транзитном потоке по газораспределительным сетям ООО «Надымгоргаз»; а Потребитель получать и оплачивать их в согласованных объемах Договора, заключенного между Сторонами.
- 1.2. Приложением № 1 устанавливаются договорные объемы потребления природного газа с разбивкой по месяцам.
- 1.3. Ориентировочный объем потребления природного газа на 2020 год составляет **2000,0 тыс.м³**.

2. Термины и определения

- 2.1. В Договоре применяются термины и определения согласно Федеральному закону от 31.03.1999 г. № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлениям Правительства РФ от 05.02.1998 г. № 162 «Об утверждении Правил поставки газа в Российской Федерации» и от 29.12.2000 г. № 1021 «О государственном регулировании цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке на территории Российской Федерации», постановлению ФЭК РФ от 15.08.2006 г. № 186-ФЗ «Об утверждении Методических указаний по регулированию тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям».

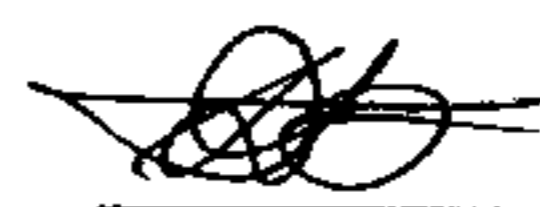
3. Режим транспортировки газа

- 3.1. ГРО обеспечивает транспортировку газа в транзитном потоке равномерно в течение месяца с 1 по 30(31) число включительно строго в пределах среднесуточной нормы поставки газа, а Потребитель обязан равномерно отбирать транспортируемый газ.
- 3.2. ГРО поддерживает давление газа в транзитном потоке на уровне, обеспечивающем поставку договорного объема газа Потребителю с соблюдением норм и правил, установленных в сфере транспортировки газа.
- 3.3. Проведение плановых работ по текущему ремонту газопровода на участке, обеспечивающем транспортировку газа в транзитном потоке от АГРС до г.Надым, осуществляется по графику, который доводится до сведения Потребителя.
- 3.4. Указания ГРО об изменении режима потребления газа, в том числе об ограничении объема транспортируемого газа, является обязательным для Потребителя и подлежит немедленному исполнению.
- 3.5. В случае превышения суточной нормы отбора газа ГРО письменно уведомляет Потребителя, местные органы исполнительной власти о перерасходе газа и предупреждает о возможном принудительном ограничении расхода газа.
- 3.6. Потребитель обязан уведомлять ГРО о запуске и остановке газоиспользующего оборудования.
- 3.7. Стороны обязуются немедленно сообщать друг другу об авариях и неисправностях на объектах, вызывающих сокращение или полное прекращение транспортировки газа и ориентировочный срок возобновления транспортировки газа.

4. Определение количества газа

- 4.1. За расчетную единицу объема транспортируемого в транзитном потоке газа принимается нормальный кубометр, исходя из стандартных параметров, соответствующих ГОСТ 2939-63 «Газы. Условия для определения объема»:
 - температура $t = 20^{\circ} \text{C}$;
 - давление $P = 760 \text{ мм рт. ст.}$;
 - влажность 0%.
- 4.2. Учет количества транспортируемого в транзитном потоке газа ведется ежесуточно. Сутки устанавливаются с 12.00 до 12.00 часов местного времени. Потребитель обязан ежедневно не позднее 14.00 часов сообщать ГРО сведения о количестве газа, принятого за истекшие сутки. Претензии о несогласии с количеством поданного-принятого газа за сутки предъявляются в течение 10 дней с момента получения этих сведений.
- 4.3. Количество газа, транспортируемого за месяц, определяется ГРО согласно суточным данным (с учетом погрешности) результатов измерения коммерческих узлов учета. Не позднее второго рабочего дня месяца, следующего за месяцем отбора газа, стороны подписывают оформленный ГРО по согласованию с ООО «Газпром межрегионгаз Север» акт о количестве поданного - принятого газа. Для проведения расчетов между ГРО и Потребителем оформляется счет-фактура и акт сдачи-приемки услуг.
- 4.4. Суточный учет объема транспортируемого газа производится ГРО по коммерческому узлу учета Потребителя в соответствии с действующими стандартами и нормативными документами. Узлом коммерческого учета газа


