

**П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е (уточненное)**  
**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**  
**(вид цены (тарифа) на 2025-2029 год**  
**(расчетный период регулирования)**

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ АВТОНОМНОЕ ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ  
УЧРЕЖДЕНИЕ ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ "УРАЛЬСКИЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ  
УНИВЕРСИТЕТ ИМЕНИ ПЕРВОГО ПРЕЗИДЕНТА РОССИИ Б.Н. ЕЛЬЦИНА"

(полное наименование)

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ФГАОУ ВО "УРФУ ИМЕНИ ПЕРВОГО ПРЕЗИДЕНТА РОССИИ Б.Н. ЕЛЬЦИНА",  
УРАЛЬСКИЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ УНИВЕРСИТЕТ, УРФУ

(сокращенное наименование)

**I. Информация об организации**

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ АВТОНОМНОЕ  
ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ  
"УРАЛЬСКИЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ УНИВЕРСИТЕТ ИМЕНИ ПЕРВОГО  
Полное наименование ПРЕЗИДЕНТА РОССИИ Б.Н. ЕЛЬЦИНА"  
ФГАОУ ВО "УРФУ ИМЕНИ ПЕРВОГО ПРЕЗИДЕНТА  
РОССИИ Б.Н. ЕЛЬЦИНА", УРАЛЬСКИЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ  
Сокращенное наименование УНИВЕРСИТЕТ, УРФУ  
620002, ОБЛАСТЬ СВЕРДЛОВСКАЯ, ГОРОД ЕКАТЕРИНБУРГ, УЛИЦА  
Место нахождения МИРА, ДОМ 19  
Фактический адрес 620049, г. Екатеринбург, ул. Ковалевской, 4  
ИНН 6660003190  
КПП 667045035  
Ф.И.О. руководителя Маркин Николай Егорович  
Адрес электронной почты epkurfu@mail.ru  
Контактный телефон 8 (343) 374-31-11 (приемная), 8 (343) 375-48-85 (ПЭО)  
Факс нет

**II. Основные показатели деятельности организации**

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования					
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	
<b>1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)</b>									
<b>1. Показатели эффективности деятельности организации</b>									
1.1.	Выручка <sup>1</sup>	тыс. рублей	138 328,29	143 800,60	314 209,05	292 541,68	297 200,17	311 567,19	320 473,02
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	4 812,50	8 125,00	20 732,54	26 533,95	20 540,59	25 846,69	25 214,25
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации) *****	тыс. рублей	x	x	x	x	x	x	x
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	3 850,00	6 500,00	16 586,03	21 227,16	16 432,47	20 677,35	20 171,40
<b>2. Показатели рентабельности организации</b>									
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов	3,5%	5,7%	6,6%	9,1%	6,9%	8,3%	7,9%
<b>3. Показатели регулируемых видов деятельности организации</b>									
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт	x	x	x	x	x	x	x
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч	x	x	x	x	x	x	x
3.3.	Заявленная мощность ***	МВт	47,6225	117,9281	192,2376	194,5988	197,5099	200,2342	202,7306
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	299,563	793,214	954,406	966,087	980,474	993,955	1 006,299
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей *****	тыс. кВт·ч	x	x	x	x	x	x	x
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	6,226	5,911	6,520	6,520	6,520	6,520	6,520

