



Региональная служба по тарифам
Нижегородской области

Включен в Реестр
нормативных актов органов
исполнительной власти
Нижегородской области

26 ДЕК 2023

№ в реестре

24847 - 516 - 059/2

РЕШЕНИЕ

26.12.2023 г.

№ 59/2

г. Нижний Новгород

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ДЗЕРЖИНСКГОРГАЗ» (ИНН 5249084350), г. Дзержинск Нижегородской области

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 г. № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. № 1021 «О государственном регулировании 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», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 сентября 2021 г. № 1547 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», приказом ФАС России от 16 августа 2018 г. № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину» и на основании рассмотрения расчетных и обосновывающих материалов, представленных ОБЩЕСТВОМ С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ДЗЕРЖИНСКГОРГАЗ»

(ИНН 5249084350), г. Дзержинск Нижегородской области, экспертного заключения рег. № в-1086 от 19 декабря 2023 г.:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки (без учета НДС) на покрытие расходов, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему, и стандартизированные тарифные ставки (без учета НДС) на покрытие расходов, связанных с проектированием газораспределительной сети, применяемые для расчета размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ДЗЕРЖИНСКГОРГАЗ» (ИНН 5249084350), г. Дзержинск Нижегородской области, согласно Приложению 1 к настоящему решению.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки (без учета НДС) на покрытие расходов, связанных со строительством газопроводов, проектированием и строительством пунктов редуцирования газа и устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, применяемые для расчета размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ДЗЕРЖИНСКГОРГАЗ» (ИНН 5249084350), г. Дзержинск Нижегородской области, согласно Приложению 2 к настоящему решению.

3. Установить стандартизированные тарифные ставки (без учета НДС) на покрытие расходов, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ДЗЕРЖИНСКГОРГАЗ» (ИНН 5249084350), г. Дзержинск Нижегородской области, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, применяемые для расчета размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ДЗЕРЖИНСКГОРГАЗ» (ИНН 5249084350), г. Дзержинск Нижегородской области, согласно Приложению 3 к настоящему решению.

4. Установить стандартизированные тарифные ставки (без учета НДС), определяющие размер платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя, согласно Приложению 4 к настоящему решению.

Стандартизированные тарифные ставки, установленные пунктами 1 – 4 настоящего решения, применяются для расчета платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

«ДЗЕРЖИНСКГОРГАЗ» (ИНН 5249084350), г. Дзержинск Нижегородской области, кроме случаев:

- технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час ($\text{м}^3/\text{час}$) включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения, (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), и максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 $\text{м}^3/\text{час}$ включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ДЗЕРЖИНСКГОРГАЗ» (ИНН 5249084350), г. Дзержинск Нижегородской области, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом;

- подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования физических лиц (за исключением выполнения мероприятий в границах земельных участков, на которых располагаются домовладения этих физических лиц), намеревающихся использовать газ для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, которые осуществляются без взимания с них денежных средств при соблюдении условия, предусмотренных пунктом 26(22) 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;

- установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

6. Величина платы за технологическое присоединение определяется по формуле 12 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФАС России от 16 августа 2018 г. № 1151/18.

7. ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ДЗЕРЖИНСКГОРГАЗ» (ИНН 5249084350), г. Дзержинск Нижегородской области, применяет упрощенную систему налогообложения и не является плательщиком НДС в соответствии со ст. 346¹¹ главы 26² Налогового кодекса Российской Федерации.

Расходы, учтенные при формировании размеров платы, установленных настоящим решением, рассчитаны с учетом системы налогообложения, действующей в организации на момент вынесения решения.

8. Настоящее решение вступает в силу с 1 января 2024 г. и действует до 31 декабря 2024 г. включительно.

Руководитель службы



Ю.Л.Алешина

менее 100 мм	47 610,16	69 766,05	416 827,18	638 758,33	867 195,00	1 120 814,93	1 327 370,86	1 463 881,63
101 мм и более	91 612,97	227 873,21	439 843,89	679 433,68	958 350,72	1 163 380,19	1 389 509,57	1 547 916,80

Примечание:

Условия применения стандартизированных тарифных ставок определены приказом ФАС России от 16 августа 2018 г. № 1151/18 "Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину".

