



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

ПРИКАЗ

24 декабря 2024 г.

№ 668-Т

г. Салехард

Проведена государственная регистрация нормативных правовых актов
Ямало-Ненецкого автономного округа 27 декабря 2024 года
Регистрационный № 659

Об установлении акционерному обществу
«Ново-Уренгоймежрайгаз» 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 акционерного общества «Ново-Уренгоймежрайгаз», на 2025 год, 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;

1.3. экономически обоснованные расходы акционерного общества «Ново-Уренгоймежрайгаз» на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе технологического присоединения, не покрытых финансовыми средствами, получаемыми газораспределительной организацией в результате введения специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями и установления тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, а также получаемыми газораспределительными организациями от иных источников финансирования, в размере 165 239 174,89 рублей (без НДС).

2. Определить выпадающие доходы акционерного общества «Ново-Уренгоймежрайгаз» от присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, 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), или 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения акционерного общества «Ново-Уренгоймежрайгаз» с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и сами 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, на 2025 год, в размере 30 302,83 рублей (без НДС).

3. 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 24 декабря 2014 года № 668-т

ПЛАТА ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО
ОБОРУДОВАНИЯ К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА
«НОВО-УРЕНГОЙМЕЖРАЙГАЗ» 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)	87,069<*>
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)	87,069<*>

<*> 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 2014 года № 668-г

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 ГАЗОИСПОЛЪЗУЮЩЕГО 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

1. 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	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему (C0)	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	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) (C1)	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	65 470,65
1.2.	протяженностью проектируемого газопровода 101-500 м	руб. за 1 присоединение	160 398,09
2.	Диапазон наружного диаметра газопровода менее 100 мм при надземной прокладке		
2.1.	протяженностью проектируемого газопровода	руб. за 1	109 990,69

	до 100 м	присоединение	
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 (C2)	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)
1.1	Подземная прокладка:		
1.1.1	51-100 мм	руб./км	5 364 964,45
2.1	Надземная прокладка:		
2.1.1	51-100 мм	руб./км	4 871 741,12

4. Размер стандартизированных тарифных ставок 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 (C4)	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	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 расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа (C5)	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)
1.1	до 40 м3/час	руб./м³	8 719,24
1.2	40 – 99 м3/час		4 329,90
1.3	100 – 399 м3/час		1 477,11

1.4	400 – 999 м3/час		905,68
1.5	1000- 1999 м3/час		551,16

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, бесхозной 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) газопровода ГРО, а также бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя с разбивкой по следующим ставкам (С7)	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки, С7.1, руб. (без НДС)	Стандартизированные тарифные ставки, С7.2, руб. (без НДС)
1.	Стальные газопроводы			
1.1	Наземная (надземная) 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.	Подземная 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 (C^{пр}).

Таблица 7

№ 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	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 (C^г).

Таблица 8

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

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

Таблица 9

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

4. Размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств ($C^{от}$).

№ п/п	Вид стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Таблица 10 Размер тарифной ставки (без НДС) 4
1	2	3	
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств ($C^{от}$)	руб. за единицу	2 541

5. Размер стандартизированных тарифных ставок на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя ($C^{вн}$).

№ п/п	Диаметр, мм	Единица измерения	Таблица 11 Размер тарифной ставки (без НДС) 4
1	2	3	
1.	11-15 мм (стальной)	руб. за 1 км	2 199 250
2.	16-20 мм (стальной)	руб. за 1 км	2 748 498
3.	21-25 мм (стальной)	руб. за 1 км	2 760 778
4.	26-32 мм (стальной)	руб. за 1 км	2 814 037

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

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

7. Размер стандартизированных тарифных ставок на установку газоиспользующего оборудования ($C^{гпо}$).

			Таблица 13
№ п/п	Вид стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)
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