



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

**ПРИКАЗ**

04 декабря 2019 г.

№ 202-Т

г. Салехард

**Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Сургут» (филиал - Ново-Уренгойское линейное производственное управление магистральных газопроводов) покупателям Пуртазовской промплощадки, расположенной на территории муниципального образования Пуровский район, на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), без дифференциации по уровням напряжения, на 2020 год**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», 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:**

Установить с 01 января 2020 года по 31 декабря 2020 года тарифы согласно приложению.

Директор



Д.Н. Афанасьев



Приложение  
к приказу департамента тарифной  
политики, энергетики и жилищно-  
коммунального комплекса Ямало-  
Ненецкого автономного округа

2019 года № 202-Т

**ЦЕНЫ (ТАРИФЫ) НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ ОБЩЕСТВОМ С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГАЗПРОМ ТРАНСГАЗ СУРГУТ» (ФИЛИАЛ - НОВО-УРЕНГОЙСКОЕ ЛИНЕЙНОЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОЕ УПРАВЛЕНИЕ МАГИСТРАЛЬНЫХ ГАЗОПРОВОДОВ) ПОКУПАТЕЛЯМ ПУРТАЗОВСКОЙ ПРОМПЛОЩАДКИ, РАСПОЛОЖЕННОЙ НА ТЕРРИТОРИИ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ПУРОВСКИЙ РАЙОН, НА РОЗНИЧНЫХ РЫНКАХ, НА ТЕРРИТОРИЯХ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКИ НЕ СВЯЗАННЫХ С ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМОЙ РОССИИ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИ ИЗОЛИРОВАННЫМИ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫМИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКИМИ СИСТЕМАМИ, А ТАКЖЕ В ТЕХНОЛОГИЧЕСКИ ИЗОЛИРОВАННЫХ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ СИСТЕМАХ ПО ДОГОВОРАМ КУПИ-ПРОДАЖИ (ДОГОВОРАМ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ), БЕЗ ДИФФЕРЕНЦИАЦИИ ПО УРОВНЯМ НАПРЯЖЕНИЯ, НА 2020 ГОД (ТАРИФЫ УКАЗЫВАЮТСЯ БЕЗ НДС)**

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	Прочие потребители	-	-	-
1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	11,16	11,20
2	Трехставочный тариф <1>			
2.1	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	-	-
2.2	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	-	-
2.3	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	-	-
3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,29	3,80
3.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	11,16	11,20
3.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	20,60	13,62
4	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
4.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,29	3,80
4.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	14,53	12,81

Примечание:

<1> Трехставочная цена (тариф) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах - может не устанавливаться, на части территорий ценовых зон оптового рынка, которая технологически не связана с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами трехставочная цена (тариф) не устанавливается.