



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ
(ФСТ РОССИИ)

МИНИСТЕРСТВО ЮСТИЦИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО

Регистрационный № 22489

от 02 декабря 2011 г.

П Р И К А З

от «27» октября 2011 г.

№ 252-э/2

г. Москва

Об утверждении Методических указаний по регулированию розничных цен на газ, реализуемый населению

На основании Положения о Федеральной службе по тарифам, утвержденного 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), 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 № 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), и протоколом Правления ФСТ России от 27 октября 2011 года № 65-э, **п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить прилагаемые Методические указания по регулированию розничных цен на газ, реализуемый населению.

2. Признать утратившими силу приказы ФСТ России:

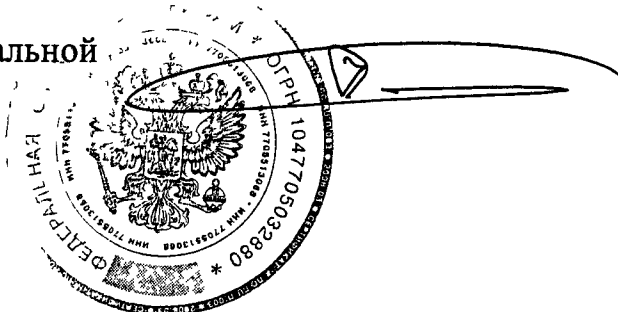
- от 23 ноября 2004 г. № 194-э/12 «Об утверждении Методических указаний по регулированию розничных цен на газ, реализуемый населению» (зарегистрирован Минюстом России 17 декабря 2004 г., регистрационный № 6212);

- от 5 декабря 2008 г. № 332-э/15 «О внесении дополнения в Методические указания по регулированию розничных цен на газ, реализуемый населению, утвержденные приказом Федеральной службы по

тарифам от 23 ноября 2004 г. № 194-э/12» (зарегистрировано Минюстом России 16 января 2009 г., регистрационный №13085).

3. Настоящий приказ вступает в силу в установленном порядке.

Руководитель Федеральной
службы по тарифам



С. Новиков

**Методические указания по регулированию розничных цен на газ,
реализуемый населению**

I. Общие положения

1. Настоящие Методические указания по регулированию розничных цен на газ, реализуемый населению (далее - Методические указания), разработаны в соответствии с Положением о Федеральной службе по тарифам, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2004 г. № 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), и 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).

2. Методические указания определяют основные принципы и порядок формирования и регулирования розничных цен на газ, реализуемый населению (далее - розничные цены на газ).

3. Розничные цены на газ утверждаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации.*

II. Принципы формирования розничных цен на газ

4. Государственное регулирование розничных цен на газ осуществляется путем установления их фиксированного уровня исходя из:

а) возмещения поставщикам газа (газоснабжающим организациям) экономически обоснованных затрат, связанных с добычей, транспортировкой, переработкой, хранением, распределением и поставкой (реализацией) газа;

* Пункт 2 постановления Правительства Российской Федерации от 15.04.1995 № 332 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен на газ и сырье для его производства» (Собрание законодательства Российской Федерации, 1995, № 17, ст. 1539; 2001, № 7, ст. 656; 2005, № 7, ст. 560; 2006, № 17 (часть 2), ст. 1882; 2007, № 23, ст. 2792; 2008, № 7, ст. 597, № 24, ст. 2873; 2011, № 35, ст. 5078).

б) удовлетворения платежеспособного спроса на газ, достижения баланса экономических интересов покупателей и поставщиков газа;

в) учета в структуре регулируемых цен на газ всех налогов и иных обязательных платежей в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах;

г) учета разницы в стоимости услуг по транспортировке и поставке (реализации) газа различным группам потребителей и в различные районы.

5. Розничные цены устанавливаются дифференцированно по следующим направлениям (наборам направлений) использования газа:

- на приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа);

- на нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа);

- на 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);

- на отопление с одновременным использованием газа на другие цели (кроме отопления и (или) выработки электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах);

- на отопление и (или) выработку электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах.

6. Розничные цены на газ на отопление и (или) выработку электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах, дифференцируются по группам потребителей со следующими объемными характеристиками:

- с годовым объемом потребления газа до 10 тыс. м³ включительно;

- с годовым объемом потребления газа от 10 до 100 тыс. м³ включительно;

- с годовым объемом потребления газа свыше 100 тыс. м³.

