

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год
(вкл. цены (тарифы) (расчетный период регулирования))

Публичное акционерное общество «Россети Центр» (филиал ПАО "Россети Центр" - "Липецкэнерго")
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

I. Информация об организации

Полное наименование	Публичное акционерное общество "Россети Центр" (филиал ПАО "Россети Центр" - "Липецкэнерго")
Сокращенное наименование	ПАО "Россети Центр" (филиал ПАО «Россети Центр»-«Липецкэнерго»)
Место нахождения	398001, г. Липецк, ул. 50 лет НЛМК, 33
Фактический адрес	398001, г. Липецк, ул. 50 лет НЛМК, 33
ИНН	6901067107
КПП	482402001
Ф.И.О. руководителя	Боев Михаил Викторович
Адрес электронной почты	lipetskenergo@msk-1.ru
Контактный телефон	(4742) 22-83-59
Факс	(4742) 22-83-43(4742) 22-83-43

II. Основные показатели деятельности организаций

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2020 год	Показатели, утвержденные на 2021 год	Предложение на 2022 год	Предложение на 2023 год	Предложение на 2024 год	Предложение на 2025 год	Предложение на 2026 год
1.	I. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий								
1.	Показатели эффективности деятельности организации:								
1.1.	Выручка	тыс. рублей	7 163 720	8 017 110	11 911 457	10 963 123	11 506 089	11 873 952	12 142 384
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж*****	тыс. рублей	378 943	x	x	x	x	x	x
1.3.	ЕВТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)*****	тыс. рублей	1 946 819	x	x	x	x	x	x
1.4.	Чистая прибыль (убыток)*****	тыс. рублей	256 639	x	x	x	x	x	x
2.	Показатели рентабельности организации:								
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более.*****	процентов	5,29%	x	x	x	x	x	x
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации:								
3.1.	Заявленная мощность 3*	MВт	142,90	661,66	630,18	630,18	630,18	630,18	630,18
3.2.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего 3 **	тыс. кВт·ч	4 805 806	4 656 229	4 562 699	4 562 699	4 562 699	4 562 699	4 562 699
3.3.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей 3**	тыс. кВт·ч	700 530	686 990	677 430	677 430	677 430	677 430	677 430
3.4.	Уровень потерь электрической энергии	процентов	ВН-3,6%; СН1-5,4%; СН2-7,84%; НН-12,76% Постановление управления энергетики и тарифов Липецкой области от 30.12.2016г. №49(с учетом Приказа Минэнерго РФ от 30.09.2014 № 674)			16,99%			
3.5.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)3		Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ПАО "МРСК Центра" на 2017-2022 года, утверждена Советом директоров ПАО "МРСК Центра" (протокол №29/17 от 22.12.2017)						
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		7 163 720	8 017 110	11 911 457	10 963 123	11 506 089	11 873 952	12 142 384
4.1.	Операционные (подконтрольные расходы) 3 - всего:	тыс. рублей	1 826 594	1 692 400	2 887 826	2 950 726	3 017 349	3 087 887	3 156 238
	в том числе:								
	оплата труда	тыс. рублей	981 458	x	1 511 540	x	x	x	x
	ремонт основных фондов***	тыс. рублей	59 606	x	202 693	x	x	x	x
	материальные затраты	тыс. рублей	220 988	x	437 403	x	x	x	x
4.2.	Неподконтрольные расходы 3 - всего:	тыс. рублей	5 337 126	5 858 019	8 269 514	7 675 924	8 016 053	8 294 471	8 474 888
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	187 206	466 691	754 118	336 472	472 686	491 594	511 258
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников*****	тыс. рублей	911 814	1 508 070	1 541 610	1 668 028	2 616 402	1 647 744	1 647 744
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Минэнерго РФ от 24.12.2018 №29@	Приказ Минэнерго РФ от 14.12.2020 № 11@	Скорректированная ИПР направлена 02.08.2021 (письмо № МР1-ЦА/37-1/1151) в Минэнерго РФ на рассмотрение и утверждение				
4.5.	Объем условных единиц 3	у.е.	110 495	110 192	139 857	140 330	140 950	141 720	142 264
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу 3	тыс. рублей (у.е.)	16,5	15,4	20,6	21,0	21,4	21,8	22,2
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности:								
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	2 024	x	2 501	x	x	x	x
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	40,4	x	50,4	x	x	x	x
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2019-2021 годы (утв. Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики «Энергетическая работодателская ассоциация России», Общественной организацией «Всероссийский Электропрофсоюз» 21.12.2018)						
6	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	4 221 794	4 221 794	4 221 794	4 221 794	4 221 794	4 221 794	4 221 794
7	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств****	тыс. рублей							

1 Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

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

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации*****

с учетом балансовых показателей РСК

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период		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
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий															
1.1.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)															
	двухставочный тариф															
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	x	x	x	x	1 196 157,61	1 244 980,37	1 065 639,40	1 109 134,89	1 128 210,44	1 174 259,85	1 167 912,28	1 215 582,17	1 194 547,16	1 243 304,18
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт·ч	x	x	x	x	731,69	713,31	747,74	728,96	764,15	744,96	780,93	761,32	798,10	778,05
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	x	x	x	x	3 200,05	3 217,89	2 946,76	2 960,24	3 092,29	3 107,26	3 191,00	3 206,75	3 263,13	3 279,25

* По п. 3.1. в части факта отражена фактическая мощность использованная в расчетах по двухставочному тарифу. 2021 и 2022 указан отпуск мощности из эл.сетей филиала

** По п. 3.2 указан отпуск электроэнергии из эл.сетей филиала

*** По строке "ремонт основных фондов" указаны расходы на услуги подрядных ремонтных организаций

**** Данный показатель не подлежит расчету, т.к. регулируемая организация является филиалом

***** В п. 4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников отражена ИПР на услуги по передаче з/б всего с учетом собственных и заемных средств.

***** Показатели в ТБР не утверждаются

***** Тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются котловые. Предложение на 2022 год направлено в регулирующие органы в границах филиала и может быть скорректировано в дальнейшем в случае изменения параметров Прогноза социально-экономического развития РФ и с учетом актуализации действующих нормативных правовых актов в сфере тарифного регулирования.