

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 2018-2021 год**  
(расчетный период регулирования)

Акционерное общество "Серпуховский завод "Металлист"  
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

АО "Серпуховский завод "Металлист"

## Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Акционерное общество "Серпуховский завод "Металлист"		
Сокращенное наименование	АО "Серпуховский завод "Металлист"		
Место нахождения	Московская область, г.Серпухов, ул. Луначарского, д. 32		
Фактический адрес	142200, Московская обл., г.Серпухов, ул. Луначарского, д. 32		
ИНН	5043012881		
КПП	504301001		
Ф.И.О. руководителя	Онищук Сергей Павлович		
Адрес электронной почты	<a href="mailto:metallist@szmetallist.ru">metallist@szmetallist.ru</a>		
Контактный телефон	8 (4967) 72-34-11		
Факс	8 (4967) 72-29-58		

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 2016 год всего по заводу	Показатели утвержденные на 2017 год по передаче эл.энергии	Предложения на 2018 год по передаче эл.энергии
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	1 177 977		
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	64 748		
1.3.	ЕВГТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	72 568		
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	55 961		
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	2.72	3.414	3.414
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	1281.8	4513.2	4513.2
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	5.06 №486 от 31 июля 2014г.	5.06	5.06
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		10 007.37	3 273.63	3 241.24
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <sup>2,4</sup> ; подконтрольные расходы <sup>3</sup> — всего	тыс. рублей	7 491.14	2155.69	2380.4
	в том числе: прочие		445.91	56.65	1046.98
	оплата труда		6 115.60	1709.84	1232.33
	ремонт основных фондов		269.11	354	64.65
	материальные затраты		660.52	35.2	36.44
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <sup>2,4</sup> ; неподконтрольные расходы <sup>3</sup> — всего	тыс. рублей	2 516.23	1117.94	860.84
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей			

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2016 год всего по заводу	Показатели утвержденные на 2017 год по передаче эл.энергии	Предложения на 2018 год по передаче эл.энергии
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>1</sup>	у. е.	217.87	217.87	217.87
	Операционные расходы на условную единицу <sup>1</sup>	тыс. рублей (у. е.)	34.38	7.77	5.94
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	21	4	21
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	24 268.25	427.46	
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	179		179
	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> Заполняется организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

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

<sup>4</sup> Заполняется 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 год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период*		Предложения на 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-диспетчерс-  
кому управлению в электроэнергетике  
тариф на услуги по оперативно-

диспетчерскому управлению в электро-  
энергетике в части управления техно-  
логическими режимами работы  
объектов электроэнергетики и энерго-  
принимающих устройств потребителей  
электрической энергии, обеспечения  
функционирования технологической  
инфраструктуры оптового и розничных  
рынков, оказываемые открытым  
акционерным обществом «Системный  
оператор Единой энергетической  
системы»

руб./МВт в мес.

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период*		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно- диспетчерскому управлению в электро- энергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обес- печению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по форми- рованию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы»	руб./МВт·ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности) двухставочный тариф ставка на содержание сетей ставка на оплату технологического расхода (потерь) одноставочный тариф	руб./МВт в мес. руб./МВт·ч руб./МВт·ч руб./МВт·ч						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч руб./МВт·ч	456	480	360	350		
3.	Для гарантирующих поставщиков							

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период*		Предложения на расчетный период регулирования
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	
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						
4.1.	цена на электрическую энергию в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч					
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./тыс. кВт·ч					
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 <sup>2</sup>	руб./Гкал					
	2,5—7,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал					

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период*		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
	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						
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						