

ПРИЛОЖЕНИЕ
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2020-2024 год
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью "ТрансЭлектроСеть" - ООО
"ТрансЭлектроСеть"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Приложение N 1
к предложению о размере цен (тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "ТрансЭлектроСеть"
Сокращенное наименование	ООО "ТрансЭлектроСеть"
Место нахождения	427628, Удмуртская республика, г. Глазов, ул. Куйбышева, 77, стр. 1
Фактический адрес	427628, Удмуртская республика, г. Глазов, ул. Куйбышева, 77, стр. 1
ИНН	1837013649
КПП	183701001
Ф.И.О. руководителя	Тепляков Алексей Юрьевич
Адрес электронной почты	transelectroset@gmail.com
Контактный телефон	(8 34141) 5-01-69
Факс	(8 34141) 5-01-69

	> 13 кг/см ²	руб./Ткал																		
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Ткал																		
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию																			
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Ткал/ч в месяц																		
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Ткал																		
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра																		
	вода	руб./куб. метра																		
	пар	руб./куб. метра																		

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

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	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования, 2020 г.	Предложения на расчетный период регулирования, 2021 г.	Предложения на расчетный период регулирования, 2022 г.	Предложения на расчетный период регулирования, 2023 г.	Предложения на расчетный период регулирования, 2024 г.
1.	Показатели эффективности деятельности организации								
1.1.	Выручка	тыс. рублей	23 903,9	16 703,0	25 226,6	23 353,3	26 078,8	24 433,4	27 370,4
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	508,1						
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	2 182,9						
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	1 575,7						
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	3,721	6,750	4,662	4,662	4,662	4,662	4,662
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	30 500,6	39 920,79	31 983,275	31 983,275	31 983,275	31 983,275	31 983,275
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	Приказ Министерства энергетики и ЖКХ УР от 31 октября 2016 года № 21/4, уровень потерь установлен: ВН - 4,0 %, СН2 - 6,48 %, НН - 7,27%	Приказ Министерства энергетики и ЖКХ УР от 31 октября 2016 года № 21/4, уровень потерь установлен: ВН - 4,0 %, СН2 - 6,48 %, НН - 7,27%	6,33%	6,33%	6,33%	6,33%	6,33%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		утверждена генеральным директором ООО "ТрансЭлектроСеть" 01.03.2016г. Приказ №3 от 01.03.2016 г.	утверждена генеральным директором ООО "ТрансЭлектроСеть" 01.03.2016г. Приказ №3 от 01.03.2016 г.	утверждена генеральным директором ООО "ТрансЭлектроСеть" 04.03.2019г. Приказ №5 от 04.03.2019 г.	утверждена генеральным директором ООО "ТрансЭлектроСеть" 04.03.2019г. Приказ №5 от 04.03.2019 г.	утверждена генеральным директором ООО "ТрансЭлектроСеть" 04.03.2019г. Приказ №5 от 04.03.2019 г.	утверждена генеральным директором ООО "ТрансЭлектроСеть" 04.03.2019г. Приказ №5 от 04.03.2019 г.	утверждена генеральным директором ООО "ТрансЭлектроСеть" 04.03.2019г. Приказ №5 от 04.03.2019 г.
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		20 051,52	16 703,0	25 226,6	23 353,3	26 078,8	24 433,4	27 370,4
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	13 714,6	10 703,0	19 206,6	17 642,6	20 271,9	18 571,6	21 406,5
	в том числе:								
	оплата труда		7 794,6	7 701,1	9 578,6	9 862,2	10 154,1	10 454,6	10 764,1
	ремонт основных фондов		2 241,2	2 210,2	2 494,0	2 567,9	2 643,9	2 722,1	2 802,7
	материальные затраты		1 447,6	1 533,8	1 595,1	1 642,3	1 690,9	1 741,0	1 792,5
	прочие затраты		2 231,1	2 789,4	5 538,8	3 570,3	5 783,0	3 653,9	6 047,1
	Подконтрольные расходы методом аналогов			- 3 531,4					
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	6 337,0	5 008,4	6 020,0	5 710,6	5 806,9	5 861,8	5 963,9
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		2 023,3					
	корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию (покупка потерь)	тыс. рублей		- 981,0					
	корректировка неподконтрольных расходов			- 198,2					
	Корректировка НВВ с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг			147,4					
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.	706,18	703,88	737,78	737,78	737,78	737,78	737,78
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	19,42	15,21	26,03	23,91	27,48	25,17	29,01
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности								
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	27,0	26,7	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	24,1	24,0	24,6	25,3	26,0	26,8	27,6

5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Приказ Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и государственного регулирования тарифов Удмуртской Республики от 31.10.2016 г. № 21/4 (2017 - 2019 гг.) Приказ Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и государственного регулирования тарифов Удмуртской Республики от 14.10.2017г. № 20/1 (2018 г.)	Приказ Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и государственного регулирования тарифов Удмуртской Республики от 31.10.2016 г. № 21/4 (2017 - 2019 гг.) Приказ Министерства строительства, жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Удмуртской Республики от 28.08.2018 г. № 12/2 (2019 г.)					
	<i>Справочно:</i>								
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей							
	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).