ПРИЛОЖЕНИЕ 2 к решению региональной службы по тарифам Нижегородской области
от 26 декабря 2023 г. № 59/2

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных со строительством газопроводов, проектированием и строительством пунктов редуцирования газа и устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, применяемые для расчета размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ДЗЕРЖИНСКГОРГАЗ» (ИНН 5249084350), г. Дзержинск Нижегородской области

без НДС, в ценах
2024 года

1. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных со строительством стальных газопроводов в расчете на 1 км газопровода, С2, руб./км

	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб./км	
		по типу прокладки	
		Наземная (надземная) прокладка	Подземная прокладка
С 2	50 мм и менее	2 135 707,49	2 399 713,96
	51 -100 мм	2 354 729,10	2 883 060,06
	101 -158 мм	2 525 016,66	3 990 558,95
	159 -218 мм	3 086 493,29	5 513 651,92
	219 - 272 мм	4 020 569,68	7 638 898,41
	273 -324 мм	5 111 899,18	8 281 856,31
	325 - 425 мм	6 016 477,92	9 897 856,97
	426 - 529 мм	7 055 615,66	12 195 871,76
	530 мм и выше	9 113 390,54	12 987 071,16

2. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов в расчете на 1 км газопровода, С3, руб./км

	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб./км
С 3	109 мм и менее	2 112 109,68
	110 -159 мм	2 580 534,16
	160 -224 мм	2 985 393,50
	225 - 314 мм	4 072 100,66
	315 -399 мм	5 880 275,53
	400 мм и выше	8 117 708,21

3. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных со строительством стального газопровода (полиэтиленового газопровода) бестраншейным способом в расчете на 1 км газопровода, С4, руб./км

Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	типы и категории грунтов	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб./км
Стальные газопроводы		
50 мм и менее	в грунтах I и II группы	7 726 913,33
	в грунтах III группы	7 726 913,33
	в грунтах IV группы	7 726 913,33
51 -100 мм	в грунтах I и II группы	10 392 082,75
	в грунтах III группы	10 392 082,75
	в грунтах IV группы	10 392 082,75
101 -158 мм	в грунтах I и II группы	11 641 062,84
	в грунтах III группы	11 641 062,84
	в грунтах IV группы	11 641 062,84
159-219 мм	в грунтах I и II группы	14 918 401,71
	в грунтах III группы	14 918 401,71
	в грунтах IV группы	14 918 401,71
Полиэтиленовые газопроводы		
109 мм и менее	в грунтах I и II группы	6 418 688,56
	в грунтах III группы	6 418 688,56
	в грунтах IV группы	6 418 688,56
110 -159 мм	в грунтах I и II группы	7 650 660,86
	в грунтах III группы	7 650 660,86
	в грунтах IV группы	7 650 660,86
160-219 мм	в грунтах I и II группы	9 913 842,83
	в грунтах III группы	9 913 842,83
	в грунтах IV группы	9 913 842,83

4. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, в расчете на 1 м3, С5, руб/м3

С 5	Пропускная способность:	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб./м3
--------	-------------------------	--

до 40 куб. метров в час	6 476,81
40 - 99 куб. метров в час	3 057,33
100 - 399 куб. метров в час	1 338,32
400 - 999 куб. метров в час	663,48
1000 - 1999 куб. метров в час	348,62
2000 - 2999 куб. метров в час	244,85
3000 - 3999 куб. метров в час	191,49
4000 - 4999 куб. метров в час	167,07
5000 - 9999 куб. метров в час	106,73
10000 - 19999 куб. метров в час	63,70
20000 - 29999 куб. метров в час	55,32
30000 куб. метров в час и выше	50,70

5. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м³, С6, руб./м³

Выходная мощность		Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб./м ³
С 6	Станция катодной защиты 1-го типа (мощностью 0,75 кВт)	9 601,05
	Станция катодной защиты 2-го типа (мощностью 1,5 кВт)	2 624,09
	Станция катодной защиты 3-го типа (мощностью 2,25 кВт)	348,15
	Станция катодной защиты 4-го типа (мощностью 3,0 кВт)	112,95

Примечание:

Условия применения стандартизированных тарифных ставок определены приказом ФАС России от 16 августа 2018 г. № 1151/18 "Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину".

