

Администрация Главы РСО-Алания и
Правительства РСО-Алания

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО

«29» 12 2023г.

№ 0426-23-3



**РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ
РЕСПУБЛИКИ СЕВЕРНАЯ ОСЕТИЯ - АЛАНИЯ**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 29 декабря 2023 года

№ 114

г. Владикавказ

Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Газпром газораспределение Владикавказ» и стандартизированных тарифных ставок для определения величины платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя, на 2024 год

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», Основными положениями формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утверждёнными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года №1021, 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», на основании Положения о Региональной службе по тарифам Республики Северная Осетия-Алания, утвержденного постановлением Правительства Республики Северная Осетия-Алания от 2 февраля 2016 года №24, на основании заключения экспертной группы и протокола заседания Правления РСО-Алания от 26 декабря 2022

года №114, Региональная служба по тарифам Республики Северная Осетия-Алания **п о с т а н о в л я е т**:

1. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час (м³/час) включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения, (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и 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, согласно приложению 1 к настоящему постановлению.

2. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 м³/час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих Заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и 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, согласно приложению 1 к настоящему постановлению .

3. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение, кроме случаев, указанных в пунктах 1 и 2 настоящего постановления, и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту для ООО «Газпром газораспределение Владикавказ», согласно приложению 2 к настоящему постановлению.

4. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя для ООО

«Газпром газораспределение Владикавказ», согласно приложению 3 к настоящему постановлению.

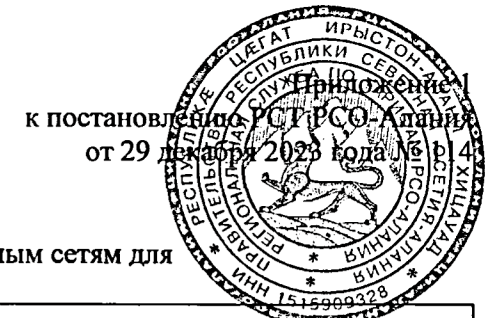
5. Признать утратившим силу постановление Региональной службы по тарифам Республики Северная Осетия-Алания от 26 декабря 2022 года №102 «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Газпром газораспределение Владикавказ» и стандартизированных тарифных ставок для определения величины платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя, на 2023 год».

6. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2024 года.

Руководитель



С.Х. Бадоев



Плата
за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям для
ООО «Газпром газораспределение Владикавказ» на 2024 год

Наименование ГРО	Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, за объект			
ООО «Газпром газораспределение Владикавказ»	с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час (м ³ /час) включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения, (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и 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 на территории Республики Северная Осетия - Алания		с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 м ³ /час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих Заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и 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 на территории Республики Северная Осетия - Алания	
	физические лица, руб. (с НДС)	прочие заявители, руб. (без НДС)	физические лица, руб. (с НДС)	прочие заявители, руб. (без НДС)
	53 755,43	44 796,19	40 226,44	33 522,03

*Примечание: Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования является экономически обоснованной.



СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
определяющие величину платы за технологическое присоединение газопользующего
оборудования к сетям газораспределения для ООО «Газпром газораспределение
Владикавказ» на 2024 год