На период доведения регулируемых оптовых цен на газ для населения до уровня регулируемых оптовых цен на газ для прочих потребителей допускается не дифференцировать розничные цены на газ на отопление и (или) выработку электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах в зависимости от годового объема потребления газа, либо объединить группы с годовым объемом потребления газа до 10 тыс. м³ включительно и от 10 до 100 тыс. м³ включительно.

7. В случае проведения дифференциации розничных цен на газ на отопление и (или) выработку электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах, в зависимости от годового объема потребления газа, отнесение конечных потребителей к различным группам для целей расчета и применения розничных цен осуществляется исходя из годового объема поставки газа данному конечному потребителю на текущий год отдельно по точкам подключения сетей конечных потребителей к газораспределительным сетям (местам соединения сетей конечных потребителей с газораспределительными сетями).

При этом первоначальное отнесение конечных потребителей к группам, по которым дифференцируются розничные цены на газ, для целей их применения осуществляется исходя из:

- годового договорного объема поставки газа данному конечному потребителю на текущий год для вышеуказанных в данном пункте направлений использования газа по отдельным точкам подключения сетей конечных потребителей к газораспределительным сетям 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 поставки газа данному конечному потребителю на текущий год для вышеуказанных в данном пункте направлений использования 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 (дополнительное соглашение к договору) заключается на неполный год вследствие ввода в эксплуатацию нового газоиспользующего оборудования (далее – новый конечный потребитель), осуществляется путем деления договорного объема поставки 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 и одновременно заключается договор поставки газа на следующий полный календарный год, то в текущем году отнесение конечных потребителей к группам, по которым дифференцируются розничные цены, осуществляется исходя из годового договорного объема поставки газа данному конечному потребителю 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 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 (далее - разовые работы), пересчет объема газа на год не осуществляется.

В случае если фактический объем поставки газа конечному потребителю по отдельным точкам подключения сетей конечных потребителей к газораспределительным и газотранспортным сетям за текущий календарный год выходит за объемные пределы группы, к которой он был первоначально отнесен, то проводится корректировка его отнесения к группе в соответствии с правилами, приведенными в пункте 25 настоящих Методических указаний.

Если газ поставляется через несколько точек подключения и схема расположения приборов учета расхода газа не позволяет 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 поставки газа через указанные точки подключения.

8. На период доведения регулируемых оптовых цен на газ для населения до уровня регулируемых оптовых цен на газ для прочих потребителей допускается дифференциация розничных цен на газ, используемый для отопления жилых помещений сверх социальной нормы площади жилья и в ее пределах, а также отдельное установление розничных цен для таких направлений использования газа, как отопление нежилых помещений и подогрев корма для скота при условии отсутствия приборов учета расхода газа.

При этом разница между розничными ценами по идентичным с точки зрения объема потребления газа направлениям использования газа, в том числе между розничными ценами на газ, используемый для отопления жилых помещений сверх социальной нормы площади жилья и в ее пределах, не должна превышать существующую разницу между регулируемыми оптовыми ценами на газ для населения и для прочих потребителей.

Не допускается установление розничных цен на газ на отопление и (или) выработку электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах, на уровне, превышающем конечные цены на газ для групп прочих конечных потребителей с аналогичными объемными пределами их формирования. Для выполнения последнего условия вводится территориальная дифференциация розничных цен на газ на отопление и (или) выработку электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования,

находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах, не совпадающую с территориальной дифференциацией розничных цен на газ по другим направлениям (наборам направлений) использования газа. При этом подходы к территориальной дифференциации розничных цен на газ по рассматриваемому направлению его использования определяются исходя из структуры территориальной дифференциации конечных цен на газ для прочих потребителей.

9. Розничные цены на газ устанавливаются без территориальной дифференциации на территории субъекта Российской Федерации или дифференцированно по территориям обслуживания (географическому размещению потребителей) отдельных поставщиков или газораспределительных организаций (далее - ГРО), а также по территориям, для которых оптовые цены на газ, как регулируемые, так и договорные, тарифы на услуги какой-либо ГРО по транспортировке газа по газораспределительным сетям и (или) плата за снабженческо-сбытовые услуги какого-либо поставщика газа по группе «население» составляют различную величину.

