

Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64, от 30.12.2022 № 2556)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год (расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью «РЕГИОН ЭНЕРГО»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ООО «РЕГИОН ЭНЕРГО»

I. Информация об организации

Общество с ограниченной ответственностью «РЕГИОН ЭНЕРГО»

Полное наименование _____
Сокращенное наименование _____ ООО «РЕГИОН ЭНЕРГО»
Место нахождения 115280, Москва г, вн.тер.г. муниципальный округ Даниловский, ул Ленинская Слобода, д. 19, этаж 3, ком. 213-1М
Фактический адрес 115280, Москва г, вн.тер.г. муниципальный округ Даниловский, ул Ленинская Слобода, д. 19, этаж 3, ком. 213-1М
ИНН _____ 9725058029
КПП _____ 772501001
Ф.И.О. руководителя _____ Ковалев Александр Леонидович
Адрес электронной почты _____ info@region-e.ru
Контактный телефон _____ 8-(495)-545-36-65, 8-(800)-600-57-83, 8-(800)-600-52-67
Факс _____ -

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2023 год)	Показатели, утвержденные на базовый период * (2024 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2025 год)
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	198 925,43	419 511,50	823 726,18
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-9 520,96	-	-
1.3. ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	0,00	-	-
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-10 004,29	-	-
2. Показатели рентабельности организации		0,00	-	-
2.1. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9	процентов	-4,8	-	-
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации		-	-	-

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2023 год)	Показатели, утвержденные на базовый период * (2024 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2025 год)
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	10,1645	13,5012	17,1564
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	67 335	89 513	120 094
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	36 346	70 413	99 994
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	4,2976	13,1644% Распоряжение Комитета по ценам и тарифам Московской области от 20.12.2023 №305-Р	13,1644% Распоряжение Комитета по ценам и тарифам Московской области от 20.12.2023 №305-Р
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности не разрабатывается в связи с началом регулируемой деятельности и отсутствием фактических данных за прошлый период	Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2024-2028 гг. утверждена Генеральным директором 28.09.2023 г.	Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2024-2028 гг. утверждена Генеральным директором 28.09.2023 г.
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		196 080,37	371 580,68	756 848,02
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ** ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	40 441,42	67 405,28	104 115,14
	в том числе:		-	-	-
	оплата труда		16 898,71	14 974,23	23 129,40
	ремонт основных фондов		5 860,14	30 715,28	47 443,24
	материальные затраты		325,61	-	-
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	146 176,95	304 175,40	629 971,43
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	В связи с началом регулируемой деятельности и отсутствием фактических данных за прошлый период, выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет отсутствуют	В связи с началом регулируемой деятельности и отсутствием фактических данных за прошлый период, выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет отсутствуют	В связи с началом регулируемой деятельности и отсутствием фактических данных за прошлый период, выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет отсутствуют

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2023 год)	Показатели, утвержденные на базовый период * (2024 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2025 год)
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	В связи с началом регулируемой деятельности и отсутствием фактических данных за прошлый период, инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников отсутствуют	В связи с началом регулируемой деятельности и отсутствием фактических данных за прошлый период, инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников отсутствуют	В связи с началом регулируемой деятельности и отсутствием фактических данных за прошлый период, инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников отсутствуют
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Инвестиционная программа не разрабатывается в связи с началом регулируемой деятельности и отсутствием фактических данных за прошлый период	Инвестиционная программа не разрабатывается в связи с началом регулируемой деятельности и отсутствием фактических данных за прошлый период	Инвестиционная программа не разрабатывается в связи с началом регулируемой деятельности и отсутствием фактических данных за прошлый период
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	1 261,82	1 878,14	3 130,76
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	32,05	35,89	33,26
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		-	-	-
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	13,56	17,00	20,00
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	103,85	73,40	96,37
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10	10	10
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	В связи с началом регулируемой деятельности и отсутствием фактических данных за прошлый период не проводился анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	В связи с началом регулируемой деятельности и отсутствием фактических данных за прошлый период не проводился анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	В связи с началом регулируемой деятельности и отсутствием фактических данных за прошлый период не проводился анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации
Московская область

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2023 год)		Показатели, утвержденные на базовый период * (2024 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2025 год)	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:							
1.2. услуги по передаче электрической энергии:							
двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	1 295 671,299	1 295 671,299	2 293 562,517	2 293 458,236	3 676 208,794	3 676 229,191
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	615,781	615,781	535,556	535,556	556,883	556,881
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	2 961	2 961	4 687	4 687	6 859	6 859

* 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).