

Приложение

к стандартам раскрытия информации субъектами
оптового и розничных рынков электрической
энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 09.08.2014 № 787)

(форма)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

(вид цены (тарифа) на 2024 год

(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью "Варистор"

ООО "Варистор"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Приложение № 1
к предложению о размере цен (тарифов),
долгосрочных параметров регулирования

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "Варистор"
Сокращенное наименование	ООО "Варистор"
Место нахождения	670031, Республика Бурятия, г. Улан-Удэ, ул. Терешковой, д.3, помещение 3, офис 2
Фактический адрес	670045, Республика Бурятия, г. Улан-Удэ, ул. Ботаническая, 71 "а"
ИНН	032 339 1802
КПП	032 301 001
Ф.И.О. руководителя	Георгий Викторович Куренков
Адрес электронной почты	varistor03@yandex.ru
Контактный телефон	88003019220
Факс	

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, предшествующи й базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ²	Предложения на расчетный период регулирувания
			2022	2023	2024
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	147 374,64	104 214,13	154 321,42
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-327,15	567,34	601,80
1.3.	ЕВГТДА (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	-0,22%	0,54%	0,39%
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	9,572	9,361	12,58
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	63 771	70 651	98 191
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	23 364	30 951	31 426
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	14,55%	14,55%	14,550%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Генеральным директором ООО "Варистор" приказ от 16.04.2020 № 26-в		
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч			

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ²	Предложения на расчетный период регулирования
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		65 815,08	60 264,67	84 464,97
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	41 679,76	43 887,46	46 553,78
	в том числе:				
	оплата труда		30 617,09	37 927,05	40 231,25
	ремонт основных фондов		428,28	170,60	180,97
	материальные затраты		6 367,13	2 733,94	2 900,03
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	24 135,33	34 461,27	42 402,45
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0,00	-18 084,06	-4 491,26
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей			
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц ³	у.е.	2 209,66	2 954,16	3 253,64
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	18,86	14,86	14,31
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	40,53	53,30	53,31
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	62,95	59,30	62,89
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10,00	10,00	10,00
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

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).

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
			2022		2023		2024	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф:							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	572 983	572 983	536 478	536 478	559 519	559 519
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	396	396	622	622	711	711
	одноставочный тариф:	руб./МВт·ч	1 032	1 032	854	854	860 922	860 922

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Форма 1.7. Предложения сетевой организации по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования ¹ (для территориальной сетевой организации, долгосрочный период регулирования которой начинается с 2018 года)

ООО "Варистор"

Наименование сетевой организации

Показатель	Мероприятия, направленные на улучшение показателя ²	Описание (обоснование)	Значение показателя, годы:			
			2021	2022	2023	2024
Показатель средней продолжительности и прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi}), час.	Прокладка резервных линий. Замена голого провода на СИП. Замена устаревшего оборудования. Строительство новых объектов электросетевого хозяйства	Данные мероприятия позволят улучшить качество и надежность подачи электрической энергии потребителям	0,7740	0,7624	0,7510	0,7397
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi}), шт.	Прокладка резервных линий. Замена голого провода на СИП. Замена устаревшего оборудования. Строительство новых объектов электросетевого хозяйства	Данные мероприятия позволят улучшить качество и надежность подачи электрической энергии потребителям	0,2977	0,2932	0,2888	0,2845
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (P_{tpr})	сокращение сроков направления договора об осуществлении технологического присоединения	соблюдение установленных сроков направления договора об осуществлении технологического присоединения	1,00	1,00	1,00	1,00

ЗГД по техническим вопросам -
главный инженер

С.В.Сосновский

Должность

Ф.И.О.

Подпись

¹ Количество заполняемых столбцов должно соответствовать количеству расчетных периодов регулирования в пределах одного долгосрочного периода регулирования, с указанием года отчетного расчетного периода регулирования.

² Информация предоставляется справочно.