Если вследствие структурных изменений, связанных с изменением количества ГРО, осуществляющих транспортировку газа населению и (или) количества поставщиков газа, осуществляющих его поставку населению, в соответствии с положениями настоящих Методических указаний возникает необходимость отказа от территориальной дифференциации розничных цен на газ либо ее изменения и это приводит к невозможности соблюдения ограничения по предельному уровню роста стоимости жилищно-коммунальных услуг и (или) платежей граждан за них для какой-либо из рассматриваемых территорий, сохраняется прежняя территориальная дифференциация розничных цен на газ при условии ее поэтапного приведения в соответствие с положениями настоящих Методических указаний с учетом необходимости соблюдения предельных уровней роста жилищно-коммунальных услуг и (или) платы граждан за них.

10. Необходимыми условиями для установления розничных цен на газ без территориальной дифференциации на территории субъекта Российской Федерации являются:

- наличие одного поставщика, реализующего газ населению;
- одинаковый расчетный уровень розничных цен на газ, определенный для зон обслуживания разных поставщиков, в случае если газ на территории субъекта Российской Федерации реализуют населению несколько поставщиков.

11. При появлении на территории субъекта Российской Федерации новой зоны газификации, для которой устанавливается отдельная регулируемая оптовая цена на газ для населения (несколько оптовых цен в случае, если новая зона газификации разделяется на несколько ценовых поясов) устанавливается отдельная розничная цена на газ, определяемая на основании размеров оптовой цены, тарифов на услуги по транспортировке газа и платы за снабженческо-сбытовые услуги поставщиков газа, установленных для группы населения для соответствующей территории, за исключением случаев, когда выполняется

условие, приведенное в третьем абзаце 10 пункта настоящих Методических указаний.

12. При поставке газа населению в регионах, не входящих в Единую систему газоснабжения, в случае, если оптовые цены на газ для населения и прочих потребителей установлены на одном уровне, розничные цены на газ устанавливаются дифференцированно для сельских и иных территорий, если такая дифференциация была предусмотрена по состоянию на 1 января 2011 года. Розничные цены на газ для сельских территорий не могут составлять менее 70% от розничных цен на газ, установленных для иных территорий. С 1 января 2012 года проводится поэтапное выравнивание розничных цен на газ, указанных выше в данном пункте с учетом необходимости соблюдения предельных уровней роста стоимости жилищно-коммунальных услуг и (или) платы граждан за них.

13. В случае если структура и (или) уровень установленных на момент вступления настоящих Методических указаний в силу розничных цен на газ не соответствует их положениям, то они приводятся в соответствие с учетом необходимости соблюдения предельных уровней роста стоимости жилищно-коммунальных услуг и (или) платы граждан за них.

14. Розничные цены на газ рассчитываются и устанавливаются в рублях и копейках с учетом в цене налога на добавленную стоимость за 1000 м³ (1 м³) газа, приведенных к следующим стандартным условиям:

- температура $t = 20^{\circ}\text{C}$;
- давление $p = 760 \text{ мм.рт.ст.}$;
- влажность = 0%.

Для направлений (наборов направлений) использования газа за исключением:

- на приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа);
- на нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа);
- на 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),

розничные цены на газ рассчитываются и устанавливаются в рублях и копейках с учетом в цене налога на добавленную стоимость за 1000 м³ газа.

III. Порядок расчета розничных цен на газ

15. Средняя розничная цена на газ для выбранной с учетом положений главы II настоящих Методических указаний территории субъекта Российской Федерации рассчитывается по следующей формуле:

$$C_{розн}^{cp} = (C_{опт} + PC^{cp}) * K_{ндс} \quad (1)$$

где:

$C_{опт}$ - оптовая цена на газ, определяемая на выходе из системы магистрального газопроводного транспорта;

PC^{CP} – средняя региональная составляющая розничной цены на газ;

$K_{ндс}$ - ставка начисления налога на добавленную стоимость.

16. При расчете розничных цен на газ оптовая цена на газ принимается:

- на уровне установленной для рассматриваемой территории регулируемой оптовой цены на газ (средней, если оптовые цены установлены без дифференциации по группам потребителей, или установленной для населения, если такая дифференциация проводится), в случае поставки на нужды населения газа, который подлежит государственному регулированию;

- на уровне сформировавшейся на выходе из системы магистрального газопроводного транспорта договорной цены на газ, в случае если на нужды населения поставляется газ, оптовые цены на который не подлежат государственному регулированию;

- на уровне средневзвешенной между регулируемыми и свободными от регулирования объемами газа оптовой цены в случае одновременной реализации на рассматриваемой территории на нужды населения газа, оптовые цены на который как подлежат, так и не подлежат государственному регулированию.

