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

П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на 2027 год
по ООО «ЭнергоХолдинг»

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоХолдинг»
Сокращенное наименование	ООО «ЭнергоХолдинг»
Место нахождения	432030, РФ, г. Ульяновск, проезд Лесной, д.4
Фактический адрес	432030, РФ, г. Ульяновск, проезд Лесной, д.4
ИНН	7327050845
КПП	732501001
Ф.И.О. руководителя	Сахненко Алексей Александрович
Адрес электронной почты	eh.73@yandex.ru
Контактный телефон	27-29-28
Факс	27-29-28

Приложение №2
к предложению о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

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 2025 год	Показатели, утвержденные на базовый период (1*) 2026 год	Предложения на расчетный период регулирования 2027 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка (5*)	тыс.рублей	146 191,00	229 099,71	323 658,29
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс.рублей	-52 682,00	0,00	10 000,00
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс.рублей	-17 913,00	31 941,67	46 404,86
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс.рублей	0,00	0,00	3 000,00
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	-36,04%	0,00%	3,09%
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	11,57	11,57	11,57
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего (3*)	тыс.кВт.ч.	123 758,49	115 223,55	118 826,95
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей (3*)	тыс.кВт.ч.	50 878,04	47 411,22	48 025,98
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы)(3*)	процент	5,99	5,99	5,99
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)(3*)		Скорректированная программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО "ЭнергоХолдинг" в сфере передачи электрической энергии на 2025-2029 гг. согласована главным консультантом отдела анализа нормативов потребления коммунальных услуг и программ энергосбережения Министерства жилищно-коммунального хозяйства и строительства Ульяновской области Малешиной М.А. от 11.12.2025 года	Скорректированная программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО "ЭнергоХолдинг" в сфере передачи электрической энергии на 2025-2029 гг. согласована главным консультантом отдела анализа нормативов потребления коммунальных услуг и программ энергосбережения Министерства жилищно-коммунального хозяйства и строительства Ульяновской области Малешиной М.А. от 11.12.2025 года	Скорректированная программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО "ЭнергоХолдинг" в сфере передачи электрической энергии на 2025-2029 гг. согласована главным консультантом отдела анализа нормативов потребления коммунальных услуг и программ энергосбережения Министерства жилищно-коммунального хозяйства и строительства Ульяновской области Малешиной М.А. от 11.12.2025 года
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 (6*)		205 884,73	229 099,71	323 658,29
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией (2*,4*); подконтрольные расходы (3*) - всего	тыс.рублей	106 925,64	92 272,15	146 004,80
	в том числе:				
	оплата труда		79 422,19	72 650,60	114 698,16
	ремонт основных фондов		0,00	0,00	0,00
	материальные затраты		10 923,83	14 925,70	14 443,24
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1. (2*,4*); неподконтрольные расходы (3*)- всего	тыс.рублей	72 434,39	69 115,39	95 786,30
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс.рублей	-	31 670,50	40 886,08
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников (7*)	тыс.рублей	29 595,69	31 941,67	35 141,67
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Утверждена Министерством жилищно-коммунального хозяйства и строительства Ульяновской области №754-од от 29.10.2025 года	Утверждена Министерством жилищно-коммунального хозяйства и строительства Ульяновской области №754-од от 29.10.2025 года	Утверждена Министерством жилищно-коммунального хозяйства и строительства Ульяновской области №754-од от 29.10.2025 года
	Справочно:				
	Объем условных единиц (3*)	у.е	3 656,93	3 656,93	3 220,03
	Операционные расходы на условную единицу (3*)	тыс.рублей (у.е.)	29,24	25,23	45,34
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	78,90	105,13	105,37
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс.рублей на человека	83,88	57,59	90,71
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
	Справочно:				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс.рублей	150,00	150,00	150,00
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средства	тыс.рублей	-49 274,00	-20 000,00	-20 000,00

Примечание:

(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).
(5*) Выручка указана с учетом действующей схемы "котлообразования"
(6*) Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации- всего - указана без учета затрат на оплату услуг ТСО
(7*) Указана сумма исходя из собственных источников RAB - возврат и доход на инвестиции

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 измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2025 год		Показатели, утвержденные на базовый период* 2026 год		Предложения на расчетный период регулирования 2027 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	январь-сентябрь	октябрь-декабрь	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся с субъектам естественных монополий							
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в месяц	749 500,81	880 693,83	1 323 018,23	1 592 494,19	1 530 122,66	1 530 122,66
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч.	319,49	338,16	376,09	371,56	344,88	344,88
	одноставочный тариф	руб./МВт.ч.	1 443,74	1 659,20	2 316,08	2 572,64	2 114,28	2 151,77

Примечание:

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Долгосрочные параметры регулирования

(при применении метода доходности инвестированного капитала или метода долгосрочной необходимой валовой выручки)

ООО "ЭнергоХолдинг"

№ п/п	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)		Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	Утвержденный индекс эффективности
		млн.руб.	%	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Πsaidi), час	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Πsaifi), шт.		
1	2	3	4	5	6	7	8
1	2026	92,27	5,99	2,29601	0,55592	1	1%
1	2027	89,29	5,99	2,26157	0,54758	1	1%