



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

ПРИКАЗ

20 декабря 2018 г.

№ 376-Т

г. Салехард

**Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность),
производимую обществом с ограниченной ответственностью
«РН-Пурнефтегаз» и поставляемую потребителям муниципального
образования город Губкинский и долгосрочных параметров
регулирования тарифов, на 2019 - 2023 годы**

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», 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 обществу с ограниченной ответственностью «РН-Пурнефтегаз» тарифы на 2019 – 2023 годы, согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

2. Установить обществу с ограниченной ответственностью «РН-Пурнефтегаз» долгосрочные параметры регулирования тарифов на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, на 2019 - 2023 годы, согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

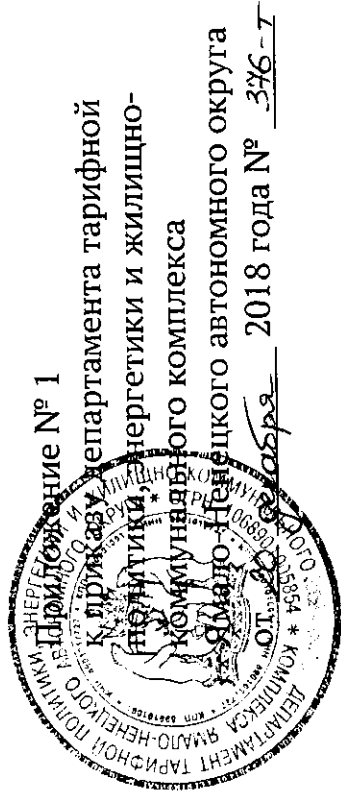
3. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего приказа, действуют с 01 января 2019 года по 31 декабря 2023 года.

4. Долгосрочные параметры регулирования тарифов, установленные в пункте 2 настоящего приказа, действуют с 01 января 2019 года по 31 декабря 2023 года.

Директор департамента

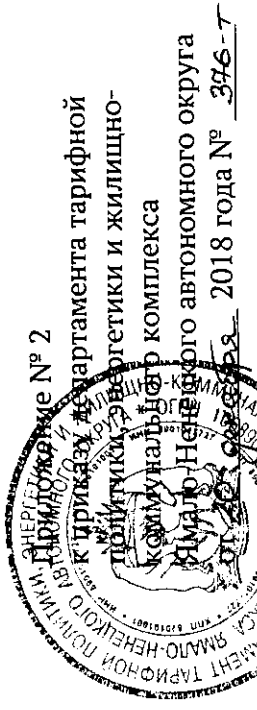


Д.Н. Афанасьев



ТАРИФЫ НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПРОИЗВОДИМУЮ ОБЩЕСТВОМ С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «РН-ПУРНЕФТЕГАЗ» И ПОСТАВЛЯЕМУЮ ПОТРЕБИТЕЛЯМ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД ГУБКИНСКИЙ, НА 2019 - 2023 ГОДЫ

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Календарная разбивка	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар		
						от 1,2 до 2,5 кг/см2	от 2,5 до 7,0 кг/см2	от 7,0 до 13,0 кг/см2	свыше 13,0 кг/см2			
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
-	-	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения										
1.	Общество с ограниченной ответственностью «РН-Пурнефтегаз»	одноставочный руб./Гкал	2019	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1543	-	-	-	-	-	-	
				с 01.07.2019 по 31.12.2019	1653	-	-	-	-	-	-	
				с 01.01.2020 по 30.06.2020	1653	-	-	-	-	-	-	
			2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020	1696	-	-	-	-	-	-	-
				с 01.01.2021 по 30.06.2021	1696	-	-	-	-	-	-	-
				с 01.07.2021 по 31.12.2021	1746	-	-	-	-	-	-	



**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ РЕГУЛИРОВАНИЯ, УСТАНОВЛИВАЕМЫЕ НА ДОЛГОСРОЧНЫЙ ПЕРИОД РЕГУЛИРОВАНИЯ ДЛЯ
 ФОРМИРОВАНИЯ ТАРИФОВ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ МЕТОДА ИНДЕКСАЦИИ УСТАНОВЛЕННЫХ ТАРИФОВ ОБЩЕСТВУ
 С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ РН-ПУРНЕФТЕГАЗ, НА 2019 - 2023 ГОДЫ**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения <*>		Показатели энергосбережения энергетической эффективности <*>				Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <*>	Динамика изменения расходов на топливо <***>
						Количество прекращений подачи тепловой энергии, в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в целом по организации	Количество прекращений подачи тепловой энергии, в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпущаемой с коллекторов источников тепловой энергии	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии	Отношение величин технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
			тыс. руб.	%	%	ед/км	ед/(Гкал/час)	кг.у.т./Гкал	Гкал	Гкал/кв.м.	-	-	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «РН-Пурнефтегаз»	2019	29 345,30	-	3,44	0	0	162	2 650	0,6			
		2020	-	1	3,43	0	0	162	2 650	0,6			

