ДЕПАРТАМЕНТ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА И ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛОГОДСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

20.11.2020 № 261-р

г. Вологда

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых ООО «СЕВЕРГАЗ ЭКСПЛУАТАЦИЯ» на территории Вологодской области для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования на 2021 год

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 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 года № 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», Положением о Департаменте топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области, утвержденным постановлением Правительства Вологодской области от 16 ноября 2015 года № 958, по результатам заседания правления Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить размер стандартизированных тарифных ставок (С1) на покрытие расходов ООО «СЕВЕРГАЗ ЭКСПЛУАТАЦИЯ», связанных с проектированием газораспределительной сети (в расчете на одно подключение (технологическое присоединение), согласно приложению 1 к настоящему приказу.

2. Установить размер стандартизированных тарифных ставок (С2) на покрытие расходов ООО «СЕВЕРГАЗ ЭКСПЛУАТАЦИЯ», связанных со строительством стальных газопроводов, согласно приложению 2 к настоящему приказу.

3. Установить размер стандартизированных тарифных ставок (С3) на покрытие расходов ООО «СЕВЕРГАЗ ЭКСПЛУАТАЦИЯ», связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов, согласно приложению 3 к настоящему приказу.

4. Установить размер стандартизированных тарифных ставок (С4) на

покрытие расходов ООО «СЕВЕРГАЗ ЭКСПЛУАТАЦИЯ», связанных со строительством газопроводов (полиэтиленовых и стальных) бестраншейным способом, согласно приложению 4 к настоящему приказу.

5. Установить размер стандартизированных тарифных ставок (С5) на покрытие расходов ООО «СЕВЕРГАЗ ЭКСПЛУАТАЦИЯ», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, согласно приложению 5 к настоящему приказу.

6. Установить размер стандартизированных тарифных ставок (С6) на покрытие расходов ООО «СЕВЕРГАЗ ЭКСПЛУАТАЦИЯ», связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, согласно приложению 6 к настоящему приказу.

7. Установить размер стандартизированных тарифных ставок (С7) на покрытие расходов ООО «СЕВЕРГАЗ ЭКСПЛУАТАЦИЯ», связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ООО «СЕВЕРГАЗ ЭКСПЛУАТАЦИЯ», бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента (в расчете на одно подключение (технологическое присоединение), согласно приложению 7 к настоящему приказу.

8. Срок действия указанных в пунктах 1 - 7 настоящего приказа стандартизированных тарифных ставок устанавливается с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года включительно.

9. Признать утратившими силу приказ Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области от 30 октября 2019 года № 280-р «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых ООО «СЕВЕРГАЗ ЭКСПЛУАТАЦИЯ», на территории Вологодской области для определения платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0.6 МПа и менее, на 2020 год».

10. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2021 года.

Начальник Департамента Е.М. Мазанова

Приложение 1
к приказу Департамента
ТЭК и ТР области
от 20.11.2020 № 261-р

**Размер стандартизированных тарифных ставок (С1)
на покрытие расходов ООО «СЕВЕРГАЗ ЭКСПЛУАТАЦИЯ»,
связанных с проектированием газораспределительной сети
(в расчете на одно подключение (технологическое присоединение)**

руб. (без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Протяженность проектируемого газопровода	Стандартизированная тарифная ставка
1	2	3	4
1.	Разработка проектной документации на строительство газораспределительных сетей, наземная (надземная) прокладка	до 100 м	40 028
		101 - 500 м	78 110
		501 - 1000 м	205 594
		1001 - 2000 м	486 525
		2001 - 3000 м	660 300
		3001 - 4000 м	791 416
		4001 - 5000 м	900 628
		5001 м и более	939 306
2.	Разработка проектной документации на строительство газораспределительных сетей, подземная прокладка	до 100 м	40 971
		101 - 500 м	82 233
		501 - 1000 м	206 168
		1001 - 2000 м	623 340
		2001 - 3000 м	834 983
		3001 - 4000 м	995 025
		4001 - 5000 м	1 131 555
		5001 м и более	1 195 946

Приложение 2
к приказу Департамента
ТЭК и ТР области
от 20.11.2020 № 261-р

Размер стандартизированных тарифных ставок (С2) на покрытие расходов ООО «СЕВЕРГАЗ ЭКСПЛУАТАЦИЯ», связанных со строительством стальных газопроводов