В случае если газ, оптовые цены на который подлежат государственному регулированию, для потребителей, находящихся на данной территории, поступает, в том числе, от точек выхода из системы магистральных газопроводов, находящихся в другом ценовом поясе по сравнению с данной территорией, оптовая цена на газ принимается на уровне средневзвешенной регулируемой оптовой цены исходя из объемов газа, на который установлены различные регулируемые цены.

В случае если на рассматриваемой территории существуют различные договорные оптовые цены на газ, не подлежащие государственному регулированию, оптовая цена на газ принимается на уровне средневзвешенной между указанными договорными ценами.

В случае если договорная цена на газ, оптовые цены на который не подлежат государственному регулированию, определяется в точке, отличной от выхода из системы магистрального газопроводного транспорта, и находящейся внутри системы магистрального газопроводного транспорта (например, в точке входа в газопровод-отвод, принадлежащий независимой организации), то размер оптовой цены на газ для целей расчета розничных цен на газ определяется как сумма договорной оптовой цены и стоимости транспортировки газа от точки продажи газа до точки выхода из системы магистрального газопроводного транспорта.

17. Средняя региональная составляющая розничной цены на газ для выбранной для целей установления розничных цен территории субъекта Российской Федерации рассчитывается по следующей формуле:

$$PC^{cp} = \frac{\sum_{i=1}^I (T_{ГРО_i}^{нас} * V_i^{нас} + CH_{ГРО_i}^{нас} * V_i^{нас} + T_{ГРО_i}^{нас, транз} * V_i^{нас, транз}) + \sum_{j=1}^J ПССУ_j^{нас} * V_j^{нас}}{V_{\Sigma}^{нас}} \quad (2)$$

где:

$T_{ГРО_i}^{нас}$ - установленный ФСТ России тариф на услуги по транспортировке газа по группе население для i -той ГРО, через газораспределительные сети которой непосредственно осуществляется поставка газа населению (на выбранной для установления розничной цены на газ территории субъекта Российской Федерации);

$CH_{ГРО_i}^{нас}$ - установленный уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации размер специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям по группе население i -той ГРО, , через газораспределительные сети которой непосредственно осуществляется поставка газа населению (на выбранной для установления розничной цены на газ территории субъекта Российской Федерации);

$T_{ГРО_i}^{нас, транз}$ - установленный ФСТ России тариф на транспортировку газа в транзитном потоке для i -той ГРО, по газораспределительным сетям которой осуществляется транспортировка газа в транзитном потоке для последующей реализации населению через газораспределительные сети другой ГРО (на выбранной для установления розничной цены на газ территории субъекта Российской Федерации);

$ПССУ_j^{нас}$ - установленный ФСТ России размер платы за снабженческо-сбытовые услуги (далее - ПССУ) для j -го поставщика газа по группе население, осуществляющего его поставку населению (на выбранной для установления розничной цены на газ территории субъекта Российской Федерации);

$V_i^{нас}$ - объем транспортировки газа населению через газораспределительные сети i -той ГРО (на выбранной для установления розничной цены на газ территории субъекта Российской Федерации);

$V_i^{нас, транз}$ - объем транспортировки газа в транзитном потоке по газораспределительным сетям i -той ГРО, предназначенного для последующей реализации населению через газораспределительные сети другой ГРО (на выбранной для установления розничной цены на газ территории субъекта Российской Федерации);

$V_j^{нас}$ - объем реализации газа населению j -тым поставщиком газа (на выбранной для установления розничной цены на газ территории субъекта Российской Федерации);

$V_{\Sigma}^{нас}$ - общий объем реализации газа населению (на выбранной для установления розничной цены на газ территории субъекта Российской Федерации);

I - количество ГРО, по газораспределительным сетям которых осуществляется транспортировка газа для поставки населению (на выбранной

для установления розничной цены на газ территории субъекта Российской Федерации) (включая ГРО, находящиеся на территории других субъектов Российской Федерации, по сетям которых осуществляется транспортировка газа, впоследствии реализуемого населению на территории данного субъекта Российской Федерации, в транзитном потоке);

J - количество поставщиков газа, осуществляющих его поставку населению (на выбранной для установления розничной цены на газ территории субъекта Российской Федерации);

i - порядковый индекс ГРО;

j - порядковый индекс поставщиков газа.

