



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ  
(ФСТ РОССИИ)

Министерство юстиции Российской Федерации

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО

Регистрационный № 22532

01

09 января 2011

## П Р И К А З

от «27» октября 2011 г.

№ 253-э/3

г. Москва

### **О внесении изменений и дополнений в Методические указания по регулированию тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, утвержденные приказом Федеральной службы по тарифам от 15 декабря 2009 г. № 411-э/7**

В соответствии с Положением о Федеральной службе по тарифам, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2004 года № 332 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 29, ст. 3049; 2006, № 3, ст. 301; № 23, ст. 2522; № 48, ст. 5032; № 50, ст. 5354; 2007, № 16, ст. 1912; № 25, ст. 3039; № 32, ст. 4145; 2008, № 7, ст. 597; № 17, ст. 1897; № 23, ст. 2719; № 38, ст. 4309; № 46, ст. 5337; 2009, № 1, ст. 142; № 3, ст. 378; № 6, ст. 738; № 9, ст. 1119; № 18 (часть 2), ст. 2249; № 33, ст. 4086; 2010, № 9, ст. 960; № 13, ст. 1514; № 25, ст. 3169; № 26, ст. 3350; № 30, ст. 4096; № 45, ст. 5851; 2011, № 14, ст. 1935; № 32, ст. 4831), 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 № 1021 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2001, № 2, ст. 175; 2002, № 21, ст. 2001; 2006, № 50, ст. 5354; 2007, № 23, ст. 2798; № 45, ст. 5504; 2008, № 50, ст. 5971; 2009, № 5, ст. 618; № 30, ст. 3842; 2010, № 49, ст. 6520; 2011, № 8, ст. 1109; № 35, ст. 5078), а также учитывая рассмотрение данного вопроса на Правлении ФСТ России (протокол от 27 октября 2011 года № 65-э),  
**п р и к а з ы в а ю:**

1. Внести следующие изменения и дополнения в Методические указания по регулированию тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, утвержденные приказом Федеральной службы по тарифам от 15 декабря 2009 г. № 411-э/7 (зарегистрирован Минюстом России 27 января 2010 года, регистрационный № 16076) (далее – Методические указания):

а) пункт 11 изложить в следующей редакции:

«11. При проведении расчета тарифов учитывается обоснованный незапланированный убыток прошлых лет (незапланированная прибыль, кроме случаев, указанных в пункте 10 настоящих Методических указаний), полученный субъектом регулирования (ГРО) от регулируемого вида

деятельности. При этом в целях обеспечения среднесрочной сбалансированности динамики изменения тарифов возможно покрытие незапланированного убытка прошлых лет (учета незапланированной прибыли) в течение нескольких лет.»;

б) пункт 13 исключить;

в) в пункте 14:

- в абзаце втором слова «в случае если договор заключается с новым потребителем на неполный год» заменить словами «в случае если договор (дополнительное соглашение к договору) заключается на неполный год вследствие ввода в эксплуатацию нового газоиспользующего оборудования (далее – новый конечный потребитель);»;

- в абзаце пятом слова «не для проведения ремонтов, аварийных работ, осуществления переноса газопроводов» заменить словами «не для проведения ремонтов, аварийных работ, пуско-наладочных работ, осуществления переноса газопроводов, врезки, продувки и заполнения вновь построенных новых газопроводов и иных аналогичных работ, не предполагающих систематического проведения»;

- в абзаце седьмом слова «в пункте 43» заменить словами «в пункте 41»;

- дополнить абзацем следующего содержания:

«Если через одну точку подключения сетей конечных потребителей к газораспределительным сетям газ транспортируется одному конечному потребителю одновременно на введенное в рассматриваемом году в эксплуатацию газоиспользующее оборудование и на газоиспользующее оборудование, эксплуатируемое как минимум полный календарный год, и объем транспортировки газа на введенное в рассматриваемом году в эксплуатацию газоиспользующее оборудование может быть выделен из общего объема транспортировки, то в целях отнесения такого конечного потребителя к группам, по которым дифференцируется тариф на транспортировку, используется суммарный объем транспортировки газа, определенный на основании приведенных выше в данном пункте методов. Если же указанный объем не может быть выделен из общего объема транспортировки газа, то в целях отнесения такого конечного потребителя к группам, по которым дифференцируется тариф на транспортировку, используется суммарный объем транспортировки газа без проведения перерасчета объема транспортировки газа для введенного в рассматриваемом году в эксплуатацию газоиспользующее оборудование на полный год.»;

