

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ**

**ПРИКАЗ**  
от 15 декабря 2009 г. N 411-э/7

**ОБ УТВЕРЖДЕНИИ МЕТОДИЧЕСКИХ УКАЗАНИЙ  
ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ НА УСЛУГИ ПО ТРАНСПОРТИРОВКЕ ГАЗА  
ПО ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ**

На основании [Положения](#) о Федеральной службе по тарифам, утвержденного Постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2004 года N 332 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 29, ст. 3049; 2006, N 3, ст. 301; N 23, ст. 2522; N 48, ст. 5032; N 50, ст. 5354; 2007, N 16, ст. 1912; N 25, ст. 3039; N 32, ст. 4145; 2008, N 7, ст. 597; N 17, ст. 1897; N 23, ст. 2719; N 38, ст. 4309; N 46, ст. 5337; 2009, N 1, ст. 142, N 3, ст. 378, N 6, ст. 738, N 9, ст. 1119, N 18 (часть II), ст. 2249), а также в соответствии с [Основными положениями](#) формирования и государственного регулирования цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке на территории Российской Федерации, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года N 1021 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2001, N 2, ст. 175; 2002, N 21, ст. 2001; 2006, N 50, ст. 5354; 2007, N 23, ст. 2798; N 45, ст. 5504; 2008, N 50, ст. 5971; 2009, N 5, ст. 618, N 30, ст. 3842) и протоколом Правления ФСТ России от 15 декабря 2009 года N 77-9 приказываю:

1. Утвердить [Методические указания](#) по регулированию тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям согласно приложению.

2. Признать утратившим силу [Приказ](#) ФСТ России от 17 сентября 2008 года N 172-э/4 "Об утверждении Методических указаний по регулированию тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям" (зарегистрировано Минюстом России 10 октября 2008 г. N 12450).

3. Настоящий Приказ вступает в силу в установленном порядке.

Руководитель  
Федеральной службы по тарифам  
С.НОВИКОВ

Приложение  
к Приказу  
Федеральной службы по тарифам  
от 15 декабря 2009 г. N 411-э/7

**МЕТОДИЧЕСКИЕ УКАЗАНИЯ  
ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ НА УСЛУГИ ПО ТРАНСПОРТИРОВКЕ ГАЗА  
ПО ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ**

I. Общие положения

1. Настоящие методические указания по регулированию тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям (далее - Методические указания) разработаны во исполнение [Основных положений](#) формирования и государственного

регулирования цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке на территории Российской Федерации, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года N 1021 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2001, N 2, ст. 175; 2002, N 21, ст. 2001; 2006, N 50, ст. 5354; 2007, N 23, ст. 2798; N 45, ст. 5504; 2008, N 50, ст. 5971; 2009, N 5, ст. 618, N 30, ст. 3842).

2. Методические указания определяют принципы регулирования и расчета тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям (далее - тарифы), а также особенности их применения на территории Российской Федерации.

3. Тарифы применяются при расчетах за услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям (далее - транспортировка газа).

4. Услуги по транспортировке газа оказываются газораспределительными организациями, в собственности которых или на иных законных основаниях находятся газораспределительные сети (далее - ГРО), всем потребителям услуг по транспортировке газа (далее - потребитель услуг), получившим доступ к газораспределительным сетям в соответствии с [Постановлением](#) Правительства Российской Федерации от 24 ноября 1998 г. N 1370 "Об утверждении Положения об обеспечении доступа организаций к местным газораспределительным сетям" (Собрание законодательства Российской Федерации, 1998, N 48, ст. 5937; 2000, N 33, ст. 3390).

## II. Основные положения формирования тарифов

5. Расчет тарифов предусматривает их установление на уровне, обеспечивающем субъекту регулирования (ГРО) получение планируемого объема выручки от оказания услуг по регулируемому виду деятельности в размере, необходимом для:

а) возмещения экономически обоснованных расходов, связанных с транспортировкой газа;

б) обеспечения получения обоснованной нормы прибыли на капитал, используемый в регулируемом виде деятельности (до разработки методики определения размера стоимости основных средств, иных материальных и финансовых активов, используемых в транспортировке газа, учитывается размер чистой прибыли в регулируемом виде деятельности, необходимый для покрытия согласованных расходов субъектов регулирования (ГРО));

в) учета в структуре тарифов всех налогов и иных обязательных платежей в соответствии с законодательством Российской Федерации.

6. Регулирование тарифов основывается на раздельном учете расходов по регулируемому виду деятельности в соответствии с нормативными актами в сфере бухгалтерского учета.

7. В целях настоящих Методических указаний также применяются следующие правила учета доходов и расходов субъекта регулирования (ГРО):

а) доходы и расходы субъекта регулирования (ГРО), возникающие вследствие осуществления регулируемого вида деятельности (в случае возможности такого выделения), учитываются в расчете тарифов полностью;

б) доходы и расходы субъекта регулирования (ГРО), возникающие вследствие осуществления других видов деятельности (в случае возможности такого выделения), в расчете тарифов не учитываются;

в) иные доходы и расходы субъекта регулирования (ГРО) учитываются в расчете тарифов пропорционально доле выручки по регулируемому виду деятельности в общей сумме выручки субъекта регулирования (ГРО);

г) аналогичные подходы, изложенные в данном пункте, используются также при формировании чистой прибыли с учетом положений [пункта 5](#);

д) в случае оказания субъектом регулирования (ГРО) услуг сторонним организациям по техническому обслуживанию и эксплуатации газораспределительных сетей, отнесение расходов по обычным видам деятельности, аналогичных осуществляемым в рамках указанных сервисных договоров, на регулируемый вид деятельности осуществляется исходя из общей суммы указанных расходов, за исключением расходов, которые организация не несет при эксплуатации газораспределительных сетей, принадлежащих сторонним организациям (амортизация, страхование, аренда и тому подобное), пересчитанной на коэффициент отношения протяженности газораспределительных сетей, принадлежащих субъекту регулирования (ГРО) на

праве собственности или на иных законных основаниях, к общей протяженности обслуживаемых субъектом регулирования (ГРО) газораспределительных сетей.

8. При проведении расчета тарифов не учитываются объемы газа, используемого впоследствии на собственные и технологические нужды (кроме объема газа, используемого на альтернативные коммерческие цели - в случае реализации продукции, полученной вследствие его использования в качестве топлива и (или) сырья), а также на технологические потери. При поставке газа на указанные цели тарифы не применяются.

9. Фактические и плановые расходы субъекта регулирования (ГРО) подлежат анализу с учетом действующих нормативов, их экономической обоснованности, а также фактических индексов-дефляторов по прошлым периодам и прогнозных на период регулирования.

При расчете тарифов применяются:

- цены (тарифы), регулируемые государством;
- цены (тарифы, стоимость услуг), установленные на основании договоров, заключенных по результатам проведенных субъектом регулирования конкурсов (тендеров);
- прогнозные рыночные цены (тарифы, стоимость услуг), определяемые на основании прогнозного уровня инфляции на расчетный период действия тарифов;
- действующие нормативы численности, использования материалов и проведения различных видов эксплуатационных работ, при отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов при проведении расчетов используются экспертные оценки.

10. Полученная субъектом регулирования (ГРО) экономия расходов по регулируемому виду деятельности в результате внедрения передовых методов организации труда, энерго- и ресурсосберегающих технологий, а также других мероприятий по сокращению расходов в случае представления в ФСТ России обоснования по проведенным мероприятиям не учитывается при расчете тарифов в течение периода с начала формирования экономии расходов до истечения 3 лет после окончания срока окупаемости указанных мероприятий.