А.Н.Сафин


Ю.А. Бахирев

является комплект средств измерений и устройств, обеспечивающих учет количества (объема) газа, а также контроль и регистрацию его параметров. Приборы учета входящие в состав узлов коммерческого учета газа должны обеспечивать: измерение, накопление, хранение, отображение информации о расходе (объеме), температуре, давлении газа и времени работы приборов. Средства измерений и устройства, входящие в состав (комплект) узлов учета газа должны иметь сертификат Госстандарта об утверждении типа и поверены в органах Государственной метрологической службы.

При отсутствии, неисправности либо несоответствии одного из приборов или специального технического устройства коммерческого узла учета действующим ГОСТам или нормативно-технической документации, а также истечения срока поверки одного из средств измерений входящих в состав узла учета газа, при нарушении либо отсутствии установленных соответствующих пломб - весь коммерческий узел учета признается недействующим, а учет количества (объема) газа определяется по максимальной проектной мощности неопломбированного газоиспользующего оборудования из расчета его круглосуточной работы за весь период неисправности узлов учета газа.

4.5. В случае возникновения разногласий при определении количества транспортированного в транзитном потоке газа, сторонами проводится совместная комплексная проверка коммерческих узлов учета с последующим составлением актов на:

- соответствие заявленных метрологических характеристик средств измерений и устройств, входящих в состав (комплект) узлов учета газа, а также действующим нормативным документам;
- соответствие монтажа средств измерений, устройств и приборов учета, требованиям заводов изготовителей, а также действующим ГОСТам, правилам и нормам;
- правильность определения средствами измерения количественных параметров газа;
- соответствие пределов измерений узлов учета газа диапазону расхода газа, причем минимальная граница измерения расхода газа должна определяться с учетом предельно допустимой погрешности измерения расхода газа;
- соблюдение правил и норм в области метрологии и учета газа.

Сторона, не согласная с результатами проверки, отражает в акте свое мнение, которое рассматривается в рабочем порядке.

4.6. ГРО предоставляется право в любое время проверять работу приборов, технических устройств и документацию коммерческих узлов учета Потребителя, а также требовать проведения внеочередной проверки средств измерений в органах Госстандарта.

Лицо, которому предоставлено право осуществлять проверку и подписывать акт, должно иметь соответствующее удостоверение с фотографией, заверенное печатью, с указанием предоставленных полномочий и срока действия удостоверения.

Список работников ГРО, уполномоченных производить контроль над техническим состоянием коммерческих узлов учета Потребителя:

	Ф.И.О.	Должность
От ГРО	<i>Гильмутдинов Руслан Тимерзянович</i>	<i>Главный инженер</i>
От Потребителя		

4.7. Стороны обязаны письменно уведомлять друг друга о сокращении, прекращении транспортировки газа в транзитном потоке или отбора газа в следующие сроки:

- при плановом - за 30 суток;
- при внеплановом - за 3 суток;
- при аварийных ситуациях - извещение телефонограммой немедленно, с последующим письменным уведомлением.

