

Приложение № 1  
к стандартам раскрытия информации объектами оптового  
и розничных рынков электрической энергии,  
утв. постановлением Правительства РФ от 21 января 2004 г. № 24  
(в ред. от 17 сентября 2015 г.)

## ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования  
(вид цены (тарифа)) на 2025 год долгосрочного периода 2022-2026 год

(расчетный период регулирования)

Муниципальное унитарное предприятие «Районные электрические сети» Хабаровского муниципального района Хабаровского края

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

МУП "РЭС"

## Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование Муниципальное унитарное предприятие «Районные электрические сети» Хабаровского муниципального района  
Хабаровского края

Сокращенное наименование

МУП «РЭС»

Место нахождения 680509, Хабаровский край, Хабаровский район, с. Ильинка, ул. Углова, дом 15, корпус А

Фактический адрес 680509, Хабаровский край, Хабаровский район, с. Ильинка, ул. Углова, дом 15, корпус А

ИНН 2720055448

КПП 272001001

Ф.И.О. руководителя Кутько Олег Юрьевич

Адрес электронной почты [geskhv@geskhv.ru](mailto:geskhv@geskhv.ru)

Контактный телефон (4212) 29-33-29, 29-16-35

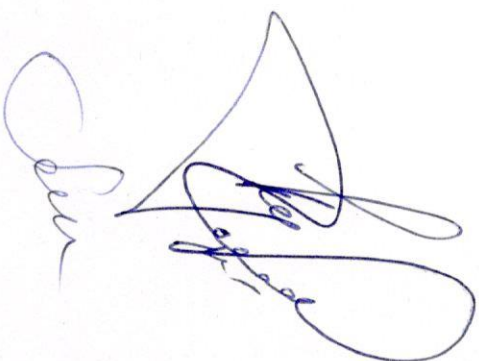
Факс (4212) 29-16-35

Директор

О.Ю. Кутько

Заместитель директора по экономике

Л.М. Зеленова



Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий,  
а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)

Муниципальное унитарное предприятие «Районные электрические сети» Хабаровского муниципального района Хабаровского края

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период год	Предложения на расчетный период регулирования 2025 год долгосрочного периода регулирования 2022-2026 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	145 253,86	162 826,15	169 858,18
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-12 287,00	-	-
1.3.	ЕВПДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	2 778,67	11 438,64	11 932,64
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-6198 -	6 947,81	7 247,87
2.	Показатели рентабельности организации	процент	-4,27 -	4,27	4,27
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более				
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами <sup>2</sup>	МВт	0	0,00	0,00
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности <sup>2</sup>	МВт·ч	0	0,00	0,00
3.3.	Заявленная мощность <sup>3</sup>	МВт	12,13	12,56	12,56
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	148587,31	121 210,00	145 868,00
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергетики населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	117235,70	95 634,94	115 090,16
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым	процент	12,57 (Приказ №674 от 30.09.2014г «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по	12,57 (Приказ №674 от 30.09.2014г «Об утверждении нормативов потерь	12,57 (Приказ №674 от 30.09.2014г «Об утверждении нормативов потерь



№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период год	Предложения на расчетный период регулирования 2025 год долгосрочного периода регулирования 2022-2026 год
утверждены нормативы) <sup>3</sup> электрическим сетям территориальных сетевых организаций, электрическим сетям территориальных сетевых организаций, электрическим сетям территориальных сетевых организаций)					
3.7.	Ревизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>		Приказ по МУП "РЭС" №60-ОД от 19 марта 2021 года	Приказ по МУП "РЭС" №60-ОД от 19 марта 2021 года	Приказ по МУП "РЭС" №60-ОД от 19 марта 2021 года
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии <sup>4</sup>	МВт·ч	0	0,00	0,00
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации — всего		85 750,33	83 885,32	94 538,30
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <sup>2,4</sup> ; подконтрольные расходы <sup>3</sup> — всего	тыс. рублей	58 982,12	54 613,31	58 629,03
	в том числе:				
	оплата труда		47 905,98	43 447,62	46 642,32
	ремонт основных фондов		4 310,09	5 197,92	5 580,12
	материальные затраты		4 495,51	4 219,95	4 530,24
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <sup>2,4</sup> ; неподконтрольные расходы <sup>3</sup> — всего <sup>3</sup>	тыс. рублей	26 768,21	23 881,14	30 207,77
4.3.	Выплатяющие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	6864,51	0,00	0,00
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	7895	7 120,00	9 614,99
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		утв. Министром ЖКХ Хабаровского края от 13.05.2022г. №636-р	утв. Министром ЖКХ Хабаровского края от 13.05.2022г. №636-р	утв. Министром ЖКХ Хабаровского края от 13.05.2022г. №636-р
	<i>Сравочно:</i>				
	Объем условных единиц <sup>3</sup>	у. е.	2709,04	3036,77	3167,92
	Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у. е.)	53,62	53,62	53,62

