



**Региональная служба по тарифам
Нижегородской области**



РЕШЕНИЕ

22.12.2020 г.

№ 55/15

г. Нижний Новгород

Об установлении стандартизированных
тарифных ставок, определяющих величину
платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к
газораспределительным сетям
АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГАЗЭКС»
(ИНН 6612001379), г. Каменск-Уральский
Свердловской 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 АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ «ГАЗЭКС» (ИНН 6612001379), г. Каменск-Уральский Свердловской области, экспертного заключения рег. № в-1160 от 15 декабря 2020 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 АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГАЗЭКС» (ИНН 6612001379), г. Каменск-Уральский Свердловской 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 АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГАЗЭКС» (ИНН 6612001379), г. Каменск-Уральский Свердловской 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 АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГАЗЭКС» (ИНН 6612001379), г. Каменск-Уральский Свердловской 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 АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГАЗЭКС» (ИНН 6612001379), г. Каменск-Уральский Свердловской 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 АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГАЗЭКС» (ИНН 6612001379), г. Каменск-Уральский Свердловской 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 АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГАЗЭКС» (ИНН 6612001379), г. Каменск-Уральский Свердловской 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, 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. АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ГАЗЭКС» (ИНН 6612001379), г. Каменск-Уральский Свердловской области, применяет общий режим налогообложения и является плательщиком НДС.

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 2021 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 газопользующего оборудования к газораспределительным сетям АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГАЗЭКС» (ИНН 6612001379), г. Каменск-Уральский Свердловской области

без НДС, в ценах 2021
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	48 722,52	140 370,59	251 876,72	385 559,69	601 356,43	741 917,72	976 891,71	1 085 154,79
101 мм и более	54 565,71	149 102,25	269 382,52	411 029,90	633 298,37	779 148,76	1 019 118,16	1 132 082,94
Подземный тип прокладки газопровода наружным диаметром:	x	x	x	x	x	x	x	x
менее 100 мм	66 980,21	193 920,33	358 673,25	540 869,96	797 073,13	969 369,01	1 237 191,28	1 373 664,60
101 мм и более	71 386,94	176 654,74	387 849,59	583 320,32	850 309,70	1 031 420,75	1 307 568,69	1 451 878,18

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 со строительством газопроводов, проектированием и строительством пунктов редуцирования газа и устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, применяемые для расчета размера платы за технологическое присоединение газопользующего оборудования к газораспределительным сетям
АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГАЗЭКС» (ИНН 6612001379), г. Каменск-Уральский Свердловской области

без НДС, в ценах 2021 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	1 472 666,97	1 777 044,40
	51 -100 мм	1 540 280,43	2 164 846,04
	101 -158 мм	2 261 081,05	3 158 609,65
	159 -218 мм	2 806 223,73	4 764 680,58
	219 - 272 мм	3 250 490,90	6 187 204,21
	273 -324 мм	3 975 586,24	7 609 727,84
	325 - 425 мм	4 322 880,00	8 839 437,42
	426 - 529 мм	4 676 693,05	11 140 312,26
	530 мм и выше	5 089 323,76	11 585 021,82

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	1 203 662,16
	110 -159 мм	1 496 213,66
	160 -224 мм	2 398 454,87

225 - 314 мм	3 914 499,16
315 -399 мм	5 979 327,29
400 мм и выше	9 241 168,42

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

С4	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	6 360 401,44
		в грунтах III группы	6 360 401,44
		в грунтах IV группы	6 360 401,44
	51 -100 мм	в грунтах I и II группы	7 815 098,43
		в грунтах III группы	7 815 098,43
		в грунтах IV группы	7 815 098,43
	101 -158 мм	в грунтах I и II группы	11 142 378,67
		в грунтах III группы	11 142 378,67
		в грунтах IV группы	11 142 378,67
	159-219 мм	в грунтах I и II группы	12 947 838,97
		в грунтах III группы	12 947 838,97
		в грунтах IV группы	12 947 838,97
	Полиэтиленовые газопроводы		
	109 мм и менее	в грунтах I и II группы	5 959 317,01
		в грунтах III группы	5 959 317,01
		в грунтах IV группы	5 959 317,01
	110 -158 мм	в грунтах I и II группы	7 214 095,37
		в грунтах III группы	7 214 095,37
		в грунтах IV группы	7 214 095,37
	159-219 мм	в грунтах I и II группы	11 716 949,71
		в грунтах III группы	11 716 949,71

в грунтах IV группы

11 716 949,71

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	1 683,04
	40 - 99 куб. метров в час	1 190,15
	100 - 399 куб. метров в час	1 343,06
	400 - 999 куб. метров в час	905,00
	1000 - 1999 куб. метров в час	453,51
	2000 - 2999 куб. метров в час	305,39
	3000 - 3999 куб. метров в час	143,44
	4000 - 4999 куб. метров в час	135,29
	5000 - 9999 куб. метров в час	132,89
	10000 - 19999 куб. метров в час	90,89
	20000 - 29999 куб. метров в час	68,17
	30000 куб. метров в час и выше	66,65

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

С ₆	выходная мощность	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб./м3
	Станция катодной защиты 1-го типа (мощностью 0,75 кВт)	7 904,96
	Станция катодной защиты 2-го типа (мощностью 1,5 кВт)	2 186,94
	Станция катодной защиты 3-го типа (мощностью 2,25 кВт)	302,30
	Станция катодной защиты 4-го типа (мощностью 3,0 кВт)	94,45

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 АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГАЗЭКС» (ИНН 6612001379), г. Каменск-Уральский Свердловской 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 АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГАЗЭКС» (ИНН 6612001379), г. Каменск-Уральский Свердловской области