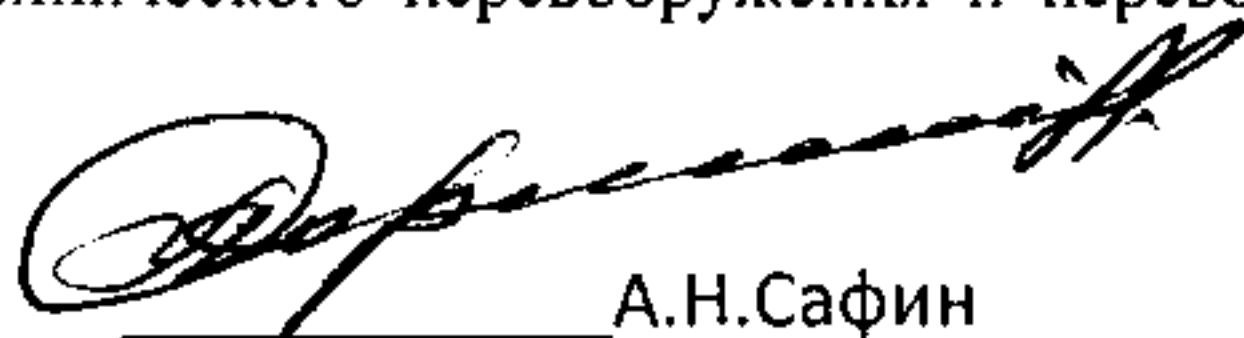
5. Качество подаваемого газа


5.1. ГРО является организацией, осуществляющей транспортировку газа в транзитном потоке, поэтому ГРО не несет ответственности за качество поставляемого газа перед Потребителем. На ГРО возлагается контроль интенсивности запаха газа.

6. Техничко-эксплуатационные условия поставки

6.1 Потребитель обязуется обеспечить:

- беспрепятственный доступ работников государственных контролирующих органов в сфере газоснабжения на свою территорию для проверки соответствия газоиспользующего и газоизмерительного оборудования техническим условиям порядка отбора газа;
- безусловную работоспособность приборов учета газа, позволяющих определить состояние и достоверность учета расхода и потребления газа;
- наличие и готовность к работе резервных топливных хозяйств, а также готовность газоиспользующих установок к работе на резервных видах топлива;
- соответствие газоиспользующего оборудования и приборов современным энергосберегающим технологиям;
- наличие разрешения на топливо-использующие установки после окончания их строительства, реконструкции, технического перевооружения и перевода на газ для проведения пусконаладочных работ и режимно-наладочных


А.Н.Сафин


Ю.А. Бахирев

- испытаний;
- соблюдение установленного порядка регламентных и режимно-наладочных работ.

7. Цена и порядок расчетов

- 7.1. На услуги по транспортировке газа в транзитном потоке устанавливается отдельный одноставочный тариф, который подлежит государственному регулированию на территории РФ. Тариф устанавливается в рублях и копейках за транспортировку 1000 куб.м. газа без учета НДС независимо от объемной фактической теплоты сгорания транспортируемого газа.
- 7.2. Оплата услуг транспортировки газа в транзитном потоке производится по тарифу:

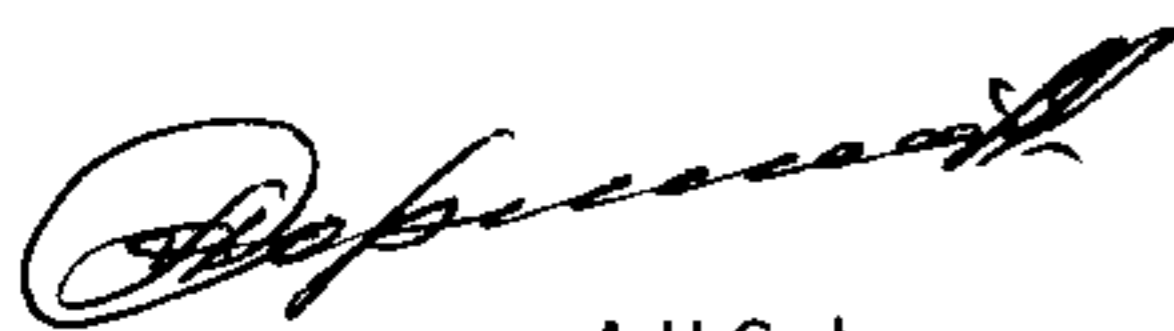
Всего за 2020 год = 151 885,00р.											
Янв.	Фев.	Мар.	Апр.	Май.	Июн.	Июл.	Авг.	Сен.	Окт.	Ноя.	Дек.
75,02	75,02	75,02	75,02	75,02	75,02	77,27	77,27	77,27	77,27	77,27	77,27

за 1000 куб.м. газа (без НДС), утвержденному Федеральной службой по тарифам на 2020 год (Приказ № 51/19 от 22.01.2019 г.). Расчет стоимости услуг за транспортировку газа в транзитном потоке производится исходя из фактического объема транспортируемого газа.

