



---

Федеральная  
Антимонопольная  
Служба

# Изменения, вносимые в НПА в сфере регулирования газоснабжения

Ф. Р. Абаева  
Начальник отдела транспортировки газа  
Управления регулирования ТЭК и ХП

---

Октябрь 2020, Ялта

**О внесении изменений в приложение № 1 к Методическим указаниям по регулированию тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, утвержденным приказом ФСТ России от 15 декабря 2009 года № 411-э/7**

<b>Группы конечных потребителей</b>	<b>Объемные диапазоны групп конечных потребителей</b>	<b>Коэффициенты удельной сложности обслуживания системы газораспределения</b>
Группа 1а	свыше 1 млрд м3 в год	0,03 – 0,15*
1-я группа	от 500 млн м3 в год до 1 млрд м3 в год	0,05 - 0,2
2-я группа	от 100 млн м3 до 500 млн м3 в год включительно	0,25 - 0,4
3-я группа	от 10 до 100 млн м3 в год включительно	0,8
4-я группа	от 1 до 10 млн м3 в год включительно	1,2
5-я группа	от 0,1 до 1 млн м3 в год включительно	1,6
6-я группа	от 0,01 до 0,1 млн м3 в год включительно	2,0
7-я группа	до 0,01 млн м3 в год включительно	2,5
8-я группа*	население	расчетно

# Доведение «переходящих» тарифов до уровня основных в группе

## ГРО с «переходящими» тарифами:

- АО «Газпром газораспределение Дальний Восток»
- АО «Газпром газораспределение Калуга»

## ГРО с доведенными «переходящими» тарифами до уровня основных в группе (тарифные решения приняты):

- АО «Газпром газораспределение Орел»
- АО «Газпром газораспределение Ставрополь»

- Анализируется рост средневзвешенных тарифов для юридического лица с учётом объемов потребления по всем точкам потребления;
- Рост конечной цен за счет фактора устранения переходящей группы – 0,1-0,2%

Потребитель ООО «ТК1»	Объем транспортировки газа всего, млн. м3, в том числе:		Тариф на транспортировку, руб./тыс. м3, в том числе:		Рост тарифа	Рост конечной цены
	1 пол-е	2 пол-е	1 пол-е	2 пол-е		
<b>Итого</b>	<b>302,753</b>	<b>218,165</b>	<b>582,75</b>	<b>644,84</b>	<b>10,65%</b>	<b>2,39%</b>
3-я группа, млн. м3 (постоянные)	225,080	166,159	574,570	582,610	<b>1,40%</b>	<b>1,37%</b>
4-я группа, млн. м3 (перешедшие из 2-ой)	66,603	45,702	600,030	843,370	<b>40,55%</b>	<b>5,81%</b>
5-я группа, млн. м3 (перешедшие из 2-ой)	10,413	5,967	639,980	845,600	<b>32,13%</b>	<b>5,06%</b>
6-я группа, млн. м3 (перешедшие из 2-ой)	0,654	0,331	725,030	847,840	<b>16,94%</b>	<b>3,45%</b>
7-я группа, млн. м3 (перешедшие из 2-ой)	0,003	0,006	894,800	907,320	<b>1,40%</b>	<b>1,37%</b>

# О внесении изменений в Методику определения размера специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации № 154-э/4

1. Изменения в п. 5 (расширение целевого характера средств, полученных в результате применения специальных надбавок)
2. Изменения в п. 12:
  - Предельные значения среднего размера специальной надбавки по группам потребителей в случаях, не превышения 25%;
  - Установление среднего размера специальной надбавки, превышающего 35%;
  - Установление размера специальной надбавки к тарифу на услуги по транспортировке газа после 2023 г.
3. Порядок согласования федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов применения оснований установления среднего размера специальной надбавки, превышающего 35%



## Изменения в п. 5

(расширение целевого характера средств, полученных в результате применения специальных надбавок)

**Финансирование реализации мероприятий межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, в том числе:**

- на компенсацию затрат, связанных с регистрацией ГРО права собственности на объекты газораспределения, ранее являвшиеся бесхозными и признанные по решению суда муниципальной собственностью;
- на компенсацию выпадающих доходов ГРО от оказания услуг по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, но не более 70% общей суммы привлекаемых средств.

