Приложение
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 09.08.2014 № 787)

П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е

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

на 2027-2029 гг.

(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью «Ижорская энергетическая

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

компания» (ООО «ИЖЭК»)

Приложение № 1
к предложению о размере цен (тарифов)
долгосрочных параметров регулирования

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью «Ижорская энергетическая компания»

Сокращенное наименование ООО «ИЖЭК»

Место нахождения 196650, г. Санкт-Петербург, Колпино, Ижорский завод, д.б/н, литера ВШ

Фактический адрес 196650, г. Санкт-Петербург, Колпино, Ижорский завод, д.б/н, литера ВШ

ИНН 7817302964

КПП 781701001

Ф.И.О. руководителя Генеральный директор Корбатов Сергей Валерьевич

Адрес электронной почты iec@aemtech-iz.ru

Контактный телефон (812) 322-80-49

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	Показатели, утвержденные на базовый период [1]	Предложения на расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования
			2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.
1.	**Показатели эффективности деятельности организации**						
1.1.	Выручка	тыс. рублей	444 965,17	474 428,00	483 144,49	496 801,71	521 641,80
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	36 051,31	35 576,00	35 888,65	35 583,08	37 362,23
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	56 694,00	56 205,00	57 104,65	54 799,08	56 578,23
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	7 669,56	10 003,00	9 372,35	9 840,97	10 333,02
2.	**Показатели рентабельности организации**						
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для	процент	8%	7%	7%	7%	7%
3.	**Показатели регулируемых видов деятельности организации**						
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами [2]	МВт					
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности [2]	МВт·ч					
3.3.	Заявленная мощность [3]	МВт	77,30	74,22	74,22	74,22	74,22
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего [3]	тыс. кВт·ч	663 577,15	616 280,00	616 280,00	616 280,00	616 280,00
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей [3]	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы)[3]	процент	2,47% утвержден распоряжением Комитета по тарифам СПб № 194-р от 29 ноября 2024 г.	2,47% утвержден распоряжением Комитета по тарифам СПб № 194-р от 29 ноября 2024 г.	2,47% утвержден распоряжением Комитета по тарифам СПб № 194-р от 29 ноября 2024 г.	2,47% утвержден распоряжением Комитета по тарифам СПб № 194-р от 29 ноября 2024 г.	2,47% утвержден распоряжением Комитета по тарифам СПб № 194-р от 29 ноября 2024 г.

3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)[3]		Программа в области энергосбережения на 2025-2029гг. находится на исполнении	Программа в области энергосбережения на 2025-2029гг. находится на исполнении	Программа в области энергосбережения на 2025-2029гг. находится на исполнении	Программа в области энергосбережения на 2025-2029гг. находится на исполнении	Программа в области энергосбережения на 2025-2029гг. находится на исполнении
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**		188 600,949	209 310,070	250 835,264	247 394,017	253 815,403
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией [2, 4]; подконтрольные расходы [3] -	тыс. рублей	79 406,96	98 453,75	107 574,94	110 759,16	114 037,63
	в том числе:						
	оплата труда		49 846,22	58 244,95	57 488,28	59 189,93	60 941,95
	ремонт основных фондов		21 429,31	22 393,34	23 539,88	24 236,66	24 954,07
	материальные затраты		8 131,43	12 784,20	12 595,03	12 967,84	13 351,69
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 [2, 4]; неподконтрольные расходы [3] - всего [3]	тыс. рублей	109 193,99	118 631,56	133 617,642	136 634,86	139 777,77
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		- 7 775,24	9 642,68		
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	16 304,83	20 602,46	23 618,36	23 618,36	23 618,36

4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Инвестиционная программа ООО "ИЖЭК" на 2024-2029гг. Утверждена Распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.11.2024г. № 184-р	Инвестиционная программа ООО "ИЖЭК" на 2024-2029гг. Утверждена Распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.11.2024г. № 184-р	Инвестиционная программа ООО "ИЖЭК" на 2024-2029гг. утверждена Распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.11.2024г. № 184-р. Данные по инвестициям, осуществляемым за счет тарифных источников, указаны с учётом предложений по корректировке инвестиционной программы, направляемых в 2026г. в соответствии с ПП РФ от 01.12.2009 N 977 и ПП РФ от 02.06.2023 N 923	Инвестиционная программа ООО "ИЖЭК" на 2024-2029гг. утверждена Распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.11.2024г. № 184-р. Данные по инвестициям, осуществляемым за счет тарифных источников, указаны с учётом предложений по корректировке инвестиционной программы, направляемых в 2026г. в соответствии с ПП РФ от 01.12.2009 N 977 и ПП РФ от 02.06.2023 N 923	Инвестиционная программа ООО "ИЖЭК" на 2024-2029гг. утверждена Распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.11.2024г. № 184-р. Данные по инвестициям, осуществляемым за счет тарифных источников, указаны с учётом предложений по корректировке инвестиционной программы, направляемых в 2026г. в соответствии с ПП РФ от 01.12.2009 N 977 и ПП РФ от 02.06.2023 N 923
	Справочно:						
	Объем условных единиц [3]	у.е.	3 834,41	3 815,81	3 886,58	3 886,58	3 886,58
	Операционные расходы на условную единицу [3]	тыс. рублей (у.е.)	20,71	25,80	27,68	28,50	29,34
5.	**Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по**						
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	47	47	47	47	47
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	88,38	103,27	101,93	104,95	108,05
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)						
	Справочно:						
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	135 984	135 984	135 984	135 984	135 984
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-	-	-	-	-

[1] Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

[2] Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

[3] Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

[4] Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

СПРАВОЧНО потери	57 759,017	66 410,820	62 747,660	65 257,570	67 867,870

Приложение № 5
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных параметров
регулирования

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Показатели, утвержденные на		Предложения на расчетный период регулирования		Предложения на расчетный период регулирования		Предложения на расчетный период регулирования	
			2024 г.		2025 г.		2026 г.		2027 г.		2028 г.		2029 г.	
			1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие
1.	**Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий**													
1.2.	**услуги по передаче электрической энергии (мощности)**													
	двухставочный тариф													
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	21 016,77	21 016,77	353 917,92	353 917,92	401 316,72	401 316,72	501 146,78	501 146,78	511 514,09	511 514,09	522 217,19	522 217,19
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	77,55	82,19	707,44	707,44	863,46	863,46	246,45	246,45	256,32	256,32	266,57	266,57
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	108,71	113,35	1 191,89	1 191,89	1 423,65	1 423,45	985,24	985,24	971,72	971,72	996,95	996,95
1.2.1	**услуги по передаче электрической энергии (мощности) для моносети**													
	двухставочный тариф													
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	-	55 688,79	353 917,92	353 917,92	401 316,72	401 316,72	501 141,85	501 141,85	511 509,06	511 509,06	522 212,05	522 212,05
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	-	101,02	91,90	91,90	115,41	115,41	246,45	246,45	256,32	256,32	266,57	266,57
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	-	190,35	574,50	574,50	676,96	676,96	985,24	985,24	971,72	971,72	996,95	996,95