



ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

16 апреля 2019 года

№ 99-Г

г. Новосибирск

О внесении изменений в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 13.12.2018 № 752-Г

В соответствии с 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) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину», постановлением Правительства Новосибирской области от 25.02.2013 № 74-п «О департаменте по тарифам Новосибирской области» и решением правления департамента по тарифам Новосибирской области (протокол заседания правления от 16.04.2019 № 16)

департамент по тарифам Новосибирской области **п р и к а з ы в а е т**:

Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 13.12.2018 № 752-Г «Об установлении стандартизированных тарифных ставок С8ik на покрытие расходов Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа, на территории Новосибирской области на 2019 год» следующие изменения:

1) пункт 1 изложить в следующей редакции:

«1. Установить размеры стандартизированных тарифных ставок С₇ на покрытие расходов Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» (ОГРН 1085475000885, ИНН 5448452150), связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», а также

бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного к-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя, на территории Новосибирской области на 2019 год согласно приложению.»;

2) приложение к приказу изложить в редакции согласно приложению к настоящему приказу.

Руководитель департамента

Г.Р. Асмодьяров

Приложение
к приказу департамента по тарифам
Новосибирской области
от 16.04.2019 № 99-Г
«Приложение
к приказу департамента по тарифам
Новосибирской области
от 13.12.2018 № 752-Г

Размеры стандартизированных тарифных ставок C_7 на покрытие расходов Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя, на территории Новосибирской области на 2019 год

№ п/п	Показатели	Размеры C_7 , руб. (без НДС)
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки $C_{7,1}$, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	1 323
2.	Размеры стандартизированных тарифных ставок $C_{7,2}$, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение):	
2.1.	<i>стальные газопроводы:</i>	
2.1.1.	<i>надземный (наземный) тип прокладки:</i>	
2.1.1.1.	<i>с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:</i>	
2.1.1.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	7 117
2.1.1.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	7 117
2.1.1.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	22 399
2.1.1.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	69 309
2.1.1.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	97 265
2.1.1.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	97 265

2.1.1.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	138 133
2.1.1.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	162 281
2.1.1.2.	<i>с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:</i>	
2.1.1.2.1.	наружным диаметром до 100 мм	35 631
2.1.1.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	35 631
2.1.1.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	76 186
2.1.1.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	100 058
2.1.1.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	102 573
2.1.1.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	102 573
2.1.1.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	138 133
2.1.1.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	162 281
2.1.2.	<i>подземный тип прокладки:</i>	
2.1.2.1.	<i>с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:</i>	
2.1.2.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	7 117
2.1.2.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	7 117
2.1.2.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	22 399
2.1.2.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	69 309
2.1.2.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	97 265
2.1.2.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	97 265
2.1.2.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	138 133
2.1.2.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	162 281
2.1.2.2.	<i>с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:</i>	
2.1.2.2.1.	наружным диаметром до 100 мм	60 515
2.1.2.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	67 574
2.1.2.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	87 714
2.1.2.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	100 058
2.1.2.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	102 573
2.1.2.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	102 573
2.1.2.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	138 133
2.1.2.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	162 281
2.2.	<i>полиэтиленовые газопроводы:</i>	
2.2.1.	<i>с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:</i>	
2.2.1.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	7 117
2.2.1.2.	наружным диаметром 110-159 мм	20 315
2.2.1.3.	наружным диаметром 160-224 мм	34 276
2.2.1.4.	наружным диаметром 225-314 мм	34 276
2.2.1.5.	наружным диаметром 315-399 мм	36 112
2.2.1.6.	наружный диаметр 400 мм и выше	57 801
2.2.2.	<i>с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:</i>	
2.2.2.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	62 746
2.2.2.2.	наружным диаметром 110-159 мм	79 568
2.2.2.3.	наружным диаметром 160-224 мм	97 141

2.2.2.4.	наружным диаметром 225-314 мм	97 141
2.2.2.5.	наружным диаметром 315-399 мм	140 256
2.2.2.6.	наружным диаметром 400 мм и выше	183 737

_____».
