



РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
КАРАЧАЕВО-ЧЕРКЕССКАЯ РЕСПУБЛИКА
ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 30 декабря 2020 г. № 121
г. Черкесск

Об установлении стандартизированных тарифных ставок для определения размера платы за технологическое присоединение, газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Черкесск», на территории Карачаево-Черкесской Республики на 2021 год

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 №69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 №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 30.12.2013 №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», приказом Федеральной антимонопольной службы от 16.08.2018 №1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину» и на основании Положения о Главном управлении Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам, утвержденного Указом Главы Карачаево-Черкесской Республики от 14.12.2015 № 285, Главное управление Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и

ценам постановляет:

1. Установить с 1 января 2021 года стандартизированные тарифные ставки для определения размера 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 АО «Газпром газораспределение Черкесск» согласно приложению 1.
2. Установить с 1 января 2021 года стандартизированные тарифные ставки для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя согласно приложению 2.
3. Признать утратившим силу с 1 января 2021 года постановление Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 30 декабря 2019г. № 139 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Черкесск» с максимальным расходом газа 500 куб. метров в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, на территории Карачаево-Черкесской Республики на 2020 год».
4. Настоящее постановление вступает в силу по истечении 10 дней со дня его официального опубликования.

Начальник



Р.Б. Урусов

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

для определения размера 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

I	Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации - С1 (руб.)									
	Наименование	Ед. изм.	по протяженности строящегося газопровода:							
			до 100 м	101-500 м	501-1000 м	1001-2000 м	2001-3000 м	3001-4000 м	4001-5000 м	5001 м и более
1.1	наземный (надземный) способ прокладки стальных газопроводов:									
1.1.1	диаметром менее 100 мм	руб. без НДС	8 505	51 938	103 863	207 725	311 588	415 450	519 313	519 313
1.1.2	диаметром 101 мм и более	руб. без НДС	22 550	112 725	225 438	450 875	676 313	901 750	1 127 188	1 127 188
1.2	подземный способ прокладки полиэтиленовых газопроводов:									
1.2.1	диаметром менее 100 мм	руб. без НДС	7 296	7 123	45 793	245 350	368 025	490 700	613 375	613 375
1.2.2	диаметром 101 мм и более	руб. без НДС	25938	24 102	259 363	518 725	778 088	1 037 450	1 296 813	1 296 813
2	Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов С2 (руб./км.)									
2.1	наземная (надземная) прокладка по диаметру строящегося газопровода									
	ед. изм.	50 мм и менее	51 - 100 мм	101 - 158 мм	159 - 218 мм	219 - 272 мм	273 - 324 мм	325 - 425 мм	426 - 529 мм	530 мм и выше
	руб. без НДС	1 416 987	1 835 911	2 473 446	3 984 897	5 401 349	6 503 088	6 503 088	6 503 088	6 503 088
2.2	подземная прокладка по диаметру строящегося газопровода									
	ед. изм.	50 мм и менее	51 - 100 мм	101 - 158 мм	159 - 218 мм	219 - 272 мм	273 - 324 мм	325 - 425 мм	426 - 529 мм	530 мм и выше
	руб. без НДС	1 464 400	2 002 130	2 989 899	4 331 448	4 331 448	7 064 050	8 244 625	10 349 060	10 349 060
3	Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов С3 (руб./км.)									
3.1	по диаметру строящегося газопровода									
	ед. изм.	109 мм и менее	110 - 159 мм	160 - 224 мм	225-314 мм	315-399 мм	400 мм и выше			
	руб. без НДС	658 420	1 258 575	2 468 284	3 709 578	7 367 869	9 116 961			

