



Администрация Главы РСО-Алания и
Правительства РСО-Алания

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО

5 февраля 2026 г.

№ 0011-26-3

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

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 4 февраля 2026 года

№ 4

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 2026 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 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», 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 и протокола заседания Правления РСО-

Алания от 4 февраля 2026 года № 4, 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.

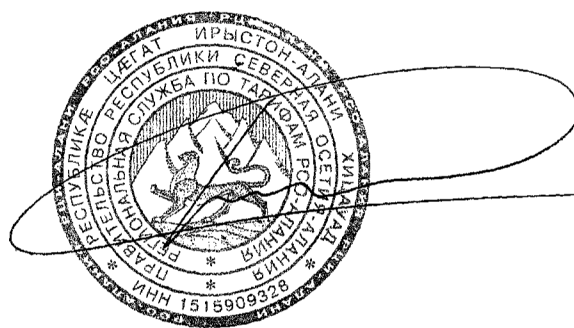
4. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя для

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 2024 года №120 «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 2025 год».

6. Настоящее постановление вступает в силу в установленном законом порядке.

Руководитель



В.В. Плиев

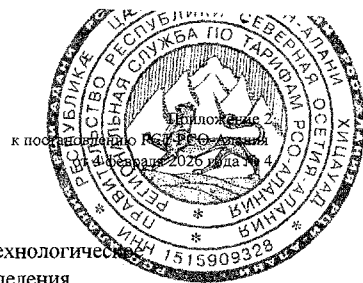
к постановлению Правительства Республики Северная Осетия - Алания от 4 февраля 2026 года № 1



**Плата
за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям для
ООО «Газпром газораспределение Владикавказ» на 2026 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 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)
	74 467,89	61 039,25	80 372,39	65 879,01

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



Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения для ООО «Газпром газораспределение Владикавказ» на 2026 год

№ л/п	Сj	Стандартизированная тарифная ставка	Единица измерения	Диапазон	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)		
1	2	3	4	5	6		
1	С1	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.	3 512,08		
			руб./ед.	101 - 500 м.	4 071,08		
			Надземная прокладка газопровода диаметром 101 мм и более				
			руб./ед.	до 100 м.	-		
			Подземная прокладка газопровода диаметром менее 100 мм.				
			руб./ед.	до 100 м.	3 532,36		
			руб./ед.	101 - 500 м.	3 932,07		
			руб./ед.	501 - 1000 м.	2 622,41		
			руб./ед.	1001-2000 м	-		
			руб./ед.	2001-3000 м	-		
			Подземная прокладка газопровода диаметром 101 мм и более				
руб./ед.	до 100 м.	4 302,01					
руб./ед.	101 - 500 м.	4 478,73					
2	С2	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	1 038 590,92		
			руб./км.	диаметр 51 - 100 мм	1 163 026,46		
			руб./км.	101 - 158 мм	927 334,52		
			руб./км.	159 - 218 мм	1 379 685,75		
			Подземная прокладка стального газопровода				
			руб./км.	диаметр 50 мм и менее	2 327 388,17		
			руб./км.	диаметр 51 - 100 мм	2 183 666,33		
			руб./км.	диаметр 101 - 158 мм	-		
			Строительством полиэтиленовых газопроводов				
			руб./км.	109 мм и менее	1 141 215,95		
			руб./км.	110 - 159 мм	1 572 081,87		
руб./км.	160 - 224 мм	2 466 388,54					
3	С3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов в расчете на 1 км.	руб./км.				
4	С4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода бестрашечный способом в расчете на 1 км.	руб./км.	-	-		
5	С5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования в расчете на 1 м3	Проектирование ПРГ				
			руб./м3	до 40 м3/час	-		
			Строительство ПРГ				
			руб./м3	до 40 м3/час	38 448,92		
			руб./м3	40 - 99 м3/час	5 574,63		
руб./м3	40 - 99 м3/час	3 303,48					
6	С6	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии в расчете на 1 м3	руб./м3	-	-		
7	С7	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к сети ГРО:					
8	С7.1	Размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	руб./ед.	мониторинг	327,18		
9	С7.2	Размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с фактическим присоединением к сети газораспределения	Надземная прокладка стального газопровода с давлением до 0,005 МПа в газопроводе				
			руб./ед.	до 100 мм	5 594,44		
			руб./ед.	108-158 мм	-		
			Надземная прокладка стального газопровода с давлением до 1.2 МПа в газопроводе				
			руб./ед.	до 100 мм	13 170,89		
			руб./ед.	108-158 мм	-		
			Подземная прокладка стального газопровода с давлением до 0,005 МПа в газопроводе				
			руб./ед.	до 100 мм	8 451,81		
			руб./ед.	108 - 158 мм	-		
			Подземная прокладка стального газопровода с давлением до 1.2 МПа в газопроводе				
			руб./ед.	до 100 мм	8 950,04		
			руб./ед.	108 - 158 мм	-		
			Полиэтиленовые газопроводы с давлением до 0,6 МПа в газопроводе				
			руб./ед.	109 мм и менее	11 577,42		
			руб./ед.	110 - 159 мм	17 352,62		
			Полиэтиленовые газопроводы				
			руб./ед.	110 - 159 мм	9 665,57		



СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
 для определения величины платы за технологическое присоединение
 внутри границ земельного участка Заявителя на 2026 год

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без учета НДС)	
			Максимальный расход газа не более 42 м³/час	Максимальный расход газа более 42 м³/час
1	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления - С^{пр}			
1.1.	Разработка проектной и рабочей документации	руб. за ед.	1 905,78	3 069,49
2	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа - С^{прг}			
2.1.	до 10м³/ч	руб.	-	-
2.2.	11-20м³/ч	руб.	-	-
2.3.	21-31м³/ч	руб.	324 075,82	-
2.4.	32-49м³/ч	руб.	-	-
2.5.	50-93м³/ч	руб.	-	398 834,70
3	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии - С^г			
3.1.	Надземная прокладка стального газопровода			
3.2.	25мм и менее	руб./км	806 807,62	-
3.3.	26-38мм	руб./км	843 306,53	-
3.4.	39-45мм	руб./км	922 230,71	-
3.5.	46-57мм	руб./км	1 038 590,92	-
3.6.	58-76мм	руб./км	-	1 163 026,46
3.2.	Подземная прокладка стального газопровода			
3.2.1.	25мм и менее	руб./км	-	-
3.2.2.	26-38мм	руб./км	-	-
3.2.3.	39-45мм	руб./км	-	-
3.2.4.	46-57мм	руб./км	645 884,61	-
3.2.5.	58-76мм	руб./км	-	-
3.3.	Подземная прокладка полиэтиленового газопровода			
3.3.1.	32 мм и менее	руб./км	1 014 835,91	-
3.3.2.	33-63 мм	руб./км	878 909,04	1 141 215,95
3.3.3.	64-90 мм	руб./км	-	-
4	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств - С ^{оу}	руб.	2 265,93	6 821,67
5	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя - С^{г_оис}			
5.1.	Прокладка стального газопровода			
5.1.1.	до 10мм	руб./км	-	-
5.1.2.	11-15мм	руб./км	1 038 590,92	-
5.1.3.	16-20мм	руб./км	1 038 590,92	1 038 590,92
5.1.4.	21-25мм	руб./км	1 038 590,92	-
5.1.5.	26-32мм	руб./км	1 038 590,92	-
6	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (без учёта стоимости прибора учёта газа) - С ^{пу}	руб. за ед.	3 802,81	2 094,48
7	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования			
7.1.	Установка газовой плиты 4-х конфорной	руб. за ед.	832,00	-
7.2.	Установка газовой плиты 2-х конфорной	руб. за ед.	654,31	-
7.3.	Установка газовой колонки	руб. за ед.	1 088,73	-
7.4.	Установка газового котла (настенный)	руб. за ед.	1 819,05	-
7.5.	Установка газового котла (напольный)	руб. за ед.	1 479,06	-
7.6.	Установка газового конвектора до 24 кВт	руб. за ед.	2 062,45	5 025,71
7.7.	Установка иного газового оборудования	руб. за ед.	1 079,97	-