18. В целях расчета розничных цен на газ на период регулирования, объемы реализации газа (транспортировки газа по газораспределительным сетям) для дальнейшей поставки населению принимаются на уровне прогнозных на период регулирования, определяемых с учетом договорных объемов транспортировки, покупки и поставки газа населению (в расчете на год), прогноза газопотребления населения с учетом проводимой газификации, а также статистики объемов транспортировки и поставки газа за предыдущие 3 года (в случае сопоставимости данных).

19. При определении розничных цен на газ, ПССУ по реализации которого не подлежит государственному регулированию, учитываются расходы поставщиков, связанные с реализацией указанных объемов газа населению.

20. В случае если ГРО является поставщиком газа, оптовые цены на который подлежат государственному регулированию, населению и ПССУ по реализации газа населению для данной ГРО не установлено, а расходы по реализации газа населению учитывались при установлении тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, то при расчете розничных цен на газ учитываются только установленные ФСТ России оптовые цены на газ и тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям.

21. Объем транспортировки газа в транзитном потоке по газораспределительным сетям i -той ГРО $V_{i, \text{нас. транз}}$ для последующей реализации населению определяется исходя из условия последующего распределения транзитного объема газа между населением и прочими потребителями пропорционально общему объему потребления газа указанными группами конечных потребителей.

22. В случае если стоимость транспортировки газа в транзитном потоке была учтена при расчете тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, утвержденных ФСТ России для ГРО, осуществляющих транспортировку газа по газораспределительным сетям для непосредственной поставки населению на выбранной для установления розничной цены на газ территории субъекта Российской Федерации, то указанные расходы при расчете розничных цен дополнительно не учитываются.

23. Дифференцированные по различным направлениям (наборам направлений) использования газа розничные цены на газ для выбранной

территории субъекта Российской Федерации рассчитываются по следующей формуле:

$$Ц_{роз}^n = (Ц_{опт} + PC_{баз} * K_n) * K_{НДС} \quad (3)$$

где:

$PC_{баз}$ - базовая региональная составляющая розничной цены на газ для выбранной территории субъекта Российской Федерации;

K_n - коэффициент дифференциации розничной цены на газ для n-ного направления (набора направлений) использования газа.

Коэффициенты дифференциации розничной цены на газ для различных направлений (наборов направлений) использования газа приведены в приложении к настоящим Методическим указаниям.

24. Базовая региональная составляющая розничной цены на газ для выбранной территории субъекта Российской Федерации рассчитывается по следующей формуле:

$$PC_{баз} = \frac{PC_{ср} * V_{\Sigma}^{нас}}{\sum_{n=1}^N V_{нас}^n * K_n} \quad (4)$$

где:

$V_{нас}^n$ - объем потребления газа населением по n-ному направлению (набору направлений) его использования на рассматриваемой территории;

N - количество направлений (наборов направлений) использования газа населением, для которых осуществляется дифференциация розничных цен.

25. В случае, если соответствующий фактический объем поставки газа конечному потребителю для его использования по направлению, по которому розничные цены на газ продифференцированы по группам в зависимости от объема потребления, 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 поставки газа новому потребителю не для разовых работ, указанный конечный потребитель относится к другой группе (отнесение к группе с более высоким порядковым номером возможно только по итогам года или в месяце окончания поставки газа, а с меньшим порядковым номером - в месяц превышения верхней границы объемного диапазона группы, к которой первоначально был отнесен конечный потребитель). В случае если прекращение оказания услуг имело место до окончания календарного года и сопровождалось отнесением конечного потребителя к другой группе с более высоким порядковым номером, но впоследствии было возобновлено (продлено) и фактический объем поставки газа вышел за объемные пределы группы, к которой он был отнесен при проведении корректировки, производится дополнительная корректировка отнесения конечного потребителя к группе. Розничная цена, применяемая к объему газа, поставляемого данному конечному потребителю в месяце

проведения его отнесения к другой объемной группе, рассчитывается по следующей формуле:

$$C_{розн}^K = \frac{C_{розн}^2 * V_k + \sum_1^{i=k-1} V_i * (C_{розн}^2 - C_{розн}^1)}{V_k} \quad (5)$$

где:

$C_{розн}^2$ - размер розничной цены на газ, установленный для объемной группы, к которой был отнесен конечный потребитель после уточнения его объемных показателей;

$C_{розн}^1$ - размер розничной цены на газ, установленный 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 поставки газа конечному потребителю, который был отнесен к другой объемной группе, в соответствующем месяце.

