

к стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии (в ред. Постановления Правительства РФ

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования  
(вид цены (тарифа) на год 2019 г.

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ АВТОНОМНОЕ ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ  
"УРАЛЬСКИЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ УНИВЕРСИТЕТ ИМЕНИ ПЕРВОГО ПРЕЗИДЕНТА РОССИИ Б.Н. ЕЛЬЦИНА", ФГАОУ ВО "УРФУ  
ИМЕНИ ПЕРВОГО ПРЕЗИДЕНТА РОССИИ Б.Н. ЕЛЬЦИНА", УРАЛЬСКИЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ УНИВЕРСИТЕТ, УРФУ  
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ АВТОНОМНОЕ ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ "УРАЛЬСКИЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ УНИВЕРСИТЕТ ИМЕНИ ПЕРВОГО ПРЕЗИДЕНТА РОССИИ Б.Н. ЕЛЬЦИНА"
Сокращенное наименование	ФГАОУ ВО "УРФУ ИМЕНИ ПЕРВОГО ПРЕЗИДЕНТА РОССИИ Б.Н. ЕЛЬЦИНА", УРАЛЬСКИЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ УНИВЕРСИТЕТ, УРФУ
Место нахождения	620049, г. Екатеринбург, ул. С.Ковалевской, 4
Фактический адрес	620002, г. Екатеринбург, ул. Мира, 19
ИНН	6660003190
КПП	666002001
Ф.И.О. руководителя	Маркин Николай Егорович
Адрес электронной почты	<a href="mailto:epkurfu@mail.ru">epkurfu@mail.ru</a>
Контактный телефон	(343) 374-31-11
Факс	(343) 375-95-25

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 2017	Показатели, утвержденные на базовый период 2018	Предложения на расчетный период регулирования 2019
<b>1. Показатели эффективности деятельности организации</b>					
1.1.	Выручка	тыс. рублей	73 676,99	67 459,79	74 184,98
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	9 281,90	9 159,51	9 498,49
1.3.	ЕВГТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	x	x <sup>6</sup>	x <sup>6</sup>
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	6 370,00	6 625,00	6 890,00
<b>2. Показатели рентабельности организации</b>					
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	12,60	13,58	12,80
<b>3. Показатели регулируемых видов деятельности организации</b>					
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами <sup>2</sup>	МВт	x	x	x
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности <sup>2</sup>	МВт·ч	x	x	x
3.3.	Заявленная мощность <sup>3</sup>	МВт	16,241	16,241	16,224
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <sup>3,5</sup>	тыс. кВт·ч	91 816,12	97 082,00	93 266,58

3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	x	x	x
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <sup>3</sup>	процент	6,595	6,595	6,595
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>		Программа по энергосбережению и повышению энергетической эффективности Экспериментально-производственного комбината УрФУ на 2017-2021 годы. Раздел передача и распределение электрической энергии. 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 августа 2010 года № 100-ПК (письмо РЭК Свердловской области от 28.04.2017 г. № 10-11/1812		
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии <sup>4</sup>	МВт·ч	x	x	x
<b>4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего</b>					
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	тыс. рублей	66 112,87	64 536,08	70 488,45
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <sup>2,4</sup> ; подконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего	тыс. рублей	45 070,96	44 679,20	45 072,37
	в том числе:				
	оплата труда		14 748,85	14 614,09	14 742,69
	ремонт основных фондов		16 085,66	16 055,73	16 197,02
	материальные затраты		187,98	185,45	187,08
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <sup>2,4</sup> ; неподконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего <sup>3</sup>	тыс. рублей	21 805,36	19 942,29	23 265,43
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-763,44	-85,40	2 150,65
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	10 471,96	10 725,00	11 765,00
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Министерства энергетики и ЖКХ Свердловской области от 22.09.2017 № 321		
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц <sup>3</sup>	у.е.	1390,818	1390,818	1390,818
	Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у.е.)	32,41	32,12	32,41
<b>5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности</b>					
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	43	43	43
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	28 583,05	28 321,87	28 321,87
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое соглашение по организациям, находящимся в ведении Министерства образования и науки Российской Федерации, на 2015-2017 годы (зарегистрировано в Роструде 27 января 2015 года, регистрационный номер 1/15-17)	"Отраслевое соглашение по организациям, находящимся в ведении Министерства образования и науки Российской Федерации, на 2018 - 2020 годы" (утв. Минобрнауки России, Профсоюзом работников народного образования и науки РФ 06.12.2017)	
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	x <sup>7</sup>	x <sup>6</sup>	x <sup>6</sup>
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	x <sup>8</sup>	x <sup>6</sup>	x <sup>6</sup>

<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).

<sup>5</sup> Указан уровень потерь, учтенный при утверждении тарифов на услуги по передаче

<sup>6</sup> В решении об утв. тарифов на 2017-2019 гг. органом регулирования не указаны

<sup>7</sup> Организация является автономным учреждением, уставного капитала для данной орг.-прав.формы не предусмотрено

<sup>8</sup> Анализ не проводился

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2017 г.)		Показатели, утвержденные на базовый период (2018 г.)		Предложения на расчетный период регулирования (2019 г.)	
			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)							
1.1.1.	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	323 663	323 663	329 880	329 880	362 064	362 064
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт·ч	141	141	148	148	157	157
1.1.2.	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	776	776	802	794	910	910

\* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.