г) пункт 16 изложить в следующей редакции:

«16. В случае проведения структурных преобразований ГРО на территории какого либо субъекта Российской Федерации, приводящих к изменению их количества и (или) зон их обслуживания, что приводит при установлении территориально не дифференцированных тарифов на услуги какой-либо ГРО к дополнительному росту конечных цен на газ более чем на 3% для каких-либо конечных потребителей и (или) к невозможности соблюдения ограничений по росту стоимости жилищно-коммунальных услуг, тарифы на транспортировку для данной ГРО устанавливаются дифференцированно по существовавшим на

момент проведения структурных преобразований зонам обслуживания ГРО, сети которых были переданы на законных основаниях рассматриваемому ГРО, при условии обеспечения расчетного объема выручки регулируемой организации. Впоследствии проводится поэтапное выравнивание тарифов с учетом соблюдения ограничений по росту стоимости жилищно-коммунальных услуг.»;

д) пункты 14 – 18 считать соответственно пунктами 13 – 17;

е) пункт 19 исключить;

ж) в пунктах 21, 22 слова «исходя из» заменить словами «с учетом»;

з) в пункте 27 заменить слова «в пункте 26» словами «в пункте 24»;

и) пункт 40 изложить в следующей редакции:

«40. ГРО, к газораспределительным сетям которых подключаются новые конечные потребители (которые увеличивают объемы транспортировки газа для ранее подключенных конечных потребителей или в транзитном потоке), вследствие чего общий договорной объем транспортировки газа по газораспределительным сетям данной ГРО и расчетный размер выручки по регулируемому виду деятельности увеличиваются соответственно более чем на 20% и 10% относительно показателей, учтенных при расчете тарифов, в месячный срок с момента заключения (изменения) договора поставки (транспортировки) газа, либо в случае отсутствия изменения договорных отношений – фактического увеличения объема транспортировки газа информируют об этом ФСТ России с указанием причин.»;

к) пункт 43 дополнить абзацем следующего содержания:

«Корректировка месячных договорных объемов транспортировки газа в случае заключения дополнительных соглашений к договору транспортировки газа в период оказания услуг не проводится, если это указано в договоре транспортировки.»;

л) первый абзац пункта 47 изложить в следующей редакции:

«47. В случае если соответствующий фактический объем транспортировки газа конечному потребителю (кроме транспортировки газа населению и новым потребителям не для разовых работ) за вычетом суммарных объемов перерасхода газа без предварительного согласования с поставщиком, газотранспортной или газораспределительной организацией в течение года (но не более 10% от общего годового договорного объема транспортировки газа, а при наличии сведений о фактическом годовом объеме транспортировки газа – не более 10% от фактического годового объема транспортировки), выходит за объемные пределы группы, к которой он был ранее отнесен, указанный конечный потребитель относится к другой группе. Если через одну точку подключения сетей конечных потребителей к газораспределительным сетям газ транспортируется одному конечному потребителю одновременно на введенное в рассматриваемом году в эксплуатацию газоиспользующее оборудование и на газоиспользующее оборудование, эксплуатируемое как минимум полный календарный год, и объем транспортировки газа на введенное в рассматриваемом году в эксплуатацию газоиспользующее оборудование может быть выделен из общего объема транспортировки, то для определения

