



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

ПРИКАЗ

27 марта 2018 г.

№ 27-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 2018 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 30 марта 2018 года по 31 декабря 2018 года тарифы, согласно приложению.

Директор департа



Д.Н. Афанасьев



Приложение
к приказу департамента тарифной
политики, энергетики и жилищно-
коммунального комплекса
мало-Ненецкого автономного округа
от «27» *марта* 2018 года № 27-7

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 КУПЛИ-ПРОДАЖИ(ДОГОВОРАМ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ),
БЕЗ ДИФФЕРЕНЦИАЦИИ ПО УРОВНЯМ НАПРЯЖЕНИЯ, НА 2018 ГОД
(ТАРИФЫ УКАЗЫВАЮТСЯ БЕЗ НДС)

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 30.03.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	Прочие потребители	-	-	-
1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	12,141	12,141
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	3,285	3,285
3.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	12,141	12,141
3.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	22,767	22,767
4	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
4.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,285	3,285
4.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	15,936	15,936

<1> В технологически изолированных территориальных энергетических 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 - не устанавливается.