11. При проведении расчета тарифов учитывается незапланированный убыток прошлых лет (незапланированная прибыль, кроме прибыли, возникшей в связи с проведением мероприятий по сокращению расходов), полученный субъектом регулирования (ГРО) от регулируемого вида деятельности. При этом возможно покрытие незапланированного убытка прошлых лет по согласованному с ФСТ России графику в течение 1 - 5 лет.

12. На услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ГРО до сетей конечного потребителя (здесь и далее под ними понимаются юридические и физические лица, использующие газ в качестве топлива и (или) сырья) устанавливается тариф на транспортировку до конечных потребителей (далее - тариф на транспортировку).

В зависимости от объемов потребления газа конечными потребителями размер тарифа на транспортировку устанавливается дифференцированно по группам конечных потребителей согласно [приложению N 1](#) к настоящим Методическим указаниям.

В случае если в предыдущем периоде регулирования размер тарифа на транспортировку конкретной организации, осуществляющей регулируемый вид деятельности, был продифференцирован по группам с использованием коэффициентов удельной сложности обслуживания системы газораспределения, отличных от приведенных в [приложении N 1](#) к настоящим Методическим указаниям, размер тарифа на транспортировку в текущем периоде регулирования дифференцируется для указанной организации по группам, приведенным в [приложении N 1](#) к настоящим Методическим указаниям, с применением коэффициентов удельной сложности обслуживания системы газораспределения, уровень которых определяется ФСТ России в диапазоне между значениями коэффициентов [приложения N 1](#) к настоящим Методическим указаниям и принятых в предыдущем периоде регулирования.

С учетом возможных ограничений по изменению (формированию) конечных цен на газ, структуры потребления газа населением, возможного изменения налогового окружения и других факторов ФСТ России в возможно короткий срок приводит дифференциацию размера тарифа на транспортировку в соответствии с коэффициентами, приведенными в [приложении N 1](#) к настоящим Методическим указаниям.

13. Для целей настоящих Методических указаний к группе "население" относятся физические лица, использующие газ для удовлетворения личных потребностей, а также жилищно-

эксплуатационные организации, организации, управляющие многоквартирными домами, жилищно-строительные кооперативы, товарищества собственников жилья, за исключением объемов поставки газа для коммерческих целей, арендаторам нежилых помещений, а также для котельных всех типов.

При этом объемы потребления указанными конечными потребителями принимаются за исключением объемов транспортировки (поставки) газа на коммерческие цели, арендаторам нежилых помещений, а также для котельных всех типов, которые учитываются при проведении дифференциации тарифа на транспортировку для прочих групп конечных потребителей.

14. Отнесение конечных потребителей (кроме населения) к группам, по которым дифференцируется тариф на транспортировку, для целей расчета и применения тарифов осуществляется исходя из годового объема транспортировки газа на текущий год данному конечному потребителю по всем договорам транспортировки, предусматривающим оказание услуг по транспортировке газа до сетей конечного потребителя через газораспределительные сети данной ГРО (договоры транспортировки, поставки газа, а также 3-сторонние договоры), отдельно по точкам подключения сетей конечных потребителей к газораспределительным сетям (местам соединения сетей конечных потребителей с газораспределительными сетями). При этом первоначальное отнесение конечных потребителей (кроме населения) к группам, по которым дифференцируется тариф на транспортировку, для целей применения тарифов осуществляется исходя из:

- годового договорного объема транспортировки газа данному конечному потребителю на текущий год по отдельным точкам подключения сетей конечного потребителя к газораспределительным сетям по всем договорам, предусматривающим оказание услуг по транспортировке газа до сетей конечного потребителя через газораспределительные сети данной ГРО, с учетом заключенных до начала поставки газа в текущем году дополнительных соглашений, либо в пересчете на год, в случае если договор заключается с новым потребителем на неполный год;

- фактического объема транспортировки газа в предыдущем году (в случае, если договор поставки заключен на неполный год и (или) в договоре отсутствует разбивка объемов по отдельным точкам подключения сетей конечных потребителей к газораспределительным сетям) по отдельным точкам подключения сетей конечных потребителей к газораспределительным сетям, либо в пересчете на год в случае отсутствия данных по потреблению за полный год.

Пересчет объема газа на год в случае, если договор заключается с новым конечным потребителем на неполный год, осуществляется путем деления договорного объема транспортировки газа на количество полных месяцев действия договора и умножения полученной величины на 12. При этом полным месяцем считается месяц, в котором договор действует более 15 календарных дней. В случае, если объем газа, полученный в результате пересчета, превышает объем, указанный в разрешении на использование топлива, то он принимается на уровне, указанном в разрешении на использование топлива.

В случае если договор заключается с новым конечным потребителем на неполный год не для проведения ремонтов, аварийных работ, осуществления переноса газопроводов (далее - разовые работы) и одновременно заключается договор транспортировки газа на следующий полный календарный год, то в текущем году отнесение конечных потребителей (кроме населения) к группам, по которым дифференцируется тариф на транспортировку, осуществляется исходя из годового договорного объема транспортировки газа данному конечному потребителю по всем договорам, заключенным на следующий полный календарный год, по отдельным точкам подключения сетей конечных потребителей к газораспределительным сетям.

В случае если договор заключается с новым конечным потребителем на неполный год для проведения разовых работ, пересчет объема газа на год не осуществляется.

В случае если фактический объем транспортировки газа конечному потребителю по отдельным точкам подключения сетей конечных потребителей к газораспределительным сетям за текущий календарный год выходит за объемные пределы группы, к которой он был первоначально отнесен, то проводится корректировка его отнесения к группе и тарифов в соответствии с правилами, приведенными в [пункте 43](#) настоящих Методических указаний.

Если газ транспортируется через несколько точек подключения и схема расположения приборов учета расхода газа не позволяет однозначно определить, через какую точку подключения он поставлен, то такая совокупность точек подключения для целей отнесения конечных потребителей к группам рассматривается в качестве одной точки и конечный потребитель относится к группе исходя из суммарного объема транспортировки газа через указанные точки подключения.

15. В случае если после изменения принципов отнесения к группам конечные потребители переходят (полностью или частично) в группу с более высоким коэффициентом сложности обслуживания системы газораспределения и при распространении на них действия тарифов, устанавливаемых для указанной группы, рост тарифов и конечных цен на газ превышает возможные ограничения по их изменению (формированию), то тарифы на транспортировку для указанных конечных потребителей (далее - тариф на транспортировку для переходящих потребителей) устанавливаются дифференцированно. При этом ФСТ России с учетом возможных ограничений по изменению (формированию) тарифов на транспортировку и конечных цен на газ в возможно короткий срок осуществляет доведение тарифов на транспортировку для переходящих потребителей до уровня тарифов, установленных для группы с более высоким коэффициентом сложности обслуживания системы газораспределения, при условии сохранения заданного размера выручки по регулируемому виду деятельности.

В случае объединения нескольких ГРО, следствием чего является сохранение или снижение тарифов на транспортировку для конечных потребителей, которым ранее оказывались услуги по транспортировке газа одной или несколькими ГРО из объединяющихся, что создает возможность доведения тарифов на транспортировку для переходящих потребителей до уровня тарифов, установленных для группы с более высоким коэффициентом сложности обслуживания системы газораспределения по данному ГРО без превышения возможных ограничений по изменению (формированию) тарифов на транспортировку и конечных цен на газ, то тарифы на транспортировку для переходящих потребителей устанавливаются только для тех конечных потребителей, для которых тарифы на транспортировку вследствие объединения ГРО увеличиваются.

