



МИНИСТЕРСТВО ЮСТИЦИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО

Регистрационный № 84427

от "3" декабря 2025 г.

ФЕДЕРАЛЬНАЯ АНТИМОНОПОЛЬНАЯ СЛУЖБА

П Р И К А З

03.09.2015

Москва

№

694/15

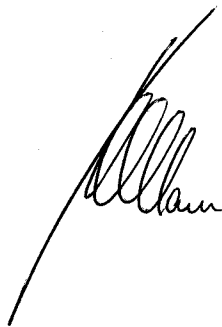
О внесении изменений в Методические указания по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденные приказом ФАС России от 16 августа 2018 г. № 1151/18

В соответствии с пунктами 10, 26(20) Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. № 1021, пунктом 1 Положения о Федеральной антимонопольной службе, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2004 г. № 331,

п р и к а з ы в а ю:

внести в Методические указания по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденные приказом ФАС России от 16 августа 2018 г. № 1151/18 (зарегистрирован Минюстом России 5 декабря 2018 г., регистрационный № 52888), с изменениями, внесенными приказами ФАС России от 26 февраля 2021 г. № 157/21 (зарегистрирован Минюстом России 30 апреля 2021 г., регистрационный № 63334), от 11 ноября 2021 г. № 1256/21 (зарегистрирован Минюстом России 3 декабря 2021 г., регистрационный № 66193), от 25 мая 2023 г. № 327/23 (зарегистрирован Минюстом России 25 октября 2023 г., регистрационный № 75731), изменения согласно приложению к настоящему приказу.

Руководитель



М.А. Шаскольский

**Изменения,
вносимые в Методические указания по расчету размера платы
за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования
к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных
тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденные
приказом ФАС России от 16 августа 2018 г. № 1151/18**

1. В пункте 8:

а) абзацы первый – третий изложить в следующей редакции:

«8. Для расчета размера платы за технологическое присоединение и (или) размера стандартизированных тарифных ставок и (или) размера экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) газоиспользующего оборудования, предусмотренного подпунктами «г» – «е» пункта 4 Методических указаний, учитываются расходы на выполнение ГРО следующих мероприятий:

- прием заявки о подключении, заключение, изменение и расторжение договора о подключении (технологическом присоединении) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сети газораспределения (далее – договор о подключении);

- выполнение ГРО технических условий на подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования или объектов капитального строительства к сети газораспределения (далее – технические условия), в том числе разработку проектной документации и проведение экспертизы проектной документации, и (или) проведение экспертизы промышленной безопасности опасных производственных объектов (в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации), и осуществление строительных мероприятий;»;

б) абзац первый подпункта «а» изложить в следующей редакции:

«а) на проектирование газораспределительной сети, в том числе:»;

в) абзац четвертый подпункта «а» изложить в следующей редакции:

«- на подготовку проектной документации, предусмотренной законодательством Российской Федерации;»;

г) абзац восьмой подпункта «б» изложить в следующей редакции:

«- на осуществление государственного кадастрового учета объектов сетей газораспределения и государственной регистрации права собственности на созданную (образованную) ГРО газораспределительную сеть в целях подключения (технологического присоединения) объекта капитального строительства Заявителя.».

2. В пункте 16:

а) подпункт «д» изложить в следующей редакции:

«д) копия расчета максимального часового расхода газа, за исключением случаев, когда предоставление такого расчета не требуется в соответствии с подпунктом «д» пункта 16 Правил подключения;»;

б) подпункт «е» изложить в следующей редакции:

«е) копии документов, подтверждающих право собственности или иное предусмотренное законом право на объект капитального строительства и (или) земельный участок, на котором расположены (будут располагаться) объекты капитального строительства Заявителя, в том числе предусмотренных подпунктом «в» пункта 16 Правил подключения;»;

в) в подпункте «к» слова «или согласие основного абонента» исключить.

3. В пункте 18:

а) слова «индивидуальному проекту» заменить словами «индивидуальному проекту,»;

б) дополнить абзацем следующего содержания:

«Расходы на разработку проектной документации определяются на основании фактических данных по разработке проектной документации и проведению экспертизы проектной документации в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации.».

4. В абзаце первом пункта 27 после слова «редуцирования» дополнить словом «газа».

5. Пункт 33 изложить в следующей редакции:

«33. Расходы приводятся к ценам планируемого года (b+1) в следующем порядке:

к фактическим расходам предыдущего года (b-1) применяется

$$I_p = \text{ИЦП}_{b-1}^{\text{план}} * \text{ИЦП}_b^{\text{план}}, \quad I = \text{ИПЦ}_b^{\text{план}} * \text{ИПЦ}_{b+1}^{\text{план}};$$

к фактическим расходам года (b-2) применяется

$$I_p = \text{ИЦП}_{b-2}^{\text{факт}} * \text{ИЦП}_{b-1}^{\text{план}} * \text{ИЦП}_b^{\text{план}}, \quad I = \text{ИПЦ}_{b-2}^{\text{факт}} * \text{ИПЦ}_b^{\text{план}} * \text{ИПЦ}_{b+1}^{\text{план}};$$

