СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

25 ноября 2020 года № 319-спр

Иркутск

Об установлении долгосрочных тарифов на электрическую энергию (мощность), производимую электростанциями МУП «Катангская ТЭК» (ИНН 3818030360), с использованием которых осуществляется производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничном рынке потребителям на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, на 2021-2025 годы

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», руководствуясь Положением о службе по тарифам Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 7 июня 2012 года № 303-пп, учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на заседании Правления службы по тарифам Иркутской области 18 ноября 2020 года,

П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2025 года долгосрочные тарифы на электрическую энергию (мощность), производимую электростанциями МУП «Катангская ТЭК», с использованием которых осуществляется производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничном рынке потребителям на территориях с. Ербогачен, с. Преображенка, с. Ерема, д. Калинина Катангского района, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, согласно приложению 1.

2. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2025 года долгосрочные тарифы на электрическую энергию (мощность), производимую электростанциями МУП «Катангская ТЭК», с использованием которых осуществляется производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничном рынке потребителям на территории с. Подволошино Катангского района, не объединенной в ценовые зоны оптового рынка, согласно приложению 2.

3. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2025 года долгосрочные тарифы на электрическую энергию (мощность), производимую

электростанциями МУП «Катангская ТЭК», с использованием которых осуществляется производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничном рынке потребителям на территориях с. Непа, с. Ика, с. Токма, с. Бур Катангского района, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, согласно приложению 3.

4. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности МУП «Катангская ТЭК», устанавливаемые на 2021-2025 годы для формирования тарифов с использованием метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, согласно приложению 4.

5. Признать утратившим силу с 1 января 2021 года приказ службы по тарифам Иркутской области от 27 декабря 2019 года № 438-спр «Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), производимую электростанциями МУП «Катангская ТЭК» (ИНН 3818030360), с использованием которых осуществляется производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничном рынке потребителям на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка».

6. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Руководитель службы А.Р. Халиулин

Приложение 1
к приказу службы
по тарифам Иркутской области
от 25 ноября 2020 года № 319-спр

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ТАРИФЫ НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПРОИЗВОДИМУЮ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯМИ МУП «КАТАНГСКАЯ ТЭК», С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ КОТОРЫХ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ ПРОИЗВОДСТВО И ПОСТАВКА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) НА РОЗНИЧНОМ РЫНКЕ ПОТРЕБИТЕЛЯМ НА ТЕРРИТОРИЯХ С. ЕРБОГАЧЕН, С. ПРЕОБРАЖЕНКА, С. ЕРЕМА, Д. КАЛИНИНА КАТАНГСКОГО РАЙОНА, НЕ ОБЪЕДИНЕННЫХ В ЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ ОПТОВОГО РЫНКА, НА 2021-2025 ГОДЫ

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2023 по 30.06.2023	с 01.07.2023 по 31.12.2023	с 01.01.2024 по 30.06.2024	с 01.07.2024 по 31.12.2024	с 01.01.2025 по 30.06.2025	с 01.07.2025 по 31.12.2025
			Цена (тариф) (НДС не облагается)									
	Прочие потребители											
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	28,62	28,62	28,62	34,25	31,56	31,56	31,56	32,01	32,00	32,00
2.	Трехставочный тариф											
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

3.2.	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.	- пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток											
4.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Начальник отдела регулирования тарифов (цен) и контроля в электроэнергетике службы по тарифам Иркутской области

И.Ф. Кузихина

Приложение 2
к приказу службы
по тарифам Иркутской области
от 25 ноября 2020 года № 319-спр

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ТАРИФЫ НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПРОИЗВОДИМУЮ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯМИ МУП «КАТАНГСКАЯ ТЭК», С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ КОТОРЫХ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ ПРОИЗВОДСТВО И ПОСТАВКА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) НА РОЗНИЧНОМ РЫНКЕ ПОТРЕБИТЕЛЯМ НА ТЕРРИТОРИИ С. ПОДВОЛОШИНО КАТАНГСКОГО РАЙОНА, НЕ ОБЪЕДИНЕННОЙ В ЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ ОПТОВОГО РЫНКА, НА 2021-2025 ГОДЫ

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2023 по 30.06.2023	с 01.07.2023 по 31.12.2023	с 01.01.2024 по 30.06.2024	с 01.07.2024 по 31.12.2024	с 01.01.2025 по 30.06.2025	с 01.07.2025 по 31.12.2025
			Цена (тариф) (НДС не облагается)									
	Прочие потребители											
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	31,66	38,55	33,15	33,15	33,15	33,93	33,88	33,88	33,88	34,72
2.	Трехставочный тариф											
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

3.2.	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.	- пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток											
4.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Начальник отдела регулирования тарифов (цен) и контроля в электроэнергетике службы по тарифам Иркутской области

И.Ф. Кузихина

Приложение 3
к приказу службы
по тарифам Иркутской области
от 25 ноября 2020 года № 319-спр

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ТАРИФЫ НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПРОИЗВОДИМУЮ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯМИ МУП «КАТАНГСКАЯ ТЭК», С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ КОТОРЫХ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ ПРОИЗВОДСТВО И ПОСТАВКА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) НА РОЗНИЧНОМ РЫНКЕ ПОТРЕБИТЕЛЯМ НА ТЕРРИТОРИЯХ С. НЕПА, С. ИКА, С. ТОКМА, С. БУР КАТАНГСКОГО РАЙОНА, НЕ ОБЪЕДИНЕННЫХ В ЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ ОПТОВОГО РЫНКА, НА 2021-2025 ГОДЫ

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2023 по 30.06.2023	с 01.07.2023 по 31.12.2023	с 01.01.2024 по 30.06.2024	с 01.07.2024 по 31.12.2024	с 01.01.2025 по 30.06.2025	с 01.07.2025 по 31.12.2025
			Цена (тариф) (НДС не облагается)									
	Прочие потребители											
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	43,83	54,45	45,10	45,10	45,10	46,64	46,62	46,62	46,62	48,24
2.	Трехставочный тариф											
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.	- пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток											
4.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Начальник отдела регулирования тарифов (цен) и контроля в электроэнергетике службы по тарифам Иркутской области



И.Ф. Кузихина

Приложение 4
к приказу службы
по тарифам Иркутской области
от 25 ноября 2020 года № 319 -спр

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ РЕГУЛИРОВАНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ МУП «КАТАНГСКАЯ ТЭК», УСТАНАВЛИВАЕМЫЕ НА 2021-2025 ГОДЫ ДЛЯ ФОРМИРОВАНИЯ ТАРИФОВ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ МЕТОДА ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ

Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Целевые показатели энергоснабжения и энергетической эффективности
		тыс. руб.	%	%
МУП «Катангская ТЭК»	1. с. Ербогачен, с. Преображенка, с. Ерема, д. Калинина Катангского района			
	2021	51 360,3	1,0	-
	2022	-	1,0	-
	2023	-	1,0	-
	2024	-	1,0	-
	2025	-	1,0	-
	2. с. Подволошино Катангского района			
	2021	10 182,7	1,0	-
	2022	-	1,0	-
	2023	-	1,0	-
	2024	-	1,0	-
	2025	-	1,0	-
	3. с. Непа, с. Ика, с. Токма, с. Бур Катангского района			
	2021	18 269,4	1,0	-
	2022	-	1,0	-
	2023	-	1,0	-
	2024	-	1,0	-
	2025	-	1,0	-

Начальник отдела регулирования тарифов (цен) и контроля в электроэнергетике службы по тарифам Иркутской области И.Ф. Кузихина