- 7.3. Изменение тарифов на транспортировку газа в транзитном потоке производится в соответствии с действующим законодательством и устанавливается с момента вступления их в законную силу. При этом соответствующие изменения в настоящий Договор считаются внесенными и согласованными сторонами с момента введения новых тарифов. ГРО доводит измененные тарифы до Потребителя не позднее, чем за 10 (десять) дней.
- 7.4. ГРО ежемесячно, не позднее 15-го числа месяца, следующего за отчетным, предоставляет Потребителю оригиналы универсального передаточного документа (далее УПД) за оказанные услуги по транспортировке газа, оформленного в установленном порядке в соответствии с приложением №1 к постановлению Правительства РФ от 26 декабря 2011г. №1137 (в редакции постановления Правительства РФ от 19 августа 2017г. №981).
- 7.5. Потребитель обязан подписать и вернуть УПД выполненных работ в адрес ГРО в течение 3 (трех) календарных дней, либо направить в вышеуказанный срок мотивированный отказ от его подписания. В случае невозвращения УПД и непредставления мотивированного отказа считается, что Потребитель принял данный УПД и согласен с его условиями.
- 7.6. Все расчеты по настоящему Договору производятся Потребителем один раз в месяц до 20-го числа месяца, следующего за расчетным путем перечисления денежных средств на расчетный счет ГРО, согласно предъявленному УПД. Возможно погашение долга путем проведения взаимозачета, оформленного актом зачета взаимных требований, подписанного двумя сторонами. В акте сверки должны быть указаны следующие сведения: дата составления, номер и дата Договора, по которому подписывается акт сверки, сумма задолженности с расшифровкой по периодам платежей и со ссылкой на документы, предъявленные к оплате, фамилия и полномочия лица, подписывающего акт.
- 7.7. В случае несвоевременного предоставления оригинала УПД за транспортировку газа от ГРО (после 15-го числа месяца, следующего за отчетным) Потребитель переносит платеж по этой УПД на следующий месяц.
- 7.8. В случае если расчетами, произведенными на основании УПД, оформленного в соответствии с п. 4.3. Договора, будет установлена разница между стоимостью фактически транспортируемого газа и суммой платежа за расчетный период, то сумма переплаты учитывается в следующем отчетном периоде, а сумма недоплаты должна поступить на счет ГРО не позднее 3-х (трех) дней с момента установления данного обстоятельства.
- 7.9. Потребитель не имеет права без предварительного письменного согласия ГРО передавать свои права и обязанности по настоящему Договору третьим лицам.
- 7.10. Ориентировочная цена по договору на 2020 год составляет **151 885,00 (сто пятьдесят одна тысяча восемьсот восемьдесят пять) рублей 00 копеек** согласно приложения № 1 к договору, НДС не облагается (основание: Уведомление о возможности применения упрощенной системы налогообложения № 05-20/207 от 07.12.2009 г.).
- 7.11. Окончательная стоимость настоящего Договора будет сформирована по фактическому оказанию услуг по транспортировке газа ГРО Потребителю в конце года.

8. Ответственность сторон

- 8.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по настоящему Договору стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ.
- 8.2. Полное или частичное отсутствие оплаты за транспортировку газа в транзитном потоке в сроки, установленные настоящим Договором, является основанием для сокращения транспортировки газа вплоть до ее полного прекращения в соответствии с действующим законодательством РФ.
- 8.3. Ограничение или прекращение поставки и транспортировки газа производится Потребителем самостоятельно, а в противном случае указанное действие осуществляется ГРО с возмещением ей Потребителем расходов, связанных с принудительным отключением или ограничением транспортировки и подачи газа.
- 8.4. В случае расторжения Договора Исполнитель не несет ответственности за наступление событий согласно действующего законодательства.
- 8.5. За нарушение сроков оплаты оказанных услуг Покупатель уплачивает ГРО по письменной претензии пени в размере 0,1% от суммы задолженности за каждый день просрочки.