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ДЗЕРЖИНСКГОРГАЗ» (ИНН 5249084350), г. Дзержинск Нижегородской области, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, применяемые для расчета размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ДЗЕРЖИНСКГОРГАЗ» (ИНН 5249084350), г. Дзержинск Нижегородской области

без НДС, в ценах
2024 года

типы прокладки газопровода	типы врезки при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка сети газопотребления заявителя	диапазоны наружных диаметров существующих или вновь построенных газопроводов, в которые осуществляется врезка сети газопотребления заявителя	Размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий, С7.1, руб	Размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения основного абонента в расчете на одно подключение, С7.2, руб
Стальные газопроводы				
Наземная прокладка	С давлением до 0,005Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	100 мм и менее	5 119,95	8 857,00
		101 -158 мм	3 896,86	14 919,17
		159 -218 мм	3 896,86	17 628,86
		219 - 272 мм	3 896,86	19 612,03
		273 -324 мм	4 570,86	29 402,21
		325 - 425 мм	4 570,86	38 192,35
		426 - 529 мм	4 570,86	39 949,54
		530 мм и выше	4 570,86	39 949,54
	С давлением от 0,005- 1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	100 мм и менее	3 816,86	14 061,31
		101 -158 мм	3 816,86	15 843,17
		159 -218 мм	3 816,86	20 557,15
		219 - 272 мм	4 596,86	28 591,20
		273 -324 мм	4 596,86	29 402,21
		325 - 425 мм	4 596,86	39 949,54
		426 - 529 мм	4 596,86	39 949,54
		530 мм и выше	4 596,86	40 585,25
		51 -100 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 346,86	66 655,83
		101 -158 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 346,86	86 243,63
		159 -218 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 346,86	99 196,93
		219 - 272 мм с устройством для врезки в	4 696,86	100 819,85

		газопровод (УВГ)		
		273 -324 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 696,86	107 022,18
		325 - 425 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 696,86	107 583,44
Подземная прокладка	С давлением до 0,005Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка	100 мм и менее	4 546,86	16 834,34
		101 -158 мм	4 546,86	18 947,21
		159 -218 мм	4 546,86	24 992,07
		219 - 272 мм	4 546,86	28 758,49
		273 -324 мм	4 546,86	30 265,06
		325 - 425 мм	4 546,86	40 886,00
		426 - 529 мм	4 546,86	40 886,00
		530 мм и выше	4 546,86	40 940,00
	С давлением от 0,005- 1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	100 мм и менее	4 546,86	10 850,85
		101 -158 мм	4 546,86	20 299,45
		159 -218 мм	4 546,86	24 992,07
		219 - 272 мм	4 546,86	28 758,49
		273 -324 мм	4 546,86	30 265,06
		325 - 425 мм	4 546,86	40 886,00
		426 - 529 мм	4 546,86	40 886,00
		530 мм и выше	4 546,86	40 940,00
		51 -100 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 346,86	67 450,10
		101 -158 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 346,86	86 736,40
		159 -218 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 346,86	98 364,16
		219 - 272 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 696,86	97 775,58
273 -324 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 696,86	106 907,20		
325 - 425 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 696,86	106 907,20		
Полиэтиленовые газопроводы				
С давлением до 0,6Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	109 мм и менее	4 046,86	16 060,45	
	110 -159 мм	4 546,86	16 365,91	
	160 -224 мм	5 286,86	16 516,54	
	225 - 314 мм	4 546,86	35 811,97	
	315 -399 мм	4 546,86	35 881,51	
	400 мм и выше	4 546,86	36 463,08	
	С давлением от 0,6- 1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	109 мм и менее	4 546,86	20 051,62
110 -159 мм		4 546,86	28 655,30	
160 -224 мм		4 546,86	29 601,52	
225 - 314 мм		4 546,86	32 670,23	
315 -399 мм		4 546,86	37 156,11	
400 мм и выше		4 546,86	37 457,43	

Примечание:

Условия применения стандартизированных тарифных ставок определены приказом ФАС России от 16 августа 2018 г. № 1151/18 "Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину".

