

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
услуги по передаче электрической энергии на 2025 -2027 г. г.**
(расчетный период регулирования)

Акционерное общество «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»)

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

АО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») в границах Республики Карелия

I. Информация об организации

Полное наименование	Акционерное общество «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»)	
Сокращенное наименование	АО «Оборонэнерго» - Филиал «Северо-Западный»	
Место нахождения	г. Санкт-Петербург, 191187, Литейный проспект, д.1, лит.А	
Фактический адрес	г. Санкт-Петербург, 191187, Литейный проспект, д.1, лит.А	
ИНН	7704726225	
КПП	784143001	
Ф.И.О. руководителя	Кауров Семен Михайлович	
Адрес электронной почты	info@sz.oep.su	
Контактный телефон	+7(812) 318-40-03	
Факс	+7(812) 318-40-07	

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Республика Карелия			
	Единица измерения	Фактические показатели за 2023 год	Показатели, утвержденные на 2024 год	Предложения на расчетный период регулирования на 2025 год
I. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)				
I.	Показатели эффективности деятельности организации	-	-	-
I.1.	Выручка	43 047,38	47 980,81	54 919,60
				55 520,42

Республика Карелия						
Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2023 год	Показатели, утвержденные на 2024 год	Предложения на расчетный период регулирования на 2025 год	Предложения на расчетный период регулирования на 2026 год	Предложения на расчетный период регулирования на 2027 год
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	10 325,76	3 135,58	2 829,63	2 854,81	2 952,69
1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	11 691,35	3 824,37	9 347,18	8 996,86	8 028,74
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-	2 232,14	2 242,86	2 248,94	2 327,08
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	23,99%	6,54%	5,19%	5,20%	5,32%
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации	-	-	-	-	-	-
3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	MВт	-	-	-	-	-
3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	MВт·ч	-	-	-	-	-
3.3. Заявленная мощность ***	MВт	3,4756	3,3724	3,3133	3,3133	3,3133
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	25 803,0	32 914,7	25 757,0	25 757,0	25 757,0
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей 3	тыс. кВт·ч	4 276,9	5 026,1	4 167,4	4 167,4	4 167,4
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	6,49	7,29	7,29	7,29	7,29
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***	-	Утверждена 31.08.2023 первым заместителем директора - главным инженером филиала "Северо-Западный" АО "Оборонэнерго", согласована Государственным комитетом Республики Карелия по ценам и тарифам (письмо от 14.09.2023 № 2782/12-07/КЦП-И)				
3.8. Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ****	MВт·ч	-	-	-	-	-
4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	тыс. рублей	35 651,55	47 980,81	54 468,45	54 919,60	55 520,42
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **, ***, **, ****, операционные (подконтрольные, в том числе расходы на коммерческий учет по п. 5 ст. 37 ФЗ № 35-ФЗ с 2023 г.) расходы *** - всего	тыс. рублей	22 545,48	29 476,40	30 895,39	31 901,65	32 940,69
в том числе:						
оплата труда	тыс. рублей	13 279,60	19 298,13	20 227,15	20 885,94	21 566,20
ремонт основных фондов	тыс. рублей	0,00	3 923,47	4 112,34	4 246,28	4 384,58

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактически показатели за 2023 год		Показатели, утвержденные на 2024 год		Предложения на расчетный период регулирования 2025 год		Предложения на расчетный период регулирования 2026 год		Предложения на расчетный период регулирования 2027 год	
		без календарной разбивки	первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:										
1.1.	Услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике:										
	услуги по управлению оперативно-диспетчерским управлением в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств сетей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказания помощи инициативным обществам "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт в месяц									
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации обмена информацией и обмена услугами по обеспечению системной надежности, услуги по обеспечению надежности Единой энергетической системы России на аварийных ситуациях, услуги по формированию резервов мощности, оказываемых инициативными обществам "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт-ч									
1.2.	услуги по передаче электрической энергии:										
	двухставочный тариф:										
	ставка на содержание остей	рублей/МВт в месяц	261 787,47	287 199,69	287 199,69	1 201 050,62	1 242 588,03	1 205 864,01	1 247 567,88	1 214 110,51	1 256 099,59
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	рублей/МВт-ч	125,66	157,38	166,86	229,58	234,61	239,45	244,70	249,75	255,22
	одноставочный тариф	рублей/МВт-ч	1 707,97	1 588,29	2 073,87	2 093,91	2 139,84	2 111,26	2 157,56	2 134,35	2 181,16
2.	Для коммерческого оператора	рублей/МВт-ч									
3.	Для гарантирующих поставщиков:										
3.1.	величина абонентской надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт-ч									
3.2.	величина абонентской надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт-ч									
3.3.	величина абонентской надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт-ч									
	менее 670 кВт	рублей/МВт-ч									
	от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт-ч									
	на менее 10 МВт	рублей/МВт-ч									
4.	Для генерирующих объектов:										
4.1.	цена на электрическую энергию	рублей/ тыс. кВт-ч									
	в том числе: топливная составляющая	рублей/ тыс. кВт-ч									
4.2.	цена на генерирующую мощность	рублей/МВт в месяц									
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал									
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Гкал									
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	рублей/Гкал									
	1,2 - 2,5 кг/см ²	рублей/Гкал									
	2,5 - 7,0 кг/см ²	рублей/Гкал									
	7,0 - 13,0 кг/см ²	рублей/Гкал									
	> 13 кг/см ²	рублей/Гкал									
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Гкал/ч в месяц									
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал									
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Гкал									
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал									
4.5.	средний тариф на теплоснабжение, в том числе:	рублей/ куб. метр									
	вода	рублей/ куб. метр									
	пар	рублей/ куб. метр									

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.
 ** Заполняется организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.
 *** Заполняется сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.
 **** Заполняется коммерческими операторами оптового рынка электрической энергии (мощности).

Директор филиала "Северо-Западный" АО "Оборонэнерго"

С.М. Кауров