16. В случае объединения нескольких ГРО, которые оказывают услуги по транспортировке газа для конечных потребителей, относящихся к группе с объемным пределом формирования свыше 500 млн. м<sup>3</sup> в год, и при этом тарифы для указанной группы для различных ГРО отличаются более чем в 2 раза, тарифы по указанной группе для конечных потребителей, которым ранее услуги по транспортировке предоставлялись различными ГРО, устанавливаются дифференцированно при условии проведения поэтапного выравнивания тарифов в течение 3 лет при условии сохранения заданного размера выручки по регулируемому виду деятельности.

17. Для случая объединения нескольких ГРО, для которых до 1 января 2009 года применялись различные принципы отнесения конечных потребителей к группам (отнесение исходя из общего объема потребления газа или объема газа, определенного по отдельным точкам подключения сетей конечных потребителей к газораспределительным сетям), по которым дифференцируется тариф на транспортировку, тарифы на транспортировку для переходящих потребителей устанавливаются только для тех конечных потребителей, которые до 1 января 2009 года относились к группам исходя из общего объема потребления газа.

18. В случае если объем инвестиций в развитие (модернизацию) газораспределительных сетей, через которые осуществляется транспортировка газа для конечных потребителей, относящихся к группам с объемными пределами формирования свыше 100 млн. м<sup>3</sup> в год, составляет более 50% от общей инвестиционной программы ГРО по регулируемому виду деятельности (за исключением программы газификации, финансируемой за счет специальных надбавок к тарифам на транспортировку), то при установлении тарифов для указанных конечных потребителей учитываются указанные инвестиционные расходы при условии сохранения заданного размера выручки по регулируемому виду деятельности.

19. В соответствии с Федеральным [законом](#) от 31.03.1999 N 69-ФЗ "О газоснабжении в Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 1999, N 14, ст. 1667; 2004, N 35, ст. 3607; 2005, N 52 (часть I), ст. 5595; 2006, N 6, ст. 636; N 52 (часть I), ст. 5498; 2007, N 27, ст. 3213; 2008, N 29 (часть I), ст. 3420; 2009, N 1, ст. 17; N 1, ст. 21), [Постановлением](#)



Правительства Российской Федерации от 3 мая 2001 г. N 335 "О порядке установления специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2001, N 19, ст. 1942; 2005, N 7, ст. 560) в тарифы на транспортировку могут включаться специальные надбавки для финансирования программ газификации, размер которых определяется уполномоченными органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, и расходы на уплату дополнительно возникающих от ее применения налоговых платежей.

20. На транспортировку газа, проходящего по газораспределительным сетям данной ГРО и предназначенного для газоснабжения конечных потребителей, не входящих в зону обслуживания данной ГРО (далее – транспортировка газа в транзитном потоке), устанавливается отдельный тариф Т (далее – транзитный тариф).

21. В случае, если ГРО осуществляет транспортировку газа на территории нескольких субъектов Российской Федерации, допускается установление дифференцированных по различным субъектам Российской Федерации тарифов, исходя из определяемых отдельно по каждому субъекту Российской Федерации показателей ГРО по регулируемому виду деятельности при сохранении общего объема выручки по регулируемому виду деятельности.

22. В случае, если ГРО осуществляет транспортировку газа на территории одного субъекта Российской Федерации по нескольким технологически обособленным системам газораспределения, допускается установление дифференцированных по различным указанным системам (одной или нескольким) тарифов, исходя из определяемых отдельно по каждой системе показателей ГРО по регулируемому виду деятельности при сохранении общего объема выручки по регулируемому виду деятельности.

23. В случае введения в эксплуатацию новых газораспределительных сетей при их технологической обособленности от действующей инфраструктуры тарифы на транспортировку могут устанавливаться дифференцированно для действующей инфраструктуры и вводимых в эксплуатацию газораспределительных сетей исходя из экономически обоснованного уровня.

24. Тарифы на транспортировку по новым газораспределительным сетям могут рассчитываться исходя из условий обеспечения согласованного с ФСТ России срока окупаемости инвестиционного проекта строительства газораспределительных сетей и уровня доходности на вложенный капитал, единых для всех субъектов регулирования. При расчете тарифов на транспортировку с учетом изложенных условий учитываются, в том числе, прогнозный уровень загрузки газораспределительных сетей, степень технологического обособления новых объектов от действующей инфраструктуры, а также подтвержденный платежеспособный спрос. При этом после окончания срока окупаемости инвестиционного проекта расчет тарифов производится в общем порядке.

25. Тарифы, рассчитываемые в соответствии с настоящими Методическими указаниями, устанавливаются в рублях и копейках за транспортировку 1000 м<sup>3</sup> газа без учета налога на добавленную стоимость.

### III. Порядок представления материалов для рассмотрения ФСТ России вопросов об утверждении (пересмотре) тарифов

26. Для утверждения (пересмотра) тарифов субъект регулирования (ГРО) вместе с заявлением об установлении (пересмотре) тарифов представляет в ФСТ России следующие материалы:

- расчет тарифов с обосновывающими материалами по формам [приложений N N 2 - 4](#) (представляется в том числе в электронном виде);

- бухгалтерский баланс (с приложениями) субъекта регулирования (ГРО) на последнюю отчетную дату;

- постатейное обоснование изменения размера затрат, относимых на себестоимость продукции (работ, услуг), исходя из отдельного учета продукции (услуг) и затрат на ее производство по регулируемому виду деятельности;

- обоснование необходимой прибыли по регулируемому виду деятельности;
- планы капитальных вложений субъекта регулирования (ГРО) на соответствующий год по регулируемому виду деятельности в целях учета в структуре тарифов затрат на привлечение заимствований и других источников финансирования инвестиций согласно этим планам, а также отчеты по использованию инвестиционных средств за предыдущие периоды;
- сравнительные данные по статьям затрат по регулируемому виду деятельности и размеру балансовой прибыли за предыдущие 3 года.

Представляемые расчетные и обосновывающие материалы должны быть подписаны руководителем и главным бухгалтером субъекта регулирования (ГРО).

27. Пересмотр тарифов может проводиться по инициативе субъекта регулирования (ГРО) или ФСТ России. При пересмотре тарифов по инициативе ФСТ России субъект регулирования (ГРО) представляет соответствующее предложение об установлении тарифов путем направления в месячный срок с момента запроса ФСТ России документов, указанных в [пункте 26](#) Методических указаний.

28. Тарифы утверждаются не менее чем на год.

Тарифы могут быть пересмотрены в течение года в связи с обращением субъекта регулирования (ГРО) или по инициативе ФСТ России в случае возникновения причин, повлекших за собой убыточность регулируемого вида деятельности (получение незапланированной прибыли) для субъекта регулирования (ГРО), или иных обоснованных причин.

Тарифы могут быть пересмотрены в течение года в связи с принятием соответствующим органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации решения об определении размера специальной надбавки к тарифу для финансирования программ газификации или изменении размера действующей.

В случае, если установление (пересмотр) тарифов не совпадает с началом календарного года, допускается их пересмотр с началом следующего календарного года.

#### IV. Принципы расчета тарифов

29. Средний тариф на транспортировку для конечных потребителей  $T_{\text{тр.ср.к.п.}}$  рассчитывается по следующей формуле:

$$T_{\text{тр.ср.к.п.}} = \frac{(P_{\text{об.}} - C_{\text{пр.}} + N_{\text{пр.}} + \text{ЧП}) \times (V_{\text{SUM}} + V_{\text{тр.}})}{2 \times V_{\text{SUM}}}, \quad (1)$$

где:

$P_{\text{об.}}$  - сумма расходов субъекта регулирования (ГРО) на транспортировку газа по газораспределительным сетям, входящих в структуру себестоимости;

$C_{\text{пр.}}$  - сальдо прочих доходов и расходов субъекта регулирования (ГРО), связанных с деятельностью по транспортировке газа;

$N_{\text{пр.}}$  - сумма налога на прибыль субъекта регулирования (ГРО) в части прибыли, получаемой от деятельности по транспортировке газа;

ЧП - сумма чистой прибыли субъекта регулирования (ГРО), необходимой для покрытия всех согласованных с ФСТ России расходов из чистой прибыли по регулируемому виду деятельности;

$V_{\text{SUM}}$  - суммарный объем транспортировки газа через газораспределительные сети данной ГРО;

$V_{\text{тр.}}$  - объем транспортировки газа в транзитном потоке через газораспределительные сети данной ГРО.

