

**ЧӐВАШ РЕСПУБЛИКИ  
КОНКУРЕНЦИ ПОЛИТИКИ  
ТАТА ТАРИФСЕМ ЕНӐПЕ  
ӐСЛЕКЕН ПАТШАЛӐХ СЛУЖБИ**



**ГОСУДАРСТВЕННАЯ СЛУЖБА  
ЧУВАШСКОЙ РЕСПУБЛИКИ  
ПО КОНКУРЕНТНОЙ  
ПОЛИТИКЕ И ТАРИФАМ**

**ЙЫЩӐНУ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

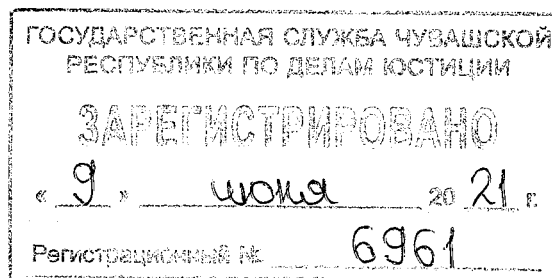
18.05.2021 7-6/тп №

18.05.2021 № 7-6/тп

Шупашкар хули

г. Чебоксары

**О внесении изменений в постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 28 декабря 2020 г. № 92-28/тп**



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», приказом Федеральной антимонопольной службы 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» (зарегистрирован в Министерстве юстиции Российской Федерации 5 декабря 2018 г., регистрационный № 52888), постановлением Кабинета Министров Чувашской Республики от 13 августа 2009 г. № 265 «Вопросы Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам» и решением коллегии Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 18 мая 2021 г. № 6 Государственная служба Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам **п о с т а н о в л я е т :**

1. Внести в приложение № 1 к постановлению Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 28 декабря 2020 г. № 92-28/тп «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Чебоксары» на территории Чувашской Республики и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2021 год», зарегистрированному в Государственной службе Чувашской Республики по делам юстиции 29 декабря 2020 г., регистрационный № 6644, следующие изменения:

таблицу «С1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода i-того диапазона диаметров n-ной протяженности и k-того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (руб.)» изложить в следующей редакции:

«С1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода i-того диапазона диаметров n-ной протяженности и k-того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (руб.):

«Наименование показателя»	Наружный диаметр	Протяженность проектируемого 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
Стандартизированная тарифная ставка на разработку проектной документации на строительство надземным способом прокладки газопровода диаметром:	менее 100 мм	17317,79	27703,71	69190,13	138334,16	230480,11	322672,15	414864,19	460960,21
	101 мм и более	19923,25	59869,36	149523,97	298948,33	498081,18	697313,66	896546,13	996162,37
Стандартизированная тарифная ставка на разработку проектной документации на строительство подземным способом прокладки газопровода диаметром:	менее 100 мм	89230,63	223200,12	355267,21	126464,91	210704,61	294986,45	379268,30	421409,22
	101 мм и более	94383,95	105175,51	101458,93	99691,60	337971,12	473159,57	608348,02	675942,25»;

таблицу «С2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i – того диапазона диаметров и k-того типа прокладки, в расчете на 1 км (руб./км)» изложить в следующей редакции:

«С2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i – того диапазона диаметров и k-того типа прокладки, в расчете на 1 км (руб./км):

	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
Наземная (надземная) прокладка	1401784,30	2576121,70	2406874,57	3524621,87	5205790,61	6904553,16	8698022,66	-	-
Подземная прокладка	2093261,82	2243956,20	2912128,46	3831502,54	4862678,61	7317363,52	8403143,30	-	-»;

таблицу «С3- стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км (руб./км)» изложить в следующей редакции:

«С3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км (руб./км):

Показатели	109 мм и менее	110 - 159 мм	160 - 224 мм	225 - 314 мм	315 –399 мм	400 мм и выше
Расходы, связанные со строительством полиэтиленового газопровода протяженностью 1 км, руб./км	2195188,41	1982639,95	2482529,05	3361225,15	5258625,83	7686397,85»;

таблицу «С5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м3 (руб./м3)» изложить в следующей редакции:

«С5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа *m*-ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м3 (руб./м3):

до 40 м <sup>3</sup> /час	40 – 99 м <sup>3</sup> /час	100 – 399 м <sup>3</sup> /час	400 – 999 м <sup>3</sup> /час	1000 – 1999 м <sup>3</sup> /час	2000 – 2999 м <sup>3</sup> /час	3000 – 3999 м <sup>3</sup> /час	4000 – 4999 м <sup>3</sup> /час	5000 – 9999 м <sup>3</sup> /час	10000 – 19999 м <sup>3</sup> /час	20000 – 29999 м <sup>3</sup> /час	30000 м <sup>3</sup> /час и выше
11264,33	3218,38	901,15	329,28	185,53	138,64	109,24	85,68	-	-	-	-».

2. Настоящее постановление вступает в силу через десять дней после дня его официального опубликования.

Руководитель



Н.В. Колебанова