РЕСПУБЛИКА ИНГУШЕТИЯ **ГIАЛГ1АЙ МОХК**

КОМИТЕТ РЕСПУБЛИКИ ИНГУШЕТИЯ ПО ТАРИФАМ

ПРИКАЗ

29 декабря 2025 г. № 17-Т

г. Магас

Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Назрань» и стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения ее величины на 2026 год.

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 № 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 29.12.2000 № 1021, Методическими указаниями по расчёту размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, утверждёнными приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18, Положением о Комитете Республики Ингушетия по тарифам, утвержденным постановлением Правительства Республики Ингушетия от 29.09.2025 № 112, Комитет Республики Ингушетия по тарифам приказывает:

1. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Назрань» на 2026 год согласно приложению 1 к настоящему приказу.
2. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Назрань» согласно приложению 2 к настоящему приказу.
3. Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования на основании стандартизированных тарифных ставок, установленных в пункте 2 настоящего приказа, рассчитывается по формуле согласно приложению 3 к настоящему приказу.

4. С 1 января 2026 года признать утратившим силу приказ Государственной жилищной инспекции Республики Ингушетия от 28 декабря 2024 года № 61-П «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Назрань» и стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения ее величины на 2025 год».

5. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель Х. А. Тумгоев

Приложение 1
к приказу
Комитета РИ по тарифам
от 29 декабря 2025 г. № 17-Т

Плата за технологическое присоединение к газораспределительным сетям
АО «Газпром газораспределение Назрань» на 2026 год

№ п/п	Наименование категории	Размер платы (руб.)
1	2	3
1.	Для заявителей с максимальным расходом газа газоиспользующего оборудования, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности): - без учета НДС - с учетом НДС	 52 029,71 63 476,25
2.	Для заявителей с максимальным расходом газа газоиспользующего оборудования, 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): - без учета НДС - с учетом НДС	 30 503,16 37 213,86

Примечание:

1. Плата за технологическое присоединение к газораспределительным сетям применяется 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 (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом.

2. Подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования физических лиц (за исключением выполнения мероприятий в границах земельных участков, на которых располагаются домовладения этих физических лиц), намеревающихся использовать газ для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, осуществляется без взимания с них средств при условии, что в населенном пункте, в котором располагается домовладение Заявителя, проложены газораспределительные сети, по которым осуществляется транспортировка газа, а также при наличии у таких лиц документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом право на домовладение и земельный участок, на котором расположено это домовладении.

Приложение 2
к приказу
Комитета РИ по тарифам
от 29 декабря 2025 г. № 17-Т

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для определения платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения
АО «Газпром газораспределение Назрань» на 2026 год.

№	Значение ставок	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)
1	**2**	**3**	**4**
0.1	**Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему – С0**	руб./шт.	880,77
1	**Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации - С1**		
1.1	Строительство наземный (надземный) способ прокладки газопровода диаметром менее 100 мм по протяженности:		
1.1.1	до 100 м	руб.	11 220,83
1.1.2	от 101-500 м	руб.	-
1.1.3	от 501-1000 м	руб.	-
1.2	Строительство наземный (надземный) способ прокладки газопровода диаметром 101 мм и более по протяженности:		
1.2.1	до 100 м	руб.	-
1.2.2	от 101-500 м	руб.	-
1.2.3	от 501-1000 м	руб.	-
1.3	Строительство подземный способ прокладки газопровода диаметром менее 100 мм по протяженности:		
1.3.1	до 100 м	руб.	13 765,48
1.3.2	от 101-500 м	руб.	-
1.3.3	от 501-1000 м	руб.	-

1.4	Строительство подземный способ прокладки газопровода диаметром 101 мм и более по протяженности:		
1.4.1	до 100 м	руб.	18 016,97
1.4.2	от 101-500 м	руб.	45 042,42
1.4.3	от 501-1000 м	руб.	-
2	**Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов - С2**		
2.1	Наземная (надземная) прокладка диаметром:		
2.1.1	50 мм и менее	руб./км	871 359,20
2.1.2	51 - 100 мм	руб./км	-
2.1.3	101 - 158 мм	руб./км	-
2.2	Подземная прокладка диаметром:		
2.2.1	50 мм и менее	руб./км	-
2.2.2	51 - 100 мм	руб./км	-
2.2.3	101 - 158 мм	руб./км	-
3	**Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов - С3**		
3.1	диаметром 109 мм и менее	руб./км	1 500 290,48
3.2	диаметром 110 - 159 мм	руб./км	2 080 393,34
3.3	диаметром 160 - 224 мм	руб./км	-
4	**Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода бестраншейным способом - С4**		
4.1	Стальные газопроводы диаметром:		
4.1.1	50 мм и менее	руб./км	-
4.1.2	51 - 100 мм	руб./км	-
4.1.3	101 - 158 мм	руб./км	-
4.2	Полиэтиленовые газопроводы диаметром:		
4.2.1	109 мм и менее	руб./км	-
4.2.2	110 - 158 мм	руб./км	-
5	**Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м3 - С5**		
5.1	до 40 м3/час	руб./м3	-
5.2	40 - 99 м3/час	руб./м3	-
5.3	100 - 399 м3/час	руб./м3	-