## Изменения в п.12

### (Предельные значения среднего размера специальной надбавки по группам потребителей на 30.06.21 в случаях, не превышения 25%)

- 48% от тарифа на транспортировку газа, установленного для 1а и 1-ой групп конечных потребителей (54% для случаев, когда установленный тариф на транспортировку газа для 1-й группы конечных потребителей составляет менее 70% от тарифа на транспортировку газа, установленного для 2-й группы конечных потребителей);
- 46% от тарифа на транспортировку газа, установленного для 2-ой группы конечных потребителей;
- 31% от тарифа на транспортировку газа, установленного для 3-ей группы конечных потребителей (46% для случаев, когда услуги по транспортировке газа не оказываются 1-ой или 1-ой и 2-ой группам конечных потребителей), то при пересмотре тарифа на транспортировку газа и (или) размера специальной надбавки сложившиеся на 30 июня 2021 года соотношения размера специальной надбавки и тарифа на транспортировку газа по указанным группам конечных потребителей не могут быть увеличены (кроме случаев снижения среднего тарифа) на транспортировку газа при условии, что средний размер специальной надбавки для соответствующей ГРО не превышает 25%

## Изменения в п. 12 (Установление среднего размера специальной надбавки, превышающего 35%)

---

Допускается исключительно по согласованию органов исполнительной власти субъекта Российской Федерации с Федеральной антимонопольной службой в соответствии с настоящей Методикой.

## Изменения в п.12

### (Установление размера специальной надбавки к тарифу на услуги по транспортировке газа после 2023 г.)

Осуществляется исходя из необходимости финансирования мероприятий программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, соответствующих критериям, рассчитанным органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в соответствии с методикой оценки экономической эффективности межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, утвержденной Министерством энергетики Российской Федерации



## Порядок согласования федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов оснований установления среднего размера специальной надбавки, превышающего 35%

- Основания установления ГРО среднего размера специальной надбавки, превышающего 35%
- Срок, а также необходимые документы и материалы к заявлению;
- Сроки рассмотрения заявления, условия продления сроков и возврат на доработку;
- Решение ФАС России по итогам рассмотрения заявления (согласие или отказ);
- Сроки доведения решения до органов исполнительной власти.

## Приложение к Методике определения размера специальных надбавок к тарифам ГРО

Группы конечных потребителей	с 1 января 2021 года	с 1 января 2022 года	с 1 января 2023 года
1 а (свыше 1 млрд. м <sup>3</sup> газа в год)	69 (78) <*>	67 (76) <*>	65 (74) <*>
1-я группа (от 500 млн м <sup>3</sup> в год до 1 млрд м <sup>3</sup> в год)	67 (76) <*>	65 (74) <*>	63 (72) <*>
2-я группа (от 100 млн. м <sup>3</sup> до 500 млн. м <sup>3</sup> газа в год включительно)	64	62	60
3-я группа (от 10 млн. м <sup>3</sup> до 100 млн. м <sup>3</sup> газа в год включительно)	43 (64) <***>	41(62) <***>	39 (60) <***>
4-я группа (от 1 млн. м <sup>3</sup> до 10 млн. м <sup>3</sup> газа в год включительно)	35 (43) <***>	35 (42) <***>	35 (41) <***>
5-я группа (от 100 тыс. м <sup>3</sup> до 1 млн. м <sup>3</sup> газа в год включительно)	35 (38) <***>	35 (38) <***>	35 (38) <***>
6-я группа (от 10 тыс. м <sup>3</sup> до 100 тыс. м <sup>3</sup> газа в год включительно)	35	35	35
7-я группа (до 10 тыс. м <sup>3</sup> газа в год включительно)	35	35	35
8-я группа (население)	35	35	35