№ п/п	C _j	Стандартизированная тарифная ставка	Единица измерения	Диапазон	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)	
1	2	3	4	5	6	
1	C ₁	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода в расчете на 1 подключение (технологическое присоединение)	Надземная прокладка газопровода диаметром менее 100 мм.			
			руб./ед.	до 100 м.	4 126,98	
			руб./ед.	101 - 500 м.	5 007,20	
			Подземная прокладка газопровода диаметром менее 100 мм.			
			руб./ед.	до 100 м.	3 118,45	
			руб./ед.	101 - 500 м.	3 919,18	
			руб./ед.	501 - 1000 м.	3 920,08	
			руб./ед.	1001-2000 м	22 073,07	
			руб./ед.	2001-3000 м	23 740,44	
			Подземная прокладка газопровода диаметром 101 мм и более			
руб./ед.	до 100 м.	4 500,76				
руб./ед.	101 - 500 м.	2 294,84				
руб./ед.	501-1000 м					
2	C ₂	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов в расчете на 1 км.	Надземная прокладка стального газопровода			
			руб./км.	диаметр 50 мм и менее	684 314,96	
			руб./км.	диаметр 51 - 100 мм	732 990,89	
			руб./км.	101 - 158 мм	1 332 088,14	
			руб./км.	159 - 218 мм	1 183 466,67	
			Подземная прокладка стального газопровода			
			руб./км.	диаметр 50 мм и менее	739 590,25	
			руб./км.	диаметр 51 - 100 мм	1 108 948,78	
руб./км.	диаметр 101 - 158 мм	2 819 518,94				
3	C ₃	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов в расчете на 1 км.	Строительством полиэтиленовых газопроводов			
			руб./км.	109 мм и менее	614 375,93	
руб./км.	110 -159 мм	898 823,34				
4	C ₄	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода бестраншейный способом в расчете на 1 км.	руб./км.	-	0,00	
5	C ₅	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством	руб./м ³	до 40 м ³ /час	26 363,09	
			руб./м ³	40 - 99 м ³ /час	5 281,38	
			руб./м ³	40 - 99 м ³ /час	1 349,42	

		пунктов редуцирования в расчете на 1 м ³	руб./м ³	100 - 399 м ³ /час	0,00
6	C ₆	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии в расчете на 1 м ³	руб./м ³		
7	C _{7.1}	Размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	руб./ед.		184,99
8	C _{7.2}	Размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с фактическим присоединением к сети газораспределения	Надземная прокладка стального газопровода с давления до 0,005 МПа в газопроводе		
			руб./ед.	до 100 мм	5 750,51
			руб./ед.	108-158 мм	12 116,15
			руб./ед.	159 - 218 мм	26 653,11
			Надземная прокладка стального газопровода с давления до 1.2 МПа в газопроводе		
			руб./ед.	до 100 мм	11 456,47
			руб./ед.	108-158 мм	3 194,89
			Подземная прокладка стального газопровода с давления до 0,005 МПа в газопроводе		
			руб./ед.	до 100 мм	12 369,06
			руб./ед.	108 - 158 мм	16 192,79
			руб./ед.	159 - 218 мм	28 945,05
			руб./ед.	219 - 272 мм	26 452,35
			руб./ед.	273 - 324 мм	11 543,63
			руб./ед.	325 - 425 мм	18 770,03
			Подземная прокладка стального газопровода с давления до 1.2 МПа в газопроводе		
			руб./ед.	до 100 мм	16 020,16
			руб./ед.	108 - 158 мм	0,00
			руб./ед.	159 - 218 мм	36 293,24
			руб./ед.	219 - 272 мм	22 653,03
			руб./ед.	325 - 425 мм	36 436,36
Полиэтиленовые газопроводы					
руб./ед.	109 мм и менее	0,00			
руб./ед.	110 - 159 мм	7 761,40			
руб./ед.	160 - 224 мм	0,00			



СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для определения величины платы за технологическое присоединение
внутри границ земельного участка Заявителя