30. Суммарный объем транспортировки определяется по следующей формуле:

$$V_{\text{SUM}} = V_{\text{тр.}} + V_{\text{к.п.}}, \quad (2)$$

где  $V_{\text{к.п.}}$  – объем поставки газа конечным потребителям, присоединенным к газораспределительным сетям данной ГРО через указанные газораспределительные сети.

Объемы транспортировки газа для расчета тарифов (здесь и далее) принимаются на уровне прогнозных на период регулирования, определяемых с учетом договорных объемов транспортировки газа по распределительным газопроводам (в расчете на год), прогноза газопотребления конечных потребителей, газоснабжение которых осуществляется через газораспределительные сети данной ГРО, а также статистики объемов транспортировки газа за предыдущие 3 года (в случае сопоставимости данных).

Объем транспортируемого газа принимается в расчете тарифов (и в целях расчета стоимости транспортировки) исходя из следующих его стандартных параметров:

- температура  $t = 20$  °С;
- давление  $p = 760$  мм рт.ст.;
- влажность = 0%.

Тарифы рассчитываются (применяются) независимо от прогнозной (фактической) объемной теплоты сгорания транспортируемого газа.

31. При определении прогнозного объема транспортировки газа в транзитном потоке ( $V_{\text{тр.}}$ ) (и в целях расчета стоимости транспортировки)

учитываются следующие принципы:

а) в случае если газ при его транспортировке конечному потребителю проходит по более чем одному транзитному участку распределительного газопровода и один из них находится в собственности или на иных законных основаниях у ГРО, чьи газораспределительные сети непосредственно примыкают к сетям данного конечного потребителя, то данный объем транзитной транспортировки газа не учитывается в общем объеме транспортировки газа в транзитном потоке по указанной ГРО;

б) в случае если газ при его транспортировке конечному потребителю проходит по нескольким транзитным участкам распределительных газопроводов, находящимся в собственности или на иных законных основаниях у одной ГРО, то указанный объем газа при расчете суммарного объема газа, транспортирующегося в транзитном потоке (определении стоимости транспортировки), по газораспределительным сетям данной ГРО учитывается только 1 раз;

в) в случае если протяженность газораспределительных сетей одной ГРО, по которым осуществляется транспортировка газа в транзитном потоке, составляет свыше 80% от общей протяженности газораспределительных сетей, по которым осуществляется транспортировка газа до сетей конечного потребителя (а для конечных потребителей с годовым объемом потребления свыше 100 млн. м<sup>3</sup> - свыше 50% от общей протяженности газораспределительных сетей, по которым осуществляется транспортировка газа до сетей конечного потребителя), то объем поставки газа этому потребителю учитывается в расчете объема поставки газа конечным потребителям через газораспределительные сети данной ГРО;

г) в случае если суммарная протяженность транспортировки газа по газораспределительным сетям ГРО, чьи газопроводы непосредственно примыкают к сетям конечного потребителя, составляет менее 20% от общей протяженности транспортировки по газораспределительным сетям до сетей указанного конечного потребителя (а для конечных потребителей с годовым объемом потребления свыше 100 млн. м<sup>3</sup> - менее 50% от общей протяженности транспортировки по газораспределительным сетям до сетей указанного конечного потребителя), то объем поставки газа этому потребителю учитывается в расчете объема транспортировки газа в транзитном потоке по данной ГРО;



д) в случае если протяженность транспортировки газа по газораспределительным сетям ГРО, чьи газопроводы непосредственно примыкают к сетям конечного потребителя (кроме населения и конечных потребителей с годовым объемом потребления газа свыше 500 млн. м<sup>3</sup>, транспортировка газа которым осуществляется по тупиковым газопроводам), составляет менее 100 метров и при этом отношение протяженности транспортировки газа по сетям данной ГРО к протяженности транспортировки газа по сетям конечного потребителя до газоиспользующего оборудования (средневзвешенной протяженности в случае транспортировки газа к нескольким точкам подключения сетей конечного потребителя к газораспределительным сетям) составляет менее 5%, то объем поставки газа этому потребителю учитывается в расчете объема транспортировки газа в транзитном потоке по данной ГРО.

32. Необходимый для покрытия согласованных расходов субъекта регулирования (ГРО) размер чистой прибыли по регулируемому виду деятельности рассчитывается исходя из суммы следующих показателей (до разработки методики определения размера стоимости основных средств, иных материальных и финансовых активов, используемых в регулируемом виде деятельности):

- средств, необходимых для обслуживания привлеченного заемного капитала в части, относимой на регулируемый вид деятельности, для выплаты дивидендов с учетом внутренних документов организации, определяющих принципы дивидендной политики, согласованных с ФСТ России;
- потребности в капитальных вложениях за минусом амортизационных отчислений и полученных целевых инвестиционных кредитов по регулируемому виду деятельности;
- средств на создание резервного фонда в части, относимой на регулируемый вид деятельности, в соответствии с действующим законодательством;
- средств, направляемых на погашение убытков прошлых лет, полученных по регулируемому виду деятельности.

33. Сумма налога на прибыль (Н<sub>пр.</sub>) рассчитывается исходя из условия обеспечения субъекту регулирования (ГРО) получения необходимого объема чистой прибыли по регулируемому виду деятельности:

$$N_{\text{пр.}} = \frac{(\text{ЧП}_{\text{пр.}} + R_{\text{об.}} - R'_{\text{об.}} - C_{\text{пр.}} + C'_{\text{пр.}}) \times K_{\text{пр.}}}{(1 - K_{\text{пр.}})}, \quad (3)$$

где:  
 R'\_{\text{об.}}, C'\_{\text{пр.}} - сумма расходов, входящих в состав себестоимости, а также сальдо прочих доходов и расходов субъекта регулирования (ГРО) соответственно, отнесенных на регулируемый вид деятельности, учитываемых в целях налогообложения;  
 K\_{\text{пр.}} - ставка начисления налога на прибыль.

34. В случае если субъект регулирования (ГРО) не осуществляет транспортировку газа в транзитном потоке, формула (1) принимает следующий вид:

$$T_{\text{тр. ср. к. п.}} = \frac{R_{\text{об.}} - C_{\text{пр.}} + N_{\text{пр.}} + \text{ЧП}_{\text{пр.}}}{V_{\text{к. п.}}}. \quad (4)$$

35. Дифференцированный по группам конечных потребителей тариф на транспортировку (T\_{\text{тр. i}}) рассчитывается по следующей формуле:

$$T_{\text{тр. i}} = T_{\text{тр. баз.}} \times K_i, \quad (5)$$

где:  
 $T$  - базовый тариф на транспортировку;  
 $T_{\text{тр.баз.}}$   
 $K_i$  - коэффициент удельной сложности обслуживания системы газораспределения, установленный для  $i$ -й группы конечных потребителей с учетом положений п. 12.

36. Базовый тариф на транспортировку рассчитывается по следующей формуле:

$$T_{\text{тр.баз.}} = \frac{T_{\text{тр.ср.к.п.}} \times V_{\text{к.п.}}}{m \times \sum_{i=1}^m (V_i \times K_i)}, \quad (6)$$

где:  
 $V_i$  - объем поставки газа  $i$ -й группе конечных потребителей через газораспределительные сети данной ГРО;  
 $m$  - количество групп конечных потребителей, для которых проводится дифференциация тарифа на транспортировку.