А.Н.Сафин



Ю.А. Бахирев

9. Срок действия договора

9.1. Срок действия настоящего Договора устанавливается с «01» января 2020 года по «31» декабря 2020 года, а по расчетам – до полного исполнения сторонами своих обязательств.

10. Прочие условия

- 10.1. При изменении наименования, адреса, почтовых и банковских реквизитов, номеров телефонов, факсов, а также в случае реорганизации, изменении формы собственности и т.п., Стороны обязуются информировать друг друга в письменном виде о произошедших изменениях в 7-х дневный срок.
- 10.2. Досрочное расторжение Договора может иметь место исключительно по соглашению Сторон, либо по основаниям, предусмотренным действующим законодательством, с исполнением обязательств по Договору.
- 10.3. Все изменения и дополнения к настоящему Договору должны быть оформлены в письменном виде и подписаны уполномоченными представителями Сторон.
- 10.4. Все споры, возникающие в процессе заключения и исполнения настоящего Договора, стороны договорились решать путем переговоров. При недостижении соглашения, спор подлежит рассмотрению в судебном порядке в соответствии с действующим законодательством
- 10.5. Во всех вопросах, не урегулированных в настоящем Договоре, стороны руководствуются действующим законодательством Российской Федерации.
- 10.6. Настоящий Договор и приложения к нему составлены в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

11. Перечень приложений к договору:

11.1. Неотъемлемой частью договора транспортировки газа по газораспределительным сетям ООО «Надымгоргаз» является следующее приложение:

Приложение № 1 - Расчет стоимости договора № 4-ТГ/2020 с АО "Надымское авиапредприятие".

12. Юридические адреса и реквизиты сторон

Газораспределительная организация:

Потребитель:

**Общество с ограниченной ответственностью
«НАДЫМГОРГАЗ»**


**Акционерное общество
«Надымское авиапредприятие»**

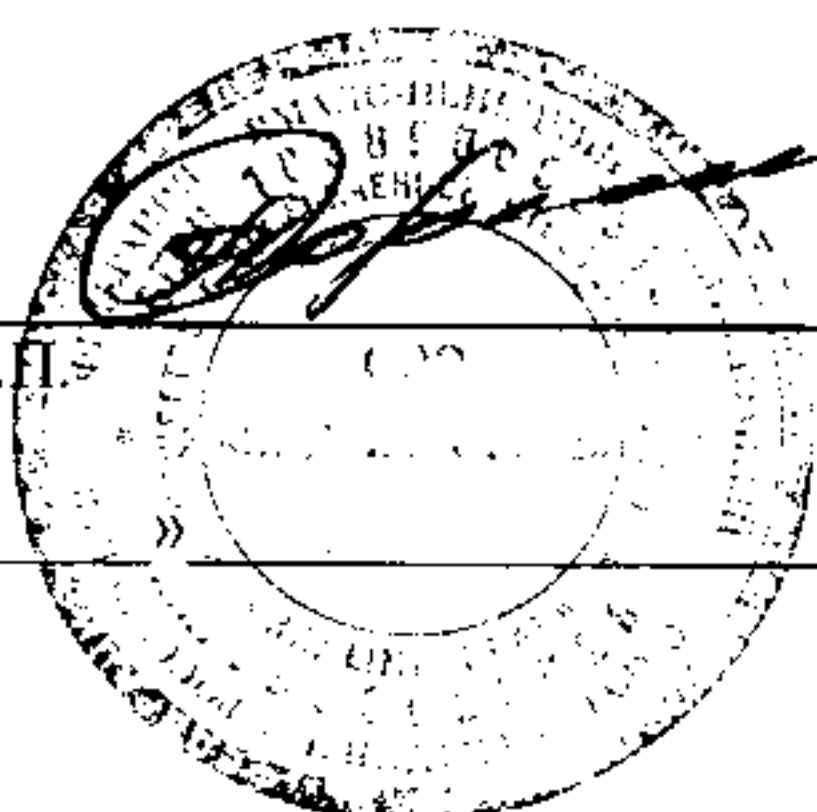
Юридический и фактический адрес: 629733, ЯНАО,
г. Надым, Проезд 1-й, строение 18А
ООО «НАДЫМГОРГАЗ»
Тел.: 8 (3499) 53-23-05 ген. директор, 53-15-98 бухг.
Факс: 8 (3499) 53-26-96
Р/счет: 407 028 100 242 300 00074
К/счет: 301 018 101 657 700 00446
ФИЛИАЛ ПАО «БАНК УРАЛСИБ» В Г.
ЕКАТЕРИНБУРГ
БИК 046 577 446
ИНН 890 302 3028, КПП 890301001
ОКПО 71582000
ОГРН 103 890 066 3163
Код по ОКОНХ 4533; 40202
E-mail: ngorgaz-pto@mail.ru


