Приложение № 1 к стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 (в ред. от 30 января 2019 г.)

предложение

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

Общество с ограниченной ответственностью «РАДИУС»
(полное и сокращенное наименование юридического лица)
ООО «РАЛИУС»

І. Информация об организации

Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью «РАДИУС»					
Сокращенное наименование	ООО «РАДИУС»				
Место нахождения 347933, РФ, Роставская обл.,г. Таганрог, ул. Чучева, д. 49.					
Фактический адрес	347933, РФ, Роставская обл.,г. Таганрог, ул. Чучева, д. 49.				
инн	6154083590				
КПП	615401001				
Ф. И. О. руководителя	Чернышенко Григорий Федорович				
Адрес электронной почты radiys2009@yandex.ru					
Контактный телефон	(8634) 64-28-27				
Факс	(8634) 64-28-27				

II. Основные показатели деятельности организации

	Наименование	Единица	Фактические	Показатели,	Предложения
показателей		показателей измере- ния		утвержденные на базовый	на расчетный период
			базовому периоду	период ¹	регулирования
			ьности организаций, о		
	естественных мон		кже коммерческого оп		ca
	_	электриче	ской энергии (мощнос	ти)	
1.	Показатели				
	эффективности				
	деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей		46138,66	53131,42
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей			
1.3.	EBITDA (прибыль	тыс. рублей			
	до процентов, налогов				
	и амортизации)				
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей			
2.	Показатели				
	рентабельности				
	организации				
2.1.	Рентабельность продаж	процентов			
	(величина прибыли				
	от продаж в каждом				
	рубле выручки).				
	Нормальное значение				
	для отрасли				
	электроэнергетики от 9 процентов и более				
3.	Показатели регулируемых				
3.	видов деятельности				
	организации				
3.1.	Расчетный объем услуг	МВт			
0.11	в части управления	1,121			
	технологическими				
	режимами ²				
3.2.	Расчетный объем услуг	МВт∙ч			
	в части обеспечения				
	надежности ²				
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	2,231		
3.4.	Объем полезного отпуска	тыс. кВт∙ч	13851,39	13832	16075
	электроэнергии —				
	всего ³				
3.5.	Объем полезного отпуска	тыс. кВт∙ч			
	электроэнергии населению				
	и приравненным к нему				
2.6	категориям потребителей ³		C 4 C	C 7.4	C 5.4
3.6.	Уровень потерь	процентов	6,46	6,54	6,54
3.7.	электрической энергии ³ Реквизиты программы	-	Програгата	Програгата	Програма
3.7.	энергоэффективности		Программа энергосбережения	Программа энергосбережения	Программа энергосбережения
	(кем утверждена, дата		энергосоережения 2020-2024гг	энергосоережения 2020-2024гг	2020-2024гг
	утверждения, номер		2020-202 4 IT	2020-202 4 IT	2020-202 4 IT
	приказа) ³				

	Наименование	Единица	Фактические	Показатели,	Предложения
	показателей	измере-	показатели за год,	утвержденные	на расчетный
		кин	предшествующий базовому периоду	на базовый период ¹	период регулирования
3.8.	Суммарный объем	МВт∙ч	оазовому периоду	период	регулирования
0.0.	производства	1,121			
	и потребления				
	электрической энергии				
	участниками оптового				
	рынка электрической				
	энергии ⁴				
4.	Необходимая валовая		45230,00	46138,66	53131,42
	выручка по регулируемым				
	видам деятельности				
4.1	организации — всего	- v	2505652	27.620.07	21215.15
4.1.	Расходы, связанные	тыс. рублей	25056,73	27629,87	31215,15
	с производством				
	и реализацией товаров,				
	работ и услуг ^{2, 4} ;				
	операционные				
	(подконтрольные) расходы ³ — всего				
	расходы — всего в том числе:				
	оплата труда		10388,34	11003,22	12431
	ремонт основных фондов		11223,54	· ·	
	материальные затраты		2572,35	· ·	
4.2.	Расходы, за исключением	тыс. рублей			•
7.2.	указанных в позиции	тые. рублен	17570,75	17127,00	21710,27
	4.1 ^{2, 4} ; неподконтрольные				
	$pacxoды^3$ — $вcero^3$				
4.3.	Выпадающие, излишние	тыс. рублей	2602,52	1381,11	
	доходы (расходы)				
	прошлых лет				
4.4.	Инвестиции,	тыс. рублей			
	осуществляемые за счет				
	тарифных источников				
4.4.1.	Реквизиты				
	инвестиционной				
	программы (кем утверждена, дата				
	утверждена, дата утверждения, номер				
	приказа)				
4.5.	Объем условных единиц ³	y. e.	794,22	794,22	973,394
4.6.	Операционные	тыс. рублей	31,55		32,07
	(подконтрольные) расходы	(y. e.)]	52,07
	на условную единицу ³	() /			
5.	Показатели численности				
	персонала и фонда оплаты				
	труда по регулируемым				
	видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная	человек	21	20	23
	численность персонала				
5.2.	Среднемесячная	тыс. рублей		45,85	45,04
	заработная плата	на человека			
	на одного работника	<u> </u>	0	0	0
5.3.	Реквизиты отраслевого		Отраслевое	Отраслевое	Отраслевое
	тарифного соглашения		тарифное	тарифное	тарифное
	(дата утверждения, срок		соглашение в	соглашение в	соглашение в
	действия)		электроэнергетике РФ 2019-2021гг	электроэнергетике РФ 2019-2021гг	электроэнергетике РФ 2019-2021гг
			FΨ 2019-2021IT	TΨ 2019-2021IT	ΓΨ 2019-2021IT

