



Региональная служба по тарифам
Нижегородской области

РЕШЕНИЕ

19.12.2019 г.

№ 62/8

г. Нижний Новгород

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ДИВЕЕВО РАЙГАЗ» (ИНН 5216017775), с. Дивеево 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 и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2013 г. № 1314 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и 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 «ДИВЕЕВО РАЙГАЗ» (ИНН 5216017775), с. Дивеево Нижегородской области, экспертного заключения рег. № в-1182 от 12 декабря 2019 г.:

1. Установить 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 «ДИВЕЕВО РАЙГАЗ» (ИНН 5216017775), с. Дивеево 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 «ДИВЕЕВО РАЙГАЗ» (ИНН 5216017775), с. Дивеево 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 «ДИВЕЕВО РАЙГАЗ» (ИНН 5216017775), с. Дивеево 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 «ДИВЕЕВО РАЙГАЗ» (ИНН 5216017775), с. Дивеево 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.

5. 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 «ДИВЕЕВО РАЙГАЗ» (ИНН 5216017775), с. Дивеево Нижегородской области, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, 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 м³/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 «ДИВЕЕВО РАЙГАЗ» (ИНН 5216017775), с. Дивеево 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-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной схемой газоснабжения территории муниципального образования, а также случаев установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

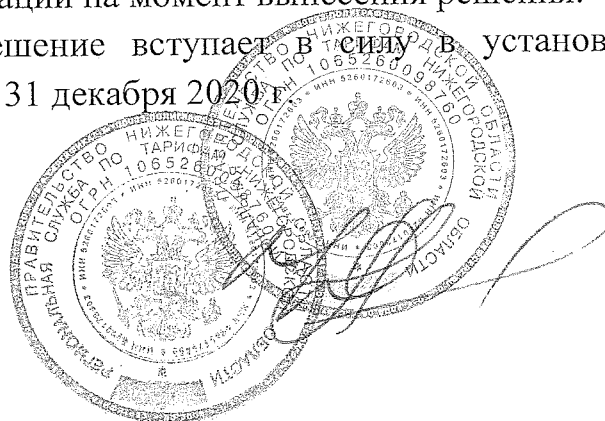
6. Величина платы за технологическое присоединение определяется по формуле 12 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом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

7. ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ДИВЕЕВО РАЙГАЗ» (ИНН 5216017775), с. Дивеево 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 в установленном порядке и действует с 1 января по 31 декабря 2020 г.

Руководитель службы



Ю.Л.Алешина

Стандартизированные тарифные ставки 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 «ДИВЕЕВО РАЙГАЗ» (ИНН 5216017775), с. Дивеево Нижегородской области

без НДС, в ценах 2020
года

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проектированием газопровода (С1)	Размеры стандартизированных тарифных ставок в зависимости от протяженности строящейся газораспределительной сети, руб./ подключение							
	до 100м	101-500м	501-1000м	1000-2000м	2001-3000м	3001-4000м	4001-5000м	5001м и более
Надземный тип прокладки газопровода наружным диаметром:	x	x	x	x	x	x	x	x
менее 100 мм	64 578,47	155 858,26	282 721,93	430 778,67	678 603,74	739 208,50	1 286 559,93	1 322 836,05
101 мм и более	67 579,74	163 210,67	297 462,52	452 225,60	705 986,93	771 125,93	1 322 759,82	1 363 066,63
Подземный тип прокладки газопровода наружным диаметром:	x	x	x	x	x	x	x	x
менее 100 мм	84 384,60	206 984,79	381 816,93	574 509,12	863 384,43	951 194,62	1 538 730,73	1 599 190,94
101 мм и более	89 386,70	219 238,80	406 384,58	610 254,01	909 023,09	1 004 390,35	1 599 063,89	1 666 241,90

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 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 «ДИВЕЕВО РАЙГАЗ» (ИНН 5216017775), с. Дивеево Нижегородской области