необходимости проведения корректировки отнесения такого конечного потребителя к группам, по которым дифференцируется тариф на транспортировку, используется суммарный фактический объем транспортировки газа, определенный с учетом приведенных в пункте 13 настоящих Методических указаний методов. Если же указанный объем не может быть выделен из общего объема транспортировки газа, то для определения необходимости проведения корректировки отнесения такого конечного потребителя к группам, по которым дифференцируется тариф на транспортировку, используется суммарный фактический объем транспортировки газа без проведения перерасчета объема транспортировки газа для введенного в рассматриваемом году в эксплуатацию газоиспользующее оборудование на полный год. Отнесение к группе с более высоким порядковым номером проводится по итогам года или в месяце окончания оказания услуг, а с меньшим порядковым номером - в месяц превышения верхней границы объемного диапазона группы, к которой первоначально был отнесен конечный потребитель. В случае если прекращение транспортировки газа имело место до окончания календарного года и сопровождалось отнесением конечного потребителя к другой группе с более высоким порядковым номером, но впоследствии оказание услуг было возобновлено (продлено) и фактический объем транспортировки газа вышел за объемные пределы группы, к которой он был отнесен при проведении корректировки, производится дополнительная корректировка отнесения конечного потребителя к группе. Тариф на транспортировку, применяемый к объему газа, транспортируемому данному конечному потребителю в месяце проведения его отнесения к другой объемной группе, рассчитывается по следующей формуле:»;

м) предпоследний абзац пункта 47 исключить;

н) в пункте 48 слова «особенностей расчета тарифов, изложенных в пункте 47» заменить словами «алгоритма корректировки тарифов, изложенного в пункте 45»;

о) пункт 48 дополнить абзацем следующего содержания:

«Корректировка отнесения конечного потребителя к группе вследствие заключения дополнительных соглашений к договору транспортировки (поставки) газа не проводится, если это указано в договоре транспортировки (поставки) газа.»;

п) в пункте 49:

- в абзаце первом после слов «для указанного оборудования конечному потребителю» дополнить словами «(кроме населения)»;

- в абзаце седьмом слова «в пункте 47» заменить словами «в пункте 45»;

- последний абзац дополнить предложением следующего содержания:

«Последнее правило также применяется, когда имущественные права на газоиспользующее оборудование, годовой объем потребления газа на котором превышает 100 тыс. м<sup>3</sup> меняются в начале календарного года.»;

р) пункты 20 – 55 считать соответственно пунктами 18 – 53;

с) примечание к таблице «Классификация групп конечных потребителей» в Приложении 1 к Методическим указаниям изложить в следующей редакции:

«Коэффициент удельной сложности обслуживания системы газораспределения для 8-й группы конечных потребителей (население) определяется как средневзвешенное значение соответствующих коэффициентов дифференциации розничной цены на газ для различных направлений использования газа (приводятся ниже) через объемы потребления газа по каждому из направлений его использования, которые транспортируются по сетям данной ГРО.»;

т) в Приложении № 1 к Методическим указаниям таблицу «Коэффициенты удельной сложности обслуживания системы газораспределения для отдельных направлений использования газа населением» изложить в редакции согласно приложению 1 к настоящему приказу;

у) Приложение № 2 к Методическим указаниям изложить в соответствии с приложением 2 к настоящему приказу;

ф) Приложение № 3 к Методическим указаниям дополнить примечанием следующего содержания:

«\* - приложение заполняется в случае наличия у субъекта регулирования (ГРО) предложений по проведению дифференциации тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям.».

2. Настоящий приказ вступает в силу в установленном порядке.

Руководитель Федеральной  
службы по тарифам



С. Новиков

приложение 1  
к приказу Федеральной  
службы по тарифам  
от «27» октября 2011 г. № 253-э/3

**Коэффициенты удельной сложности обслуживания системы газораспределения для отдельных направлений (наборов направлений) использования газа населением**

№№	Направления использования газа населением	Коэффициенты удельной сложности обслуживания системы газораспределения
1	Приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа); Нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа)	6-12
2	Приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа)	3,5-5
3	Отопление с одновременным использованием газа на другие цели (кроме направлений использования газа, указанных в пунктах 4, 5, 6 настоящего приложения)	2-2,5
4	Отопление и (или) выработка электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах с годовым объемом потребления газа до 10 тыс. м <sup>3</sup> включительно	2,5
5	Отопление и (или) выработка электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах с годовым объемом потребления газа от 10 до 100 тыс. м <sup>3</sup> включительно	2,0
6	Отопление и (или) выработка электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах с годовым объемом потребления газа свыше 100 тыс. м <sup>3</sup>	1,6

Для направлений использования газа, указанных в первом пункте таблицы настоящего приложения, выбираются идентичные коэффициенты удельной сложности обслуживания системы газораспределения.