37. В общей сумме расходов на транспортировку газа могут учитываться расходы на оплату оказываемых другой ГРО (в случае заключения между газораспределительными организациями соответствующих договоров) услуг по транспортировке газа (впоследствии поступающего в газораспределительные сети данной ГРО) в транзитном потоке.

В случае, если свыше 90% объема транспортировки газа данной ГРО конечным потребителям поступает в транзитном потоке, расходы на оплату оказываемых другой ГРО услуг по транспортировке газа (впоследствии поступающего в газораспределительные сети данной ГРО) в транзитном потоке не учитываются при дифференциации тарифов по группам конечных потребителей в соответствии с формулами 5, 6. При этом полный уровень дифференцированных по группам конечных потребителей тарифов определяется по следующей формуле:

$$T'_{\text{тр.}i} = T_{\text{тр.}i} + \frac{P_{\text{тр.пот.}}}{V_{\text{к.п.}}}, \quad (7)$$

где  $P_{\text{тр.пот.}}$  - расходы на оплату оказываемых другой ГРО услуг по транспортировке газа (впоследствии поступающего в газораспределительные сети данной ГРО) в транзитном потоке.

38. Транзитный тариф ( $T_{\text{тр.}}$ ) определяется как отношение экономически обоснованных расходов по эксплуатации газораспределительных сетей, по которым транспортируется газ в транзитном потоке, и объема транспортировки газа в транзитном потоке. В случае наличия нескольких транзитных трубопроводов транзитный тариф может устанавливаться дифференцированно. В случае невозможности определения указанных экономически обоснованных расходов транзитный тариф определяется по следующей формуле:

$$T_{\text{тр.}} = \frac{(P_{\text{об.}} - C_{\text{пр.}} + N_{\text{пр.}} + \text{ЧП}) \times V_{\text{тр.}}}{2 \times \sum V_{\text{SUM}}}. \quad (8)$$

При этом минимальный транзитный тариф  $T_{\text{тр.}}$  устанавливается на уровне,

тр.  
равном 2% от среднего тарифа на транспортировку с проведением соответствующего пересчета среднего тарифа для конечных потребителей.

## V. Особенности расчета тарифов

39. ГРО, для которых не пересматривались тарифы на транспортировку в соответствии с настоящими Методическими указаниями, применяют с 1 января 2004 года тарифы на транспортировку газа до конечных потребителей, равные сумме действующих ставок за пользование газораспределительными сетями и за услуги по транспортировке газа с учетом их дифференциации по группам конечных потребителей, утвержденных до 1 января 2004 года.

40. ГРО, к газораспределительным сетям которых подключаются новые конечные потребители (увеличиваются объемы транспортировки газа для ранее подключенных конечных потребителей или в транзитном потоке), вследствие чего общий объем транспортировки газа по газораспределительным сетям данной ГРО увеличивается более чем на 10% относительно учтенного при расчете тарифов, в месячный срок с момента заключения (изменения) договора поставки (транспортировки) газа, либо в случае отсутствия изменения договорных отношений - увеличения объема транспортировки газа представляют в ФСТ России предложения по пересмотру всех действующих тарифов.

41. В случае начала оказания ГРО услуг поставщику газа по транспортировке газа для последующей его поставки населению ГРО за 45 дней до начала момента оказания услуг представляет в ФСТ России предложения по установлению тарифов на транспортировку газа для последующей поставки населению. До момента установления тарифов по указанной группе конечных потребителей ГРО применяется тариф на транспортировку, установленный на тот момент для группы конечных потребителей, которой присвоен максимальный коэффициент удельной сложности обслуживания системы газораспределения.

42. Расчет стоимости услуг за транспортировку газа может производиться исходя как из фактического, так и договорного объема транспортировки, указанного в договоре транспортировки. Также возможно одновременное сочетание указанных методов расчета стоимости услуг. В целях предотвращения возникновения возможных конфликтных ситуаций между потребителем услуг и ГРО в договоре транспортировки (здесь и далее - в случае, если ГРО является поставщиком газа конечным потребителям, то в договоре поставки) рекомендуется указывать конкретный метод расчета стоимости услуг за транспортировку газа. При этом, если иное не указано в договоре транспортировки, расчет стоимости услуг за транспортировку газа производится исходя из ее договорного объема. Расчет стоимости услуг на транспортировку, исходя из договорного объема транспортировки газа всем или некоторым конечным потребителям, подключенным к газораспределительным сетям данной ГРО, возможен в случае выделения в договоре транспортировки объемов транспортировки газа по указанным конечным потребителям (в противном случае расчет стоимости услуг за транспортировку газа производится исходя из фактического объема транспортировки газа).

43. В случае, если расчет стоимости услуг за транспортировку газа производится исходя из договорного объема транспортировки газа, в целях предотвращения возникновения возможных конфликтных ситуаций между потребителем услуг и ГРО, рекомендуется в договоре транспортировки указывать правила определения ежемесячного договорного объема транспортировки газа (в том числе при заключении дополнительных соглашений к договору об уменьшении или увеличении объемов транспортировки газа по газораспределительным сетям в течение периода оказания услуг), исходя из которого рассчитывается стоимость услуг за транспортировку. При этом, если иное не указано в договоре транспортировки, потребитель услуг рассчитывает стоимость услуг за транспортировку газа по месяцам в течение действия договора транспортировки исходя из среднемесячного договорного объема транспортировки газа с учетом дополнительных соглашений, заключенных до начала оказания услуг, а в случае заключения дополнительных соглашений к договору об уменьшении или увеличении объемов транспортировки газа в течение периода оказания услуг используются правила определения

договорного объема транспортировки газа, указанные в п. п. 44 - 46 настоящих Методических указаний.

44. В случае заключения после начала оказания услуг дополнительных соглашений к договору транспортировки об уменьшении или увеличении объемов транспортировки газа по газораспределительным сетям производится перерасчет ежемесячного объема транспортировки газа, на основании которого производится расчет стоимости услуг за транспортировку газа, исходя из скорректированного дополнительным соглашением объема транспортировки газа начиная с месяца, в котором было заключено дополнительное соглашение по следующей формуле:

---

КонсультантПлюс: примечание.

Нумерация формул дана в соответствии с официальным текстом документа.

---

$$V'_{дi} = V_{дi} - \frac{(V_{д1} - V_{д2})}{m - n}, \quad (10)$$

где:

$V_{дi}$  - среднемесячный договорной объем, исходя из которого производился расчет стоимости услуг за транспортировку газа до заключения дополнительного соглашения к договору;

$V_{д1}$  - первоначальный договорной объем транспортировки газа на полный год или срок действия договора;

$V_{д2}$  - договорной объем транспортировки газа на полный год или срок

действия договора с учетом заключенного дополнительного соглашения;

$n$  - число полных месяцев осуществления услуг по транспортировке газа по договору до момента дополнительного соглашения к нему;

$m$  - число месяцев - 12, или число полных месяцев осуществления услуг по транспортировке газа по договору.

45. В случае заключения после начала оказания услуг дополнительных соглашений к договору транспортировки об уменьшении объемов транспортировки газа по газораспределительным сетям по данному договору, связанному с появлением у данной ГРО нового потребителя услуг по транспортировке газа (нового поставщика газа, либо договорные обязательства по оплате его транспортировки перешли от поставщика газа к конечному потребителю или наоборот) - по газораспределительным сетям ГРО транспортируется тот же объем газа, но уже по нескольким договорам, производится перерасчет ежемесячного объема газа, на основании которого производится расчет стоимости услуг за транспортировку газа исходя из скорректированного дополнительным соглашением объема транспортировки газа на период действия дополнительного соглашения по следующей формуле:

$$V'_{дi} = V_{дi} - \frac{(V_{д1} - V_{д2})}{r}, \quad (11)$$

где:

$r$  - число месяцев действия дополнительного соглашения.