без НДС, в ценах 2020 года

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

С ₂	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб./км	
		по типу прокладки	
		Наземная (надземная) прокладка	Подземная прокладка
	50 мм и менее	976 989,21	1 148 469,91
	51 -100 мм	1 192 847,22	1 418 776,31
	101 -158 мм	2 165 937,00	2 354 117,32
	159 -218 мм	2 679 085,00	3 254 436,35
	219 - 272 мм	3 110 547,00	4 236 861,46
	273 -324 мм	3 809 389,00	5 219 286,57
	325 - 425 мм	4 149 585,00	5 945 715,50
	426 - 529 мм	5 089 894,00	10 498 249,46
	530 мм и выше	5 517 195,00	11 355 571,99

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

С ₃	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб./км
	109 мм и менее	922 167,81
	110 -159 мм	1 211 255,43
	160 -224 мм	1 722 148,95
	225 - 314 мм	2 948 412,36
	315 -399 мм	5 398 086,20

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
С ₄	Стальные газопроводы		
	50 мм и менее	в грунтах I и II группы	5 975 158,89
		в грунтах III группы	5 975 158,89
		в грунтах IV группы	5 975 158,89
	51 -100 мм	в грунтах I и II группы	8 306 678,44
		в грунтах III группы	8 306 678,44
		в грунтах IV группы	8 306 678,44
	101 -158 мм	в грунтах I и II группы	10 754 621,40
		в грунтах III группы	10 754 621,40
		в грунтах IV группы	10 754 621,40
	Полиэтиленовые газопроводы		
	109 мм и менее	в грунтах I и II группы	5 360 859,87
		в грунтах III группы	5 360 859,87
		в грунтах IV группы	5 360 859,87
	110 -158 мм	в грунтах I и II группы	7 392 796,58
в грунтах III группы		7 392 796,58	
в грунтах IV группы		7 392 796,58	

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

	пропускная способность	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб./м ³
С ₅	до 40 куб. метров в час	1 086,89
	40 - 99 куб. метров в час	768,59
	100 - 399 куб. метров в час	867,34
	400 - 999 куб. метров в час	441,01
	1000 - 1999 куб. метров в час	241,41

2000 - 2999 куб. метров в час	217,31
3000 - 3999 куб. метров в час	85,23
4000 - 4999 куб. метров в час	82,86
5000 - 9999 куб. метров в час	56,83
10000 - 19999 куб. метров в час	58,79
20000 - 29999 куб. метров в час	51,15
30000 куб. метров в час и выше	42,62

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)	7 603,11
	Станция катодной защиты 2-го типа (мощностью 1,5 кВт)	2 119,00
	Станция катодной защиты 3-го типа (мощностью 2,25 кВт)	272,87
	Станция катодной защиты 4-го типа (мощностью 3,0 кВт)	91,00

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 газопользующего 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 «ДИВЕЕВО РАЙГАЗ» (ИНН 5216017775), с. Дивеево 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 «ДИВЕЕВО РАЙГАЗ» (ИНН 5216017775), с. Дивеево Нижегородской области

без НДС, в ценах 2020 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				
Надземная прокладка	С давлением до 0,005Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	100 мм и менее	4 606,98	11 400,73
		101 -158 мм	3 554,91	13 008,49
		159 -218 мм	3 554,91	15 574,57
		219 - 272 мм	3 554,91	17 856,14
		273 -324 мм	4 428,00	25 847,85
		325 - 425 мм	4 428,00	34 131,11
		426 - 529 мм	4 428,00	34 264,32
		530 мм и выше	4 428,00	34 330,93
	С давлением от 0,005-1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	100 мм и менее	3 554,91	12 263,63
		101 -158 мм	3 554,91	14 261,83
		159 -218 мм	3 554,91	16 827,90
		219 - 272 мм	4 428,00	23 542,71
		273 -324 мм	4 428,00	25 847,85
		325 - 425 мм	4 428,00	34 131,11
		426 - 529 мм	4 428,00	34 264,32
		530 мм и выше	4 428,00	34 330,93