Адрес(место нахождения): Российская Федерация,
629730, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Надым,
городок Аэропорт
Контактные телефоны: приемная (3499) 54-52-63,
факс (3499)54-52-60
юридический отдел (3499) 54-52-76
группа учета доходов (3499) 54-52-97,
факс (3499) 54-52-48
группа сборов (3499) 54-52-96, факс (3499)54-52-40
ИНН 8903025610 КПП 890301001
ПАО «Запсибкомбанк» г. Тюмень
Р/счет: 407 028 109 149 900 083 69
К/счет: 301 018 102 710 200 006 13
БИК 047102613
ОГРН 1068903001265
ОКПО 04726314, ОКВЭД 52.23.11


**Генеральный директор
ООО «НАДЫМГОРГАЗ»**

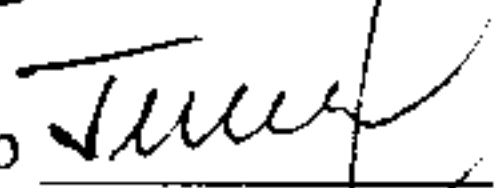
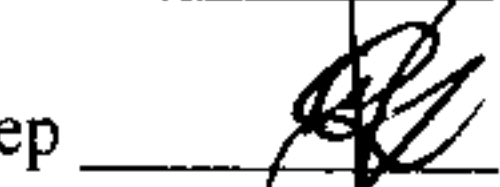

**Генеральный директор
АО «Надымское авиапредприятие»**



М.П.  А.Н. Сафин
« » 20 г.



М.П.  Ю.А. Бахирев
« » 20 г.

Согласовано:
Главный инженер  Р.Т. Гильмутдинов
Главный бухгалтер  Н.С. Смысленко
Юрисконсульт  А.Н. Коршунов

С ПРОТОКОЛОМ РАСХОДОВ

Расчет стоимости транспортировки газа в транзитном потоке
по газораспределительным сетям ООО «НАДЫМГОРГАЗ»
к договору № 4-ТГ/2020 с АО "Надымское авиапредприятие"

№	Месяц	Объем, тыс.м ³	Цена, руб.	Сумма, руб.
1	Январь	300,000	75,02	22 506,00
2	Февраль	260,000	75,02	19 505,20
3	Март	250,000	75,02	18 755,00
4	Итого I квартал:	810,000		60 766,20
5	Апрель	210,000	75,02	15 754,20
6	Май	125,000	75,02	9 377,50
7	Июнь	35,000	75,02	2 625,70
8	Итого II квартал:	370,000		27 757,40
9	Июль	0,00	77,27	0,00
10	Август	0,000	77,27	0,00
11	Сентябрь	80,000	77,27	6 181,60
12	Итого III квартал:	80,000		6 181,60
13	Октябрь	190,000	77,27	14 681,30
14	Ноябрь	250,000	77,27	19 317,50
15	Декабрь	300,000	77,27	23 181,00
16	Итого IV квартал:	740,000		57 179,80
17	ИТОГО 2020 г.:	2 000,000		151 885,00

Исполнитель:
Сафина Г.А.
Тел: 53-42-19