



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

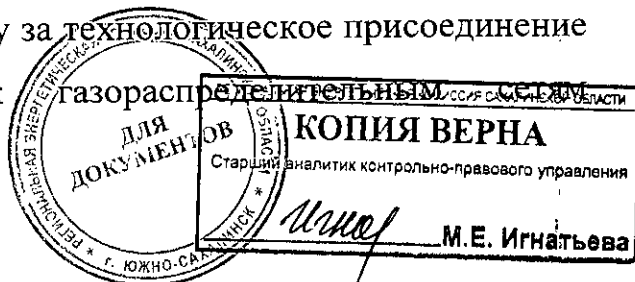
от 26 октября 2021 года № 35

г. Южно-Сахалинск

Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Сахалинская нефтяная компания», стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину

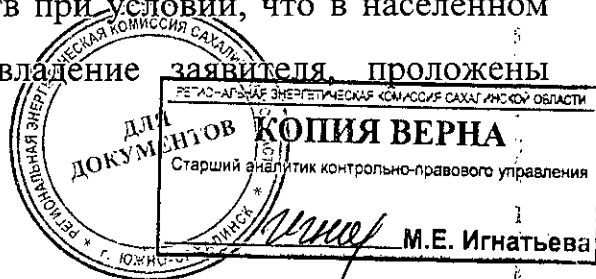
В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», Основными положениями формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства от 29 декабря 2000 года № 1021, Правилами подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13 сентября 2021 года № 1547, Методическими указаниями по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденными приказом ФАС России от 16 августа 2018 года № 1151/18, приказываю:

1. Установить на 2022 год плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям



АО «Сахалинская нефтяная компания» с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием ранее подключенным в данной точке подключения (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) или 5 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) 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, согласно приложению 1 к настоящему приказу.

2. Установить, что подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования физических лиц к газораспределительным сетям АО «Сахалинская нефтяная компания» (за исключением выполнения мероприятий в границах земельных участков, на которых располагаются домовладения этих физических лиц), намеревающихся использовать газ для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, осуществляется без взимания с них средств при условии, что в населенном пункте, в котором располагается домовладение заявителя, проложены



газораспределительные сети, по которым осуществляется транспортировка газа, а также при наличии у таких лиц документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом право на домовладение и земельный участок, на котором расположено это домовладение.

Подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования указанных физических лиц также осуществляется без взимания с них средств по договорам о подключении (технологическом присоединении) объекта капитального строительства к газораспределительным сетям, которые заключены после 21 апреля 2021 г. и по которым акты о подключении (технологическом присоединении) не подписаны (в случае направления такими лицами обращения к исполнителю с просьбой о включении в договор о подключении условия о бесплатности оказания услуг по подключению (технологическому присоединению) к сетям газораспределения до границ земельного участка, на котором расположено домовладение).

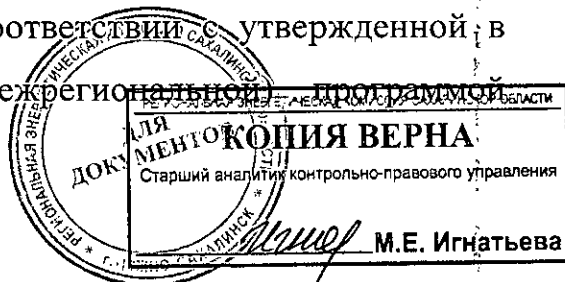
Физические лица могут осуществить подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования не более одного раза в течение 3 лет.

3. Определить на 2022 год экономически обоснованную плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Сахалинская нефтяная компания» с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием ранее подключенным в данной точке подключения (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) или 5 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние



оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) 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, в размере 87 239,03 рублей.

4. Определить на 2022 год выпадающие доходы АО «Сахалинская нефтяная компания» от технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием ранее подключенным в данной точке подключения (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) или 5 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) 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, в размере 510 698,72 рублей.