46. По окончании года или срока действия договора транспортировки в случае, если фактический объем транспортировки газа оказался отличным от договорного (если расчет стоимости услуг за транспортировку газа производится исходя из договорного объема транспортировки газа), то объем газа, исходя из которого рассчитывается стоимость услуг за транспортировку газа в последний месяц года или действия договора, рассчитывается по следующей формуле:

$$V'_m = V_m + (V_\phi - V_d), \quad (12)$$

где:

$V_m$  - договорной объем транспортировки газа, рассчитываемый в последний месяц года или срока действия договора транспортировки по правилам, указанным в договоре транспортировки или в настоящих Методических указаниях;

$V_{\phi}$  - фактический объем транспортировки газа за год или за срок действия договора;

$V_d$  - договорной объем транспортировки газа за год или за срок действия договора.

В случае если  $V'_m$  имеет отрицательное значение, то ГРО возвращает потребителю услуг средства, ранее уплаченные за не предоставленные в течение года или срока действия договора услуги.

47. В случае, если соответствующий фактический объем транспортировки газа конечному потребителю (кроме населения) в течение года, плановое значение которого использовалось для первоначального отнесения данного конечного потребителя к группе, выходит за объемные пределы группы, к которой он был первоначально отнесен, кроме случаев транспортировки газа новому потребителю не для разовых работ, а также когда это происходит вследствие перерасхода газа без предварительного согласования с поставщиком, газотранспортной или газораспределительной организацией, указанный конечный потребитель относится к другой группе (отнесение к группе с более высоким порядковым номером возможно только по итогам года, а с меньшим порядковым номером - в месяц превышения верхней границы объемного диапазона группы, к которой первоначально был отнесен конечный потребитель). Тариф на транспортировку, применяемый к объему газа, транспортируемому данному конечному потребителю в месяце проведения его отнесения к другой объемной группе, рассчитывается по следующей формуле:

$$T_{\text{тр.к.п.рассч.}}^k = \frac{T_{\text{тр.к.п.}}^2 \times V_k + \sum_{i=1}^{i=k-1} T_{\text{тр.к.п.}}^2 \times (T_{\text{тр.к.п.}}^1 - T_{\text{тр.к.п.}}^2)}{V_k}, \quad (13)$$

где:

$T_{\text{тр.к.п.}}^2$  - тариф на транспортировку, установленный соответствующим решением ФСТ России для объемной группы, к которой был отнесен конечный потребитель после уточнения его объемных показателей;

$T_{\text{тр.к.п.}}^1$  - тариф на транспортировку, установленный соответствующим решением ФСТ России для объемной группы, к которой конечный потребитель был отнесен первоначально;

$k$  - порядковый номер месяца, в котором конечный потребитель был отнесен к другой объемной группе;

$V_i$  - объем транспортировки газа по газораспределительным сетям данной ГРО для поставки конечному потребителю, который был отнесен к другой объемной группе в соответствующем месяце.

В случае если значение  $T_{\text{тр.к.п.рассч.}}^k$ , рассчитываемое по формуле (13), оказывается отрицательным, то тариф на транспортировку в этом месяце не применяется, а тариф на транспортировку, применяемый к объему транспортировки газа, адресуемого данному конечному потребителю, в

следующем месяце рассчитывается по следующей формуле:

$$T_{\text{тр.к.п.рассч.}}^{k+1} = \frac{T_{\text{тр.к.п.}}^2 \times V_{k+1} + V_k \times T_{\text{тр.к.п.рассч.}}^k}{V_{k+1}} \quad (14)$$

В случае если значение  $T_{\text{тр.к.п.рассч.}}^{k+1}$ , рассчитываемое по формуле (14), вновь оказывается отрицательным, то тариф на транспортировку в этом месяце не применяется, а расчет по формуле (14) повторяется каждый месяц до получения положительного значения тарифа на транспортировку.

В случае если значение  $T_{\text{тр.к.п.рассч.}}^k$ , рассчитываемое по формуле (13), оказывается отрицательным, и при этом конечный потребитель ликвидируется, то проводится перерасчет за прошлые периоды.

В случае, если значение  $T_{\text{тр.к.п.рассч.}}^k$ , рассчитываемое по формуле (13), оказывается отрицательным, осуществляется проведение перерасчета тарифа в соответствии с алгоритмом, предусмотренным формулой (14), за предыдущий месяц, в случае если это предусмотрено договором транспортировки и (или) рассматриваемое ГРО больше не осуществляет услуг по транспортировке газа указанному конечному потребителю.

48. В случае, если в течение календарного года после начала транспортировки газа вследствие заключения дополнительных соглашений к договору транспортировки (поставки) газа с конечным потребителем годовой договорной объем транспортировки (поставки) газа по какой-либо точке подключения выходит за объемные пределы группы, к которой данный конечный потребитель был первоначально отнесен, осуществляется проведение отнесения данного конечного потребителя к другой группе с учетом особенностей расчета тарифов, изложенных в пункте 47 настоящих Методических указаний, если договором транспортировки (поставки) газа предусмотрены объемные показатели по точкам подключения.

49. Для случаев, когда в течение календарного года меняются имущественные права на газоиспользующее оборудование, годовой объем потребления газа на котором превышает 100 тыс. м<sup>3</sup>, что сопровождается завершением транспортировки газа для указанного оборудования конечному потребителю по какой-либо точке (точкам) подключения сетей конечного потребителя к газораспределительным сетям, передавшему указанное оборудование (далее - КП 1), и началом транспортировки газа для указанного оборудования конечному потребителю, его получившему (далее - КП 2), по указанным выше точке (точкам) подключения сетей конечного потребителя к газораспределительным сетям, правила отнесения указанных конечных потребителей к группам, по которым дифференцируется тариф на транспортировку, определяются ниже в данном пункте.

В случае если договор транспортировки газа заключен с КП 1 на полный календарный год, то первоначальное отнесение КП 1 к группе производится исходя из объема транспортировки газа по данной точке подключения, указанного в договоре с КП 1.

В случае если договор транспортировки газа заключен с КП 1 на период до передачи газоиспользующего оборудования, то первоначальное отнесение КП 1 к группе производится исходя из фактического объема транспортировки газа по данной точке подключения КП 1 за полный предыдущий год (в случае отсутствия таких данных - договорного объема транспортировки газа по данной точке подключения КП 1, пересчитанного на полный год с использованием метода, приведенного в настоящих Методических указаниях).

Первоначальное отнесение к группе КП 2 производится исходя из суммы фактического объема транспортировки газа в текущем календарном году по данной точке подключения КП 1 и договорного объема транспортировки газа на оставшийся период текущего календарного года КП 2.



Проведение корректировки отнесения КП 1 к группе производится исходя из суммы фактического объема транспортировки газа КП 1 по рассматриваемой точке подключения и договорного объема транспортировки газа КП 2.

В случае, если суммарный фактический объем транспортировки газа КП 1 и КП 2 за календарный год по рассматриваемой точке подключения выходят за рамки объемных пределов формирования группы, к которой указанные потребители были первоначально отнесены, проводится отнесение КП 2 к другой группе.

Подходы формирования тарифов в случае проведения корректировки отнесения КП 1 и КП 2 к группе аналогичны указанным в [пункте 47](#) настоящих Методических указаний.

