



ПРАВИТЕЛЬСТВО СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ
РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 23.12.2015 № 226-ПК
г. Екатеринбург

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям газораспределительных организаций на территории Свердловской области

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке на территории Российской Федерации» и от 30.12.2013 № 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» и Указом Губернатора Свердловской области от 13.11.2010 № 1067-УГ «Об утверждении Положения о Региональной энергетической комиссии Свердловской области» («Областная газета», 2010, 19 ноября, № 412-413) с изменениями, внесенными указами Губернатора Свердловской области от 20.01.2011 № 31-УГ («Областная газета», 2011, 26 января, № 18), от 15.09.2011 № 819-УГ («Областная газета», 2011, 23 сентября, № 349), от 06.09.2012 № 669-УГ («Областная газета», 2012, 08 сентября, № 357-358), от 22.07.2013 № 388-УГ («Областная газета», 2013, 26 июля, № 349-350), от 17.02.2014 № 85-УГ («Областная газета», 2014, 21 февраля, № 32), от 24.11.2014 № 562-УГ («Областная газета», 2014, 26 ноября, № 218) и от 12.05.2015 № 206-УГ («Областная газета», 2015, 16 мая, № 84), Региональная энергетическая комиссия Свердловской области

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить и ввести в действие на срок с 01 января 2016 года по 31 декабря 2016 года включительно стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение, 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 к газораспределительным сетям акционерного общества «ГАЗЭКС» (город Каменск-Уральский), акционерного общества «Регионгаз-инвест» (город Екатеринбург), государственного унитарного предприятия Свердловской области «Газовые сети» (город Екатеринбург), открытого акционерного общества «Газпром газораспределение Екатеринбург» (город Екатеринбург), публичного акционерного общества «Екатеринбурггаз» (город Екатеринбург) (далее – газораспределительные организации на территории Свердловской области), согласно приложению.

2. Стандартизированные тарифные ставки, установленные пунктами 3 – 7 приложения, применяются с учетом индекса изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на месяц, предшествующий месяцу, данные по которым используются для расчета, к территориальным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемого уполномоченным органом исполнительной власти Свердловской области в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

3. Величина платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям газораспределительных организаций определяется по формулам 16 и 17 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 28.04.2014 № 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 сети 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).

4. Признать утратившим силу постановление Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 24.12.2014 № 269-ПК «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям газораспределительных организаций на территории Свердловской области» («Официальный интернет-портал правовой информации Свердловской области (www.pravo.gov66.ru), 2014, 26 декабря, № 3440).

5. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя председателя Региональной энергетической комиссии Свердловской области М.Б. Соболя.

6. Настоящее постановление опубликовать в установленном порядке.

Председатель
Региональной энергетической
комиссии Свердловской области



В.В. Гришанов

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям газораспределительных организаций на территории Свердловской области 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

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок
1	2	3	4
1.	Стандартизированная тарифная ставка С ₁ на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения газораспределительных организаций, составляет более 150 метров (без НДС, с налогом на прибыль)	рублей за 1 присоединение	219 640
2.	Стандартизированная тарифная ставка С ₂ на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения газораспределительных организаций, составляет 150 метров и менее (без НДС, с налогом на прибыль)	рублей / м ³ в час	2 342
3.	Стандартизированная тарифная ставка С ₃ на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных со строительством (реконструкцией) стального газопровода, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения газораспределительных организаций, составляет более 150 метров (без НДС, с налогом на прибыль)		
3.1.	Надземная (наземная) прокладка строящегося (реконструируемого) газопровода диаметром:		
3.1.1.	158 мм и менее	рублей за 1 километр	232 547
3.1.2.	159 - 218 мм		439 870

1	2	3	4
3.1.3.	219 - 272 мм		539 263
3.1.4.	273 - 324 мм		674 079
3.1.5.	325 - 425 мм		724 634
3.1.6.	426 - 529 мм		1 101 444
3.1.7.	530 мм и выше		1 453 906
3.2.	Подземная прокладка строящегося (реконструируемого) газопровода диаметром:		
3.2.1.	158 мм и менее	рублей за 1 километр	405 187
3.2.2.	159 - 218 мм		664 240
3.2.3.	219 - 272 мм		689 780
3.2.4.	273 - 324 мм		879 250
3.2.5.	325 - 425 мм		1 099 063
3.2.6.	426 - 529 мм		1 593 641
3.2.7.	530 мм и выше		1 896 432
4.	Стандартизированная тарифная ставка С ₄ на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных со строительством (реконструкцией) полиэтиленового газопровода, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения газораспределительных организаций, составляет более 150 метров (без НДС, с налогом на прибыль), в том числе по диаметрам строящихся (реконструируемых) газопроводов:		
4.1.	109 мм и менее	рублей за 1 километр	362 947
4.2.	110 - 159 мм		413 391
4.3.	160 - 224 мм		661 426
4.4.	225 - 314 мм		1 111 196
4.5.	315 - 399 мм		1 477 891
4.6.	400 мм и выше		2 349 846
5.	Стандартизированная тарифная ставка С ₅ на покрытие расходов газораспределительных организаций, 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 газораспределительных организаций, составляет 150 метров и менее (без НДС, с налогом на прибыль)		рублей / м ³ в час 1 388
6.	Стандартизированная тарифная ставка С ₆ на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов (без НДС, с налогом на прибыль), в том числе по диапазонам максимального часового расхода газа:		
6.1.	до 40 куб. метров в час	рублей / м ³ в час	2 734
6.2.	40 - 99 куб. метров в час		910
6.3.	100 - 399 куб. метров в час		510
6.4.	400 - 999 куб. метров в час		296

1	2	3	4
6.5.	1000 куб. метров в час и выше		-
7.	Стандартизированная тарифная ставка C_7 на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных со строительством (реконструкцией) станций катодной защиты (без НДС, с налогом на прибыль)	рублей / м ³ в час	583
8.	Стандартизированная тарифная ставка C_8 на покрытие расходов газораспределительных организаций, 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 газораспределительных организаций (полиэтиленового газопровода газораспределительных организаций), и проведением пуска газа (без НДС, с налогом на прибыль)		
8.1.	Стальные газопроводы, в том числе по диаметрам строящихся (реконструируемых) газопроводов:		
8.1.1.	158 мм и менее	рублей за 1 присоедине- ние	15 920
8.1.2.	159 - 218 мм		15 920
8.1.3.	219 - 272 мм		15 920
8.1.4.	273 - 324 мм		15 920
8.1.5.	325 - 425 мм		15 920
8.1.6.	426 - 529 мм		15 920
8.1.7.	530 мм и выше		15 920
8.2.	Полиэтиленовые газопроводы, в том числе по диаметрам строящихся (реконструируемых) газопроводов:		
8.2.1.	109 мм и менее	рублей за 1 присоедине- ние	15 920
8.2.2.	110 - 159 мм		15 920
8.2.3.	160 - 224 мм		15 920
8.2.4.	225 - 314 мм		15 920
8.2.5.	315 - 399 мм		15 920
8.2.6.	400 мм и выше		15 920