



**ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ
КОСТРОМСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от « 8 » декабря 2017 года

№17/422

**Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения
публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая
компания № 2» на территории Костромской области на 2018 год**

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказами Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 года № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», от 7 июня 2013 года № 163 «Об утверждении регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», руководствуясь Положением о департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области, утвержденным постановлением администрации Костромской области от 31 июля 2012 года № 313-а,

департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить публичному акционерному обществу «Территориальная генерирующая компания № 2» (далее – ПАО «ТГК – 2»):

1) плату за подключение к системе теплоснабжения ПАО «ТГК – 2», в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта капитального строительства заявителя, в том числе застройщика, не превышает 0,1 Гкал/ч согласно приложению № 1 к настоящему постановлению;

2) плату за подключение к системе теплоснабжения ПАО «ТГК – 2» в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта

заявителя более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч согласно приложению № 2 к настоящему постановлению;

3) плату за подключение к системе теплоснабжения ПАО «ТГК – 2» в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения, согласно приложению № 3 к настоящему постановлению;

4) размер экономически обоснованной платы за подключение к системе теплоснабжения ПАО «ТГК – 2» объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч, в размере 18 109,434 тыс. руб./Гкал/час без НДС и соответствующие выпадающие доходы 958,864 тыс. рублей.

2. Признать утратившим силу постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 9 декабря 2016 года № 16/349 «Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 2» на территории Костромской области на 2017 год».

3. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2018 года.

Директор департамента



И.Ю. Солдатова

Приложение №1
к постановлению департамента
государственного регулирования
цен и тарифов Костромской области
от « 8 » декабря 2017 года №17/422

Плата за подключение
к системе теплоснабжения ПАО «ТГК – 2», в случае если подключаемая
тепловая нагрузка объекта капитального строительства заявителя, в том
числе застройщика, не превышает 0,1 Гкал/ч

Критерии дифференциации	Единица измерения	Плата за подключение
Физическое лицо	руб. (с НДС)	550,00
Юридическое лицо или индивидуальный предприниматель	руб. (без НДС)	466,10

Приложение №2
к постановлению департамента
государственного регулирования
цен и тарифов Костромской области
от « 8 » декабря 2017 года №17/422

Плата за подключение
к системе теплоснабжения ПАО «ТГК – 2» в расчете на единицу
мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая
тепловая нагрузка объекта заявителя более
0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч

№ п/п	Наименование	Значение, тыс. руб./Гкал/час (без НДС)
1	2	3
Плата за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, в том числе:		3 106,257
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	24,979
2.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч (П2.1), в том числе:	3 081,278
2.1.	Надземная (наземная) прокладка	-
2.1.1.	50 - 250 мм	-
2.1.2.	251 - 400 мм	-
2.1.3.	401 - 550 мм	-
2.1.4.	551 - 700 мм	-
2.1.5.	701 мм и выше	-
2.2.	Подземная прокладка, в том числе:	-
2.2.1.	канальная прокладка	-
2.2.1.1.	50 - 250 мм	3 081,278
2.2.1.2.	251 - 400 мм	-
2.2.1.3.	401 - 550 мм	-
2.2.1.4.	551 - 700 мм	-
2.2.1.5.	701 мм и выше	-
2.2.2.	бесканальная прокладка	-
2.2.2.1.	50 - 250 мм	-
2.2.2.2.	251 - 400 мм	-
2.2.2.3.	401 - 550 мм	-
2.2.2.4.	551 - 700 мм	-
2.2.2.5.	701 мм и выше	-
3.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч (П2.2)	-
4.	Налог на прибыль (Н)	-

Примечание: размер платы за подключение объекта заявителя, подключаемая тепловая нагрузка которого более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч рассчитывается теплоснабжающей организацией путем умножения платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, определенной по формуле 117 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 года №760-э, на подключаемую тепловую нагрузку объекта заявителя.

Приложение №3
к постановлению департамента
государственного регулирования
цен и тарифов Костромской области
от « 8 » декабря 2017 года №17/422

**Плата за подключение
к системе теплоснабжения ПАО «ТГК – 2» в расчете на единицу
мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая
тепловая нагрузка объекта заявителя превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии
технической возможности подключения**

№ п/п	Наименование	Значение тыс. руб./Гкал/час (без НДС)
1	2	3
	Плата за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения, в том числе:	2 671,557
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	24,979
2.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения (П2.1), в том числе:	2 646,578
2.1.	Надземная (наземная) прокладка	-
2.1.1.	50 - 250 мм	-
2.1.2.	251 - 400 мм	-
2.1.3.	401 - 550 мм	-
2.1.4.	551 - 700 мм	-
2.1.5.	701 мм и выше	-
2.2.	Подземная прокладка, в том числе:	-
2.2.1.	канальная прокладка	-
2.2.1.1.	50 - 250 мм	2 646,578
2.2.1.2.	251 - 400 мм	-
2.2.1.3.	401 - 550 мм	-
2.2.1.4.	551 - 700 мм	-
2.2.1.5.	701 мм и выше	-
2.2.2.	бесканальная прокладка	-
2.2.2.1.	50 - 250 мм	-
2.2.2.2.	251 - 400 мм	-
2.2.2.3.	401 - 550 мм	-
2.2.2.4.	551 - 700 мм	-
2.2.2.5.	701 мм и выше	-
3.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности (П2.2)	-
4.	Налог на прибыль (Н)	-

Примечание: размер платы за подключение объекта заявителя, подключаемая тепловая нагрузка которого превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения, рассчитывается теплоснабжающей организацией путем умножения платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, определенной по формуле 122 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 года №760-э, на подключаемую тепловую нагрузку объекта заявителя.