



**Региональная служба по тарифам
Нижегородской области**



Р Е Ш Е Н И Е

22.12.2020 г.

№ 55/14

г. Нижний Новгород

Об установлении стандартизированных
тарифных ставок, определяющих величину
платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к
газораспределительным сетям ОБЩЕСТВА С
ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КНЯГИНИНСКИЙ СТРОЙГАЗ»
(ИНН 5217003648), г. Княгинино
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 «КНЯГИНИНСКИЙ СТРОЙГАЗ» (ИНН 5217003648), г. Княгинино Нижегородской области, экспертного заключения рег. № в-1157 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 ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КНЯГИНИНСКИЙ СТРОЙГАЗ» (ИНН 5217003648), г. Княгинино 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 «КНЯГИНИНСКИЙ СТРОЙГАЗ» (ИНН 5217003648), г. Княгинино 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 «КНЯГИНИНСКИЙ СТРОЙГАЗ» (ИНН 5217003648), г. Княгинино 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 «КНЯГИНИНСКИЙ СТРОЙГАЗ» (ИНН 5217003648), г. Княгинино 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 «КНЯГИНИНСКИЙ СТРОЙГАЗ» (ИНН 5217003648), г. Княгинино 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 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 «КНЯГИНИНСКИЙ СТРОЙГАЗ» (ИНН 5217003648), г. Княгинино 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, 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 «КНЯГИНИНСКИЙ СТРОЙГАЗ» (ИНН 5217003648), г. Княгинино 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 2021 г.

Руководитель службы



Ю.Л.Алешина

ПРИЛОЖЕНИЕ 1 к решению региональной службы по тарифам Нижегородской области от 22 декабря 2020 г. № 55/14

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 «КНЯГИНИНСКИЙ СТРОЙГАЗ» (ИНН 5217003648), г. Княгинино Нижегородской 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	61 773,46	175 349,79	314 702,53	516 840,04	820 694,85	1 039 973,39	1 337 929,18	1 479 220,47
101 мм и более	66 781,91	182 834,08	329 707,51	538 671,66	847 313,14	1 070 999,26	1 373 117,88	1 518 327,27
Подземный тип прокладки газопровода наружным диаметром:	x	x	x	x	x	x	x	x
менее 100 мм	80 752,26	234 468,42	431 823,13	700 267,60	1 071 325,02	1 345 893,42	1 700 067,15	1 879 289,17
101 мм и более	84 529,45	203 141,63	456 831,43	736 653,62	1 115 688,83	1 397 603,20	1 758 714,99	1 944 467,16

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".

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 «КНЯГИНИНСКИЙ СТРОЙГАЗ» (ИНН 5217003648), г. Княгинино Нижегородской 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	1 189 914,91	1 435 851,87
	51 -100 мм	1 244 546,59	1 749 195,60
	101 -158 мм	2 362 239,29	2 552 156,60
	159 -218 мм	3 346 308,17	3 849 861,90
	219 - 272 мм	4 535 779,31	4 999 261,00
	273 -324 мм	5 460 958,15	6 148 660,09
	325 - 425 мм	4 339 069,67	7 142 265,44
	426 - 529 мм	5 293 490,10	9 863 799,19
	530 мм и выше	5 737 882,75	10 917 438,77

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	976 443,77
	110 -159 мм	1 217 006,89
	160 -224 мм	1 937 951,53
	225 - 314 мм	3 162 915,32

315 -399 мм	4 831 296,45
400 мм и выше	7 466 864,08

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	6 167 045,24
		в грунтах III группы	6 167 045,24
		в грунтах IV группы	6 167 045,24
	51 -100 мм	в грунтах I и II группы	8 509 338,60
		в грунтах III группы	8 509 338,60
		в грунтах IV группы	8 509 338,60
	101 -158 мм	в грунтах I и II группы	10 803 650,35
		в грунтах III группы	10 803 650,35
		в грунтах IV группы	10 803 650,35
	159-219 мм	в грунтах I и II группы	10 461 853,89
		в грунтах III группы	10 461 853,89
		в грунтах IV группы	10 461 853,89
	Полиэтиленовые газопроводы		
	109 мм и менее	в грунтах I и II группы	5 575 294,26
		в грунтах III группы	5 575 294,26
		в грунтах IV группы	5 575 294,26
	110 -158 мм	в грунтах I и II группы	6 994 786,87
		в грунтах III группы	6 994 786,87
		в грунтах IV группы	6 994 786,87
	159-219 мм	в грунтах I и II группы	8 294 482,09
		в грунтах III группы	8 294 482,09
		в грунтах IV группы	8 294 482,09

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

С5	пропускная способность	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб./м3
	до 40 куб. метров в час	1 223,06
	40 - 99 куб. метров в час	884,83
	100 - 399 куб. метров в час	985,09
	400 - 999 куб. метров в час	292,53
	1000 - 1999 куб. метров в час	101,63
	2000 - 2999 куб. метров в час	89,25
	3000 - 3999 куб. метров в час	58,84
	4000 - 4999 куб. метров в час	58,92
	5000 - 9999 куб. метров в час	43,15
	10000 - 19999 куб. метров в час	43,10
	20000 - 29999 куб. метров в час	36,47
	30000 куб. метров в час и выше	31,65

