

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2022 год
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью "ТЕПЛОСЕРВИС" (ООО "ТЕПЛОСЕРВИС")

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "ТЕПЛОСЕРВИС"
Сокращенное наименование	ООО "ТЕПЛОСЕРВИС"
Место нахождения	Московская область, г. Щелково ул. Заводская д.2, корпус 142, помещение 71
Фактический адрес	Московская область, г. Щелково ул. Заводская д.2, корпус 142, помещение 71
ИНН	5041024698
КПП	505001001
Ф.И.О. руководителя	Янбердин И.Т.
Адрес электронной почты	teploservis08@yandex.ru
Контактный телефон	8(495) 637-63-73 доб.121
Факс	8(495) 637-63-73

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 - 2020 г.	Показатели, утвержденные на базовый период - 2021 г.	Предложения на расчетный период регулирования - 2022 г. (уточн.)
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. руб.	25 339,30	24 069,38	24 259,64
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.	4 283,10	476,00	0,00
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. руб.	3 667,20	476,00	0,00
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	16,90	1,98	0,00
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	4,9760	5,1010	5,1010
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего ⁴	тыс. кВт ч	27 011,30	25 090,00	25 090,00
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт ч	-	-	-
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	7,4068	7,3600	7,3600
3.7.	Реквизиты 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		19 283,68	18 519,15	18 482,77
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} , подконтрольные расходы ³ — всего	тыс. руб.	13 216,64	9 674,20	10 446,35
	в том числе:				
	оплата труда		6 853,10	7 041,45	7 603,47
	ремонт основных фондов		893,90	800,90	864,82
	материальные затраты		39,30	186,30	201,18
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} , неподконтрольные расходы ³ — всего	тыс. руб.	6 066,94	5 968,45	7 995,94
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. руб.			
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. руб.			
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				
	Справочно:				
	Объем условных единиц ³	у. е.	849,38	849,38	849,38
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. руб. (у. е.)	15,56	11,39	12,30
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	10,7	14	14
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. руб. на человека	53373,00	41913,00	45259,00
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
	Справочно:				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. руб.	100,00	100,00	100,00
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (+) (недостатка -) собственных оборотных средств	тыс. руб.			

¹ Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

² Заложены для организаций, осуществляющих оперативное 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).

Генеральный директор

И.Т. Янбердин

Главный экономист

Е.А. Кузнецова



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

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период 2021		Предложения на расчетный период регулирования 2022 год
				1-е	2-е	
			20			
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.	348 475,92	302 535,06	302 535,06	301 942,55
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт ч	224,19	199,53	244,68	231,172
	одноставочный тариф	руб./МВт ч	0,938	0,938	1,086	0,968

* Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования

Генеральный директор

И.Т.Янбердин

Главный экономист

Е.А.Кузнецова