руб./км (без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Диапазон диаметров газопроводов	Стандартизированная тарифная ставка
1	2	3	4
1.	Строительство стальных газопроводов, наземная (надземная) прокладка	50 мм и менее	1 228 073
		51 - 100 мм	1 507 330
		101 - 158 мм	2 154 126
		159 - 218 мм	2 841 309
		219 - 272 мм	4 270 557
		273 - 324 мм	5 354 009
		325 - 425 мм	7 350 017
		426 - 529 мм	9 232 091
		530 мм и выше	13 507 762
2.	Строительство стальных газопроводов, подземная прокладка	50 мм и менее	2 111 679
		51 - 100 мм	2 461 753
		101 - 158 мм	3 136 955
		159 - 218 мм	4 096 982
		219 - 272 мм	5 773 986
		273 - 324 мм	7 269 851
		325 - 425 мм	8 199 500
		426 - 529 мм	10 085 948
		530 мм и выше	16 305 133

Приложение 3
к приказу Департамента
ТЭК и ТР области
от 20.11.2020 № 261-р

Размер стандартизированных тарифных ставок (С3) на покрытие расходов ООО «СЕВЕРГАЗ ЭКСПЛУАТАЦИЯ», связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов

руб./км (без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Диапазон диаметров газопроводов	Стандартизированная тарифная ставка
1	2	3	4
1.	Строительство полиэтиленовых газопроводов	109 мм и менее	1 861,314
		110 - 159 мм	2 140,751
		160 - 224 мм	3 092,340
		225 - 314 мм	5 005 484
		315 - 399 мм	7 161 856
		400 мм и выше	7 196 140

Приложение 4
к приказу Департамента
ТЭК и ТР области
от 20.11.2020 № 261-р

Размер стандартизированных тарифных ставок (С4) на покрытие расходов ООО «СЕВЕРГАЗ ЭКСПЛУАТАЦИЯ», связанных со строительством газопроводов (полиэтиленовых и стальных) бестраншейным способом

руб./км (без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Диапазон диаметров газопроводов	Стандартизированная тарифная ставка
1	2	3	4
1.	Строительство стальных газопроводов в грунтах I и II группы	50 мм и менее	-
		51 - 100 мм	8 201 857
		101 - 158 мм	8 368 723
		159 мм и выше	17 071 475
2.	Строительство полиэтиленовых газопроводов в грунтах I и II группы	109 мм и менее	4 152 575
		110 - 158 мм	7 271 397
		159 мм и выше	17 602 590

Приложение 5
к приказу Департамента
ТЭК и ТР области
от 20.11.2020 № 261-р

**Размер стандартизированных тарифных ставок (С5)
на покрытие расходов ООО «СЕВЕРГАЗ ЭКСПЛУАТАЦИЯ»,
связанных с проектированием и строительством
пунктов редуцирования газа**

руб./м^3 (без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Диапазон максимального часового расхода газа	Стандартизированная тарифная ставка
1	2	3	4
1.	Проектирование и строительство пунктов редуцирования газа	до 40 куб. м/час	8 898
		40 - 99 куб. м/час	12 249
		100 - 399 куб. м/час	29 511
		400 - 999 куб. м/час	5 951

Приложение 6
к приказу Департамента
ТЭК и ТР области
от 20.11.2020 № 261-р

**Размер стандартизированных ставок (С6)
на покрытие расходов ООО «СЕВЕРГАЗ ЭКСПЛУАТАЦИЯ»,
связанных с проектированием и строительством устройств
электрохимической (катодной) защиты от коррозии**

руб./м^3 (без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Выходная мощность	Стандартизированная тарифная ставка
1	2	3	4
1.	Проектирование и строительство устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии	до 1 кВт	15 466
		от 1 кВт до 2 кВт	15 466
		от 2 до 3 кВт	15 466
		свыше 3 кВт	15 466

Приложение 7
к приказу Департамента
ТЭК и ТР области
от 20.11.2020 № 261-р

Размер стандартизированных тарифных ставок (С7) на покрытие расходов ООО «СЕВЕРГАЗ ЭКСПЛУАТАЦИЯ», связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ООО «СЕВЕРГАЗ ЭКСПЛУАТАЦИЯ», бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента (в расчете на одно подключение (технологическое присоединение)