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

С6	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)	283,78
	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 ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КНЯГИНИНСКИЙ СТРОЙГАЗ» (ИНН 5217003648), г. Княгинино Нижегородской области бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, применяемые для расчета размера платы за технологическое присоединение газопотребляющего оборудования к газораспределительным сетям ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КНЯГИНИНСКИЙ СТРОЙГАЗ» (ИНН 5217003648), г. Княгинино Нижегородской 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, 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	50 мм и менее	4 604,74	11 788,85
		51 -100 мм	4 604,74	11 788,85
		101 -158 мм	3 522,83	13 397,18
		159-218 мм	3 522,83	16 057,24
		219-272 мм	3 522,83	18 425,97
		273-324 мм	4 070,08	26 724,10
		325-425 мм	4 070,08	35 305,68
		426-529 мм	4 070,08	35 355,63
		530 мм и выше	4 070,08	35 605,63
	С давлением от 0,005-1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	50 мм и менее	3 522,83	12 674,26
		51 -100 мм	3 522,83	12 674,26
		101 -158 мм	3 522,83	14 679,26
		159-218 мм	3 522,83	17 439,32

		219-272 мм	4 070,08	24 340,98
		273-324 мм	4 070,08	26 849,10
		325-425 мм	4 070,08	35 305,68
		426-529 мм	4 070,08	35 355,63
		530 мм и выше	4 070,08	35 329,19
Подземная прокладка	С давлением до 0,005Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка	50 мм и менее	4 070,08	14 305,20
		51 -100 мм	4 070,08	14 305,20
		101 -158 мм	4 070,08	17 382,60
		159-218 мм	4 070,08	21 409,49
		219-272 мм	4 070,08	24 340,98
		273-324 мм	4 070,08	26 849,10
		325-425 мм	4 070,08	35 305,68
		426-529 мм	4 070,08	35 605,63
		530 мм и выше	4 070,08	35 605,63
	С давлением от 0,005-1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	50 мм и менее	4 070,08	14 319,99
		51 -100 мм	4 070,08	14 319,99
		101 -158 мм	4 070,08	17 445,10
		159-218 мм	4 070,08	21 409,49
		219-272 мм	4 070,08	24 465,98
		273-324 мм	4 070,08	26 849,10
		325-425 мм	4 070,08	35 468,39
		426-529 мм	4 070,08	35 480,63
		530 мм и выше	4 070,08	35 606,98
Полиэтиленовые газопроводы				
	С давлением до 0,6Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	109 мм и менее	3 631,92	14 540,05
		110 -159 мм	4 104,80	14 587,21
		160 -224 мм	4 604,74	14 559,82
		225 - 314 мм	4 070,08	32 630,36

	С давлением от 0,6-1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	315 -399 мм	4 070,08	32 630,36
		400 мм и выше	4 070,08	32 630,36
		109 мм и менее	4 070,08	18 649,00
		110 -159 мм	4 070,08	24 950,20
		160 -224 мм	4 070,08	25 950,20
		225 - 314 мм	4 070,08	28 630,36
		315 -399 мм	4 070,08	32 630,36
		400 мм и выше	4 070,08	32 505,36

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 на 2021 год

без НДС, в ценах 2021 года

1. Стандартизированные тарифные ставки на проектирование сети газораспределения, $C^{пр}$, руб

$C^{пр}$	тип прокладки и диаметр	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб	
		при установке 2 единиц газопользующего оборудования	при установке 3 единиц газопользующего оборудования
	Наземного (надземного) способа прокладки газопровода диаметром:		
	менее 100 мм	12 467,07	12 682,01
	Подземного способа прокладки газопровода диаметром:		
	менее 100 мм	13 134,53	13 349,47

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

C^*	тип материала и способ прокладки	диапазон наружных диаметров	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб/км
	Стальной газопровод надземный	25 мм и менее	1 066 680,09
		26-38 мм	1 066 680,09
		39-45 мм	1 066 680,09
		46-57 мм	1 307 783,80
		58-76 мм	1 307 783,80
	Стальной газопровод подземный	25 мм и менее	1 270 798,50
		26-38 мм	1 270 798,50
		39-45 мм	1 270 798,50
		46-57 мм	1 575 737,82
		58-76 мм	1 575 737,82
	Полиэтиленовый газопровод	32 мм и менее	976 443,77
		33-63 мм	976 443,77
		64-90 мм	976 443,77

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

$C_{\text{прг}}$	пропускная способность	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб/м ³
	до 10 куб. метров в час	1 223,06
	11-20 куб. метров в час	1 223,06
	21-30 куб. метров в час	1 223,06
	32-49 куб. метров в час	884,83

4. Стандартизированные тарифные ставки на установку отключающих устройств, $C_{\text{оу}}$, руб.

$C_{\text{оу}}$	тип материала и способ прокладки	диапазон наружных диаметров	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб
	Стальной газопровод надземный	25 мм и менее	3 622,73
		26-38 мм	4 324,85
		39-45 мм	4 714,74
		46-57 мм	5 905,92
		58-76 мм	8 099,36
	Стальной газопровод подземный	25 мм и менее	18 301,44
		26-38 мм	19 031,08
		39-45 мм	20 988,67
		46-57 мм	27 272,13
		58-76 мм	34 670,06
	Полиэтиленовый газопровод	32 мм и менее	26 190,87
		33-63 мм	33 237,09
		64-90 мм	37 580,09

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

$C_{\text{г.окс}}$	тип материала	диапазон наружных диаметров	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб/км
	Стальной газопровод	10 мм и менее	х
		11-15 мм	952 873,88

	16-20 мм	967 632,77
	21-25 мм	1 033 060,66
	26-32 мм	1 066 680,09
Металлопластик	10 мм и менее	х
	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	х
	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	х
	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 _{спу}	установку прибора газа	Размер стандартизированной тарифной ставки, руб
	Прибор учета газа с установкой:	5 790,89

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".