В случае появления наборов 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 объемными характеристиками направлений использования газа, приведенными в таблице.

В случае установления розничных цен на отопление и (или) выработку электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности жильцов многоквартирных домов, без дифференциации в зависимости от годового объема потребления газа коэффициент дифференциации розничной цены на газ принимается на уровне, принятом для отопления с одновременным использованием газа на другие цели (кроме потребления газа котельными всех типов и электрическими генераторами, находящимися в долевой собственности жильцов многоквартирных домов).

приложение 2  
к приказу Федеральной  
службы по тарифам  
от «27» октября 2011 г. № 253-э/3

Приложение № 2  
к Методическим указаниям по  
регулированию тарифов на услуги по  
транспортировке газ по  
газораспределительным сетям

Расчет расходов \_\_\_\_\_  
(наименование субъекта регулирования)

по транспортировке газа по газораспределительным сетям

тыс. руб.

Показатели	Код строки	Отчет за год <sup>1</sup>	Ожидаемые показатели за текущий период	Расчетные показатели на плановый период регулирования
Объем транспортировки газа всего, млн. м <sup>3</sup> , в том числе <sup>5</sup> :	01			
Объем транспортировки газа конечным потребителям, млн. м <sup>3</sup> , в том числе:	02			
1-я группа, свыше 500 млн. м <sup>3</sup> в год	03			
2-я группа, от 100 млн. м <sup>3</sup> до 500 млн. м <sup>3</sup> в год включительно	04			
3-я группа, от 10 до 100 млн. м <sup>3</sup> в год включительно	05			
4-я группа, от 1 до 10 млн. м <sup>3</sup> в год включительно	06			
5-я группа, от 0,1 до 1 млн. м <sup>3</sup> в год включительно	07			
6-я группа от 0,01 до 0,1 млн. м <sup>3</sup> в год включительно	08			
7-я группа, до 0,01 млн. м <sup>3</sup> в год включительно	09			
8-я группа (население), млн. м <sup>3</sup> , в том числе:	10			
Котельные всех типов производства тепловой энергии для удовлетворения бытовых нужд жильцов многоквартирных домов, находящиеся в общей долевой собственности собственников помещений в указанных многоквартирных домах	11			
Объем транспортируемого в транзитном потоке газа, млн. м <sup>3</sup>	12			

Показатели	Код строки	Отчет за год <sup>1</sup>	Ожидаемые показатели за текущий период	Расчетные показатели на плановый период регулирования
Расходы на транспортировку газа, относящиеся на себестоимость по данным бухгалтерского учета всего <sup>2</sup> , в том числе:	13			
Фонд оплаты труда	14			
Страховые взносы во внебюджетные фонды	15			
Материальные затраты, в том числе:	16			
Материалы	17			
Газ на собственные и технологические нужды	18			
Технологические (эксплуатационные) потери газа	19			
Прочие	20			
Амортизация основных средств, в том числе:	21			
амортизация на величину изменения стоимости основных средств после переоценки	22			
Прочие затраты, в том числе:	23			
Аренда (лизинг), в том числе:	24			
Аренда (лизинг) здания, транспорта	25			
Аренда (лизинг) газопроводов, в том числе:	26			
аренда газопроводов ОАО «Газпром» и его аффилированных лиц	27			
аренда (лизинг) газопроводов, находящихся в собственности субъектов Российской Федерации и муниципальных образований	28			
аренда (лизинг) прочих газопроводов	29			
Аренда (лизинг) прочего имущества, в том числе:	30			
аренда земли	31			
Страховые платежи, в том числе:	32			
добровольное медицинское страхование	33			
страхование опасных производственных объектов (ответственность перед третьими лицами)	34			
страхование машин и оборудования	35			
Налоги, включаемые в себестоимость, в том числе:	36			