руб. (без НДС)

№ п/п	Показатели	Размер стандартизированной тарифной ставки		
		на покрытие расходов, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети	на покрытие расходов, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий	на покрытие расходов, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети
		(С7)	(С7.1)	(С7.2)
1	2	3	4	5
1.	Стальные газопроводы			
1.1.	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:			
1.1.1.	с давления до 0.005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
1.1.1.1.	до 100 мм	26 157	1 075	25 082
1.1.1.2.	108 - 158 мм	28 081	1 075	27 006
1.1.1.3.	159 - 218 мм	28 661	1 075	27 586
1.1.1.4.	219 - 272 мм	31 832	1 075	30 757
1.1.1.5.	273 - 324 мм	38 154	1 075	37 079
1.1.1.6.	325 - 425 мм	41 265	1 075	40 190
1.1.1.7.	426 - 529 мм	42 610	1 075	41 535
1.1.1.8.	530 мм и выше	46 338	1 075	45 263
1.1.2.	с давлением 0.005 МПа до 1.2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
1.1.2.1.	до 100 мм	33 751	1 075	32 676

№ п/п	Показатели	Размер стандартизированной тарифной ставки		
		на покрытие расходов, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети	на покрытие расходов, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий	на покрытие расходов, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети
		(С7)	(С7.1)	(С7.2)
1	2	3	4	5
1.1.2.2.	108 - 158 мм	37 956	1 075	36 881
1.1.2.3.	159 - 218 мм	38 536	1 075	37 461
1.1.2.4.	219 - 272 мм	42 638	1 075	41 563
1.1.2.5.	273 - 324 мм	-	-	-
1.1.2.6.	325 - 425 мм	-	-	-
1.1.2.7.	426 - 529 мм	-	-	-
1.1.2.8.	530 мм и выше	-	-	-
1.2.	Подземная (надземная) прокладка, в том числе:			
1.2.1.	с давления до 0.005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
1.2.1.1.	до 100 мм	21 689	1 075	20 614
1.2.1.2.	108 - 158 мм	22 320	1 075	21 245
1.2.1.3.	159 - 218 мм	24 355	1 075	23 280
1.2.1.4.	219 - 272 мм	24 898	1 075	23 823
1.2.1.5.	273 - 324 мм	27 366	1 075	26 291
1.2.1.6.	325 - 425 мм	30 116	1 075	29 041
1.2.1.7.	426 - 529 мм	33 331	1 075	32 256
1.2.1.8.	530 мм и выше	39 443	1 075	38 368
1.2.2.	с давлением 0.005 МПа до 1.2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
1.2.2.1.	до 100 мм	46 024	1075	44 949
1.2.2.2.	108 - 158 мм	49 875	1075	48 800
1.2.2.3.	159 - 218 мм	51 252	1075	50 177
1.2.2.4.	219 - 272 мм	56 722	1075	55 647
1.2.2.5.	273 - 324 мм	-	-	-
1.2.2.6.	325 - 425 мм	-	-	-

№ п/п	Показатели	Размер стандартизированной тарифной ставки		
		на покрытие расходов, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети	на покрытие расходов, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий	на покрытие расходов, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети
		(С7)	(С7.1)	(С7.2)
1	2	3	4	5
1.2.2.7.	426 - 529 мм	-	-	-
1.2.2.8.	530 мм и выше	-	-	-
2.	Полиэтиленовые газопроводы			
2.1.	с давлением до 0.6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
2.1.1.	109 мм и менее	21 934	1 075	20 859
2.1.2.	110 - 159 мм	25 858	1 075	24 783
2.1.3.	160 - 224 мм	25 858	1 075	24 783
2.1.4.	225 - 314 мм	31 066	1 075	29 991
2.1.5.	315 - 399 мм	-	-	-
2.1.6.	400 мм и выше	-	-	-
2.2.	с давлением 0.6 МПа до 1.2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
2.2.1.	109 мм и менее	-	-	-
2.2.2.	110 - 159 мм	-	-	-
2.2.3.	160 - 224 мм	-	-	-
2.2.4.	225 - 314 мм	-	-	-
2.2.5.	315 - 399 мм	-	-	-
2.2.6.	400 мм и выше	-	-	-