	Наименование		Фактические	Показатели,	Предложения	
показателей		измере-	показатели за год,	утвержденные	на расчетный	
		кин	предшествующий	на базовый	период	
			базовому периоду	период¹	регулирования	
6.	Уставный капитал	тыс. рублей	300	300	300	
	(складочный капитал,					
	уставный фонд, вклады					
	товарищей)					
7.	Анализ финансовой	тыс. рублей				
	устойчивости по величине					
	излишка (недостатка)					
	собственных оборотных					
	средств					

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измере-		Фактические показатели за год,		Показатели, утвержденные		ожения четный
nonusui vion	ния	предшествующий базовому периоду		на базовый период ¹		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	рублей/						
по оперативно-							
диспетчерскому управлению	МВт в						
в электроэнергетике в части	месяц						
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»							
предельный максимальный	рублей/						
уровень цен (тарифов)	МВт∙ч						
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»							

	Наименование	Единица	Факти	ческие	Показ	атели,	Предл	жения
	показателей	измере-	показате.	ли за год,		денные	-	четный
		кин		твующий		зовый	_	иод
				периоду	пер			ования
			первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
1.2.	услуги по передаче							
	электрической энергии:							
	двухставочный тариф:	- · · · ·			122-2-1			10001000
	ставка на содержание сетей	рублей/ МВт в	1361477,5	1361477,5	1307371,5	1307371,46	1289403,24	1289403,24
		месяц						
	ставка на оплату	рублей/	271,3	271,3	252,3	252,3	262,54	262,54
	технологического расхода	МВт∙ч	,-	,-				
	(потерь)							
	одноставочный тариф	рублей/	3,28678	3,23165	3,14665	3,08976	3,08904	3,08904
	П	МВт∙ч						
2.	Для коммерческого	рублей/						
3.	оператора Для гарантирующих	МВт∙ч						
٦.	поставщиков:							
3.1.	величина сбытовой надбавки	рублей/						
	для населения	МВт∙ч						
	и приравненных к нему							
	категорий потребителей							
3.2.	величина сбытовой надбавки	рублей/						
	для сетевых организаций,	МВт∙ч						
	покупающих электрическую энергию для компенсации							
	потерь электрической							
	энергии							
3.3.	величина сбытовой надбавки	рублей/						
0.0.	для прочих потребителей:	МВт∙ч						
	менее 670 кВт	рублей/						
		МВт∙ч						
	от 670 кВт до 10 МВт	рублей/						
	не менее 10 МВт	МВт∙ч						
	He Menee TO WIST	рублей/ МВт∙ч						
4.	Для генерирующих объектов:	MD1 4						
4.1.	цена на электрическую	рублей/						
	энергию	тыс. кВт-ч						
	в том числе топливная	рублей/						
	составляющая	тыс. кВт∙ч						
4.2.	цена на генерирующую	рублей/						
	мощность	МВт в						
4.3.	средний одноставочный	месяц рублей/Гкал						
ч.э.	тариф на тепловую энергию	руолен/т кал						
4.3.1.	одноставочный тариф	рублей/Гкал						
	на горячее водоснабжение							
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	рублей/Гкал						
	1,2—2,5 кг/см ²	рублей/Гкал						
	2,5—7,0 кг/см ²	рублей/Гкал						
	7,0—13,0 кг/см ²	рублей/Гкал						
	>13 кг/см ²	рублей/Гкал						
4.3.3.		рублей/Гкал						
	и редуцированный пар							
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание	рублей/						
	тепловой мощности	Гкал/ч						
		в месяц						
442	тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал						

	Наименование	Единица	Фактические		Показатели,		Предложения	
	показателей		показатели за год,		утвержденные		на расчетный	
			предшествующий		на базовый		период	
			базовому	периоду	период ¹		регулирования	
			первое	второе	первое	второе	первое	второе
			полугодие	полугодие	полугодие	полугодие	полугодие	полугодие
4.5.	средний тариф	рублей/						
	на теплоноситель, в том	куб. метр						
	числе:							
	вода	рублей/						
		куб. метр						
	пар	рублей/						
		куб. метр						

¹ Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

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.

² Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

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

⁴ Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).