

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на
услуги по передаче электрической энергии**

на 2024-2027 ГОД

(расчетный период
регулирования)

Петрозаводский филиал ООО "Энерго защита"

(полное наименование юридического лица)

Петрозаводский филиал ООО "Энерго защита"

(сокращенное наименование юридического лица)

Петрозаводский филиал

Раздел 1. Информация об организации

1. Информация об Обществе	
Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "Энерго защита"
Сокращенное наименование	ООО "Энерго защита"
Юридический адрес	460048, г. Оренбург, ул. Промышленная, д. 3/1 корпус 1 каб. 37
Фактический адрес	460048, г. Оренбург, ул. Промышленная, д. 3/1 корпус 1 каб. 37
ИНН	5610156488
КПП	560901001
Ф.И.О. руководителя	Хаеров Юрий Владимирович
Адрес электронной почты	energo.zashita@mail.ru
Контактный телефон	(3532) 44-44-54
1.1 Информация об Организации	
Наименование	Петрозаводский филиал ООО "Энерго защита"
Юридический адрес	185005, РК, г. Петрозаводск, ул. Ригачина, 9, оф.209
Фактический адрес	185005, РК, г. Петрозаводск, ул. Ригачина, 9, оф.102
Ф.И.О. руководителя	Ткачев Андрей Леонидович
Адрес электронной почты	energo.zashita10@mail.ru
Контактный телефон	(8142) 22-01-31 +7-921-466-75-50;

Директор Ткачев А.Л./



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	Показатели на период 2022 г (факт)	Показатели, утвержденные на базовый период 2023 г	Предложения на расчетный период регулирования 2024 год	Предложения на расчетный период регулирования 2025 год	Предложения на расчетный период регулирования 2026 год	Предложения на расчетный период регулирования 2027 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации							
1.1.	Выручка	тыс. рублей	27 662,2	38 653,7	53 588,7	57 166,7	61 029,8	65 202,7
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.	ЕБИГДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Показатели рентабельности организации							
2.1.	Рентабельность продаж (включая прибыль от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации							
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими ресурсами ¹	МВт						
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч						
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	3,491	28,601	9,411	9,411	9,411	9,411
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	16 348,600	18 990,290	44 117,690	44 117,690	44 117,690	44 117,690
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	3 466,154	2 872,910	7 612,933	7 612,933	7 612,933	7 612,933
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (приказ Минэнерго России от 26.09.2017г. №887) ⁴	процент	9,72%	6,24%	6,24%	6,24%	6,24%	6,24%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ⁵							
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁶	МВт·ч						
4.	Необходимая базовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		27 662,17	38 653,65	53 588,69	57 166,68	61 029,84	65 202,75
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} , покомпонентные расходы ³ - всего и том числе:	тыс. рублей	19 477,59	21 574,28	32 967,42	35 611,41	38 483,78	41 604,83
	оплата труда		13 292,0	18 341,44	27 618,33	30 103,98	32 813,34	35 766,54
	ремонт основных фондов		92,65	1 040,45	1 438,96	1 481,56	1 525,41	1 570,36
	материальные затраты		6 092,94	2 192,39	3 910,13	4 025,87	4 145,04	4 267,73
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} , покомпонентные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	6 288,9	5 426,26	10 737,05	11 378,49	12 068,04	12 809,75
4.3.	Выпавшие, изъятые доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.4.	Истощения, осуществляемые за счет дифференциальных изъятий	тыс. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)							
4.5.	работы на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, предусмотренным пунктом 5 статьи 37 ФЗ от 26.03.2003 №15-ФЗ "Об электроэнергетике"	тыс. рублей	0,0	3 891,2	4 006,4	4 125,0	4 247,1	4 372,8
	Справочно:							
	Объем условных единиц ³	у.е.	1 172,79	1078,470	1489,860	1489,860	1489,860	1489,860
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	16,608	20,005	22,128	23,903	25,830	27,925
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности							
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	21	30	41	41	41	41
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	52746,04	50948,45	55533,81	60531,85	65979,72	71917,89
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) ⁶							
	Справочно:							
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	15	30	30	30	30	30
	Анализ финансовой устойчивости по включению излишка производства собственных оборотов средств	тыс. рублей						

¹ Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.
² Заполняется организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.
³ Заполняется сетевой организацией, осуществляющей передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.
⁴ Заполняется коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).



Приложение №3 к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных параметров
регулирования

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

№ п/л	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2022)		Показатели, утвержденные на базовый период* (2023)		Предложения на расчетный период регулирования (2024)		Предложения на расчетный период регулирования (2025)		Предложения на расчетный период регулирования (2026)		Предложения на расчетный период регулирования (2027)	
			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
I.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий													
I.1.	Услуги по передаче электрической энергии (мощности)													
I.1.1.	двухставочный тариф													
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в месяц	71 045,82	71 045,82	107 189,40	107 189,40	422 484,49	422 484,49	452 627,34	452 627,34	485 249,77	485 249,77	520 568,05	520 568,05
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч	146,72	139,12	125,50	125,50	176,11	176,11	181,32	181,32	186,69	186,69	192,21	192,21
I.1.2.	одноставочный тариф	руб./кВт.ч	1,41281	1,38820	2,60116	2,60116	1,60560	1,60560	1,71280	1,71280	1,82854	1,82854	1,95357	1,95357

Примечание:

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.



Предложение по установлению долгосрочных параметров регулирования Петрозаводского филиала "Энерго защита"

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Tsaifi)	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Tsaifi)	Показатель уровня качества осущствляемого технологического присоединения (Птпр)	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии
	тыс. руб							
2023 (уlv)	21 574,3	1	0,75	2	0,0000	0,0000	1,000	6,24%
2024	32 967,4	1	0,75	2	0,1550	0,0240	1,000	6,24%
2025	35 611,4	1	0,75	2	0,1550	0,0240	1,000	6,24%
2026	38 483,8	1	0,75	2	0,1550	0,0240	1,000	6,24%
2027	41 604,8	1	0,75	2	0,1550	0,0240	1,000	6,24%

Директор Ткачев А.Л./

