

ЧАВАШ РЕСПУБЛИКИ
КОНКУРЕНЦИ ПОЛИТИКИ
ТАТА ТАРИФСЕМ ЕНËПЕ
ËСЛЕКЕН ПАТШАЛАХ СЛУЖБИ



ГОСУДАРСТВЕННАЯ СЛУЖБА
ЧУВАШСКОЙ РЕСПУБЛИКИ
ПО КОНКУРЕНТНОЙ
ПОЛИТИКЕ И ТАРИФАМ

ЙЫШАНУ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

26.12.2018 163-35/тп №

26.12.2018 № 163-35/тп

Шупашкар хули

г. Чебоксары

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 2019 год

МИНИСТЕРСТВО ЮСТИЦИИ И ИМУЩЕСТВЕННЫХ
ОТНОШЕНИЙ ЧУВАШСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО

«27» декабря 2018 г.

Регистрационный № 5031

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 25 декабря 2018 г. № 35 Государственная служба Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам **п о с т а н о в л я е т:**

1. Установить на 2019 год для акционерного общества «Газпром газораспределение Чебоксары» на территории Чувашской Республики:

1.1. Плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим:

15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), в размере 20262,88 руб. без НДС;

5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), в размере 11131,87 руб. с НДС (9276,56 руб. без НДС).

Плата за технологическое присоединение к газораспределительным сетям газоиспользующего оборудования применяется при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования заявителей до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, 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 схемой газоснабжения территории муниципального образования.

1.2. Экономически обоснованную плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям газоиспользующего оборудования в размере 9853,34 руб. без НДС.

1.3. Расчетную величину плановых выпадающих доходов в размере 0,00 руб.

2. Установить на 2019 год стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Чебоксары» на территории Чувашской Республики, согласно приложению к настоящему постановлению (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, кроме случаев, указанных в пункте 1 настоящего постановления, и установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту), согласно приложению № 1 к настоящему постановлению.

3. Установить стандартизированные ставки, используемые для определения размера платы за подключение к газораспределительным сетям внутри границ земельного участка заявителя, согласно приложению № 2 к настоящему постановлению.

4. Признать утратившим силу постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 12 декабря 2017 г. № 117-24/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 2018 год» (зарегистрировано в Министерстве юстиции и имущественных отношений Чувашской Республики 13 декабря 2017 г., регистрационный № 4222).

5. Настоящее постановление вступает в силу через десять дней после дня его официального опубликования и распространяется на правоотношения, возникшие с 1 января 2019 г.

Руководитель



М.В. Кадилова

**Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям**

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

руб. (без НДС)

Наименование показателя	Наружный диаметр	Единица измерения	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	руб.	*	*	*	*	*	*	*	*
	100 мм и выше	руб.	*	*	*	*	*	*	*	*
Стандартизированная тарифная ставка на разработку проектной документации на строительство подземным способом прокладки газопровода диаметром:	менее 100 мм	руб.	47020,20	98660,85	*	*	*	*	*	*
	100 мм и выше	руб.	*	*	*	*	*	*	*	*

* - стандартизированные ставки не установлены в связи с отсутствием информации о фактических расходах ГРО (не осуществлялись) на разработку проектной документации i-того диапазона наружных диаметров n-ной протяженности и k-того типа прокладки, отсутствием средних фактических данных по газораспределительным организациям в границах Чувашской Республики, имеющим аналогичную структуру и характеристики газового хозяйства с акционерным обществом «Газпром газораспределение Чебоксары», а также отсутствием информации о средних рыночных ценах материалов (работ, услуг), необходимых для строительства объектов газораспределительной сети в целях технологического присоединения, до появления одного из вышеуказанных видов информации

С2- стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов *i* – того диапазона наружных диаметров и *k*-того типа прокладки, в расчете на 1 км:

руб./км (без НДС)

	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	*	97588,41	*	*	*	*	*	*	*
Подземная прокладка	*	*	*	*	*	*	*	*	*

* - стандартизированные ставки не установлены в связи с отсутствием информации о фактических расходах ГРО (не осуществлялись), связанных со строительством стальных газопроводов *i* – того диапазона наружных диаметров и *k*-того типа прокладки, отсутствием средних фактических данных по газораспределительным организациям в границах Чувашской Республики, имеющим аналогичную структуру и характеристики, газового хозяйства с акционерным обществом «Газпром газораспределение Чебоксары», а также отсутствием информации о средних рыночных ценах материалов (работ, услуг), необходимых для строительства объектов газораспределительной сети в целях технологического присоединения, до появления одного из вышеуказанных видов информации

С3- стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода *j*-того диапазона наружных диаметров, в расчете на 1 км:

руб./км (без НДС)

