

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, РФ, г. Оренбург, проезд Автоматики, д.17/1, офис №302
Фактический адрес	460048, РФ, г. Оренбург, проезд Автоматики, д.17/1, офис №302
ИНН	5610156488
КПП	560901001
Ф.И.О. руководителя	Сорокин Михаил Иванович
Адрес электронной почты	info@energohold.com
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	Воробьев Алексей Александрович
Адрес электронной почты	energo.zashita10@mail.ru
Контактный телефон	(8142) 22-01-31 +7-921-466-75-50;

Директор /Воробьев А.А./



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	49 418,1	52 723,5	56 292,7	60 148,2
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.	ЕБИТДА (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 (величина прибыли 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 ²	МВт						
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч						
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	3,491	28,601	7,637	7,637	7,637	7,637
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	16 348,600	18 990,290	35 802,258	35 802,258	35 802,258	35 802,258
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 26.09.2017 № 6887) ³	процент	9,72%	6,24%	6,24%	6,24%	6,24%	6,24%
3.7.	Реquisиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³							
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч						
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		27 662,17	38 653,65	49 418,10	52 723,54	56 292,66	60 148,18
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} , полнотехнологические расходы ³ - всего	тыс. рублей	19 477,59	21 574,28	30 630,21	33 080,14	35 741,47	38 632,97
	в том числе:							
	оплата труда		13 292,0	18 341,44	25 550,77	27 850,34	30 356,87	33 088,99
	ремонт основных фондов		92,65	1 040,45	1 352,18	1 392,20	1 433,41	1 475,84
	материальные затраты		6 092,94	2 192,39	3 727,26	3 837,59	3 951,18	4 068,14
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} , неполнотехнологические расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	6 288,9	5 426,26	10 011,53	10 607,27	11 247,58	11 936,22
4.3.	Выпадовские, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.1.	Requisиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)							
4.5.	работы на выполнение обязательств сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящихся к капитальным вложениям, предусмотренным пунктом 5 статьи 37 ФЗ от 26.03.2003 № 35-ФЗ ⁴	тыс. рублей	0,0	3 891,2	4 006,4	4 125,0	4 247,1	4 372,8
	Оправочка:							
	Объем условных единиц ³	у.е.	1 172,79	1078,470	1378,326	1378,326	1378,326	1378,326
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	16,608	20,005	22,223	24,000	25,911	28,029
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности							
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек		30	38	38	38	38
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека		50948,45	55533,81	60531,85	65979,72	71917,89
5.3.	Requisиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)							
	Оправочка:							
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	15	30	30	30	30	30
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей						

¹ Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

² Заполняется организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

³ Заполняется сетевыми организациями, осуществляющими 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/п	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
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 месяц	71 045,82	71 045,82	107 189,40	107 189,40	487 190,83	487 190,83	521 718,40	521 718,40	559 077,58	559 077,58	599 515,06	599 515,06
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт.ч.	146,72	139,12	125,50	125,50	147,97	147,97	152,35	152,35	156,86	156,86	161,50	161,50
1.1.2.	одноставочный тариф	руб./кВт.ч.	1,44281	1,38820	2,60116	2,60116	1,53298	1,5330	1,63552	1,63555	1,74624	1,7462	1,86584	1,8658

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 в: овой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Tsaifd)	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Tsaifd)	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии
	тыс. руб							
2023 (угв)	21 574,3	1	0,75	2	0,0000	0,0000	1,000	6,24%
2024	30 630,2	1	0,75	2	0,1550	0,0240	1,000	6,24%
2025	33 080,1	1	0,75	2	0,1550	0,0240	1,000	6,24%
2026	35 741,5	1	0,75	2	0,1550	0,0240	1,000	6,24%
2027	38 633,0	1	0,75	2	0,1550	0,0240	1,000	6,24%

Директор