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие размер платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя

без НДС, в ценах
2024 года

1. Стандартизированные тарифные ставки на проектирование сети газораспределения, Спр, руб

С ^{спр}	Стандартизированная тарифная ставка	Размер стандартизированной тарифной ставки, руб
	проектирование сети газораспределения	16 329,90

2. Стандартизированные тарифные ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии, Сг

С ^г	Тип материала и способ прокладки	диапазон наружных диаметров	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб/км
	Стальной газопровод надземный	25 мм и менее	1 309 917,04
		26-38 мм	1 385 021,11
		39-45 мм	1 368 880,25
		46-57 мм	1 654 809,17
		58-76 мм	1 695 095,64
	Стальной газопровод подземный	25 мм и менее	1 543 204,88
		26-38 мм	1 561 046,44
		39-45 мм	1 569 710,85
		46-57 мм	1 897 021,86
		58-76 мм	2 001 301,11
Полиэтиленовый газопровод	32 мм и менее	1 199 107,70	
	33-63 мм	1 207 487,13	
	64-90 мм	1 233 535,52	

3. Стандартизированные тарифные ставки на установку пунктов редуцирования газа, Спр_г, руб./м³

С ^{спр_г}	Пропускная способность	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб/м ³
	до 10 куб. метров в час	6 088,20
	11-20 куб. метров в час	6 088,20
	21-30 куб. метров в час	6 088,20
	32-49 куб. метров в час	2 873,89

4. Стандартизированные тарифные ставки на установку отключающих устройств, Со_у, руб.

Со _у	Стандартизированная тарифная ставка	Размер стандартизированной тарифной ставки, руб
	установка отключающих устройств	5 966,77

5. Стандартизированные тарифные ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя, Сг окс, руб./км

С _{ГО} КС	тип материала	диапазон наружных диаметров	Размеры стандартизирова нных тарифных ставок, руб/км
	С _{ГО} КС	Стальной газопровод	10 мм и менее
11-15 мм			1 088 073,82
16-20 мм			1 204 060,02
21-25 мм			1 286 659,64
26-32 мм			1 373 423,18
Металлопластик		10 мм и менее	х
		11-15 мм	1 123 729,85
		16-20 мм	1 121 912,18
		21-25 мм	1 464 425,90
		26-32 мм	1 486 565,97
Медь		10 мм и менее	х
		11-15 мм	1 429 722,86
		16-20 мм	1 668 550,83
		21-25 мм	1 862 829,69
		26-32 мм	2 147 906,49
Нержавеющая сталь	10 мм и менее	х	
	11-15 мм	1 756 687,85	
	16-20 мм	1 810 738,43	
	21-25 мм	1 919 444,42	
	26-32 мм	2 142 270,35	

6. Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа, С_{ПУ}, руб.

С _{ПУ}	Стандартизированная тарифная ставка	Размер стандартизированной тарифной ставки, руб
	установка прибора учета газа (без учета стоимости прибора учета газа)	1 661,06

7. Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования, С_{ГНО}, руб.

С _{ГНО}	вид работ	вид плиты газовой/котла	Размер стандартизирова нной тарифной ставки, руб
	С _{ГНО}	установка плиты газовой (без учета стоимости оборудования)	двухкомфорочная
трехкомфорочная			2 126,95
четырёхкомфорочная			2 067,04
варочная поверхность двухкомфорочная			1 781,19
варочная поверхность трехкомфорочная			2 045,30
варочная поверхность четырёхкомфорочная			2 042,71
установка газового настенного котла (без учета		до 30 кВт	5 374,00

стоимости оборудования)	свыше 30 кВт	6 271,36
установка газового напольного котла (без учета стоимости оборудования)	до 30 кВт	6 521,07
	свыше 30 кВт	8 606,58
емкостный водонагреватель (без учета стоимости оборудования)	x	6 727,94
проточный водонагреватель (без учета стоимости оборудования)	x	4 384,50
установка газового конвектора (без учета стоимости оборудования)	x	4 263,21

Примечание:

Условия применения стандартизированных тарифных ставок определены приказом ФАС России от 16 августа 2018 г. № 1151/18 "Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину".