

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 2019 год

(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью Энергетическая компания "Радлан"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ООО Энергетическая компания "Радлан"

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью Энергетическая компания "Радиян"
Сокращенное наименование	ООО Энергетическая компания "Радиян"
Место нахождения	г.Иркутск, ул.Розы Люксембург, 184
Фактический адрес	г.Иркутск, ул.Розы Люксембург, 184
ИНН	3810051967
КПП	381001001
Ф.И.О. руководителя	Труфанов Валерий Николаевич
Адрес электронной почты	tr@radian-holding.ru
Контактный телефон	(3952)444-522
Факс	(3952)446-847

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 год, предшествующий базовому периоду (2017г.)	Показатели, утвержденные на базовый период (2018г.) ¹	Предложения на расчетный период регулирования (2019г.)
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	40164,0	44261,6	151448,6
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	4690,0	6081,3	21525,62
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	19208,0	17292,9	33616,32
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-12219		
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	11,68%	13,74%	14,21%
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	60,00	59,00	60,00
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего ³	тыс. кВт·ч	103020,6	89629,3	76753,6

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2017г.)	Показатели, утвержденные на базовый период (2018г.) ¹	Предложения на расчетный период регулирования (2019г.)
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч			
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	1,79%	1,79%	1,79%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		от 25.12.2014г. Исполнительным директором, действует до 2019г.		
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		127523,3	44262,6	148868,1
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ — всего	тыс. рублей	17213	10402,4	16230,4
	в том числе:				
	оплата труда		14525	8834,1	13307
	ремонт основных фондов				
	материальные затраты		2688	1568,3	2923,4
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1. ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ — всего ³	тыс. рублей	37058,7	20071,7	37662,3
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	70238,5	10498,5	94975,4

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий	Показатели, утвержденные на базовый период (2018г.) ¹	Предложения на расчетный период регулирования (2019г.)
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	базовому периоду (2017г) 3013,1	3290	3450
4.4.1.	Реquisиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Распоряжение Министерства жилищной политики, энергетики и транспорта Иркутской области № 150-мр от 29.12.2014		
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц ³	у. е.	405,935	405,935	405,935
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у. е.)	42,40	25,63	39,98
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	17	21	23
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	71,20	35,06	48,21
5.3.	Requisиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	39000	39000	39000
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

¹ Базовый период — год, осуществляющий расчетному периоду регулирования.

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

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

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