

Приложение № 1  
к стандартам раскрытия информации субъектами оптового  
и розничных рынков электрической энергии,  
утв. постановлением Правительства РФ от 21 января 2004 г. № 24  
(в ред. от 17 сентября 2015 г.)

## ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования  
(вид цены (тарифа) на 2024 год

(расчетный период регулирования)

**Общество с ограниченной ответственностью "Энергосеть-Р"**

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

**ООО "Энергосеть-Р"**

### Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью "Энергосеть-Р"

Сокращенное наименование (ООО "Энергосеть-Р")

Место нахождения 344006, Ростов-на-Дону, пр. Соколова, д 23, оф. 1-8а

Фактический адрес 344006, Ростов-на-Дону, пр. Соколова, д 23, оф. 1-8а

ИНН 6165197913

КПП 616301001

Ф.И.О. руководителя Гребенников Иван Сергеевич

Адрес электронной почты [info@energocet-r.ru](mailto:info@energocet-r.ru)

Контактный телефон (863)210-54-83

Факс

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 2022 год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период 2023 год	Предложения на расчетный период регулирования 2024 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	54 542,00	50 855,86	79 446,49
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	3 002,00	6 102,70	9 533,58
1.3.	ЕВИГДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей			
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	2 755,00		
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			
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами <sup>2</sup>	МВт	-	-	-
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности <sup>2</sup>	МВт·ч	-	-	-
3.3.	Заявленная мощность <sup>3</sup>	МВт	21,205	23,887	26,159
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	52,98	47,25	49,991
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч			
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <sup>3</sup>	процент	4,78	3,14	4,78

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2022 год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период 2023 год	Предложения на расчетный период регулирования 2024 год
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>		-	-	
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии <sup>4</sup>	МВт·ч	-	-	
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации — всего		59 909,83	62 025,73	79 446,49
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <sup>2, 4</sup> ; подконтрольные расходы <sup>3</sup> — всего в том числе: оплата труда ремонт основных фондов материальные затраты	тыс. рублей	22 627,29	20 883,55	29 228,33
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <sup>2, 4</sup> ; неподконтрольные расходы <sup>3</sup> — всего <sup>3</sup>	тыс. рублей	30 122,81	24 363,60	37 537,36
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	1 919,43	5 608,71	2 868,44
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей			
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <i>Справочно:</i> Объем условных единиц <sup>3</sup> Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>	у. е. тыс. рублей (у. е.)	686,15 - -	718,37	838,93
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	22,00	22,00	22,00
5.2.	Среднемесячная заработная плата	тыс. рублей	36,590	36,589	43,030
			Инвестиционная программа на 2022-2023 года на утверждалась		

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2022 год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период 2023 год	Предложения на расчетный период регулирования 2024 год
-------	--------------------------	-------------------	---	---	--

на одного работника

5.3. Реквизиты отраслевого тарифного

соглашения (дата утверждения, срок действия)

Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике РФ на 2020-2023 года

*Сравочно:*

Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	-	523,00	523,00
Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-	-	-

<sup>1</sup> Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

<sup>2</sup> Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

<sup>3</sup> Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

<sup>4</sup> Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2022 год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на 2023 год базовый период*		Предложения на 2024 год расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике							
1.1.	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 технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы»	руб./МВт·ч						


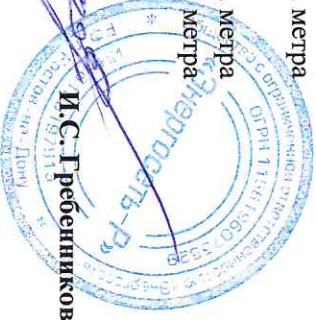
руб./МВт в мес.

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 энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2022 год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на 2023 год базовый период*		Предложения на 2024 год расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности) <b>двухставочный тариф</b> <b>ставка на содержание сетей</b> <i>ПАО Россети-Юг</i> <i>АО Донэнерго</i>	руб./МВт в мес. руб./МВт в мес.	166 147,73 166 147,73	166 147,73 166 147,73	177 420,03 177 420,03	177 420,03 177 420,03	327 136,49 327 137,49	327 137,49 327 138,49
2.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) одноставочный тариф <i>ПАО Россети-Юг</i> одноставочный тариф <i>АО Донэнерго</i>	руб./МВт·ч руб./МВт·ч	136,52 0,66647	136,52 0,66665	236,40 0,84640	236,40 0,84640	152,65 1,32309	152,65 1,32936
3.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	0,87657	0,86805	1,74469	1,74469	1,13621	1,21748
3.1.	Для гарантирующих поставщиков величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей «население» и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч						
3.2.	Для гарантирующих поставщиков величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей «сетевые организации, покупатели электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»	руб./МВт·ч						
3.3.	Доходность продаж для прочих потребителей: менее 150 кВт от 150 кВт до 670 кВт	процент процент процент						

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2022 год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на 2023 год базовый период*		Предложения на 2024 год расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
от 670 кВт до 10 МВт								
не менее 10 МВт								
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 оборотный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2—2,5 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	2,5—7,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	7,0—13,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	>13 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
4.3.3.	Тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал/ч						
4.4.	Двухставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал/ч						
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						

Директор ООО "Энергосеть-Р"

И.С. Требенников

\* Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.