

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**  
**(вид цены (тарифа) на 2025-2029**

**(расчетный период регулирования)**

**Филиал "Уральский" акционерного общества "Оборонэнерго"**

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Филиал "Уральский" АО "Оборонэнерго"

**в границах Пензенской области**

**I. Информация об организации**

**Полное наименование** Филиал "Уральский" акционерного общества "Оборонэнерго"

**Сокращенное наименование** Филиал "Уральский" АО "Оборонэнерго"

**Место нахождения** 620075, г. Екатеринбург, просп. Ленина, д. 50 Б

**Фактический адрес** 620075, г. Екатеринбург, просп. Ленина, д. 50 Б

**ИНН** 7704726225

**КПП** 667243001

**Ф.И.О. руководителя** Пухов Александр Николаевич

**Адрес электронной почты** info@ur.oep.ru

**Контактный телефон** 8 (343) 270-22-45

**Факс** 8 (343) 270-22-45

**II. Основные показатели деятельности организации**

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели в год, предшествующий базовому периоду	Повышение/уменьшение показателей на базовый период	Предложения на расчетный период регулирования				
				2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)								
<b>1. Показатели эффективности деятельности организации</b>								
1.1. Выручка	тыс. рублей	32 998,74	40 389,19	87 179,92	84 765,38	86 925,11	89 149,93	91 441,82
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-6 110,84	1 759,49	2 957,80	3 061,40	3 168,72	3 279,88	3 395,03
1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-1 077,55	2 921,87	10 060,24	10 163,85	10 271,16	10 382,33	10 497,47
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей							
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	-1,9%	4%	3%	4%	4%	4%	4%
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации								
3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт							
3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч							
3.3. Заявленная мощность ***	МВт	4,07	4,12	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	25 603,97	27 744,50	25 603,97	25 603,97	25 603,97	25 603,97	25 603,97
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей 3	тыс. кВт·ч							
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	0,05	6,07%	4,94%	4,94%	4,94%	4,94%	4,94%
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***			П33 по Оренбургской области на 2020-2024 годы утверждена директором филиала "Уральский" АО "Оборонэнерго" Балабанов В.В. 27 августа 2019 года и направлена в регулирующие органы					
3.8. Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ****	МВт·ч							
4. Необходимая вложения выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	тыс. рублей	36 019,88	33 324,73	81 879,40	79 464,85	81 624,58	83 849,40	86 141,29
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ** ****, операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	23 188,29	23 652,91	54 530,91	56 145,02	57 806,91	59 518,00	61 279,73
в том числе:								
оплата труда	тыс. рублей	16 333,88	17 224,58	41 666,25	42 899,57	44 169,39	45 476,81	46 822,92
ремонт основных фондов	тыс. рублей	1 412,09	1 173,78	2 525,24	2 599,99	2 676,95	2 756,18	2 837,77
материальные затраты	тыс. рублей	1 344,46	1 153,10	3 009,50	3 098,58	3 190,30	3 284,73	3 381,96
Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** ****, неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	12 024,41	8 632,97	22 837,39	23 319,83	23 817,67	24 331,40	24 861,56
4.3. Выплаченные, или иные доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	807,18	1 038,85	4 511,10	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников (без НДС)	тыс. рублей	1 204,80	1 205,51	4 835,07	4 510,34	4 507,09	4 390,03	4 261,83
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)			Приказ Министерства ЖКХ и жилищно-коммунального хозяйства Пензенской области от 23.03.2023 г. № 33-п "О внесении изменений в приказ Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области от 25.05.2020 № 35 (в последующем взысканном)					
4.5. Объем условных единиц ***	у.е.	1 727,69	1 727,69	1 727,69	1 727,69	1 727,69	1 727,69	1 727,69
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	13,42	13,69	31,56	32,50	33,46	34,45	35,47
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности								
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	29,47	30,40	50,80	50,80	50,80	50,80	50,80
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	46,18	47,22	68,35	70,37	72,46	74,60	76,81
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)								
6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей							
7. Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей							
Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике РФ на 2022-2024 от 20.04.2022								

Примечание: в п. 1.1 указана фактическая выручка за 2023 год с учетом потерь и услуг (УО) по передаче электроэнергии

Директор филиала

А.Н. Пухов

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации в границах Пензенской области

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Предложения на расчетный период регулирования															
			Фактически показаны за год, предшествующий базовый период*		2024 год		2025 год		2026 год		2027 год		2028 год		2029 год			
			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		
1.	Для организаций, относящих ся к субъектам естественных монополий:		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.	Услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике:		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическим режимом работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков и осуществления проекционных работ	рублей/ МВт в месяц	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	электроэнергетических систем, оказываемые акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, оказываемые акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/ МВт*ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	Услуги по передаче электрической энергии:		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	двухставочный тариф:		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ставка на содержание сетей	рублей/ МВт в месяц	738 142,63	738 142,63	663 314,07	685 449,37	1 677 925,25	1 628 444,78	1 628 444,78	1 672 703,39	1 672 703,39	1 718 295,89	1 718 295,89	1 718 295,89	1 765 262,70	1 765 262,70	207,02	207,02
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	рублей/ МВт*ч	185,05	185,05	253,21	256,09	207,02	207,02	207,02	207,02	207,02	207,02	207,02	207,02	207,02	207,02	207,02	207,02
	одноставочный тариф	рублей/ МВт*ч	1 591,86	1 591,86	1 435,00	1 477,00	3 404,94	3 310,63	3 310,63	3 394,99	3 394,99	3 481,88	3 481,88	3 481,88	3 571,39	3 571,39	3 571,39	3 571,39

Примечание: Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования

Директор филиала

А.Н. Пухов