



СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

## П Р И К А З

*31 декабря 2015 года*

*632-спр*

Иркутск

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб.м газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Томск» на территории Иркутской области

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 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 года № 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», руководствуясь Положением о службе по тарифам Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 7 июня 2012 года № 303-пп, учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на заседании Правления службы по тарифам Иркутской области 31 декабря 2015 года:

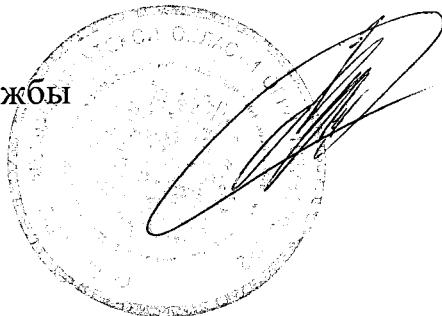
**П Р И К А З Ы В А Ю:**

1. Установить стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб.м газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Томск» на территории Иркутской области, согласно приложению.
2. Тарифные ставки, установленные в пункте 1 настоящего приказа, действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года.
3. Признать утратившим силу с 1 января 2016 года приказ службы по тарифам Иркутской области от 27 февраля 2015 года № 46-спр «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих

величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб.м газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Томск» на территории Иркутской области».

4. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Руководитель службы



А.Р. Халиулин

Приложение  
к приказу службы по тарифам  
Иркутской области  
от 31 декабря 2015 года № 632-спр

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ  
ТАРИФНЫЕ СТАВКИ, ОПРЕДЕЛЯЮЩИЕ ПЛАТУ ЗА  
ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ  
ГАЗОИСПОЛЗУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ К  
ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ  
ООО «ГАЗПРОМГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ТОМСК»

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Размер тарифной ставки (без НДС)
1	2	3	4
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО <*>, связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО <*>, составляет более 150 м, С <sub>1</sub>	руб. за 1 присоединение	158 079,13
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО <*>, связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО <*>, составляет 150 м и менее, С <sub>2</sub>	руб./куб.м в час	1 214,11
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО <*>, связанных со строительством (реконструкцией) стального газопровода i-того диапазона диаметров и j-того типа прокладки, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО <*>, составляет более 150 м, С <sub>3ij</sub>		
3.1.	Наземная (надземная) прокладка		
3.1.1.	158 мм и менее	руб. за 1 км	247 803,90
3.1.2.	159 – 218 мм	руб. за 1 км	326 994,06
3.1.3.	219 – 272 мм	руб. за 1 км	464 086,37
3.2.	Подземная прокладка		

3.2.1.	158 мм и менее	руб. за 1 км	239 966,69
3.2.2.	159 – 218 мм	руб. за 1 км	346 233,15
3.2.3.	219 – 272 мм	руб. за 1 км	483 073,17
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО <*>, связанных со строительством (реконструкцией) полиэтиленового газопровода k-того диапазона диаметров, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО <*>, составляет более 150 м, С <sub>4к</sub>		
4.1.	109 мм и менее	руб. за 1 км	137 722,51
4.2.	110 – 159 мм	руб. за 1 км	243 680,51
4.3.	160 – 224 мм	руб. за 1 км	427 670,39
4.4.	225 – 314 мм	руб. за 1 км	758 221,99
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО <*>, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов всех диаметров, материалов труб и типов прокладки, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО <*>, составляет 150 м и менее, С <sub>5</sub>		руб./куб.м в час 648,27
6.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО <*>, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов n-ного диапазона максимального часового расхода газа, С <sub>6н</sub>		
6.1.	до 40 куб.м в час	руб./куб.м в час	386,57
6.2.	40 – 99 куб.м в час	руб./куб.м в час	160,73
6.3.	100 – 399 куб.м в час	руб./куб.м в час	68,99
6.4.	400 – 999 куб.м в час	руб./куб.м в час	27,56
7.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО <*>, связанных со строительством (реконструкцией) станций катодной защиты, С <sub>7</sub>		руб./куб.м в час 214,16
8.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО <*>, связанных с проверкой выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов исполнителя и стального газопровода ГРО <*>i-го диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода ГРО <*>k-го диапазона диаметров), и проведением пуска газа, С <sub>8ik</sub>		

8.1.1.	диаметром 32 мм и менее	руб.	4 447,34
8.1.2.	диаметром 33 – 158 мм	руб.	29 966,55
8.1.3.	диаметром 159 – 218 мм	руб.	34 316,00
8.1.4.	диаметром 219 – 272 мм	руб.	39 710,78
8.2.	Стальные газопроводы, подземная прокладка		
8.2.1.	диаметром 32 мм и менее	руб.	5 419,57
8.2.2.	диаметром 33 - 158 мм	руб.	31 238,49
8.2.3.	диаметром 159 – 218 мм	руб.	35 836,48
8.2.4.	диаметром 219 – 272 мм	руб.	41 465,18
8.3.	Стальные газопроводы, подключение от «крана»		
8.3.1.	диаметром 32 мм и менее	руб.	3 263,12
8.3.2.	диаметром 33 – 158 мм	руб.	16 041,00
8.3.3.	диаметром 159 – 218 мм	руб.	17 013,23
8.3.4.	диаметром 219 – 272 мм	руб.	18 234,00
8.3.5.	диаметром 273 – 324 мм	руб.	19 257,40
8.3.6.	диаметром 325 – 425 мм	руб.	20 229,63
8.3.7.	диаметром 426 – 529 мм	руб.	32 773,59
8.3.8.	диаметром 530 мм и выше	руб.	36 742,92
8.4.	Полиэтиленовые газопроводы		
8.4.1.	диаметром 32 и менее	руб.	8 437,52
8.4.2.	диаметром 33 – 109 мм	руб.	29 769,18
8.4.3.	диаметром 110 – 159 мм	руб.	37 093,80
8.4.4.	диаметром 160 – 224 мм	руб.	46 611,42
8.4.5.	диаметром 225 – 314 мм	руб.	49 074,89

-----  
 <\*> ГРО – газораспределительная организация (ООО «Газпром газораспределение Томск»), владеющая на праве собственности или на ином законном основании сетью газораспределения, к которой планируется подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства.

Расходы, учитываемые при расчете стандартизированных тарифных ставок  $C_{3ij}$ ,  $C_{4k}$ ,  $C_{6n}$ ,  $C_7$  на строительство (реконструкцию) газопроводов и объектов на них приняты в федеральных единичных расценках 2001 года.

Примечание: величина платы за технологическое присоединение определяется по формулам, предусмотренным пунктами 29, 30 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом

ФСТ России от 28 апреля 2014 года № 101-э/3, исходя из максимального часового расхода газа газоиспользующего оборудования Заявителя, определяемого в соответствии с договором о подключении, а также состава и технических параметров сетей газораспределения и объектов на них (протяженность, диаметры, материалы и типы прокладки газопроводов, максимальный часовой расход газа газорегуляторных пунктов и установок), строительство (реконструкция) которых предусмотрена проектом газоснабжения, разработанным с учетом схемы газоснабжения территории поселения (при наличии).

Начальник отдела службы



Т.А. Куграшова