СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

12 октября 2020 года № 231-спр

Иркутск

Об установлении долгосрочных тарифов на электрическую энергию (мощность), производимую электростанциями ММП «Северный город» УКМО (ИНН 3818001190), с использованием которых осуществляется производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничном рынке потребителям на территориях с. Боярск, с. Омолой и с. Орлинга Усть-Кутского района, 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 6 октября 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 ММП «Северный город» УКМО, с использованием которых осуществляется производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничном рынке потребителям на территориях с. Боярск, с. Омолой и с. Орлинга Усть-Кутского района, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, согласно приложению 1.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности ММП «Северный город» УКМО на территориях с. Боярск, с. Омолой и с. Орлинга Усть-Кутского района, устанавливаемые на 2021-2025 годы для формирования тарифов с использованием метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, согласно приложению 2.

3. Признать утратившими силу с 1 января 2021 года:

1) приказ службы по тарифам Иркутской области от 30 ноября 2018 года № 329-спр «Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), производимую электростанциями ММП «Северный город», с использованием

которых осуществляется производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничном рынке потребителям на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка»;

2) пункт 2 приказа службы по тарифам Иркутской области от 20 декабря 2019 года № 420-спр «О внесении изменений в отдельные приказы службы по тарифам Иркутской области».

4. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Руководитель службы А.Р. Халиулин

Приложение 1
к приказу службы
по тарифам Иркутской области
от 12 октября 2020 года № 231-спр

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ТАРИФЫ НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПРОИЗВОДИМУЮ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯМИ ММП «СЕВЕРНЫЙ ГОРОД» УКМО, С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ КОТОРЫХ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ ПРОИЗВОДСТВО И ПОСТАВКА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) НА РОЗНИЧНОМ РЫНКЕ ПОТРЕБИТЕЛЯМ НА ТЕРРИТОРИЯХ С. БОЯРСК, С. ОМОЛОЙ И С. ОРЛИНГА УСТЬ-КУТСКОГО 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	26,65	30,55	29,07	29,07	29,07	31,29	31,29	31,39	31,39	33,69
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 12 октября 2020 года № 231 -спр

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ РЕГУЛИРОВАНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ММП «СЕВЕРНЫЙ ГОРОД» УКМО НА ТЕРРИТОРИЯХ С. БОЯРСК, С. ОМОЛОЙ И С. ОРЛИНГА УСТЬ-КУТСКОГО РАЙОНА, УСТАНАВЛИВАЕМЫЕ НА 2021-2025 ГОДЫ ДЛЯ ФОРМИРОВАНИЯ ТАРИФОВ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ МЕТОДА ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Целевые показатели энергоснабжения и энергетической эффективности
			тыс. руб.	%	%
1.	ММП «Северный город» УКМО	2021	2 572,7	-	-
2.		2022	-	1,0	-
3.		2023	-	1,0	-
4.		2024	-	1,0	-
5.		2025	-	1,0	-

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