

Приложение № 1
к стандартам раскрытия
информации (в ред.
Постановления
Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64
(форма)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2021 – 2025 годы
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью «РосЭнергоСеть» (ООО «РЭС»)
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

I. Информация об организации.

Полное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «РосЭнергоСеть»

Сокращенное наименование: ООО «РЭС»

Место нахождения: 192241, г. Санкт-Петербург, проспект Славы, д. 51, литер А, пом. 67-Н, офис 8

Фактический адрес: 192241, г. Санкт-Петербург, проспект Славы, д. 51, литер А, пом. 67-Н, офис 8

ИНН: 780274 2264

КПП: 781601001

Ф.И.О. руководителя: Литвин Валерий Аркадьевич

Адрес электронной почты: rosenergaset@yandex.ru
 Контактный телефон: (812) 455-40-47; (911) 945-56-20
 Факс: (812) 455-40-47

II. Основные показатели деятельности организации.

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Показатели, утвержденные на базовый период (2020)	Предложения на 2021 год	Предложения на 2022 год	Предложения на 2023 год	Предложения на 2024 год	Предложения на 2025 год
1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)								
1.	Показатели эффективности деятельности организации:							
1.1.	Выручка	тыс. руб.	27 718,17	52 235,17	55 323,90	58 610,12	62 101,00	65 809,76
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.	0	1 268,06	1 342,28	1 421,07	1 504,72	1 593,55
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. руб.	0	1 268,06	1 342,28	1 421,07	1 504,72	1 593,55
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. руб.	0	666,35	711,80	760,35	812,21	867,61
2.	Показатели рентабельности организации							
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9%	процентов	0%	2%	2%	2%	2%	2%
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации							
3.1.	Расчетный объем услуг в части	МВт						

	управления технологическими режимами **							
3.2.	Расчет услуг в части обеспечения надежности **	МВт*ч						
3.3.	Заявленная мощность ***	МВт	3,47	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии- всего ***	тыс.кВт*ч	13 874,40	17 962,92	17 962,92	17 962,92	17 962,92	17 962,92
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненных к нему категориям потребителей ³	тыс.кВт*ч						
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	3,65%	3,99%	3,99%	3,99%	3,99%	3,99%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности и (кем утверждена, дата и номер приказа)***			Программа энергоэффективности находится в стадии рассмотрения	Программа энергоэффективности находится в стадии рассмотрения	Программа энергоэффективности находится в стадии рассмотрения	Программа энергоэффективности находится в стадии рассмотрения	Программа энергоэффективности находится в стадии рассмотрения
3.8.	Суммарный объем производства и потребления ЭЭ участниками оптового рынка ЭЭ ****	МВт*ч						
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации-всего							
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **, ****	тыс. руб.	11 900,76	29 338,34	31 339,51	33 477,18	35 760,65	38 199,89

	операционные (подконтрольные) расходы ***-всего							
	в том числе:							
	оплата труда	тыс. руб.	11 900,29	20 146,84	21 521,05	22 989,00	24 557,08	26 232,12
	ремонт основных фондов	тыс. руб.	0,00	5 264,41	5 623,49	6 007,07	6 416,81	6 854,50
	материальные затраты (СнМ)	тыс. руб.	0,00	724,61	774,04	826,84	883,23	943,48
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1. **, ***, неподконтрольные расходы ***-всего ***	тыс. руб.	14 460,05	20 677,34	21 676,13	22 732,34	23 843,73	25 013,39
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. руб.						
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. руб.	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует
4.4. 1	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата и номер приказа)							
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	312,413	696,285	731,099	767,654	806,036	846,338
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс.руб/у.е	38,09	42,14	42,87	43,61	44,37	45,14
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности							
5.1.	Среднесписочная численность	чел.	16	23	23	23	23	23

	персонала							
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. руб/чел	61,98	73,00	77,97	83,29	88,97	95,04
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)							
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. руб.	12	12	12	12	12	12
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. руб.						

<p>функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"</p>													
<p>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 энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по</p>	<p>руб/МВт*ч</p>												

	давлением:															
	1,2-2,5 кг/см ²	руб/Г кал														
	2,5-7,0 кг/см ²	руб/Г кал														
	7,0-13,0 кг/см ²	руб/Г кал														
	>13 кг/см ²	руб/Г кал														
4.3. 3	тариф на острый и редуцированн ый пар	руб/Г кал														
4.4	двухставочный тариф на тепловую энергию:															
4.4. 1	ставка на содержание тепловой мощности	руб/Г кал/ч														
4.4. 2	тариф на тепловую энергию	руб/Г кал/ч														
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в т.ч.															
	вода	рубле й/														
	пар	рубле й/														

Генеральный директор ООО «РосЭнергоСеть»



В.А. Литвин