



ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКИ, ЭНЕРГЕТИКИ
И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

ПРИКАЗ

29 декабря 2022 г.

№ 867-т

г. Салехард

Включен в регистр нормативных правовых актов
Ямало-Ненецкого автономного округа 30 декабря 2022 г.
Регистрационный №808

**Об установлении акционерному обществу «Энерго-Газ-Ноябрьск»
платы за технологическое присоединение газоиспользующего
оборудования к газораспределительным сетям и стандартизированных
тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2023 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, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 сентября 2021 года № 1547 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», приказом ФАС России 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», постановлением Правительства Ямало-Ненецкого автономного округа от 25 декабря 2013 года № 1081-П «О департаменте тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа»
п р и к а з ы в а ю:

1. Установить:

1.1. плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Энерго-Газ-Ноябрьск», на 2023 год, согласно приложению № 1;

1.2. стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение, кроме случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФАС России от 16 августа 2018 года № 1151/18, на 2023 год, согласно приложению № 2.

2. Настоящий приказ вступает в силу с 01 января 2023 года.

Директор департамента

Д.Н. Афанасьев

Приложение № 1
к приказу департамента тарифной
политики, энергетики и жилищно-
коммунального комплекса
Ямало-Ненецкого автономного округа
от 29 декабря 2022 года № 867-т

ПЛАТА ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО
ОБОРУДОВАНИЯ К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА
«ЭНЕРГО-ГАЗ-НОЯБРЬСК», НА 2023 ГОД<*>

№ п/п	Показатель	Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, с максимальным часовым расходом газа	
		тыс. руб. (включая НДС) <***>	тыс. руб. (без НДС)
1	2	3	4
1.	платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования 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 (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	28,535	23,779
2.	платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования 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	28,535	23,779

<p>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</p>		
---	--	--

<*> Размер платы применяется на осуществление газораспределительными организациями (далее - ГРО) мероприятий по подключению (технологическому присоединению) до границы земельного участка заявителя.

<***> для случаев, когда заявителями выступают физические лица (за исключением случаев, когда ГРО используют упрощенную систему налогообложения).

Приложение № 2
к приказу департамента тарифной
политики, энергетики и жилищно-
коммунального комплекса
Ямало-Ненецкого автономного округа
от 29 декабря 2022 года № 867-т

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ, КРОМЕ СЛУЧАЕВ, УКАЗАННЫХ В ПОДПУНКТАХ «А» И «Б» ПУНКТА 4 МЕТОДИЧЕСКИХ УКАЗАНИЙ ПО РАСЧЕТУ РАЗМЕРА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ГАЗОИСПОЛЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ И (ИЛИ) РАЗМЕРОВ СТАНДАРТИЗИРОВАННЫХ ТАРИФНЫХ СТАВОК, ОПРЕДЕЛЯЮЩИХ ЕЕ ВЕЛИЧИНУ, УТВЕРЖДЕННЫХ ПРИКАЗОМ ФАС РОССИИ ОТ 16 АВГУСТА 2018 ГОДА № 1151/18, НА 2023 ГОД

I. Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям.

1. Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов газораспределительных организаций (далее - ГРО) на проектирование газораспределительных сетей.

№ п/п	Дифференциация проектных работ	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)
1.	диапазон наружного диаметра газопровода менее 100 мм при подземной прокладке		
1.1.	протяженностью проектируемого газопровода до 100 м	руб. за 1 присоединение	49 790,43
1.2.	протяженностью проектируемого газопровода 101-500 м	руб. за 1 присоединение	121 975,14

2. Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО на строительство стальных газопроводов.

№ п/п	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)
1.1.	Подземная прокладка:		

1.1.1.	51-100 мм	руб./км	3 602 654,57

3. Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых и стальных газопроводов бестраншейным способом.

№ п/п	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров) n-ной протяженности бестраншейным способом	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)
1.1.	Стальные газопроводы		
1.1.1.	51 - 100 мм		
1.1.1.1.	в грунтах I, II и III группы (в тарифной ставке учтена только стоимость футляра)	руб./м	5 283,03

4. Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО на проектирование и строительство пунктов редуцирования газа.

№ п/п	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)
1.1	до 40 м ³ /час	руб./м ³	3 494,30

5. Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО на осуществление фактического присоединения.

№ п/п	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или)	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки, С7.1, руб. (без НДС)	Стандартизированные тарифные ставки, С7.2, руб. (без НДС)

	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 ГРО, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя с разбивкой по следующим ставкам С 7			
1.	Стальные газопроводы			
1.1.	Подземная прокладка:			
1.1.1.	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно)			
1.1.1.1.	для диаметров газопроводов (до 100 мм; 101 - 158 мм; 159 - 218 мм; 219 - 272 мм; 273 - 324 мм; 325 - 425 мм; 426 - 529; 530 мм и выше)	руб. за 1 присоединение	4 970,33	17 039,49

II. Стандартизированные тарифные ставки, определяющие размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м3/час

1. Размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления ($C^{пр}$).

№ п/п	Размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления ($C^{пр}$)	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления для коммунально-бытовых нужд	руб. за 1 присоединение	12 967
2.	Размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления для иных нужд	руб. за 1 присоединение	61 654

2. Размер стандартизированной тарифной ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии ($C^Г$).

№ п/п	Способ прокладки	Диаметр, мм	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)
1.	Надземный (стальной)	25 мм и менее	руб. за 1 км	2 481 791
2.	Надземный (стальной)	26-38 мм		2 481 791
3.	Надземный (стальной)	46-57 мм		2 963 317
4.	Подземный (стальной)	46-57 мм		2 842 234

3. Размер стандартизированной тарифной ставки на установку пункта редуцирования газа ($C^{прГ}$).

№ п/п	Пропускная способность	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)
1.	до 10 м ³ /ч	руб. за единицу	8 494
2.	11 - 20 м ³ /ч		16 458
3.	21 - 31 м ³ /ч		27 608
4.	32 - 49 м ³ /ч		43 005

4. Размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств ($C_{оу}$).

№ п/п	Вид стандартизированной тарифной савки	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств ($C_{оу}$)	руб. за единицу	2 214

5. Размер стандартизированной тарифной ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя ($C^{окс}$).

№ п/п	Диаметр, мм	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)
1.	11-15 мм (стальной)	руб. за 1 км	1 870 724
2.	16-20 мм (стальной)		1 884 848

3.	21-25 мм (стальной)		1 946 998
4.	26-32 мм (стальной)		2 201 952

6. Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа (С^{пу}).

№ п/п	Вид стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)
1.	Установка прибора учета газа (Спу) (без учета стоимости оборудования)	руб. за единицу	2 726

7. Размер стандартизированной тарифной ставки на установку газоиспользующего оборудования (С^{гио}).

№ п/п	Вид стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)
1.	Установка плиты газовой:		
1.1.	Двухкомфорочной (без учета стоимости оборудования)	руб. за единицу	2 270
1.2.	Четырехкомфорочных (без учета стоимости оборудования)		2 821
2.	Установка газового котла (колонки)		
2.1.	Настенного (без учета стоимости оборудования)	руб. за единицу	9 511
2.2.	Напольного (без учета стоимости оборудования)		9 511