

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**  
**(вид цены (тарифа) на 2022-2026 годы**  
(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	<a href="mailto:office@elsbirsk.ru">office@elsbirsk.ru</a>
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 (2020)	Показатели, утвержденные на базовый период1 (2021)	Предложения на расчетный период регулирования (2022)	Предложения на расчетный период регулирования (2023)	Предложения на расчетный период регулирования (2024)	Предложения на расчетный период регулирования (2025)	Предложения на расчетный период регулирования (2026)
1.	Показатели эффективности деятельности организации								
1.1.	Выручка	тыс. рублей	204 857,43	212 194,59	299 481,94	271 673,10	279 884,77	288 163,07	296 534,40
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	22 172,80	22 692,09	33 756,36	35 034,14	36 357,97	37 610,07	38 918,21
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей							
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	16 501,00	17 580,00	18 000,00	18 976,93	20 006,38	20 976,80	21 994,98
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	10,82	10,69	11,27	12,90	12,99	13,05	13,12
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации								
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами <sup>2</sup>	МВт							
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности <sup>2</sup>	МВт·ч							
3.3.	Заявленная мощность <sup>3</sup>	МВт	14,69	14,69	15,83	16,01	16,20	16,38	16,60
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	83 779,29	85 845,00	89 869,00	90 908,00	91 960,00	93 022,00	94 098,00
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	46 816,29	45 363,05	52 536,00	53 201,00	53 886,00	54 568,00	55 259,00
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <sup>3</sup>	процент	16,41	16,41	16,01	15,88	15,75	15,62	15,49
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>		Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО "Электрические сети" на 2017-2021 гг, утверждена руководителем предприятия		Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО "Электрические сети" на 2022-2026 гг, утверждена руководителем предприятия				
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии <sup>4</sup>	МВт·ч							
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации — всего		175 501,94	167 599,03	252 382,83	222 601,38	228 763,95	234 907,73	241 062,00
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <sup>2, 4</sup> ; подконтрольные расходы <sup>3</sup> — всего	тыс. рублей	70 668,34	65 712,97	105 517,00	108 235,73	110 516,82	112 774,95	115 000,39
	в том числе:								
	оплата труда		40 514,54	40 925,18	65 209,08	66 889,24	68 298,95	69 694,46	71 069,78
	ремонт основных фондов		18 517,10	12 576,73	19 931,88	20 445,44	20 876,33	21 302,89	21 723,27
	материальные затраты		3 497,79	3 090,80	3 765,03	3 862,04	3 943,43	4 024,01	4 103,41
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1. <sup>2, 4</sup> ; неподконтрольные	тыс. рублей	61 754,65	62 777,78	84 052,40	86 416,42	89 068,13	91 699,08	94 349,70

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2020)	Показатели, утвержденные на базовый период1 (2021)	Предложения на расчетный период регулирования (2022)	Предложения на расчетный период регулирования (2023)	Предложения на расчетный период регулирования (2024)	Предложения на расчетный период регулирования (2025)	Предложения на расчетный период регулирования (2026)
	расходы <sup>3</sup> — всего <sup>3</sup>								
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	43 078,96	39 108,28	62 813,43	27 949,23	29 179,00	30 433,70	31 711,91
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	42 797,70	44 414,11	49 323,87	51 002,16	53 004,69	55 002,71	57 017,22
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Инвестиционная программа "Развитие системы электроснабжения г. Бирска на 2017-2021 годы", утверждена Приказом Минпрома от 31.10.2016 г. № 247-О (Приказом Минпрома от 13.07.2020 № 174-О "О внесении изменений...")		Проект инвестиционной программы "Развитие системы электроснабжения на 2022-2026 годы" (направлен в Минпром письмом № 207 от 01.04.2021г.)				
	<i>Справочно:</i>								
	Объем условных единиц <sup>3</sup>	у. е.	3 090,96	3 080,75	3 243,84	3 362,39	3 464,21	3 566,14	3 667,74
	Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у. е.)	22,86	21,33	32,53	32,19	31,90	31,62	31,35
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности								
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	110,00	112,00	117,00	117,00	117,00	117,00	117,00
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	30,69	30,45	46,45	47,64	48,65	49,64	50,62
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	69 509,00	69 509,00	69 509,00	69 509,00
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей							

<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).

Генеральный директор ООО "Электрические сети" И.Н. Князев





№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2020)		Показатели, утвержденные на базовый период* (2021)		Предложения на расчетный период регулирования (2022)		Предложения на расчетный период регулирования (2023)		Предложения на расчетный период регулирования (2024)		Предложения на расчетный период регулирования (2025)		Предложения на расчетный период регулирования (2026)	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
3.	Для гарантирующих поставщиков															
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей «население» и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч														
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации 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 на тепловую энергию	руб./Гкал														
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал														
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал														
	1,2—2,5 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал														
	2,5—7,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал														
	7,0—13,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал														
	>13 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал														
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал														
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

