

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. Постановления Правительства РФ №64 от 30.01.2019г.)

Предложение о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

(вид цены (тарифа) на 2020-2024 год

(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью «РАДИУС»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ООО «РАДИУС»

I. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «РАДИУС»
Сокращенное наименование	ООО «РАДИУС»
Место нахождения	г. Таганрог, ул. Чучева, д. 49.
Фактический адрес	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

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	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.рублей	28392,62	34319,48	62740,08
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс.рублей			
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс.рублей			
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс.рублей			
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 ² -	МВт			
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч			
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	1,792	1,972	2,230
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс.кВт·ч	8914,462	10067	11165

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч			1000
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ³	процент	8,48	8,48	8,48
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Программа энергосбережения 2015-2019гг (утв. Приказом Минэнерго России от 30.06.2014 г. №398)	Программа энергосбережения 2015-2019гг (утв. Приказом Минэнерго России от 30.06.2014 г. №398)	Программа энергосбережения 2020-2024гг (утв. Приказом Минэнерго России от 30.06.2014 г. №398)
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч			
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		37519,13	34319,48	62740,08
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2, 4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	24695,62	20759,66	34800,51
	в том числе:	-			
	оплата труда	-	6941,3	8292,26	13794,14
	ремонт основных фондов	-	15330,67	11325,69	16572,45
	материальные затраты	-	1082,73	770,22	2984,39

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ^{2, 4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс.рублей	11891,96	12861,13	18879,27
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс.рублей	931,55	698,69	9060,3
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс.рублей			
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				
4.5	Объем условных единиц ³	у.е.	505,1989	602,51	626,518
4.6	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ³	тыс.рублей (у.е.)	48,88	34,46	55,55
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	19	24,5	28,5
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	30,44	28,20	40,33
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике РФ 2013-2015гг	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике РФ 2013-2015гг	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике РФ 2013-2015гг

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей		300000	300000
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период ¹		Предложения на расчетный период регулирувания	
			1-е полуго- дие	2-е полуго- дие	1-е полуго дие	2-е полуго дие	1-е полуго- дие	2-е полуго- дие
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						

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период ¹		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полуго- дие	2-е полуго- дие	1-е полуго дие	2-е полуго дие	1-е полуго- дие	2-е полуго- дие
	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 в месяц	1256752,7 1	1256752,7 1	1376846,18	1376846,18	2411345,31	2411345,31
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/ МВт·ч	143,36	143,36	158,73	158,73	301,44	301,44
	одноставочный тариф	рублей/ МВт·ч	2,84590	2,84587	3,11999	3,11992	5,14263	5,14263

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период ¹		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полуго- дие	2-е полуго- дие	1-е полуго дие	2-е полуго дие	1-е полуго- дие	2-е полуго- дие
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/ МВт·ч						
	от 670 кВт до 10 МВт	рублей/ МВт·ч						
	не менее 10 МВт	рублей/ МВт·ч						
4.	Для генерирующих объектов:							
4.1.	цена на электрическую энергию	рублей/ МВт·ч						
	в том числе топливная составляющая	рублей/ МВт·ч						

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период ¹		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полуго- дие	2-е полуго- дие	1-е полуго дие	2-е полуго дие	1-е полуго- дие	2-е полуго- дие
4.2.	цена на генерирующую мощность	рублей/МВт в месяц						
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 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.	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 в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/куб. метр						

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период ¹		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полуго- дие	2-е полуго- дие	1-е полуго дие	2-е полуго дие	1-е полуго- дие	2-е полуго- дие
	вода	рублей/куб. метр						
	пар	рублей/куб. метр						

¹ Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

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).

Директор

Чернышенко Г.Ф.