

Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64)

(форма)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2023 год
(расчетный период регулирования))

Общество с ограниченной ответственностью «Энергосервис»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ООО «Энергосервис»

I. Информация об организации

Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью «Энергосервис»

Сокращенное наименование ООО «Энергосервис»

Место нахождения г.Кострома ,пр.Мира, д. 37-39/28

Фактический адрес г.Кострома ,пр.Мира, д. 37-39/28

ИНН 4401095367

КПП 440101001

Ф.И.О. руководителя Тюрин Юрий Сергеевич

Адрес электронной почты odo@k-sc.ru

Контактный телефон (4942) 44-00-44

Факс (4942) 44-00-66

II. Основные показатели деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (факт 2021 года)	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ (утверждено на 2022 год)	Предложения на расчетный период регулирования (план на 2023 год)
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	90 081	94 938	94 324
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-11 964	8 663	5 807
1.3.	ЕВИПДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	5 803	24 647	23 118
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	0,00	7 583	7 777
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	-13,28%	9,13%	6%
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	17,46 102 977	17,47 103 176	16,88 100 800
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч			
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	39 923	39 956	39 923
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент			
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Утверждена Исполнительным директором ООО "Энергосервис" 28.05.2020	Утверждена Исполнительным директором ООО "Энергосервис" 28.05.2020	Утверждена Исполнительным директором ООО "Энергосервис" 28.05.2020
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		108 467	94 938	94 324
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	60 148	40 243	41 318
	в том числе:				
	оплата труда		17 294	20 877	21 434
	ремонт основных фондов		1 652	564	579
	материальные затраты		14 002	9 379	9 629
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	37 063	38 142	44 863
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	168	-2 238	-5 484
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	20 645	23 567	25 087
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Утверждена постановлением Департамента строительства, ЖКХ и ТЭК Костромской области № 33 от 26.06.2019 (в ред. постановления №10 от 22.04.2021)	Утверждена постановлением Департамента строительства, ЖКХ и ТЭК Костромской области № 33 от 26.06.2019 (в ред. постановления №10 от 22.04.2021)	Утверждена постановлением Департамента строительства, ЖКХ и ТЭК Костромской области № 33 от 26.06.2019 (в ред. постановления №10 от 22.04.2021)
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц ³	у.е.	2 771	2 754	2 781
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	21,70	14,61	14,86
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	39,81	нд	39,81
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	36,20	нд	44,87
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	700	700	700
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	13 571	-	-

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).

III Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации ООО "Энергосервис"

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полу-годие 2021 г	2-е полу-годие 2021 г	1-е полу-годие 2022 г	2-е полу-годие 2022 г	1-е полу-годие 2023 г	2-е полу-годие 2023 г
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике							
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования техно	руб./МВт в мес.						
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетическ	руб./МВт ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	385 634,39	385 634,39	363 171,14	363 171,14	398 312,73	398 312,73
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт ч	162,81	162,81	182,13	182,13	135,18	135,18
	одноставочный тариф	руб./МВт ч	945,59	945,59	920,16	920,16	935,75	935,75
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов	процент						
4.1.	цена на электрическую энергию в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт ч						
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.						
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал						
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см ²	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	> 13 кг/см ²	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра						
	вода	руб./куб. метра						
	пар	руб./куб. метра						

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.