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактически показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период год	Предложения на расчетный период регулирования 2025 год долгосрочного периода регулирования 2022-2026 год
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	80,3	83,00	83,00
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	61,08	43,62	46,83
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		0	0	0
	<i>Справочно:</i> Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	5800	5 800,00	5 800,00
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	$S = (0;1;1)$ Нормальная финансовая устойчивость, гарантированная платежеспособность предприятия	$S = (0;1;1)$ Нормальная финансовая устойчивость, гарантированная платежеспособность предприятия	$S = (0;1;1)$ Нормальная финансовая устойчивость, гарантированная платежеспособность предприятия

<sup>1</sup> Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

<sup>2</sup> Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике

<sup>3</sup> Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям

<sup>4</sup> Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности)

Директор О.Ю. Кутько

Заместитель директора по экономике Л.М. Зеленова

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Муниципальное унитарное предприятие «Районные электрические сети» Хабаровского муниципального района Хабаровского края

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2023г.		Показатели, утвержденные на базовый период* 2024г.		Предложения на расчетный период регулирования 2025г.	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике							
1.1.	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы»	руб./МВт в мес.	0	0	0	0	0	0



№ п/п	Наименование системы "Грифт"	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2023г.		Показатели, утвержденные на базовый период* 2024г.		Предложения на расчетный период 2025г.	
				1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
		предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы»	руб./МВт·ч	0	0	0	0	0	0
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности) двухставочный тариф	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	533752,61	533752,61	533752,61	584264,34	627244,56	627244,56
		ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	317,75	317,75	282,37	448,57	422,98	422,98
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)		руб./МВт·ч	0	0	0	0	0	0
3.	Для гарантирующих поставщиков			0	0	0	0	0	0
3.1.	величина сырьевой надбавки для тарифной группы потребителей «население» и приравненных к нему категорий потребителей		руб./МВт·ч	0	0	0	0	0	0
3.2.	величина сырьевой надбавки для тарифной группы потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»		руб./МВт·ч	0	0	0	0	0	0

№ по порядку с использованием системы ГАРАНТ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели		Показатели, утвержденные на базовый период*		Предложения на расчетный период регулирования	
			за год, предшествующий базовому периоду 2023г.		на базовый период 2024г.		на расчетный период 2025г.	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
3.3.	Доходность продаж для прочих потребителей: менее 150 кВт от 150 кВт до 670 кВт от 670 кВт до 10 МВт не менее 10 МВт	процент	0	0	0	0	0	0
		процент	0	0	0	0	0	0
		процент	0	0	0	0	0	0
		процент	0	0	0	0	0	0
		процент	0	0	0	0	0	0
		руб./тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0
		руб./тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0
		руб./МВт в мес.	0	0	0	0	0	0
		руб./Гкал	0	0	0	0	0	0
		руб./Гкал	0	0	0	0	0	0
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением: 1,2—2,5 кг/см <sup>2</sup> 2,5—7,0 кг/см <sup>2</sup> 7,0—13,0 кг/см <sup>2</sup> >13 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал	0	0	0	0	0	0
		руб./Гкал	0	0	0	0	0	0
		руб./Гкал	0	0	0	0	0	0
		руб./Гкал	0	0	0	0	0	0
		руб./Гкал	0	0	0	0	0	0
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал	0	0	0	0	0	0
		руб./Гкал	0	0	0	0	0	0
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал/ч	0	0	0	0	0	0
		в месяц	0	0	0	0	0	0
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал	0	0	0	0	0	0
		руб./Гкал	0	0	0	0	0	0
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./куб. метра	0	0	0	0	0	0
		руб./куб. метра	0	0	0	0	0	0
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе: вода пар	руб./куб. метра	0	0	0	0	0	0
		руб./куб. метра	0	0	0	0	0	0
		руб./куб. метра	0	0	0	0	0	0

Директор

О.Ю. Кутяко



Заместитель директора по экономике

Л.М. Зеленова