Подземная прокладка	С давлением до 0,005Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка	100 мм и менее	4 428,00	13 799,94
		101 -158 мм	4 428,00	16 797,24
		159 -218 мм	4 428,00	20 646,35
		219 - 272 мм	4 428,00	23 542,71
		273 -324 мм	4 428,00	25 847,85
		325 - 425 мм	4 428,00	34 131,11
		426 - 529 мм	4 428,00	34 264,32
		530 мм и выше	4 428,00	34 330,93
	С давлением от 0,005-1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	100 мм и менее	4 428,00	13 799,94
		101 -158 мм	4 428,00	16 797,24
		159 -218 мм	4 428,00	20 646,35
		219 - 272 мм	4 428,00	23 542,71
		273 -324 мм	4 428,00	25 847,85
		325 - 425 мм	4 428,00	34 131,11
		426 - 529 мм	4 428,00	34 264,32
		530 мм и выше	4 428,00	34 330,93
Полиэтиленовые газопроводы				
	С давлением до 0,6Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	109 мм и менее	3 554,91	14 041,09
		110 -159 мм	4 606,98	14 041,09
		160 -224 мм	4 606,98	14 041,09
		225 - 314 мм	4 428,00	31 396,46
		315 -399 мм	4 428,00	31 396,46
		400 мм и выше	4 428,00	31 396,46
	С давлением от 0,6-1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	109 мм и менее	4 428,00	17 949,36
		110 -159 мм	4 428,00	24 081,03
		160 -224 мм	4 428,00	25 072,24
		225 - 314 мм	4 428,00	27 531,06
		315 -399 мм	4 428,00	31 396,46
		400 мм и выше	4 428,00	31 396,46

Примечание:

Условия применения стандартизованных 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 стандартизованных тарифных ставок, определяющих ее величину".

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

без НДС, в ценах 2020 года

1. Стандартизированные тарифные ставки на проектирование сети газораспределения, С_{пр}, руб

С _{пр}	тип прокладки и диаметр	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб	
		при установке 2 единиц газоиспользующего оборудования	при установке 3 единиц газоиспользующего оборудования
	Наземного (надземного) способа прокладки газопровода диаметром:		
	менее 100 мм	11 987,57	12 194,24
	Подземного способа прокладки газопровода диаметром:		
	менее 100 мм	12 629,36	12 836,03

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

С _г	тип материала и способ прокладки	диапазон наружных диаметров	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб/км
	Стальной газопровод надземный	25 мм и менее	976 989,21
		26-38 мм	976 989,21
		39-45 мм	976 989,21
		46-57 мм	1 192 847,22
		58-76 мм	1 192 847,22
	Стальной газопровод подземный	25 мм и менее	1 148 469,91
		26-38 мм	1 148 469,91
		39-45 мм	1 148 469,91
		46-57 мм	1 418 776,31
		58-76 мм	1 418 776,31
Полиэтиленовый газопровод	32 мм и менее	922 167,81	
	33-63 мм	922 167,81	
	64-90 мм	922 167,81	

3. Стандартизированные тарифные ставки на установку пунктов редуцирования газа, С_{прг}, руб./м³

C _{ПРГ}	пропускная способность	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб/м ³
	до 10 куб. метров в час	605,50
	11-20 куб. метров в час	605,50
	21-30 куб. метров в час	605,50
	32-49 куб. метров в час	605,50

4. Стандартизированные тарифные ставки на установку отключающих устройств, C_{ОУ}, руб.

C _{ОУ}	тип материала и способ прокладки	диапазон наружных диаметров	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб
	C _{ОУ}	Стальной газопровод надземный	25 мм и менее
26-38 мм			4 158,51
39-45 мм			4 533,40
46-57 мм			5 678,77
58-76 мм			7 787,85
Стальной газопровод подземный		25 мм и менее	17 597,54
		26-38 мм	18 299,12
		39-45 мм	20 181,41
		46-57 мм	26 223,20
		58-76 мм	33 336,60
Полиэтиленовый газопровод	32 мм и менее	25 183,53	
	33-63 мм	31 958,74	
	64-90 мм	36 134,70	

5. Стандартизированные тарифные ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя, C_{Г_окс}, руб./км

C _{Г_окс}	тип материала	диапазон наружных диаметров	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб/км
	Стальной газопровод	10 мм и менее	х
		11-15 мм	503 224,00
		16-20 мм	503 224,00
		21-25 мм	503 224,00

		26-32 мм	503 224,00
	Металлопластик	x	x
	Медь	x	x
	Нержавеющая сталь	x	x

6. Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа, Спу, руб.

Спу	установку прибора газа	Размер стандартизированной тарифной ставки, руб
	Прибор учета газа с установкой:	5 568,16

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".