Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

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,
утв. 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 АО "Коммунэлектросервис"

Наименование субъекта Российской Федерации, в котором осуществляется деятельность ТСО

Приморский край

№ п. п.	Наименование показателя	Ед. изме-рения	Отчетный период[1]					
			2023		2024		2025	
			план	факт	план	факт	план	факт
1	Финансовые							
1.1	Необходимая валовая выручка на содержание (собственная)	тыс. руб. без НДС	142370,5	173592,3	144608,6	180535,99	750,3867	750,3867
1.2	Операционные, подконтрольные расходы, всего	тыс. руб. без НДС	86592,47	106756,5	100698,2	104726,17	492793,8	492793,8
1.2.1	Материальные затраты	тыс. руб. без НДС	22845,4	24109,66	26566,88	27629,56	112683,2	112683,2
1.2.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб. без НДС	21207,74	22230,54	24662,45	25648,95	82641,15	82641,15
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	1637,66	1879,12	1904,43	1980,61	30042,01	30042,01
1.2.2	Расходы на оплату труда	тыс. руб. без НДС	75205,45	86056,85	84754,58	88144,76	439049,8	439049,8
1.2.3	Прочие расходы, всего, из них:	тыс. руб. без НДС	6074,18	16041,37	7063,66	7346,21	43415,94	43415,94
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						
	расходы, не учитываемые в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с примене-							

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

1.2.3.3	нием 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.						
2.2	Полезный отпуск за год	тыс.кВт. ч	128023,5	129778,5	128455,9	128455,9	383939,1	383939,1
2.3	Общее количество условных единиц на конец года	у. е.	3892,66	3964,55	3921,58	3964,55	9346,38	9346,38
2.3.1	ВН	у. е.						
2.3.2	СН1	у. е.					115,7	115,7
2.3.3	СН2	у. е.	2551,74	2618,23	2575,31	2618,23	7194,652	7194,652
2.3.4	НН	у. е.	1340,92	1346,32	1346,27	1346,32	2036,028	2036,028
2.4	Общая протяженность сетей (воздушных и кабельных линий) на конец года	км	706,28	710,56	708,62	710,56	1260,409	1260,409
2.4.1	ВН	км						
2.4.2	СН1	км					2,500	2,500
2.4.3	СН2	км	155,16	157,36	155,44	157,36	386,850	386,850
2.4.4	НН	км	551,12	553,2	553,18	553,2	873,559	873,559
2.5	Общая трансформаторная емкость подстанций на конец года	МВА	67	80,798	77	80,798	358,5895	358,5895
2.5.1	ВН	МВА						
2.5.2	СН1	МВА						
2.5.3	СН2	МВА	67	80,798	77	80,798	358,5895	358,5895
2.5.4	НН	МВА						

[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).

Руководитель
территориальной сетевой организации _____

М. П.