6.	**Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м3 - С6**		
6.1.	-	руб./м3	-
7.	**Ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и связанных с фактическим присоединением к сети газораспределения**		
7.1.	**Ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий С7.1.**		
7.1.1.	Стальные газопроводы наземной (надземной) прокладки, в том числе с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром до 100 мм:		
7.1.1.1.	1-5 подключений	руб.	498
7.1.1.2.	6-10 подключений	руб.	332
7.1.1.3.	11-30 подключений	руб.	166
7.1.1.4.	31-100 подключений	руб.	125
7.1.1.5.	Свыше 100 подключений	руб.	100
7.1.2.	Стальные газопроводы подземной (надземной) прокладки, в том числе с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром до 100 мм:		
7.1.2.1.	1- 5 подключений	руб.	550
7.1.2.2.	6-10 подключений	руб.	367
7.1.2.3.	11-30 подключений	руб.	183
7.1.2.4.	31-100 подключений	руб.	138
7.1.2.5.	Свыше 100 подключений	руб.	110
7.1.3.	Стальные газопроводы подземной (надземной) прокладки, в том числе с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром 108-158 мм:		
7.1.3.1.	1- 5 подключений	руб.	520
7.1.3.2.	6-10 подключений	руб.	347
7.1.3.3.	11-30 подключений	руб.	173
7.1.3.4.	31-100 подключений	руб.	130
7.1.3.5.	Свыше 100 подключений	руб.	104
7.2.	**Ставки на покрытия расходов ГРО, связанных с фактическим присоединением к сети газораспределения - С7.2.**		
7.2.1.	Стальные газопроводы наземной прокладки с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром до 100 мм	руб.	1 393,17

7.2.2.	Полиэтиленовые газопроводы с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром 109 мм и менее	руб.	1 339,00
7.2.3.	Полиэтиленовые газопроводы с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром от 110 - 159 мм	руб.	4 706,40

Приложение 3
к приказу
Комитета РИ по тарифам
от 29 декабря 2025 г. № 17-Т

Определение размера платы за технологическое присоединение на основании утвержденных размеров стандартизированных тарифных ставок.

Формула определения размера платы за технологическое присоединение на основании утвержденных размеров стандартизированных тарифных ставок:

$$П_{тп} = C_0 + \sum_{n=1}^{8} \sum_{i=1}^{2} \sum_{k=1}^{2} C_1 + \sum_{i=1}^{7} \sum_{k=1}^{2} C_2 \times I_{3ik} + \sum_{j=1}^{6} C_3 \times I_{3j} + \sum_{i=1}^{7} \sum_{j=1}^{6} \sum_{n=1}^{2} C_4 \times I_{гнб} + \sum_{m=1}^{12} C_5 \times V + \sum_{w=1}^{4} C_6 \times V + C_{7.1} \times Z + \sum_{i=1}^{5} \sum_{j=1}^{4} \sum_{k=1}^{2} \sum_{g=1}^{2} C_{7.2}$$

где:

l_{3ik} - протяженность строящегося стального газопровода i-того диапазона диаметров и k-типа способа прокладки, км;

l_{3j} - протяженность строящегося полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, км;

$l_{гнб}$ - протяженность строящегося стального (полиэтиленового) газопровода бестраншейным способом, км;

V - максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования, расположенного в подключаемом объекте капитального строительства Заявителя(ей) (без учета расхода газа, ранее подключенного в рассматриваемой(ых) точке(ах) подключения), м³ в час;

Z - коэффициент подключений, по которым осуществляется мониторинг выполнения Заявителем(ями), в случае если подключение (технологическое присоединение) осуществляется в составе коллективной заявки, принимается в зависимости от количества точек подключений:

1 - 5 подключений - 1;

6 - 10 подключений - 1,5;

11 - 30 подключений - 3;

31 - 100 подключений - 4;

свыше 100 подключений - 5