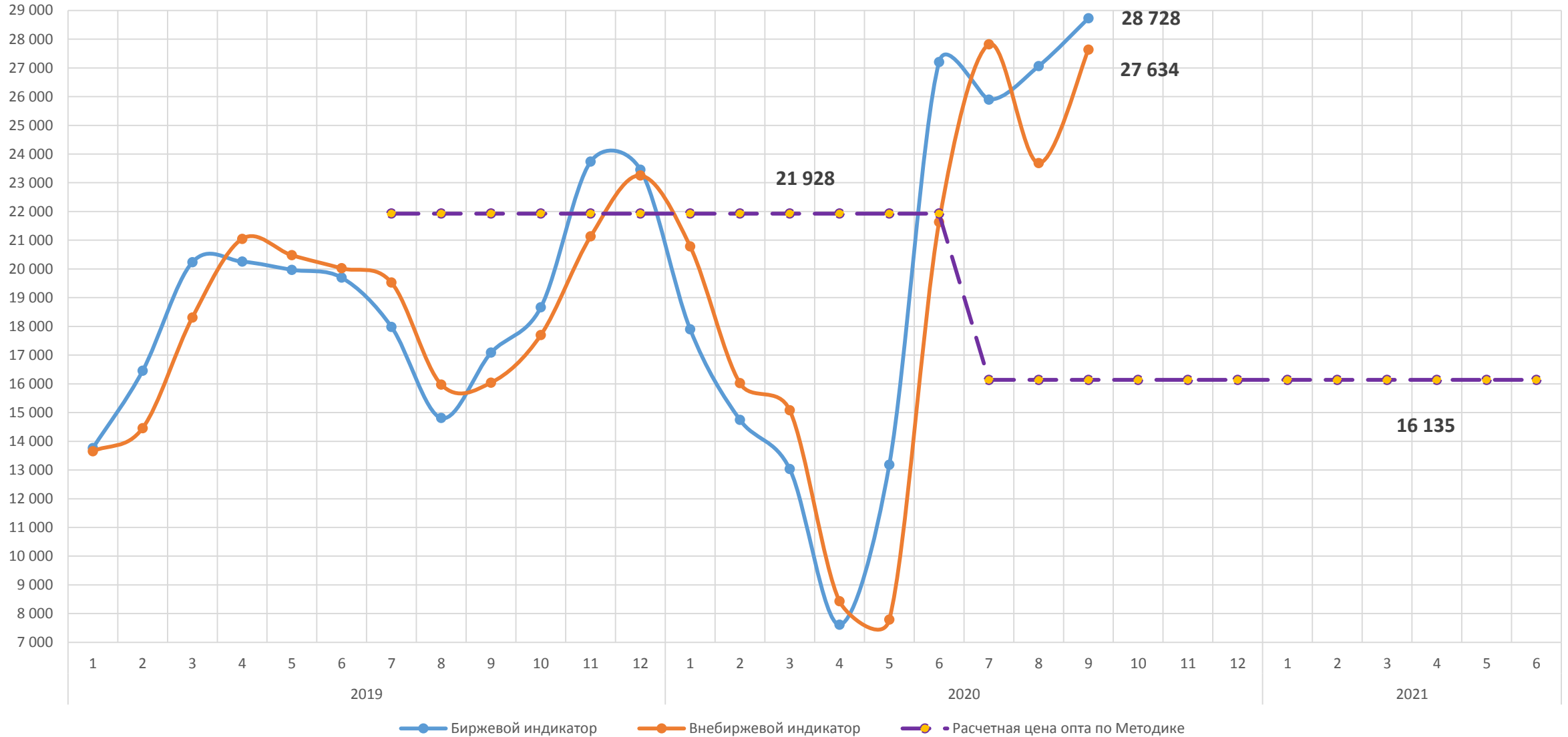
# О признании утратившим силу пункта 79 Правил предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов

- По итогам рассмотрения ряда обращений высших должностных лиц субъектов Российской Федерации (обращение исполняющего обязанности Губернатора Свердловской области А.В. Орлова, обращение Губернатора Вологодской области А.О. Кувшинникова, обращение заместителя Губернатора Псковской области, а также многочисленных обращений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации).
- В некоторых регионах отмечается существенное увеличение стоимости сжиженного газа, поставляемого в баллонах, с учетом его доставки, в некоторых случаях достигает 40%-50%.

# Динамика изменения оптовых цен на сжиженный газ

- По данным АО «СПбМТСБ» объем биржевых торгов СУГ для бытовых нужд и автомобильного транспорта за период с января по октябрь 2020 года составил 688 тыс. тонн (+6 % к показателю аналогичного периода 2019 года).
- Количество договоров составило 15 342 ед. (+59% к показателю аналогичного периода 2019 года).
- Увеличение приведенных показателей позволяет сделать вывод о достаточности объемов производства и потребления СУГ для создания гарантии обеспеченности страны топливными ресурсами.
- В мае 2020 года начался резкий рост цен, обусловленный восстановлением спроса. Цена на СУГ по состоянию на 26.06.2020 в сравнении с началом года (09.01.2020) увеличилась на 38% (с 22 145 руб. за тонну до 30 571 руб. за тонну).

# Динамика оптовой цены на СУГ (по данным АО «СПБМТСБ») в сравнении с расчетной оптовой ценой на СУГ (расчет осуществлен по Методике)





## Причины повышения цены на СУГ

- Повышение цены на СУГ в конце июля 2020 года вызвано проведением нефтяными компаниями ремонтов НПЗ и сезонным спросом на него, традиционно наиболее высокого в интервале август-сентябрь.
- В период с 01.09.2020 по 08.10.2020 цена снизилась на 9,2% (с 31 330 руб. за тонну до 28 441 руб. за тонну).
- При этом среднеарифметический территориальный биржевой индекс (Урал и Сибирь) на СУГ за период с 09.01.2020 по 09.10.2020 составил 19 980 руб. за тонну с НДС, что ниже аналогичного периода 2018 года на 16,6% (23 969 руб. за тонну с НДС) и выше аналогичного периода 2019 года на 12% (17 822 руб. за тонну с НДС).



---

Федеральная  
Антимонопольная  
Служба

**Спасибо за внимание!**

---