

Доклад

департамента по тарифам Новосибирской области по результатам рассмотрения обращения Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис» о пересмотре платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, на территории Новосибирской области на 2018 год.

В департамент по тарифам Новосибирской области (далее – департамент) поступило обращение Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис» (ОГРН 1075473003320, ИНН 5409229286) (далее – ООО «ТеплоГазСервис», организация) об изменении применяемого организацией режима налогообложения (переход на упрощенную систему налогообложения) (исх. № 48/18 от 04.06.2018, вх. № 1386/33 от 08.06.2018).

В связи с указанным обращением, отделом регулирования платы за технологическое присоединение и инвестиционных программ проведён перерасчёт платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, на территории Новосибирской области, на 2018 год.

По результатам проведенного перерасчета расходов:

- расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды учтены без изменения;

- расходы на приобретение сырья и материалов (на строительство), расходы на оплату работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями пересчитаны с учетом налога на добавленную стоимость (НДС) 18,0 %;

С учетом изложенного департаментом предлагается установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, на территории Новосибирской области, на 2018 год в следующем размере:

- 1) Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис» на территории Новосибирской области на 2018 год

№ п.п.	Показатели	Величина платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования, руб. (НДС не предусмотрен)
--------	------------	--

1.	Плата за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис» 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), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», 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)	62 210,00
2.	Плата за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис» газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 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), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», 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)	35 829,00

- 2) Стандартизированные тарифные ставки C_1 и C_2 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», связанных с разработкой проектной документации, на территории Новосибирской области на 2018 год

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина стандартизированной тарифной ставки (НДС не предусмотрен)
1.	Стандартизированная тарифная ставка C_1 для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», составляет более 150 метров	руб.	174 030,0
2.	Стандартизированная тарифная ставка C_2 для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», составляет 150 метров и менее	руб./м3 в час	1 760,0

- 3) Стандартизированные тарифные ставки C_{zij} и C_{4k} на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», составляет более 150 метров, на территории Новосибирской области на 2018 год

№ п/п	Показатели	Величина стандартизированной тарифной ставки руб./км (НДС не предусмотрен)
1.	Стандартизированная тарифная ставка C_{zij} на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) стального газопровода i -того диапазона диаметров и j -того типа прокладки, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», составляет более 150 метров	
1.1.	Надземная (наземная) прокладка	
1.1.1.	диаметром 158 мм и менее	232 233,00
1.1.2.	диаметром 159 – 218 мм	303 388,00
1.1.3.	диаметром 219 - 272 мм	425 538,00
1.1.4.	диаметром 273 - 324 мм	526 567,00
1.1.5.	диаметром 325 - 425 мм	660 506,00
1.1.6.	диаметром 426 - 529 мм	916 439,00
1.1.7.	диаметром 530 мм и выше	1 235 424,00
1.2.	Подземная прокладка	
1.2.1.	диаметром 158 мм и менее	305 493,00
1.2.2.	диаметром 159 – 218 мм	450 235,00
1.2.3.	диаметром 219 - 272 мм	583 065,00
1.2.4.	диаметром 273 - 324 мм	772 114,00
1.2.5.	диаметром 325 - 425 мм	957 217,00
1.2.6.	диаметром 426 - 529 мм	1 259 756,00
1.2.7.	диаметром 530 мм и выше	1 613 955,00
2.	Стандартизированная тарифная ставка C_{4k} на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) полиэтиленового газопровода k -того диапазона диаметров, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», составляет более 150 метров	

2.1.	диаметром 109 мм и менее	161 677,00
2.2.	диаметром 110 - 159 мм	213 218,00
2.3.	диаметром 160 - 224 мм	359 998,00
2.4.	диаметром 225 - 314 мм	580 884,00
2.5.	диаметром 315 - 399 мм	902 429,00
2.6.	диаметром 400 мм и выше	1 330 231,00

4) Стандартизированная тарифная ставка C_5 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов всех диаметров, материалов труб и типов прокладки, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», составляет 150 метров и менее, на территории Новосибирской области на 2018 год

№ п/п	Показатель	Величина стандартизированной тарифной ставки руб./м3 в час <*>
1.	Стандартизированная тарифная ставка C_5 на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов всех диаметров, материалов труб и типов прокладки, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», составляет 150 метров и менее	863,50

5) Стандартизированные тарифные ставки C_{6n} на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов n-ного диапазона максимального часового расхода газа, на территории Новосибирской области на 2018 год

№ п/ п	Диапазоны максимального часового расхода газа	Величина стандартизированной тарифной ставки (без НДС), руб./м3 в час
1	до 40 куб. метров в час	508,20
2	40 – 99 куб. метров в час	223,90
3	100,0 – 399,0 куб. метров в час	86,10
4	400 - 999 куб. метров в час	39,80

6) Стандартизированная тарифная ставка C_7 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», связанных со строительством (реконструкцией) станций катодной защиты, на территории Новосибирской области на 2018 год

№ п/п	Показатель	Величина стандартизированной тарифной ставки руб./м3 в час <*>
1	Стандартизированная тарифная ставка C_7 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», связанных со строительством (реконструкцией) станций катодной защиты	189,80

7) Стандартизированные тарифные ставки C_{8ik} на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис» посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов исполнителя и стального газопровода i -того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода k -того диапазона диаметров), и проведением пуска газа, на территории Новосибирской области на 2018 год

№ п/п	Показатели	Величина стандартизированной тарифной ставки, руб. <*>
1.	Стальные газопроводы	
1.1.	диаметром 158 мм и менее:	
1.1.1.	при объёме присоединенной максимальной мощности (максимальном часовом расходе газа) газоиспользующего оборудования, не превышающем 15 куб. метров в час	8 632,00
1.1.2.	при объёме присоединенной максимальной мощности (максимальном часовом расходе газа) газоиспользующего оборудования свыше 15 куб. метров в час и не превышающей 500 куб. метров в час	66 070,00
1.2.	диаметром 159 – 218 мм	71 574,00
1.3.	диаметром 219 - 272 мм	79 364,00
1.4.	диаметром 273 - 324 мм	85 929,00
1.5.	диаметром 325 - 425 мм	113 821,00
1.6.	диаметром 426 - 529 мм	125 680,00
1.7.	диаметром 530 мм и выше	168 616,00
2.	Полиэтиленовые газопроводы	
2.1.	диаметром 109 мм и менее:	
2.1.1.	при объёме присоединенной максимальной мощности (максимальном часовом расходе газа) газоиспользующего	8 632,00

	оборудования, не превышающем 15 куб. метров в час	
2.1.2.	при объёме присоединенной максимальной мощности (максимальном часовом расходе газа) газоиспользующего оборудования свыше 15 куб. метров в час и не превышающей 500 куб. метров в час	67 026,00
2.2.	диаметром 110 - 159 мм	73 522,00
2.3.	диаметром 160 - 224 мм	84 564,00
2.4.	диаметром 225 - 314 мм	88 564,00
2.5.	диаметром 315 - 399 мм	105 239,00
2.6.	диаметром 400 мм и выше	142 822,00

Начальник отдела регулирования
платы за технологическое присоединение
и инвестиционных программ

Консультант отдела регулирования
платы за технологическое присоединение
и инвестиционных программ

В.М. Никитин

Л.В. Иванченко