Приложение № 1
к Методическим указаниям
по определению базового уровня
операционных, подконтрольных расходов
территориальных сетевых организаций,
необходимых для осуществления регулируемой
деятельности, и индекса эффективности операционных,
подконтрольных расходов с применением метода
сравнения аналогов, утвержденным
приказом ФСТ России от 18 марта 2015 г. № 421-э

Данные о результатах регулирования и фактических результатах
финансово-хозяйственной деятельности ТСО, в отношении которых
осуществляется государственное регулирование тарифов на услуги
по передаче электрической энергии

Наименование ТСО Общество с ограниченной ответственностью "Варистор"

Наименование субъекта Российской Федерации, в котором осуществляется
деятельность ТСО ДФО

№ п. п.	Наименование показателя	Ед. измерения	Отчетный период ¹					
			год m-2		год m-1		год m	
			2021		2022		2023	
			план	факт	план	факт	план	факт
1	Финансовые							
1.1	Необходимая валовая выручка на содержание (собственная)	тыс. руб. без НДС	40 777,07	58 390,60	54 477,63	65 815,08	60 264,67	81 331,69
1.2	Операционные, подконтрольные расходы, всего	тыс. руб. без НДС	28 495,27	36 245,20	31 011,79	41 679,76	43 887,46	47 252,04
1.2.1	Материальные затраты	тыс. руб. без НДС	1 775,09	4 319,16	1 931,85	6 367,13	2 733,94	2 733,94
1.2.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб. без НДС	1 775,09	4 319,16	1 931,85	6 367,13	2 733,94	2 733,94
1.2.1.2	Работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб. без НДС	110,77	276,75	120,55	428,28	170,60	381,23
1.2.2	Расходы на оплату труда	тыс. руб. без НДС	24 625,29	28 328,31	26 800,04	30 617,09	37 927,05	41 081,00
1.2.3	Прочие расходы, всего, из них:	тыс. руб. без НДС	1 984,12	3 320,99	2 159,35	4 267,26	3 055,87	3 055,87
1.2.3.1	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб. без НДС						
1.2.3.2	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб. без НДС	368,36	1 135,28	400,89	1 455,11	567,34	1 106,60

1.2.3.3	Расходы, не учитываемые в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки ² , но подлежащих учету в соответствии с методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала ³ , согласно пункту 12 Основ ценообразования, всего, в том числе	тыс. руб. без НДС						
2	Натуральные							
2.1	Максимальное фактическое за отчетный период регулирования количество точек поставки электрической энергии потребителем услуг, присоединенным к электросетевой организации ⁴	шт.	3 258	3 388	3 396	3 585	4 307	4 307
2.2	Полезный отпуск за год	кВт.ч	46 794	49 062	56 086	63 771	70 651	70 651
2.3	Общее количество условных единиц на конец года	у.е.	1 607,50	1 765,26	1 914,80	2 209,66	3 039,67	3 253,65
2.3.1	ВН	у.е.	122,30	122,30	122,30	122,30	122,30	122,30
2.3.2	СН1	у.е.	192,98	192,98	292,61	416,61	416,61	514,97
2.3.3	СН2	у.е.	1 109,35	1 235,49	1 285,40	1 440,19	2 223,80	2 300,42
2.3.4	НН	у.е.	182,87	214,49	214,49	230,56	276,96	315,96
2.4	Общая протяженность сетей (воздушных и кабельных линий) на конец года	км	149,26	170,59	171,88	188,94	197,07	364,63
2.4.1	ВН	км						
2.4.2	СН1	км	3,60	3,60	4,37	4,37	4,37	6,45
2.4.3	СН2	км	73,42	80,33	80,85	90,62	97,80	110,99
2.4.4	НН	км	72,25	86,66	86,66	93,95	94,90	247,19
2.5	Общая трансформаторная емкость подстанций на конец года	МВА	50,62	59,94	66,49	84,12	122,20	143,87
2.5.1	ВН	МВА	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
2.5.2	СН1	МВА	7,50	7,50	15,50	28,10	28,10	48,10
2.5.3	СН2	МВА	40,62	49,94	48,49	53,52	91,60	93,27
2.5.4	НН	МВА						

Генеральный директор ООО "Варистор"

Г.В.Куренков

М.П.

¹ m - год, предшествующий периоду регулирования. За год m указываются прогнозные значения.

² Методические указания по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ.

³ Методические указания по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала.

⁴ Определяется на основании заключенных договоров оказания услуг по передаче электрической энергии в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 52 (часть II), ст. 5525; 2007, № 14, ст. 1687; 2009, № 8, ст. 979; № 17, ст. 2088; № 40, ст. 5086; 2011, № 10, ст. 1406; 2012, № 4, ст. 504; № 23, ст. 3008; № 41, ст. 5636; № 49, ст. 6858; № 52, ст. 7525; 2013, № 31, ст. 4226; ст. 4236; № 33, ст. 4392; № 35, ст. 4523; № 42, ст. 5373; № 44, ст. 5765; № 48, ст. 6255; № 50, ст. 6598; 2014, № 7, ст. 689; № 9, ст. 913; № 11, ст. 1156; № 25, ст. 3311; № 32, ст. 4513; ст. 4521).