4	Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С7.1)								
4.1	Z - коэффициент подключений, применяется в зависимости от количества точек подключений в составе коллективной заявки								
	ед. изм.	1-5 подключений	6-10 подключений	11-30 подключений	31-100 подключений	Свыше 100 подключений			
	руб. без НДС	499	333	166	125	100			
5	Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с фактическим присоединением к сети газораспределения С7.2 (руб.)								
5.1	Стальные газопроводы								
5.1.1	наземная (надземная) прокладка, в том числе:								
5.1.1.1	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром:								
	ед. изм.	до 100 мм	108-158 мм	159 - 218 мм	219 - 272 мм	273 - 324 мм	325 - 425 мм	426 - 529 мм	530 мм и выше
	руб. без НДС	1 344	1 118	2 238	3 978	3 978	6 590	7 775	7 775
5.1.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:								
	ед. изм.	до 100 мм	108-158 мм	159 - 218 мм	219 - 272 мм	273 - 324 мм	325 - 425 мм	426 - 529 мм	530 мм и выше
	руб. без НДС	2 144	5 200	4 168	3 978	3 978	1333	6 590	7 775
5.1.2	подземная (надземная) прокладка, в том числе:								
5.1.2.1	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:								
	ед. изм.	до 100 мм	108-158 мм	159 - 218 мм	219 - 272 мм	273 - 324 мм	325 - 425 мм	426 - 529 мм	530 мм и выше
	руб. без НДС	2 288	2 166	3 846	5 030	5 030	10 119	12 643	16 506
5.1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:								
	ед. изм.	до 100 мм	108-158 мм	159 - 218 мм	219 - 272 мм	273 - 324 мм	325 - 425 мм	426 - 529 мм	530 мм и выше
	руб. без НДС	2 475	3 817	3 192	3 978	3 978	6 590	6 590	7 775
5.2	полиэтиленовые газопроводы								
5.2.1	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:								
	ед. изм.	109 мм и менее	110 - 159 мм	160 - 224 мм	225 - 314 мм	315 - 399 мм	400 мм и выше		
	руб. без НДС	2 591	2 241	2 597	953	3 375	3 375		
5.2.2	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:								
	ед. изм.	109 мм и менее	110 - 159 мм	160 - 224 мм	225 - 314 мм	315 - 399 мм	400 мм и выше		
	руб. без НДС	6 617	2 718	2 597	3 375	3 375	3 375		

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
 для определения величины платы за технологическое присоединение
 внутри границ земельного участка Заявителя

№	Наименование	ед. изм.	Размер ставки, руб. (без учета НДС)		
			Максимальный расход газа не более 42 куб. м/час	Максимальный расход газа более 42 куб. м/час	
1.	С^{пр} - Размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребителя, в том числе:*				
1.1	разработка проектной и рабочей документации	руб/шт	4 888,00	101 105,00	
2.	С^г - Размер стандартизированной тарифной ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии, в том числе:				
2.1	стальные газопроводы				
2.1.1	25 мм и менее	руб/км	467 397,00	467 397,00	
2.1.2	26-38 мм	руб/км	380 927,00	380 927,00	
2.1.3	39-45 мм	руб/км	442 803,00	442 803,00	
2.1.4	46-57 мм	руб/км	639 369,00	639 369,00	
2.1.5	58-76 мм	руб/км	1 458 283,00	1 458 283,00	
2.2	полиэтиленовые газопроводы				
2.2.1	32 мм и менее	руб/км	221 692,00	221 692,00	
2.2.2	33-63 мм	руб/км	753 054,00	753 054,00	
3.	С^{оу} - Размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств		руб/шт	478,00	13 474,00
4.	С^{г окс} - Размер стандартизированной тарифной ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя				
4.1	стальные газопроводы				
4.1.1	11-15 мм	руб/км	382 826,00	382 826,00	
4.1.2	16-20 мм	руб/км	445 768,00	445 768,00	

4.1.3	21-25 мм	руб/км	548 354,00	548 354,00
4.1.4	26-32 мм	руб/км	762 918,00	762 918,00
4.1.5	45 мм	руб/км	162 782,00	162 782,00
4.1.6	57 мм	руб/км	750 280,00	750 280,00
5.	С^{пу} - Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа	руб/шт	2 240,00	2 240,00

Примечания:

Размер платы за технологическое присоединение в границах земельного участка Заявителя ($\Pi^3_{\text{тп}}$) определяется по следующей формуле:

$$\Pi^3_{\text{тп}} = C^{\text{пр}} + C^{\Gamma} * l^{\Gamma} + C^{\text{пр}\Gamma} + C^{\text{оу}} * n + C^{\Gamma}_{\text{окс}} * l^{\Gamma}_{\text{окс}} + C^{\text{пу}}$$

где:

l^{Γ} - протяженность строящегося газопровода внутри границ участка Заявителя до объекта капитального строительства f-типом материала i-того диапазона диаметров и k-типа способа прокладки, км;

n - количество необходимых к установлению отключающих устройств, шт.;

$l^{\Gamma}_{\text{окс}}$ - протяженность строящихся на объекте капитального строительства внутренних газопроводов f-типом материала i-того диапазона диаметров, км.

* Согласно части 3 статьи 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации разработка проектной документации на устройство систем инженерно-технического обеспечения (в том числе систем газоснабжения), проектируемых в границах принадлежащих застройщику земельного участка, не обязательна для объектов индивидуального жилищного строительства, но может разрабатываться по волеизъявлению заявителя.