

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования (уточненное)
(вид цены (тарифа) на 2025 год
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью "Электрические сети" г. Бирск

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ООО "Электрические сети"

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "Электрические сети" г. Бирск
Сокращенное наименование	ООО "Электрические сети"
Место нахождения	РБ, г. Бирск, ул. Кольцевая, 1
Фактический адрес	452455 РБ, г. Бирск, ул. Кольцевая,1
ИНН	0257009703
КПП	025701001
Ф.И.О. руководителя	Князев Иван Николаевич
Адрес электронной почты	office@bashenergy.pro
Контактный телефон	8(34784)-3-47-16
Факс	8(34784)-3-47-16

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2023)	Показатели, утвержденные на базовый период1 (2024)	Предложения на расчетный период регулирования (2025)
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	307 453,04	384 921,49	609 355,96
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	55 706,30	37 736,65	73 554,77
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей			
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	18 976,90	26 000,00	38 106,00
2.	Показатели рентабельности организации				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	18,12	9,80	12,07
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управ- ления технологическими режимами ²	МВт			
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч			
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	22,212	29,214	40,897
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего ³	тыс. кВт·ч	142 918,15	165 847,00	226 088,00
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнер- гии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	102 354,00	111 255,00	149 645,00

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2023)	Показатели, утвержденные на базовый период1 (2024)	Предложения на расчетный период регулирования (2025)
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	8,94	12,00	12,71
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО "Электрические сети" на 2022-2026 гг, утверждена Приказом предприятия от 21.02.2022 г. № 29 (Приказом от 23.01.2024 г. № 14 "Об утверждении корректировки Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности")		
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч			
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации — всего		265 008,73	312 977,94	501 169,30
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2, 4} ; подконтрольные расходы ³ — всего	тыс. рублей	85 793,93	104 918,20	142 552,64
	в том числе:				
	оплата труда		51 622,50	66 074,73	89 775,91
	ремонт основных фондов		20 842,01	24 689,42	33 545,58
	материальные затраты		2 917,86	3 602,30	4 894,45
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2, 4} ; неподконтрольные расходы ³ — всего ³	тыс. рублей	119 536,65	135 113,03	254 836,82
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	59 678,15	72 946,70	103 779,85
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	71 888,13	91 580,08	119 214,31

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2023)	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ (2024)	Предложения на расчетный период регулирования (2025)
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Инвестиционная программа "Развитие системы электроснабжения на 2022-2026 годы", утверждена Приказом Минпрома от 21.10.2021 год № 164-О.(Приказом Минпрома от 15.09.2023 № 134-О "О внесении изменений...")		
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц ³	у. е.	3 856,46	4 620,44	6 701,03
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у. е.)	22,25	22,71	21,27
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	112,00	117,00	117,00
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	38,41	47,06	63,94
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	69 509,00	69 509,00	69 509,00
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

¹ Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

² Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

³ Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

⁴ Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Генеральный директор ООО "Электрические сети"

И.Н. Князев



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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2023)		Показатели, утвержденные на базовый период* (2024)		Предложения на расчетный период регулирования (2025)	
			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							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике 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.						
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обес-	руб./МВт·ч						

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2023)		Показатели, утвержденные на базовый период* (2024)		Предложения на расчетный период регулирования (2025)	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
	печению 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»							
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	1 019 269,91	1 019 269,91	892 773,83	892 773,83	1 021 202,25	1 021 202,25
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	419,96	419,96	433,80	433,80	478,52	478,52
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	2 575,11	2 575,11	2 320,95	2 320,95	2 695,22	2 695,22
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч						

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2023)		Показатели, утвержденные на базовый период* (2024)		Предложения на расчетный период регулирования (2025)	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
3.	Для гарантирующих поставщиков	руб./МВт·ч						
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей «население» и приравненных к нему категорий потребителей							
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенса- ции потерь электрической энергии»	руб./МВт·ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт							
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт							
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч						
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч						
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.						
4.3.	средний одноставочный тариф	руб./Гкал						
	на тепловую энергию							
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее	руб./Гкал						
	водоснабжение							
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2—2,5 кг/см ²	руб./Гкал						
	2,5—7,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	7,0—13,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	>13 кг/см ²	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный	руб./Гкал						

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2023)		Показатели, утвержденные на базовый период* (2024)		Предложения на расчетный период регулирования (2025)	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
	пар							
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра						
	вода	руб./куб. метра						
	пар	руб./куб. метра						

* Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Генеральный директор ООО "Электрические сети"

И.Н. Князев

