



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

ПРИКАЗ

24 декабря 2024 г.

№ 661-Т

г. Салехард

Проведена государственная регистрация нормативных правовых актов
Ямало-Ненецкого автономного округа 26 декабря 2024 года
Регистрационный № 630

**Об установлении акционерному обществу «Ямалкоммунэнерго»
(филиал акционерного общества «Ямалкоммунэнерго» в городе
Муравленко «Тепло») платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям
и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее
величину, на 2025 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 акционерному обществу «Ямалкоммунэнерго» (филиал акционерного общества «Ямалкоммунэнерго» в городе Муравленко «Тепло»), согласно приложению № 1;

1.2. размер стандартизированных тарифных ставок, используемых 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 2025 год, согласно приложению № 2.

2. Настоящий приказ вступает в силу с 01 января 2025 года.

Директор департамента тарифной
политики, энергетики
и жилищно-коммунального комплекса
Ямало-Ненецкого автономного округа



Д.Н. Афанасьев

Приложение № 1

к приказу департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса
Ямало-Ненецкого автономного округа
от 14 декабря 2024 года № 664-7

ПЛАТА ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО
ОБОРУДОВАНИЯ К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА
«ЯМАЛКОММУНЭНЕРГО» (ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА
«ЯМАЛКОММУНЭНЕРГО» В ГОРОДЕ МУРАВЛЕНКО «ТЕПЛО» НА 2025 ГОД<*>

Таблица

№ п/п	Показатель	Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, с максимальным расходом газа, тыс.рублей
1	2	3
1.	не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей)	34,828<*>
2.	не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности)	34,828<*>

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

<*> С налогом на добавленную стоимость, если заявителем выступает физическое лицо, а в иных случаях без налога на добавленную стоимость.

Приложение № 2

к приказу департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса
Ямало-Ненецкого автономного округа
от 24 декабря 2024 года № 661-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 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 2025 ГОД

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

1. Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов газораспределительных организаций (далее - ГРО), связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему.

Таблица 1

№ п/п	Вид стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)
1	2	3	4
1.	Прием заявки о подключении, подготовка договора о подключении и дополнительных соглашений к нему (С0)	руб. за 1 договор на подключение	8 325,67

2. Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО на проектирование газораспределительных сетей.

Таблица 2

№ п/п	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода i-того диапазона диаметров n-ной протяженности и k-того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (С1)	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)
1	2	3	4
1.	Диапазон наружного диаметра газопровода менее 100 мм при подземной прокладке		
1.1.	протяженностью проектируемого газопровода до 100 м	руб. за 1 присоединение	65 470,65
1.2.	протяженностью проектируемого	руб. за 1	160 388,09

2.	газопровода 101-500 м	присоединение	
	Диапазон наружного диаметра газопровода менее 100 мм при надземной прокладке		
2.1.	протяженностью проектируемого газопровода до 100 м	руб. за 1 присоединение	109 990,69
2.2.	протяженностью проектируемого газопровода 101-500 м	руб. за 1 присоединение	103 970,67

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

Таблица 3

№ п/п	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки (С2)	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)
1	2	3	4
1.	Подземная прокладка:		
1.1.	51-100 мм	руб./км	4 994 243,02
2.	Наземная (надземная) прокладка:		
2.1.	51-100 мм	руб./км	4 535 114,36

4. Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых и стальных газопроводов бестраншейным способом.

Таблица 4

№ 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 (С4)	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)
1	2	3	4
1.	Стальные газопроводы		
1.1.	51 - 100 мм		
1.1.1.	в грунтах I, II и III группы (в тарифной ставке учтена только стоимость футляра)	руб./м	6 544,00

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

Таблица 5

№ п/п	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие	Единица	Размер
-------	---	---------	--------

	расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа (С5)	измерения	тарифной ставки (без НДС)
1	2	3	4
1	до 40 м3/час	руб./м ³	8 719,24
2.	40 – 99 м3/час	руб./м ³	4 329,90
3.	100 – 399 м3/час	руб./м ³	1 477,11
4.	400 – 999 м3/час	руб./м ³	861,29
5.	1000- 1999 м3/час	руб./м ³	524,14

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

Таблица 6

№ 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) 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)	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки, С7.1, руб. (без НДС)	Стандартизированные тарифные ставки, С7.2, руб. (без НДС)

1	2	3	4	5
	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 (С7)			
1.	Стальные газопроводы			
1.1.	Подземная прокладка:			
1.1.1.	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка до 0,005 МПа (включительно) и от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно)			
1.1.1.1.	для всех 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	5 637,23	18 898,74
1.2.	Наземная (надземная) прокладка:			
1.2.1.	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка до 0,005 МПа (включительно) и от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно)			
1.2.1.1.	для всех 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	5 637,23	19 325,78

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 стандартизированных тарифных ставок на проектирование сети газопотребления (С^{пр}).

№ п/п	Размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления (С ^{пр})	Единица измерения	Таблица 7 Размер тарифной ставки (без
-------	--	-------------------	--

1	2	3	НДС) 4
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления для коммунально-бытовых нужд	руб. за 1 присоединение	13 988
2.	Размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления для иных нужд	руб. за 1 присоединение	76 003

2. Размер стандартизированных тарифных ставок на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С^Г).

Таблица 8

№ п/п	Способ прокладки	Диаметр, мм	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС) 5
1	2	3	4	5
1.	Надземный (стальной)	25 мм и менее	руб. за 1 км	3 140 273
2.	Надземный (стальной)	26-38 мм		3 140 273
3.	Надземный (стальной)	46-57 мм		3 917 737
4.	Подземный (стальной)	46-57 мм		3 753 959

3. Размер стандартизированных тарифных ставок на установку пункта редуцирования газа (С^{ПГ}).

Таблица 9

№ п/п	Пропускная способность	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС) 4
1	2	3	4
1.	до 10 м ³ /ч	руб. за единицу	10 904
2.	11 - 20 м ³ /ч		21 126
3.	21 - 31 м ³ /ч		35 437
4.	32 - 49 м ³ /ч		55 200

4. Размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств (С^{ОУ}).

Таблица 10

№ п/п	Вид стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС) 4
1	2	3	4
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств (С ^{ОУ})	руб. за единицу	2 541

5. Размер стандартизированных тарифных ставок на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя (С^{ВГ}).

Таблица 11

№ п/п	Диаметр, мм	Единица измерения	Размер тарифной
-------	-------------	-------------------	-----------------

1	2	3	ставки (без НДС) 4
1.	11-15 мм (стальной)	руб. за 1 км	2 199 250
2.	16-20 мм (стальной)		2 748 498
3.	21-25 мм (стальной)		2 760 778
4.	26-32 мм (стальной)		2 814 037

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

№ п/п	Вид стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Таблица 12 Размер тарифной ставки (без НДС) 4
1	2	3	4
1.	Установка прибора учета газа (С ^{ПУ}) (без учета стоимости оборудования)	руб. за единицу	3 180

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

№ п/п	Вид стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Таблица 13 Размер тарифной ставки (без НДС) 4
1	2	3	4
1.	Установка плиты газовой:		
1.1.	двухконфорочной (без учета стоимости оборудования)	руб. за единицу	2 862
1.2.	четырёхконфорочных (без учета стоимости оборудования)		3 504
2.	Установка газового котла (колонки)		
2.1.	настенного (без учета стоимости оборудования)	руб. за единицу	11 072
2.2.	напольного (без учета стоимости оборудования)		11 072