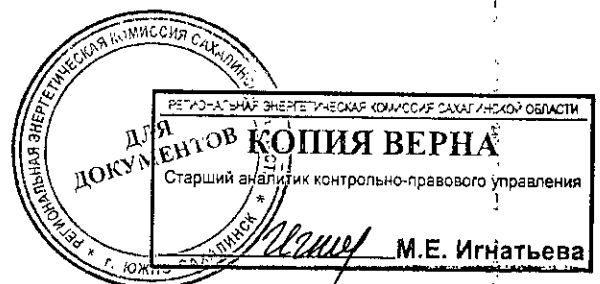
5. Установить на 2022 год стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Сахалинская нефтяная компания» до границ земельного участка согласно приложению 2 к настоящему приказу.

6. Установить на 2022 год стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов АО «Сахалинская нефтяная компания», связанных с проектированием и строительством газопровода внутри границ земельного участка Заявителя (физического или юридического лица) с максимальным расходом газа не более 42 м³/ч согласно приложению 3 к настоящему приказу.

7. Опубликовать настоящий приказ на «Официальном интернет-портале правовой информации» и разместить на официальном сайте региональной энергетической комиссии Сахалинской области в информационно-телекоммуникационной сети Интернет.

Председатель

Д.В. Чекрышев



Приложение 1
к приказу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области
от 26 октября 2021 года № 35

**Плата за технологическое присоединение газоиспользующего
оборудования к газораспределительным сетям
АО «Сахалинская нефтяная компания»**

№ п/п	Плата за технологическое присоединение	Размер платы, руб.
1.	Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется)	72 432,18
2.	Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих Заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется)	72 432,18

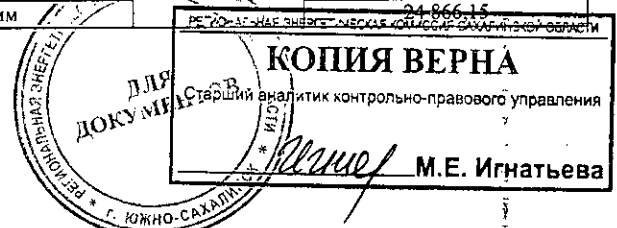
Размер платы с налогом на добавленную стоимость, если заявителем выступает физическое лицо, а в иных случаях без налога на добавленную стоимость.



Приложение 2
к приказу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области
от 26 октября 2021 года № 35

**Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения
величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего
оборудования к газораспределительным сетям АО «Сахалинская
нефтяная компания» до границ земельного участка
(без учета НДС)**

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.	
C ₁	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проектированием газопровода i-того диапазона диаметров n-ной протяженности и k-того типа прокладки, в расчете на одно подключение <*>			
	Наземная (надземная) прокладка			
	строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров менее 100 мм, при протяженности строящихся газораспределительной сети:	до 100 м	руб.	31 342,46
		101-500 м		35 047,46
	строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров 100 мм и более, при протяженности строящихся газораспределительной сети:	до 100 м	руб.	48 621,35
		101-500 м		54 023,73
	Подземная прокладка			
	строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров менее 100 мм, при протяженности строящихся газораспределительной сети:	до 100 м	руб.	47 031,56
		101-500 м		51 045,14
		501-1000 м		73 856,31
		1001-2000 м		104 342,60
		2001-3000 м		123 179,70
	строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров 100 мм и более, при протяженности строящихся газораспределительной сети:	до 100 м	руб.	52 571,19
		101-500 м		53 648,44
501-1000 м		82 062,57		
1001-2000 м		115 936,21		
2001-3000 м		136 866,34		
C ₂	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров, k-того типа прокладки, в расчете на 1 км <*>			
	наземного (надземного) типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:	диаметр 50 мм и менее	руб./км	2 369 578,34
		51-100 мм		2 789 112,76
		101-158 мм		3 852 633,83
	подземного типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов: <*>	диаметр 50 мм и менее	руб./км	2 797 568,23
		51-100 мм		3 488 206,45
101-158 мм		5 276 275,29		
C ₃	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км <*>			
	в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:	диаметр 109 мм и менее	руб./км	3 283 689,66
		110-159 мм		4 846 209,53
		160-224 мм		9 361 252,86
		225-314 мм		16 350 709,39
C ₄ <***>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, n-ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 м <*>			
	полиэтиленовый газопровод (бестраншейная прокладка в футляре)			
	в грунтах I и II группы	диаметр 63 мм и менее	руб./м	9 593,40
		64-109 мм		10 726,99
		110-159 мм		11 970,75
		160-219 мм		24 866,15
		220-315 мм		34 866,15
в грунтах III группы			34 866,15	



Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.
C ₅	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ого диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м³ <*>		
	пропускной способностью:	до 5 м³/ч включительно	8 584,06
		5,1-40 м³/ч	4 154,02
		41-99 м³/ч	4 337,36
		100-399 м³/ч	5 429,49
		400-999 м³/ч	1 999,03
C ₆	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м³ <*>		
	выходной мощностью:	до 1 кВт	руб./м³ 3 031,54
C ₇	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного газопровода ГРО, в расчете на одно подключение <*>		
	Стальной газопровод - наземная (надземная) прокладка		
	с давлением до 1,2 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	диаметр 32 мм и менее. Подключение «от крана» <****>	руб. 7 190,30
		диаметр до 100 мм	18 665,40
		108-158 мм	20 403,77
		159-218 мм	22 356,83
	Полиэтиленовый газопровод		
	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	диаметр 109 мм и менее	руб. 18 985,01
		110-159 мм	20 403,77
		160-224 мм	27 607,76
		225-314 мм	
C _{7.1.}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий, в расчете на одно подключение <*>		
	Стальной газопровод - наземная (надземная) прокладка		
	с давлением до 1,2 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	диаметр 32 мм и менее. Подключение «от крана» <****>	руб. 2 455,16
		диаметр до 100 мм	
		108-158 мм	
		159-218 мм	
	Полиэтиленовый газопровод		
	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	диаметр 109 мм и менее	руб. 2 455,16
		110-159 мм	
		160-224 мм	
		225-314 мм	
C _{7.2.}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с осуществлением фактического подключения, в расчете на одно подключение <*>		
	Стальной газопровод - наземная (надземная) прокладка		
	с давлением до 1,2 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	диаметр 32 мм и менее. Подключение «от крана» <****>	руб. 4 735,14
		диаметр до 100 мм	16 210,24
		108-158 мм	17 948,61
		159-218 мм	19 901,67
	Полиэтиленовый газопровод		
	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	диаметр 109 мм и менее	руб. 16 529,85
		110-159 мм	17 948,61
		160-224 мм	25 152,60
		225-314 мм	

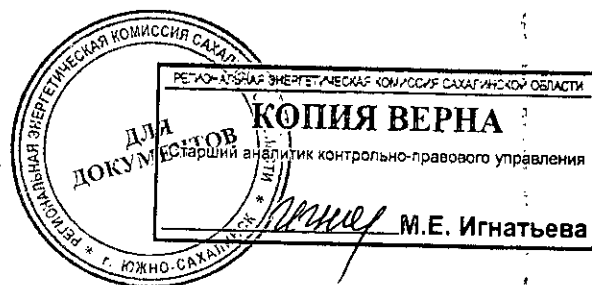
<*> Стандартизированные тарифные ставки (C₁, C₂, C₃, C₄, C₅, C₆ C_{7.1.}, C_{7.2.}) установлены в текущих ценах.

<***> мероприятия по данной ставке не предусматривают монтаж электрохимической защиты стального газопровода.



<***> в случае, если диаметр газопровода свыше 219 мм и (или) протяженность более 30 метров, плата по технологическому присоединению определяется по индивидуальному проекту (п. 26(23) Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021).