В случае если значение $C_{розн}^K$, рассчитываемого по формуле (5), оказывается отрицательным, то розничная цена на газ в этом месяце считается равной нулю, а розничная цена, применяемая к объему поставки газа, поставляемого данному конечному потребителю, в следующем месяце, рассчитывается по следующей формуле:

$$C_{розн}^{K+1} = \frac{C_{розн}^2 * V_{k+1} + V_k * C_{розн}^K}{V_{k+1}} \quad (6)$$

В случае если значение $C_{розн}^{K+1}$, рассчитываемого по формуле (6), вновь оказывается отрицательным, то розничная цена на газ в этом месяце считается равной нулю, а расчет по формуле (6) повторяется каждый месяц до получения положительного значения размера розничной цены.

В случае если значение $C_{розн}^K$, рассчитываемого по формуле (5), оказывается отрицательным, осуществляется проведение перерасчета розничной цены на газ в соответствии с алгоритмом, предусмотренным формулой (6), за предыдущий(е) месяц(ы), в случае если это предусмотрено договором поставки и (или) рассматриваемый поставщик больше не осуществляет поставку газа указанному конечному потребителю.

26. В случае если в течение календарного года после начала поставки газа вследствие заключения дополнительных соглашений к договору поставки газа с конечным потребителем годовой договорной объем 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 25 настоящих Методических указаний. Корректировка отнесения конечного потребителя к группе вследствие заключения

дополнительных соглашений к договору поставки газа не проводится, если это указано в договоре поставки.

IV. Порядок установления розничных цен на газ

27. Розничные цены на газ утверждаются на календарный год. В случае если установление розничных цен не совпадает с началом календарного года, их последующий пересмотр осуществляется с началом следующего календарного года. Если составляющие розничной цены на газ (оптовая цена на газ, тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, ПССУ поставщиков газа) устанавливаются с календарной разбивкой, то розничные цены также устанавливаются средние на календарный год либо с той же календарной разбивкой.

Если составляющие розничной цены на газ (оптовая цена на газ, тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, ПССУ поставщиков газа) устанавливаются с календарной разбивкой, а розничные цены утверждаются без нее, сохраняется расчетный объем годовой выручки поставщика газа от реализации газа населению, для чего в расчете используются среднегодовые значения оптовых цен на газ, тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям и ПССУ поставщиков газа.

28. При проведении пересмотра розничных цен на газ с задержкой относительно пересмотра ФСТ России составляющих розничных цен учитываются выпадающие доходы поставщика газа населению за время, прошедшее с момента введения в действие пересмотренных оптовых цен на газ, тарифов на услуги ГРО и ПССУ.

29. В случае изменения объемов реализации газа, состава поставщиков газа, распределения потребителей между поставщиками и иных обстоятельств, повлекших за собой убыточность реализации газа населению, розничные цены на газ пересматриваются с учетом положений настоящих Методических указаний до пересмотра ФСТ России тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям и размера ПССУ с одновременным уведомлением ФСТ России о причинах пересмотра.

Приложение
к Методическим указаниям по регулированию
розничных
цен на газ, реализуемый населению

Коэффициенты дифференциации розничной цены на газ для различных направлений (наборов направлений) использования газа

№№	Направления использования газа населением	Коэффициенты дифференциации розничной цены на газ
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 ³ 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 ³ 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 ³	1,6

Для направлений использования газа, указанных в первом пункте таблицы настоящего приложения, выбираются идентичные коэффициенты дифференциации розничной цены на газ.

В случае появления направлений (наборов направлений) использования газа населением, не поименованных в таблице, коэффициенты удельной сложности обслуживания системы газораспределения для таких направлений (наборов направлений)

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 собственников помещений в многоквартирных домах, 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.

На период доведения регулируемых оптовых цен на газ для населения до уровня регулируемых оптовых цен на газ для прочих потребителей допускается более высокая степень дифференциации между направлениями (наборами направлений) использования газа, приведенными в таблице в настоящем приложении. При этом произведение средней региональной составляющей розничной цены на газ на принятый коэффициент дифференциации розничных цен на газ по следующим направлениям использования газа:

отопление с одновременным использованием газа на другие цели;

отопление и (или) выработка электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в указанных многоквартирных домах,

не может составлять менее 10% от средней региональной составляющей розничной цены на газ.

Handwritten signature and stamp consisting of several parallel diagonal lines.