№ п/п	Наименование ставки	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС	
			Максимальный расход газа не более 42 м ³ /час	Максимальный расход более 42 м ³ /час
1	2	3	4	5
1	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления - С^{пр}			
1.1.	Разработка проектной и рабочей документации*	руб. за ед.	4 126,98	4 126,98
2	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа - С^{прг}			
2.1.	до 10 м ³ в час	руб.	29 821,00	85 404,00
2.2.	11 - 20 м ³ в час	руб.	29 821,00	85 404,00
2.3.	21 - 31 м ³ в час	руб.	29 821,00	85 404,00
2.4.	32 - 49 м ³ в час	руб.	29 821,00	85 404,00
3	Стандартизированная тарифная ставка на строительства газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии - С^г			
3.1.	Надземная прокладка стального газопровода			
3.1.1.	25 мм и менее	руб./км	405 876,00	405 876,00
3.1.2.	26 - 38 мм	руб./км	464 204,00	464 204,00
3.1.3.	39 - 45 мм	руб./км	527 013,00	527 013,00
3.1.4.	46 - 57 мм	руб./км	601 816,00	601 816,00
3.1.5.	58 - 76 мм	руб./км	714 529,00	714 529,00
3.2.	Подземная прокладка стального газопровода:			
3.2.1.	25 мм и менее	руб./км	603 511,00	603 511,00
3.2.2.	26 - 38 мм	руб./км	603 511,00	603 511,00
3.2.3.	39 - 45 мм	руб./км	631 538,00	631 538,00
3.2.4.	46 - 57 мм	руб./км	713 980,00	713 980,00
3.2.5.	58 - 76 мм	руб./км	813 775,00	813 775,00
3.3.	Подземная прокладка полиэтиленового газопровода:			
3.3.1.	32мм и менее	руб./км	396 486,00	396 486,00
3.3.2.	33-63мм	руб./км	560 535,00	560 535,00
3.3.3.	64-90мм	руб./км	765 035,00	765 035,00
4	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств - С ^{оу}	руб.	1 483,00	4 509,00
5	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объект капитального строительства Заявителя - С^{г_окс}			
5.1.	Прокладка стального газопровода			
5.1.1.	до 10 мм	руб./км	326 721,00	326 721,00
5.1.2.	11 - 15 мм	руб./км	326 721,00	326 721,00

5.1.3.	16 - 20 мм	руб./км	353 444,00	353 444,00
5.1.4.	21 - 25 мм	руб./км	367 448,00	367 448,00
5.1.5.	26 - 32 мм	руб./км	402 548,00	402 548,00
6	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (без учета стоимости прибора учета газа) - С ^{пу}	руб. за ед.	2 912,00	5 851,00
7	Стандартизированная ставка на установку газоиспользующего оборудования (без учета стоимости материалов) - С ^{гпо}			
7.1.	Установка газовой плиты 4-х конфорной	руб. за ед.	827,00	827,00
7.2.	Установка газовой плиты 2-х конфорной	руб. за ед.	653,00	653,00
7.3.	Установка газовой колонки	руб. за ед.	3 117,00	3 117,00
7.4.	Установка газового котла (напольный/настенный)	руб. за ед.	4 356,00	4 356,00
7.5.	Установка газового конвектора до 24 кВт	руб. за ед.	7 733,00	7 733,00
7.6.	Установка иного газового оборудования (газогорелочное устройство с горелками до 10 м ³ /ч)	руб. за ед.	3 580,00	3 580,00

*Стандартизированные тарифные ставки применяются в случаях, если условиями договора предусмотрено выполнение работ из материалов заявителя.

Примечания:

Размер платы за технологическое присоединение в границах земельного участка Заявителя (ПЗтп) определяется по следующей формуле: $P_{Зтп} = C^{пр} + C^r * l + C^{прг} + C^{оу} * n + C^{гокс} * l_{окс} + C^{пу} + C^{гпо}$

где:

l - протяженность строящегося газопровода внутри границ участка Заявителя до объекта капитального строительства f -типом материала i -того диапазона диаметров и k -типа способа прокладки, км;

n - количество необходимых к установлению отключающих устройств, шт.;

$l_{окс}$ - протяженность строящихся на объекте капитального строительства внутренних газопроводов f -типом материала i -того диапазона диаметров, км.

* Согласно части 3 статьи 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации разработка проектной документации на устройство систем инженерно-технического обеспечения (в том числе систем газоснабжения), проектируемых в границах принадлежащих застройщику земельного участка, не обязательна для объектов индивидуального жилищного строительства, но может разрабатываться по волеизъявлению заявителя.