В случае если для КП 1 применяется тариф на транспортировку, установленный для потребителей, переходящих в группу с более высоким коэффициентом сложности оказания услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям в связи с изменением принципов отнесения конечных потребителей к группам, то для КП 2 применяется аналогичный тариф на транспортировку, установленный для соответствующей группы.

50. При перерасходе газа без предварительного согласования с поставщиком, газотранспортной или газораспределительной организацией оплачивается дополнительно стоимость транспортировки объема газа сверх установленного договором за каждые сутки с применением повышающего коэффициента только к превышению договорного объема транспортировки (поставки) газа в целом (за исключением случаев, когда в рамках одного договора указаны параметры транспортировки (поставки) газа по отдельным точкам подключения). При этом в случае, если существует несколько точек подключения сетей конечного потребителя газа к газораспределительной сети, тарифы на услуги по транспортировке газа для которых различны, для определения стоимости транспортировки объема перерасхода газа без предварительного согласования с поставщиком, газотранспортной или газораспределительной организацией используется фактически сложившийся в данном месяце по всем точкам подключения данного конечного потребителя средневзвешенный тариф на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям.

51. В случае если для данной ГРО предусмотрено отнесение конечных потребителей к группам, по которым про дифференцированы тарифы исходя из годового объема потребления газа отдельно по точкам подключения сетей конечных потребителей к газораспределительным сетям, то особенности расчета тарифов, изложенные выше в данном разделе настоящих Методических указаний, применяются также в отношении отдельных точек подключения сетей конечных потребителей к газораспределительным сетям. При этом рекомендуется указывать в договорах объемы транспортировки (поставки) газа отдельно по точкам подключения сетей конечных потребителей к газораспределительным сетям, а также конкретный метод расчета стоимости услуг за транспортировку газа.

52. Потребитель услуг за транспортировку газа в транзитном потоке рассчитывает их стоимость исходя из установленного транзитного тарифа и фактических объемов транспортировки газа при наличии на транзитном газопроводе приборов учета расхода газа. До момента установления для ГРО транзитного тарифа расчет стоимости указанных услуг за транспортировку осуществляется по ранее установленному для данной ГРО тарифу на транспортировку для группы конечных потребителей, с минимальным коэффициентом удельной сложности обслуживания системы газоснабжения, пересчитанному на отношение фактической протяженности транспортировки газа в транзитном потоке к 100 километрам.

53. В случае если протяженность транспортировки газа в транзитном потоке по газораспределительным сетям одной ГРО составляет свыше 80% от общей протяженности транспортировки до сетей конечного потребителя (а для конечных потребителей с годовым объемом потребления свыше 100 млн. м<sup>3</sup> - свыше 50% от общей протяженности транспортировки до сетей конечного потребителя), то данная ГРО рассчитывает стоимость услуг за транспортировку газа в транзитном потоке по установленному для нее тарифу на транспортировку (в этом случае применяется тариф на транспортировку, установленный для той группы, в объемный диапазон которой попадает прогнозный годовой объем транспортировки газа в транзитном потоке для поставки конечным потребителям, маршрут транспортировки газа до которых попадает под

указанное условие). При этом общая стоимость оказанных услуг определяется исходя из фактического объема транзитной транспортировки газа.

54. В случае если суммарная протяженность транспортировки газа по газораспределительным сетям ГРО, чьи газопроводы непосредственно примыкают к сетям конечного потребителя, составляет менее 20% от общей протяженности транспортировки по газораспределительным сетям до сетей указанного конечного потребителя (а для конечных потребителей с годовым объемом потребления свыше 100 млн. м<sup>3</sup> - менее 50% от общей протяженности транспортировки по газораспределительным сетям до сетей указанного конечного потребителя), то данная ГРО рассчитывает стоимость услуг за транспортировку газа в транзитном потоке по установленному для нее транзитному тарифу.

55. В случае если протяженность транспортировки газа по газораспределительным сетям ГРО, чьи газопроводы непосредственно примыкают к сетям конечного потребителя (кроме населения и конечных потребителей с годовым объемом потребления газа свыше 500 млн. м<sup>3</sup>, транспортировка газа которым осуществляется по тупиковым газопроводам), составляет менее 100 метров и при этом отношение протяженности транспортировки газа по сетям данной ГРО к протяженности транспортировки газа по сетям конечного потребителя до газоиспользующего оборудования (средневзвешенной протяженности в случае транспортировки газа к нескольким точкам подключения сетей конечного потребителя к газораспределительным сетям) составляет менее 5%, то данная ГРО рассчитывает стоимость услуг за транспортировку газа данному конечному потребителю по установленному для нее транзитному тарифу.

Приложение N 1  
к Методическим указаниям  
по регулированию тарифов на услуги  
по транспортировке газа  
по газораспределительным сетям

КЛАССИФИКАЦИЯ ГРУПП КОНЕЧНЫХ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

Группы конечных потребителей	Объемные диапазоны групп конечных потребителей	Коэффициенты удельной сложности обслуживания системы газораспределения
1-я группа	свыше 500 млн. м <sup>3</sup> в год	0,05 - 0,2
2-я группа	от 100 млн. м <sup>3</sup> до 500 млн. м <sup>3</sup> в год включительно	0,25 - 0,4
3-я группа	от 10 до 100 млн. м <sup>3</sup> в год включительно	0,8
4-я группа	от 1 до 10 млн. м <sup>3</sup> в год включительно	1,2
5-я группа	от 0,1 до 1 млн. м <sup>3</sup> в год включительно	1,6
6-я группа	от 0,01 до 0,1 млн. м <sup>3</sup> в год включительно	2,0
7-я группа	до 0,01 млн. м <sup>3</sup> в год включительно	2,5
8-я группа	население	расчетно

Коэффициент удельной сложности обслуживания системы газораспределения для 8-й группы конечных потребителей (население) определяется как средневзвешенное значение

соответствующих коэффициентов удельной сложности обслуживания системы газораспределения для отдельных направлений использования газа (приводятся ниже) через объемы потребления газа по каждому из направлений его использования, которые транспортируются по сетям данной ГРО.

Коэффициенты удельной сложности обслуживания  
системы газораспределения для отдельных направлений  
использования газа населением

Направления использования газа населением	Коэффициенты удельной сложности обслуживания системы газораспределения
Пищеприготовление	5 - 7
Пищеприготовление и подогрев воды при отсутствии централизованного горячего водоснабжения	3,5 - 5
Отопление с одновременным использованием газа на другие цели с годовым объемом потребления газа до 0,01 млн. м3 включительно	2,5
Отопление с одновременным использованием газа на другие цели с годовым объемом потребления газа свыше 0,01 млн. м3	2,0

В случае появления других направлений использования газа населением, не поименованных в таблице, коэффициенты удельной сложности обслуживания системы газораспределения для таких направлений определяются исходя из объемных характеристик потребления газа и соотношения последних с аналогичными, приведенными в таблице.

Приложение N 2  
к Методическим указаниям  
по регулированию тарифов на услуги  
по транспортировке газа  
по газораспределительным сетям

Расчет расходов \_\_\_\_\_  
(наименование субъекта регулирования)  
по транспортировке газа по газораспределительным сетям

тыс. руб.

