

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 2027 год  
(расчетный период регулирования))

Акционерное общество "Арсеньевэлектросервис" (АО "Арсеньевэлектросервис")  
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

### I. Информация об организации

Полное наименование Акционерное общество "Арсеньевэлектросервис"  
Сокращенное наименование АО "Арсеньевэлектросервис"  
Место нахождения 692335, Приморский край, г.Арсеньев, ул.Новикова, 21  
Фактический адрес 692335, Приморский край, г.Арсеньев, ул.Новикова, 21  
ИНН 2501010388  
КПП 250101001  
Ф.И.О. руководителя Малярович Дмитрий Валерьевич  
Адрес электронной почты arselservis@yandex.ru  
Контактный телефон 8(42361)4-33-65  
Факс 8(42361)4-33-62

### II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
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.	290800	277839	329950
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс.	-8650	14538,31	15677,5
1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей			
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс.	-22479	11825	12542
2. Показатели рентабельности организации				

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
2.1. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов	-2,97	5,23	4,75
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт			
3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч			
3.3. Заявленная мощность ***	МВт	36,97	36,97	36,97
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	204762,706	205719,509	207016,021
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	130694,889		
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	10,5	11,37	11,37
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Приказ по предприятию от 22.04.2024г. №42	Приказ по предприятию от 22.04.2024г. №42	Приказ по предприятию от 22.04.2024г. №42
3.8. Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ****	МВт·ч			
4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		156745,06	179393,96	207157,08
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **· ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	141389,2	140684,48	146311,85
в том числе:				
оплата труда		98437,93	101830,45	105903,67
ремонт основных фондов				
материальные затраты		34739,5	30316,39	31529,05

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 *** ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	39702,15	43888,18	57260,44
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	9114,32	0	0
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	4587	17869	18586
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Министерства энергетики и газоснабжения ПК 45пр-171 от 10.06.2024	Приказ Министерства энергетики и газоснабжения ПК 45пр-171 от 10.06.2024	Приказ Министерства энергетики и газоснабжения ПК 45пр-171 от 10.06.2024
4.5. Объем условных единиц ***	у.е.	4599,35	4561,36	4614,94
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	30,74	30,84	31,7
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	119,59	119,59	119,59
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей	68,59	70,96	73,8
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Утверждено Минрегионом России 09.09.2013 №230/14-16	Утверждено Минрегионом России 09.09.2013 №230/14-16	Утверждено Минрегионом России 09.09.2013 №230/14-16
6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	4271	4271	4271
7. Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

## III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:							
1.1. 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 технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/ МВт в месяц						
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 мощностей, оказываемых акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/ МВт·ч						
1.2. услуги по передаче электрической энергии:							
двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/ МВт	322 187,51	382 934,87	375 208,09	493 898,98	457 809,75	476 472,91

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	390,22	420,41	541,48	336,86	439,85	760,92
одноставочный тариф	рублей/	1075,22	1282,92	1423,04	1187,34	1397,42	1808,78
2. Для коммерческого оператора	рублей/МВт·ч						
3. Для гарантирующих поставщиков:							
3.1. величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт·ч						
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч						
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч						
менее 670 кВт	рублей/						
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/						
не менее 10 МВт	рублей/						
4. Для генерирующих объектов:							
4.1. цена на электрическую энергию	рублей/тыс.						
в том числе топливная составляющая	рублей/тыс.						
4.2. цена на генерирующую мощность	рублей/МВт						
4.3. средний одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал						
4.3.1. одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Гкал						
4.3.2. тариф на отборный пар давлением:	рублей/Гкал						
1,2 - 2,5 кг/см <sup>2</sup>	рублей/						
2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	рублей/						
7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	рублей/						
> 13 кг/см <sup>2</sup>	рублей/						
4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Гкал						
4.4. двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Гкал/ч						
4.4.2. тариф на тепловую энергию	рублей/						
4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/куб.						

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
вода	рублей/куб.						
пар	рублей/куб.						

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

\*\* Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

\*\*\* Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

\*\*\*\* Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

- Примечания:
1. Предложение о размере цен (тарифов) акционерного общества "Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях" заполняется в целом по компании.
  2. При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам позиции 9, 10, 12, 13 и 14 раздела 3 "Основные показатели деятельности генерирующих объектов" не заполняются.

*Исполнительный директор*



*Малерев Д.А.*