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	448777,12	*	*	*	*	*

* - стандартизированные ставки не установлены в связи с отсутствием информации о фактических расходах ГРО (не осуществлялись), связанных со строительством полиэтиленового газопровода *j*-того диапазона наружных диаметров, отсутствием средних фактических данных по газораспределительным организациям в границах Чувашской Республики, имеющим аналогичную структуру и характеристики газового хозяйства с акционерным обществом «Газпром газораспределение Чебоксары», а также отсутствием информации о средних рыночных ценах материалов (работ, услуг), необходимых для строительства объектов газораспределительной сети в целях технологического присоединения, до появления одного из вышеуказанных видов информации

С4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода *i* – того диапазона наружных диаметров (полиэтиленового газопровода *j*-того диапазона диаметров) *n*-ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км:

руб./км (без НДС)

диаметр	50 мм и менее	51 – 100 мм	101 – 158 мм	109 мм и менее	110 - 159 мм
	Стальные газопроводы			Полиэтиленовые газопроводы	
в грунтах I и II группы	*	*	*	*	*
в грунтах III группы	*	*	*	*	*
в грунтах IV группы и выше	*	*	*	*	*

* - стандартизированные ставки не установлены в связи с отсутствием информации о фактических расходах ГРО (не осуществлялись), связанных со строительством стального газопровода *i* – того диапазона наружных диаметров (полиэтиленового газопровода *j*-того диапазона диаметров) *n*-ной протяженности бестраншейным способом, отсутствием средних фактических данных по газораспределительным организациям в границах Чувашской Республики, имеющим аналогичную структуру и характеристики газового хозяйства с акционерным обществом «Газпром газораспределение Чебоксары», а также отсутствием информации о средних рыночных ценах материалов (работ, услуг), необходимых для строительства объектов газораспределительной сети в целях технологического присоединения, до появления одного из вышеуказанных видов информации

С5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа *m*-ного диапазона пропускной способности, в расчете на 1 м³:

руб./м³ (без НДС)

до 40 м ³ /час	40 – 99 м ³ /час	100 – 399 м ³ /час	400 – 999 м ³ /час	1000- 1999 м ³ /час	2000 – 2999 м ³ /час	3000 -3999 м ³ /час	4000-4999 м ³ /час	5000 – 9999 м ³ /час	10000-19999 м ³ /час	20000-29999 м ³ /час	30000 м ³ /час и выше
*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*

* - стандартизированные ставки не установлены в связи с отсутствием информации о фактических расходах ГРО (не осуществлялись), связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа *m*-ного диапазона пропускной способности, отсутствием средних фактических данных по газораспределительным организациям в границах Чувашской Республики, имеющим аналогичную структуру и характеристики газового хозяйства с акционерным обществом «Газпром газораспределение Чебоксары», а также отсутствием информации о средних

рыночных ценах материалов (работ, услуг), необходимых для строительства объектов газораспределительной сети в целях технологического присоединения, до появления одного из вышеуказанных видов информации

С6 - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством системы электрохимической (катодной) защиты m-ного диапазона выходной мощности, в расчете на 1 м³:

руб./м³ (без НДС)

Показатели	до 1 кВт	от 1 кВт до 2 кВт	от 2 кВт до 3 кВт	свыше 3 кВт
Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных со строительством системы электрохимической (катодной) защиты, руб. /м ³ /час	*	*	*	*

* - стандартизированные ставки не установлены в связи с отсутствием информации о фактических расходах ГРО (не осуществлялись), связанных с проектированием и строительством системы электрохимической (катодной) защиты m-ного диапазона выходной мощности, отсутствием средних фактических данных по газораспределительным организациям в границах Чувашской Республики, имеющим аналогичную структуру и характеристики газового хозяйства с акционерным обществом «Газпром газораспределение Чебоксары», а также отсутствием информации о средних рыночных ценах материалов (работ, услуг), необходимых для строительства объектов газораспределительной сети в целях технологического присоединения, до появления одного из вышеуказанных видов информации

С7 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения сети газопотребления объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения ГРО, бесхозяйным газораспределительным сетям или сети газораспределения и (или) сети газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки объектов Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона наружных диаметров (полиэтиленового j-того диапазона наружных диаметров) газопровода ГРО, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа с разбивкой по следующим ставкам:

С7.1 – стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий:
руб. (без НДС)

Стальные газопроводы	
Тип врезки	Наружный диаметр

Примечание:

Формула определения платы за технологическое присоединение газопользующего оборудования к газораспределительным сетям по установленным стандартизированным тарифным ставкам

Размер платы за технологическое присоединение ($\Pi_{\text{тп}}$) определяется на основании утвержденных стандартизированных тарифных ставок по следующей формуле с учетом положений пункта 18 настоящих Методических указаний:

$$\Pi_{\text{тп}} = \sum_{n=1}^8 \sum_{i=1}^2 \sum_{k=1}^2 C_1 + \sum_{i=1}^7 \sum_{k=1}^2 C_2 \times l_{\text{зик}} + \sum_{j=1}^6 C_3 \times l_{\text{зj}} + \sum_{i=1}^7 \sum_{j=1}^6 \sum_{n=1}^2 C_4 + \sum_{m=1}^{12} C_5 \times V + \sum_{w=1}^4 C_6 \times V + C_{7.1} \times Z + \sum_{i=1}^5 \sum_{j=1}^4 \sum_{k=1}^2 \sum_{g=1}^2 C_{7.2}$$