Показатели	Код строки	Отчет за год <1>	Ожидаемые показатели за текущий период	Расчетные показатели на плановый период регулирования
Объем транспортировки газа, всего, млн. м3, в том числе <5>:	01			
Объем транспортировки газа конечным потребителям, млн. м3, в том числе:	02			

1-я группа, свыше 500 млн. м3 в год	03			
2-я группа, от 100 млн. м3 до 500 млн. м3 в год включительно	04			
3-я группа, от 10 до 100 млн. м3 в год включительно	05			
4-я группа, от 1 до 10 млн. м3 в год включительно	06			
5-я группа, от 0,1 до 1 млн. м3 в год включительно	07			
6-я группа, от 0,01 до 0,1 млн. м3 в год включительно	08			
7-я группа, до 0,01 млн. м3 в год включительно	09			
8-я группа (население), млн. м3	10			
Объем транспортируемого в транзитном потоке газа, млн. м3	11			
Расходы на транспортировку газа, относящиеся на себестоимость по данным бухгалтерского учета, всего <2>, в том числе:	12			
Фонд оплаты труда	13			
Единый социальный налог	14			
Материальные затраты, в том числе:	15			
Материалы	16			
Газ на собственные и технологические нужды	17			
Технологические (эксплуатационные) потери газа	18			
Прочие	19			
Амортизация основных средств, в том числе:	20			
амортизация на величину изменения стоимости основных средств после переоценки	21			
Прочие затраты, в том числе:	22			
Аренда (лизинг), в том числе:	23			
Аренда (лизинг) здания, транспорта	24			
Аренда (лизинг) газопроводов,	25			

в том числе:				
аренда газопроводов ОАО "Газпром" и его аффилированных лиц	26			
аренда (лизинг) газопроводов, находящихся в собственности субъектов РФ и муниципальных образований	27			
аренда (лизинг) прочих газопроводов	28			
Аренда (лизинг) прочего имущества, в том числе:	29			
аренда земли	30			
Страховые платежи, в том числе:	31			
добровольное медицинское страхование	32			
страхование опасных производственных объектов (ответственность перед третьими лицами)	33			
страхование машин и оборудования	34			
Налоги, включаемые в себестоимость, в том числе:	35			
налог на имущество	36			
налог на загрязнение окружающей среды	37			
единый транспортный налог	38			
налог на землю	39			
Услуги сторонних организаций, в том числе:	40			
услуги средств связи	41			
оплата вневедомственной охраны	42			
информационно-вычислительные услуги	43			
аудиторские услуги	44			
прочие, в том числе:	45			
услуги по техническому обслуживанию газораспределительных сетей	46			
услуги по диагностированию ГРП, ШРП, подземных газопроводов и обследованию	47			

дюкеров				
услуги по регистрации объектов газораспределения	48			
Капитальный ремонт	49			
Другие затраты, в том числе:	50			
представительские расходы	51			
командировочные расходы	52			
охрана труда, подготовка кадров	53			
канцелярские и почтово-телеграфные расходы	54			
НИОКР	55			
затраты по оплате услуг по транспортировке транзитных потоков газа	56			
прочие, в том числе:	57			
расходы по диагностированию ГРП, ШРП, подземных газопроводов и обследованию дюкеров, выполняемых хозспособом	58			
Прочие доходы, в том числе:	59			
Штрафы, пени, неустойки	60			
Реализация основных средств	61			
Прочие <3>	62			
Прочие расходы, в том числе:	63			
Услуги банков	64			
Проценты по краткосрочным кредитам	65			
Соцразвитие и выплаты социального характера	66			
Резерв по сомнительным долгам	67			
Дебиторская задолженность, по которой истек срок исковой давности	68			
Прочие <3>	69			
Расходы из прибыли				
Потребность в прибыли до налогообложения:	70			
Расходы из чистой прибыли,	71			



в том числе:				
Выплата дивидендов	72			
Обслуживание привлеченного на долгосрочной основе капитала	73			
Потребность в капвложениях (за минусом амортизации и заемных средств)	74			
Средства на создание резервного фонда	75			
Средства, направляемые на покрытие убытков прошлых лет, полученных по регулируемому виду деятельности	76			
Налог на прибыль	77			
Информация для расчета налога на прибыль	78			
Расходы, относящиеся на себестоимость, по данным бухгалтерского учета	79			
Расходы, относящиеся на себестоимость, учтенные в целях налогообложения	80			
Сальдо прочих доходов и расходов, отнесенных на регулируемый вид деятельности, по данным бухгалтерского учета	81			
Сальдо прочих доходов и расходов, отнесенных на регулируемый вид деятельности, учтенные в целях налогообложения	82			
Общий объем тарифной выручки от оказания услуг по транспортировке газа	83			
Справочная информация				
Протяженность газопроводов, км <4>	84			
Численность персонала по регулируемому виду деятельности, чел.	85			
Средняя заработная плата, руб./мес.	86			
Количество договоров транспортировки, шт.	87			
Количество точек подключения по группам потребителей, шт.:	88			

1-я группа, свыше 500 млн. м3 в год	89			
2-я группа, от 100 млн. м3 до 500 млн. м3 в год включительно	90			
3-я группа, от 10 до 100 млн. м3 в год включительно	91			
4-я группа, от 1 до 10 млн. м3 в год включительно	92			
5-я группа, от 0,1 до 1 млн. м3 в год включительно	93			
6-я группа, от 0,01 до 0,1 млн. м3 в год включительно	94			
7-я группа, до 0,01 млн. м3 в год включительно	95			
Количество транспорта по регулируемому виду деятельности, ед.	96			

-----  
 <1> Указываются фактические данные за 2 предыдущих года.

<2> В случае если ГРО реализует газ конечным потребителям, в этой статье не учитываются расходы на оплату газа.

<3> Раздел "Прочие" подлежит дополнительной расшифровке, указываются все статьи, превышающие 10% от общей суммы доходов и расходов соответственно.

<4> Не учитывается протяженность внутридомовых сетей.

Приложение N 3  
 к Методическим указаниям  
 по регулированию тарифов на услуги  
 по транспортировке газа  
 по газораспределительным сетям

Расчет дифференцированных по группам  
 конечных потребителей тарифов на транспортировку

(наименование субъекта регулирования)

Группы конечных потребителей	Объем транспортировки газа (млн. куб. м/год)	Коэффициенты удельной сложности обслуживания системы газораспределения, принимаемые для дифференциации тарифа на транспортировку
1	2	3
1-я группа, всего,		
в том числе: <3>		

"наименование потребителя" <1>		
2-я группа, всего,		
в том числе: <3>		
объемы газа, перешедшие из 1-й группы <2>		
3-я группа, всего,		
в том числе: <3>		
объемы газа, перешедшие из 1-й группы <2>		
объемы газа, перешедшие из 2-й группы <2>		
4-я группа, всего,		
в том числе: <3>		
объемы газа, перешедшие из 1-й группы <2>		
объемы газа, перешедшие из 2-й группы <2>		
объемы газа, перешедшие из 3-й группы <2>		
5-я группа, всего,		
в том числе: <3>		
объемы газа, перешедшие из 1-й группы <2>		
объемы газа, перешедшие из 2-й группы <2>		
объемы газа, перешедшие из 3-й группы <2>		
6-я группа, всего,		
в том числе: <3>		
объемы газа, перешедшие из 1-й группы <2>		
объемы газа, перешедшие из 2-й группы <2>		
объемы газа, перешедшие из 3-й группы <2>		
7-я группа, всего,		
в том числе: <3>		
объемы газа, перешедшие из 1-й группы <2>		
объемы газа, перешедшие из 2-й группы <2>		
объемы газа, перешедшие из 3-й группы <2>		
8-я группа "население"		

-----  
<1> Отдельно указываются все конечные потребители, отнесенные к 1-й группе.

<2> Указываются объемы газа, перешедшие в другую группу в связи с изменением принципов отнесения конечных потребителей к группам (переход на отнесение конечных потребителей к группам исходя из объемов потребления по отдельным точкам подключения).

<3> Конечные потребители (объемы газа), переходящие в другую группу в связи с изменением принципов отнесения потребителей к группам (переход на отнесение исходя из объемов поставки газа по отдельным точкам подключения), указываются в соответствии с классификацией, действующей на момент утверждения настоящих Методических указаний.