к фактическим расходам года (b-3) применяется

$$I_p = \text{ИЦП}_{b-3}^{\text{факт}} * \text{ИЦП}_{b-2}^{\text{факт}} * \text{ИЦП}_{b-1}^{\text{план}} * \text{ИЦП}_b^{\text{план}}, \quad I = \text{ИПЦ}_{b-3}^{\text{факт}} * \text{ИПЦ}_{b-2}^{\text{факт}} * \text{ИПЦ}_{b-1}^{\text{план}} * \text{ИПЦ}_b^{\text{план}} * \text{ИПЦ}_{b+1}^{\text{план}},$$

где:

ИЦП – индекс цен производителей, определяемый в соответствии с одобренным Правительством Российской Федерации на соответствующий календарный год в соответствии со статьей 26 Федерального закона от 28 июня 2014 г. № 172-ФЗ «О стратегическом планировании в Российской Федерации» (далее – Закон от 28 июня 2014 г. № 172-ФЗ) прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, на среднесрочный период;

ИПЦ – индекс потребительских цен, определяемый в соответствии с одобренным Правительством Российской Федерации на соответствующий календарный год в соответствии со статьей 26 Закона от 28 июня 2014 г. № 172-ФЗ прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, на среднесрочный период.».

6. Абзац первый пункта 36 изложить в следующей редакции:

«36. В случае если газораспределительная сеть проходит в границах земельного участка, на котором расположен подключаемый объект капитального строительства, и (или) по иным причинам отсутствует необходимость строительства ГРО газораспределительной сети до границ

земельного участка Заявителя, размер платы за технологическое присоединение определяется исходя из размера стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему, а также с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения.».

7. Пункт 37 изложить в следующей редакции:

«37. В случае необходимости увеличения максимального часового расхода газа газоиспользующего оборудования, ранее подключенного к газораспределительной сети объекта капитального строительства, при котором не требуется строительство газораспределительной сети до границ земельного участка Заявителя, размер платы за технологическое присоединение определяется исходя из размеров стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему, а также с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения сети газопотребления объекта капитального строительства Заявителя к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента.».

8. Подпункт «а» пункта 38 изложить в следующей редакции:

«а) расходы на проектирование сети газопотребления, включая расходы на проведение инженерно-геодезических изысканий, подготовку проектной документации, предусмотренной законодательством Российской Федерации, согласование прокладки объектов сети газопотребления с владельцами смежных коммуникаций (при необходимости);».

9. В приложении 2:

а) таблицу «Состав расходов, включаемых в плату за технологическое присоединение, предусмотренный пунктом 26(20) Основных положений, в

случаях осуществления технологического присоединения газоиспользующего оборудования по индивидуальному проекту» изложить в следующей редакции:

«

№ пункта	Показатели	Расходы, тысячи рублей
1	2	3
1	Расходы, связанные с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему	
2	Расходы на разработку проектной документации	
3	Расходы на выполнение технических условий, в том числе:	
3.1	Строительство стальных газопроводов	
3.1.1	Наземная (надземная) прокладка	
	158 мм и менее	
	159 – 218 мм	
	219 – 272 мм	
	273 – 324 мм	
	325 – 425 мм	
	426 – 529 мм	
	530 мм и выше	
3.1.2	Подземная прокладка	
	158 мм и менее	
	159 – 218 мм	
	219 – 272 мм	
	273 – 324 мм	
	325 – 425 мм	
	426 – 529 мм	
	530 мм и выше	

3.2	Строительство полиэтиленовых газопроводов	
	109 мм и менее	
	110 – 159 мм	
	160 – 224 мм	
	225 – 314 мм	
	315 – 399 мм	
	400 мм и выше	
3.3	Строительство (реконструкция) пунктов редуцирования газа	
	до 40 куб. метров в час	
	40 – 99 куб. метров в час	
	100 – 399 куб. метров в час	
	400 – 999 куб. метров в час	
	1000 – 1999 куб. метров в час	
	2000 – 2999 куб. метров в час	
	3000 – 3999 куб. метров в час	
	4000 – 4999 куб. метров в час	
	5000 – 9999 куб. метров в час	
	10000 – 19999 куб. метров в час	
	20000 – 29999 куб. метров в час	
	30000 куб. метров в час и выше	
3.4	Строительство (реконструкция) систем электрохимической (катодной) защиты	
	до 1 кВт	
	от 1 кВт до 2 кВт	
	от 2 кВт до 3 кВт	
	свыше 3 кВт	

3.5	Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения	
4	Расходы, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	
5	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	
6	Эффективная ставка налога на прибыль, в %	
7	Налог на прибыль	
8	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования Заявителя, всего:	
1. Расходы по всем строкам (кроме строк 3.5, 4, 5) указываются без учета стоимости мероприятий, связанных с ликвидацией дефицита пропускной способности существующих газораспределительных сетей. 2. Расходы по строке 2 определяются на основании фактических данных по разработке проектной документации и проведению экспертизы проектной документации в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации. 3. Расходы по строке 3 рассчитываются исходя из сметной стоимости строительства, но не выше средних рыночных цен материалов (работ, услуг), необходимых для строительства газораспределительной сети в целях технологического присоединения. 4. Расходы по строкам 1, 4, 5 учитываются исходя из установленных стандартизированных тарифных ставок в текущем периоде регулирования с учетом индекса потребительских цен на очередной календарный год.		

»;

б) примечания 1 - 4 признать утратившими силу.