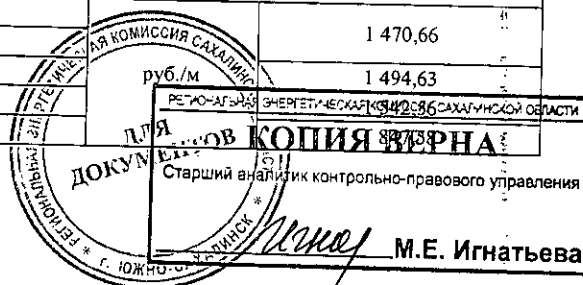
<****> для случаев, когда не требуется осуществление мероприятий по созданию сети до границы земельного участка Заявителя (присоединение сети газопотребления осуществляется к ранее выведенному надземному крановому узлу).



Приложение 3
к приказу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области
от 26 октября 2021 года № 35

**Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов
АО «Сахалинская нефтяная компания», связанных с проектированием и
строительством газопровода внутри границ земельного участка
Заявителя (физического или юридического лица) с максимальным
расходом газа не более 42 м³/ч
(без учета НДС)**

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.
С _{пр.}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием сети газопотребления		
	Для физических лиц		
	Наружный газопровод всех типов прокладки. Газоснабжение (внутренние устройства), с учетом газоборудования суммарной мощностью до 60 кВт и плиты газовой 4-х конфорочной.	руб./объект	10 893,79
	Для юридических лиц		
	Наружный газопровод всех типов прокладки	руб./м	606,28
	Газоснабжение (внутренние устройства)	руб./объект	27 280,24
	Газоснабжение (внутренние устройства)	руб./объект	29 297,20
С _{г.}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством сети газопотребления		
	Стальные газопроводы	руб./м	1 907,44
	Полиэтиленовые газопроводы	руб./м	2 720,74
	Полиэтиленовые газопроводы	руб./м	2 488,79
С _{прг}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством пункта редуцирования газа (с учетом стоимости оборудования)		
	пропускной способностью:	руб./шт.	24 292,07
	пропускной способностью:	руб./шт.	28 717,12
	пропускной способностью:	руб./шт.	28 717,12
С _{свод.}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с установкой отключающих устройств, расположенных на вводе после футляра (с учетом стоимости стального футляра, клапана термозапорного, фильтра газового, запорной арматуры и без учета системы автоматического контроля загазованности)		
	номинальный диаметр вводного газопровода	руб./ввод	15 445,22
	номинальный диаметр вводного газопровода	руб./ввод	16 327,62
	номинальный диаметр вводного газопровода	руб./ввод	19 193,77
	номинальный диаметр вводного газопровода	руб./ввод	20 530,44
	номинальный диаметр вводного газопровода	руб./ввод	30 554,91
С _{внутр.}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством внутреннего газопровода		
	Стальные газопроводы	руб./м	1 470,66
	Стальные газопроводы	руб./м	1 494,63
	Стальные газопроводы	руб./м	1 494,63
	Стальные газопроводы	руб./м	1 494,63
	Стальные газопроводы	руб./м	1 494,63



Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер : стандартизированных тарифных ставок, руб.
С _{пу}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с установкой прибора учета (без учета стоимости прибора)		
	пропускной способностью:	до 10 куб. метров в час	1 249,51
		11-20 куб. метров в час	1 250,61
		21-31 куб. м в час	1 315,97
		32-42 куб. метров в час	5 183,27
С _{про}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с подключением газопользующего оборудования (без учета стоимости оборудования)		
	номинальный диаметр газопровода	15 мм	5 372,82
		20 мм	6 030,81
		25 мм	7 600,60
		32 мм	8 009,84
		50 мм	12 606,29

<*> Стандартизированные тарифные ставки (С_{пр.}, С_{г.}, С_{прг.}, С_{свод.}, С_{внутр.}, С_{пу}, С_{про}) установлены в текущих ценах.