где:

$l_{\text{зик}}$ - протяженность строящегося стального газопровода i -того диапазона диаметров и k -типа способа прокладки, км;

$l_{\text{зj}}$ - протяженность строящегося полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров, км;

V - максимальный часовой расход газа газопользующего оборудования, расположенного в подключаемом объекте капитального строительства Заявителя(ей) (без учета расхода газа, ранее подключенного в рассматриваемой(ых) точке(ах) подключения), м³ в час;

Z - коэффициент подключений, по которым осуществляется мониторинг выполнения заявителем(ями), в случае если подключение (технологическое присоединение) осуществляется в составе коллективной заявки, принимается в зависимости от количества точек подключений:

- 1-5 подключений - 1;
- 6-10 подключений - 1,5;
- 11-30 подключений - 3;
- 31-100 подключений - 4;
- Свыше 100 подключений - 5.

Размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с договором о подключении, исходя из состава и технических параметров подключения сетей газораспределения и объектов на них (протяженность, диапазоны диаметров, материалы и типы и способы прокладки газопроводов, диапазоны максимального часового расхода пунктов редуцирования газа, выходной мощности систем электрохимической (катодной) защиты), строительство которых предусмотрено проектом газоснабжения, разработанным с учетом схемы газоснабжения территории муниципального образования.

В случае, когда сеть газораспределения проходит в границах земельного участка, на котором расположен подключаемый объект капитального строительства, и (или) отсутствует необходимость строительства ГРО сети газораспределения до границ земельного участка заявителя, плата за технологическое присоединение определяется исходя из стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического

присоединения объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения ГРО.

При этом в случае если плата за подключение газоиспользующего оборудования, рассчитанная способом, в указанном выше абзаце, для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности подключения (технологического присоединения), максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 15 м³/час, для Заявителей, намеревающихся использовать газ для коммунально-бытовых нужд, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 5 м³/час, превышает $\Pi_{\text{ТП}}^{\text{ЭО}}$, то размер платы на технологическое присоединение для потребителей, указанных в настоящем абзаце, принимается равной размеру платы, определенному для случаев, указанных в пунктах «1» и «2» настоящего постановления.

В случае необходимости увеличения максимального часового расхода газа ранее подключенного к сети газораспределения объекта капитального строительства, при котором не требуется строительство сети газораспределения до границ земельного участка заявителя, плата за технологическое присоединение определяется исходя из стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения сети газопотребления объекта капитального строительства Заявителя к сети газораспределения ГРО, бесхозяйной сети газораспределения или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента.

Стандартизированные ставки для расчета размера платы за подключение внутри границ земельного участка заявителя:

1. Для Заявителей, максимальный расход газа газопотребляющего оборудования которых не более 42 м³/час:								
1.1. Ставка на проектирование сети газопотребления С^{пр}, руб					*			
1.2. Ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии С^г, руб/км								
Тип материала	Стальные					Полиэтиленовые		
Диапазон наружного диаметра	25 мм и менее мм	26-38 мм	39-45 мм	46-57 мм	58-76 мм	32 и менее мм	33-63 мм	64-90 мм
Размер ставки при надземной прокладке	*	*	*	*	*	*	*	*
Размер ставки при подземной прокладке	*	*	*	*	*			
1.3. Ставка на установку пункта редуцирования С^{прг}, руб	До 10 м ³ в час		11-20 м ³ в час		21-31 м ³ в час		32-49 м ³ в час	
	*		*		*		*	
1.4. Ставка на установку отключающих устройств С^{оу}, руб/шт					*			
1.5. Ставка на устройство внутреннего газопровода объектов капитального строительства С^{г_окс}, руб/км								
Тип материала	До 10 мм	11-15 мм	16-20 мм	21-25 мм	26-32 мм			
Стальные	*	*	*	*	*			
Металлопластиковые	*	*	*	*	*			
Медные	*	*	*	*	*			
Из нержавеющей стали	*	*	*	*	*			
1.6. Ставка на установку прибора учета газа, С^у, руб./шт. (с НДС)					1021,5			
2. Для Заявителей, максимальный расход газа газопотребляющего оборудования которых более 42 м³/час:								

исходя из состава мероприятий по технологическому присоединению, обусловленных диапазонами диаметров строящихся газопроводов, протяженностью и типами их прокладки, материалами труб, техническими характеристиками объектов газопотребления.

* - стандартизированные ставки не установлены в связи с отсутствием информации о средних рыночных ценах на материалы (работы, услуги), необходимые для строительства объектов газораспределительной сети в целях технологического присоединения, до появления указанного вида информации