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования				
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности по регулируемому виду деятельности - передача и распределение электрической энергии Уральский федеральный университет им. Первого Президента России Б.Н. Ельцина на 2023 - 2025 гг., утверждена ректором УрФУ, 01 января 2023 г. и соответствует Требованиям к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории Свердловской области, утвержденным постановлением РЭК Свердловской области от 25.08.2010 № 100-ПК (письмо в РЭК Свердловской области от 17.08.2023 № 10-08/2817)						
3.8. Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ****	МВт·ч	x	x	x	x	x	x	x
4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		138 328,29	143 800,60	313 140,19	292 541,68	297 200,17	311 567,19	320 473,02
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ** ****, операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	98 980,99	88 957,16	197 043,08	204 944,31	213 162,37	221 709,97	230 600,32
в том числе:								
оплата труда		47 228,61	50 610,89	112 114,25	116 609,92	121 285,86	126 149,31	131 207,77
ремонт основных фондов		33 823,89	27 287,13	60 447,01	62 870,87	65 391,93	68 014,08	70 741,38
материальные затраты		878,25	941,14	2 084,83	2 168,43	2 255,39	2 345,82	2 439,89
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** ****, неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	37 874,44	54 843,44	81 834,11	87 597,36	84 037,80	89 857,22	89 872,70
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	x	0,00	34 263,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	5 044,85	13 409,00	24 735,79	29 376,92	24 582,23	28 827,11	28 321,16
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Министерства энергетики и ЖКХ Свердловской области от 22.09.2017 № 321 (в ред. Приказа № 409 от 13.09.2023 г.), Проект инвестиционной программы ФГАОУ ВО "Уральский федеральный университет имени первого Президента России Б.Н. Ельцина" на 2024 - 2029 гг. реализуемую субъектом электроэнергетики ( <a href="https://epkurfu.ru/node/511">https://epkurfu.ru/node/511</a> )						
4.5. Объем условных единиц ***	у.е.	2325,832	2325,832	5884,060	5884,060	5884,060	5884,060	5884,060
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	42,557	38,247	33,488	34,830	36,227	37,680	39,191
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности								
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	73	73	162	162	162	162	162
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	53 913,94	57 774,98	57 774,98	60 091,70	62 501,32	65 007,56	67 614,30
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		x	x	x	x	x	x	x
6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей) *****	тыс. рублей	x	x	x	x	x	x	x
7. Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств *****	тыс. рублей	x	x	x	x	x	x	x

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования									
		2023		2024		2025		2026		2027		2028		2029	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:															
услуги по передаче электрической энергии:															
1	двухставочный тариф:														
1.1	ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	251 163,68	251 163,68	110 244,30	110 244,30	135 743,56	135 743,56	125 275,53	125 275,53	125 394,63	125 394,63	129 667,85	129 667,85	131 731,86
1.2	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	170,62	170,62	210,25	210,25	224,84	224,84	233,23	233,23	241,30	241,30	249,93	249,93	259,21
2	одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	698,66	698,66	407,05	407,05	552,94	552,94	536,04	536,04	544,42	544,42	563,39	563,39	577,67

\* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.  
 \*\* Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.  
 \*\*\* Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.  
 \*\*\*\* Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).  
 \*\*\*\*\* В решении об утв. тарифов на 2015-2019 гг. и 2020-2024 гг. органом регулирования не указаны.  
 \*\*\*\*\* Организация является автономным учреждением, уставного капитала для данной орг.-прав.формы не предусмотрено  
 \*\*\*\*\* Анализ не проводился

Для информации:

Долгосрочные параметры регулирования

№ п/п	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов, млн. руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов, %	Коэффициент подконтрольных расходов по количеству активов, %	Максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, %	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)		Уровень качества реализуемых товаров (услуг)
							Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), час	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaif), шт.	
1	2025	313 140,19	1	0,75	1 994,19	6,520	В приложении 2 к настоящему заявлению		
2	2026								
2	2027								
2	2028								
2	2029								

Приложение № 2

№ п/п	Показатель	Мероприятия, направленные на улучшение показателя (информация представляется справочно)	Описание (обоснование)	Значение показателя, годы (количество заполняемых столбцов должно соответствовать количеству расчетных периодов регулирования в пределах одного долгосрочного периода регулирования с указанием года отчетного расчетного периода регулирования):				
				2025	2026	2027	2028	2029
1	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения ВН (P <sub>срВН</sub> ), ч			0	0	0	0	0
2	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения ВН (P <sub>срВН</sub> ), шт.			0	0	0	0	0
3	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН2 (P <sub>срСН2</sub> ), ч			0	0	0	0	0
4	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН2 (P <sub>срСН2</sub> ), шт.			0	0	0	0	0
5	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН1 (P <sub>срСН1</sub> ), ч			0,026956	0,026551	0,026153	0,025761	0,025374
6	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН1 (P <sub>срСН1</sub> ), шт.			0,047211	0,046503	0,045806	0,045119	0,044442
7	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения НН (P <sub>срНН</sub> ), ч			0,005596	0,005513	0,005430	0,005348	0,005268
8	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения НН (P <sub>срНН</sub> ), шт.			0,086569	0,085271	0,083992	0,082732	0,081491
9	Показатель уровня качества технологического присоединения (П <sub>тпр</sub> )			1	1	1	1	1