

Филиал публичного акционерного общества «Россети Центр» - " Липецкэнерго" / Филиал ПАО "Россети Центр" - " Липецкэнерго"
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

I. Информация об организации

Полное наименование	Филиал публичного акционерного общества «Россети Центр» - «Липецкэнерго»
Сокращенное наименование	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	Савостин Алексей Дмитриевич
Адрес электронной почты	lipetskenergo@ntrsk-1.ru
Контактный телефон	(4742) 22-83-59
Факс	(4742) 22-83-43(4742) 22-83-43

II. Основные показатели деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2025 год	Показатели, утвержденные на 2026 год	Предложение на 2027 год	Предложение на 2028 год	Предложение на 2029 год	Предложение на 2030 год	Предложение на 2031 год
1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий									
1.	Показатели эффективности деятельности организации:								
1.1.	Выручка	тыс. рублей	12 167 501	13 580 445	19 376 824	17 692 857	19 250 060	20 444 785	21 906 904
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж*****	тыс. рублей	797 156	x	x	x	x	x	x
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)*****	тыс. рублей	2 330 109	x	x	x	x	x	x
1.4.	Чистая прибыль (убыток)*****	тыс. рублей	124 747	x	x	x	x	x	x
2.	Показатели рентабельности организации:								
2.1.	Рентабельность продаж (исключая прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более.*****	процентов	6,55%	x	x	x	x	x	x
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации:								
3.1.	Заявленная мощность 3*	МВт	64	608	601	602	603	603	603
3.2.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего 3 **	тыс. кВт·ч	4 319 497	4 364 971	4 278 312	4 286 869	4 295 443	4 295 443	4 295 443
3.3.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей 3**	тыс. кВт·ч	1 344 733	1 383 905	1 389 369	1 389 369	1 389 369	1 389 369	1 389 369
3.4.	Уровень потерь электрической энергии	процентов	14,28% Постановление УЭиТ Липецкой области от 24.12.2021г. №49/3		13,77% предложение филиала				
3.5.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)3		Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности филиала ПАО "Россети Центр" - "Липецкэнерго" на период 2024 – 2029гг. утверждена 31.01.2025г. первым заместителем директора - главным инженером филиала		Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности филиала ПАО "Россети Центр" - "Липецкэнерго" на период 2026 – 2031гг. утверждена 31.01.2026г. первым заместителем директора - главным инженером филиала				
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		12 167 501	13 580 445	19 376 824	17 692 857	19 250 060	20 444 785	21 906 904
4.1.	Операционные (подконтрольные расходы) 3 - всего:	тыс. рублей	3 053 406	3 087 295	4 877 500	4 267 777	4 443 161	4 625 732	4 815 770
	в том числе:								
	оплата труда	тыс. рублей	1 910 677	x	x	x	x	x	x
	ремонт основных фондов**	тыс. рублей	213 953	x	x	x	x	x	x
	материальные затраты	тыс. рублей	359 840	x	x	x	x	x	x
4.2.	Неподконтрольные расходы 3 - всего:	тыс. рублей	9 114 096	9 781 049	13 073 611	12 191 337	13 513 015	14 459 651	15 660 355
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		712 101	1 425 713	1 233 743	1 293 885	1 359 402	1 430 779
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников*****	тыс. рублей	1 855 124	2 328 883	2 391 872	2 445 868	2 515 676	2 636 694	2 763 534
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Минэнерго РФ от 24.12.2025 №16@		Проект ИПР направленный в Минэнерго от 30.04.2026 №МР1-ЦА/37-1/524				
4.5.	Объем условных единиц 3	у.е.	138 181	138 390	139 080	139 324	139 554	139 789	140 023
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу 3	тыс. рублей (у.е.)	22,1	22,3	35,1	30,6	31,8	33,1	34,4
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности:								
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	2 044	x	x	x	x	x	x
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника*****	тыс. рублей на человека	77,9	x	x	x	x	x	x
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике РФ на 2025-2027 годы (утв. Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики «Энергетическая работодателская ассоциация России», Общественной организацией «Евросоюзский Электропрофсоюз» 25.12.2024)						
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 (2027)		Предложения на расчетный период регулирования (2028)		Предложения на расчетный период регулирования (2029)		Предложения на расчетный период регулирования (2030)		Предложения на расчетный период регулирования (2031)	
			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	2 095 048,96	2 366 597,05	1 000 655,65	1 086 879,42	2 079 124,03	2 163 120,47	2 194 676,68	2 283 341,44	2 342 709,69	2 436 541,75
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт·ч	x	x	x	x	767,40	865,19	847,83	923,30	941,79	980,12	1 024,27	1 065,95	1 114,48	1 159,11
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	x	x	x	x	4 505,53	5 079,64	2 633,27	2 850,66	4 662,63	4 818,98	4 951,91	5 118,17	5 307,04	5 483,21

По п. 3.1. в части факта отражена фактическая мощность использованная в расчетах по двухставочному тарифу. 2026-2031 указан отпуск мощности из эл.сетей филиала
По п. 3.2. указаны 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 э/э .
Показатели в ТБР не утверждаются
Тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются котловые. Предложение на 2027-2031 год направлено в регулирующие органы в границах филиала и может быть скорректировано в дальнейшем с учетом актуализации действующих нормативных правовых актов в сфере тарифного регулирования и в случае изменения параметров Прогноза социально-экономического развития РФ.
По п. 5.2. указана расчетная величина среднемесячной заработной платы на одного работника из себестоимости (оплата труда (п.4.2)/Среднесписочная численность персонала (п. 5.1)/12)