без НДС, в ценах 2021 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, бесхозяйной 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	3 000,00	6 490,00
		101 -158 мм	3 000,00	6 490,00
		159 -218 мм	3 000,00	6 490,00
		219 - 272 мм	3 000,00	6 490,00
		273 -324 мм	3 000,00	6 490,00
		325 - 425 мм	3 000,00	6 490,00
		426 - 529 мм	3 000,00	6 490,00
		530 мм и выше	3 000,00	6 490,00
	С давлением от 0,005-1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	100 мм и менее	3 000,00	6 490,00
		101 -158 мм	3 000,00	6 490,00
		159 -218 мм	3 000,00	6 490,00
		219 - 272 мм	3 000,00	6 490,00
		273 -324 мм	3 000,00	6 490,00
		325 - 425 мм	3 000,00	6 490,00
		426 - 529 мм	3 000,00	6 490,00
		530 мм и выше	3 000,00	6 490,00
Подземная	С давлением до	100 мм и менее	3 000,00	6 490,00

прокладка	0,005Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка	101 -158 мм	3 000,00	6 490,00
		159 -218 мм	3 000,00	6 490,00
		219 - 272 мм	3 000,00	6 490,00
		273 -324 мм	3 000,00	6 490,00
		325 - 425 мм	3 000,00	6 490,00
		426 - 529 мм	3 000,00	6 490,00
		530 мм и выше	3 000,00	6 490,00
	С давлением от 0,005-1,2Мпа в газопроводе, и который осуществляется врезка	100 мм и менее	3 000,00	6 490,00
		101 -158 мм	3 000,00	6 490,00
		159 -218 мм	3 000,00	6 490,00
		219 - 272 мм	3 000,00	6 490,00
		273 -324 мм	3 000,00	6 490,00
		325 - 425 мм	3 000,00	6 490,00
		426 - 529 мм	3 000,00	6 490,00
	530 мм и выше	3 000,00	6 490,00	
Полиэтиленовые газопроводы				
	С давлением до 0,6Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	109 мм и менее	3 000,00	6 490,00
		110 -159 мм	3 000,00	6 490,00
		160 -224 мм	3 000,00	6 490,00
		225 - 314 мм	3 000,00	6 490,00
		315 -399 мм	3 000,00	6 490,00
		400 мм и выше	3 000,00	6 490,00
	С давлением от 0,6-1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	109 мм и менее	3 000,00	6 490,00
		110 -159 мм	3 000,00	6 490,00
		160 -224 мм	3 000,00	6 490,00
		225 - 314 мм	3 000,00	6 490,00
		315 -399 мм	3 000,00	6 490,00
		400 мм и выше	3 000,00	6 490,00

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 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 2021 года

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

	тип прокладки и диаметр	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб	
		при установке 2 единиц газопользующего оборудования	при установке 3 единиц газопользующего оборудования
С ^{пр}	Наземного (надземного) способа прокладки газопровода диаметром:		
	менее 100 мм	11 170,06	11 567,32
	Подземного способа прокладки газопровода диаметром:		
	менее 100 мм	13 758,72	14 172,06

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

	тип материала и способ прокладки	диапазон наружных диаметров	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб/км
С ^т	Стальной газопровод надземный	25 мм и менее	1 016 715,42
		26-38 мм	1 037 900,99
		39-45 мм	1 124 601,84
		46-57 мм	1 347 985,70
		58-76 мм	1 487 317,99
	Стальной газопровод подземный	25 мм и менее	1 436 293,05
		26-38 мм	1 449 755,29
		39-45 мм	1 452 295,53
		46-57 мм	1 742 630,18
		58-76 мм	1 826 791,65
	Полиэтиленовый газопровод	32 мм и менее	1 137 737,72
		33-63 мм	1 160 684,30
		64-90 мм	1 181 811,53

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

$C_{прг}$	пропускная способность	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб./м ³
	до 10 куб. метров в час	1 209,83
	11-20 куб. метров в час	1 209,83
	21-30 куб. метров в час	1 209,83
	32-49 куб. метров в час	1 127,68

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
	Стальной газопровод надземный	25 мм и менее	3 209,58
		26-38 мм	3 775,77
		39-45 мм	4 165,21
		46-57 мм	5 210,08
		58-76 мм	7 098,73
	Стальной газопровод подземный	25 мм и менее	14 911,84
		26-38 мм	15 513,09
		39-45 мм	16 495,57
		46-57 мм	20 617,42
		58-76 мм	27 048,69
	Полиэтиленовый газопровод	32 мм и менее	18 545,03
		33-63 мм	26 199,94
		64-90 мм	32 373,37

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

$C_{окс}$	тип материала	диапазон наружных диаметров	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб/км
	Стальной газопровод	10 мм и менее	x

		11-15 мм	952 873,88
		16-20 мм	967 632,77
		21-25 мм	1 033 060,66
		26-32 мм	1 104 607,81
	Металлопластик	10 мм и менее	x
		11-15 мм	919 478,40
		16-20 мм	984 060,26
		21-25 мм	1 131 143,20
		26-32 мм	1 221 244,27
	Медь	10 мм и менее	x
		11-15 мм	1 222 071,67
		16-20 мм	1 324 546,10
		21-25 мм	1 596 148,52
		26-32 мм	1 877 660,87
	Нержавеющая сталь	10 мм и менее	x
		11-15 мм	1 719 889,53
		16-20 мм	1 766 673,01
		21-25 мм	2 038 338,43
		26-32 мм	2 419 919,96

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

С _{пу}	установку прибора газа	Размер стандартизированной тарифной ставки, руб
	Прибор учета газа с установкой	5 197,56

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".