Показатели	Код строки	Отчет за год <sup>1</sup>	Ожидаемые показатели за текущий период	Расчетные показатели на плановый период регулирования
налог на имущество	37			
налог на загрязнение окружающей среды	38			
единый транспортный налог	39			
налог на землю	40			
Услуги сторонних организаций, в том числе:	41			
услуги средств связи	42			
оплата вневедомственной охраны	43			
информационно - вычислительные услуги	44			
аудиторские услуги	45			
прочие, в том числе:	46			
услуги по техническому обслуживанию газораспределительных сетей	47			
услуги по диагностированию ГРП, ШРП, подземных газопроводов и обследованию дюкеров	48			
услуги по регистрации объектов газораспределения	49			
Капитальный ремонт	50			
Другие затраты, в том числе:	51			
представительские расходы	52			
командировочные расходы	53			
охрана труда, подготовка кадров	54			
канцелярские и почтово-телеграфные расходы	55			
НИОКР	56			
затраты по оплате услуг по транспортировке транзитных потоков газа	57			
прочие, в том числе:	58			
расходы по диагностированию ГРП, ШРП, подземных газопроводов и обследованию дюкеров, выполняемыххозспособом	59			
Прочие доходы, в том числе:	60			
Штрафы, пени, неустойки	61			
Реализация основных средств	62			
Прочие <sup>3</sup>	63			
Прочие расходы, в том числе:	64			
Услуги банков	65			
Проценты по краткосрочным кредитам	66			

Показатели	Код строки	Отчет за год <sup>1</sup>	Ожидаемые показатели за текущий период	Расчетные показатели на плановый период регулирования
Соцразвитие и выплаты социального характера	67			
Резерв по сомнительным долгам	68			
Дебиторская задолженность, по которой истек срок исковой давности	69			
Прочие <sup>3</sup>	70			
<b>Расходы из прибыли</b>				
<b>Потребность в прибыли до налогообложения:</b>	71			
Расходы из чистой прибыли, в том числе:	72			
Выплата дивидендов	73			
Обслуживание привлеченного на долгосрочной основе капитала	74			
Потребность в капвложениях (за минусом амортизации и заемных средств)	75			
Средства на создание резервного фонда	76			
Средства, направляемые на покрытие убытков прошлых лет, полученных по регулируемому виду деятельности	77			
Налог на прибыль	78			
<b>Информация для расчета налога на прибыль</b>	79			
Расходы, относящиеся на себестоимость, по данным бухгалтерского учета	80			
Расходы, относящиеся на себестоимость, учтенные в целях налогообложения	81			
Сальдо прочих доходов и расходов, отнесенных на регулируемый вид деятельности, по данным бухгалтерского учета	82			
Сальдо прочих доходов и расходов, отнесенных на регулируемый вид деятельности, учтенные в целях налогообложения	83			
<b>Общий объем тарифной выручки от оказания услуг по транспортировке газа</b>	84			
<b>Справочная информация</b>				
Протяженность газопроводов, км. <sup>4</sup>	85			
Численность персонала по регулируемому виду деятельности, чел.	86			
Средняя заработная плата, руб./мес.	87			

Показатели	Код строки	Отчет за год <sup>1</sup>	Ожидаемые показатели за текущий период	Расчетные показатели на плановый период регулирования
Количество договоров транспортировки, шт.	88			
Количество точек подключения по группам потребителей, шт.:	89			
1-я группа, свыше 500 млн. м <sup>3</sup> в год	90			
2-я группа, от 100 млн. м <sup>3</sup> до 500 млн. м <sup>3</sup> в год включительно	91			
3-я группа, от 10 до 100 млн. м <sup>3</sup> в год включительно	92			
4-я группа, от 1 до 10 млн. м <sup>3</sup> в год включительно	93			
5-я группа, от 0,1 до 1 млн. м <sup>3</sup> в год включительно	94			
6-я группа от 0,01 до 0,1 млн. м <sup>3</sup> в год включительно	95			
7-я группа, до 0,01 млн. м <sup>3</sup> в год включительно	96			
Количество транспорта по регулируемому виду деятельности, ед.	97			

<sup>1</sup> – указываются фактические данные за 2 предыдущих года.

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

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

<sup>4</sup> – не учитывается протяженность внутридомовых сетей.