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. измерения	Отчетный период[1]					
			2025		2026		2027	
			план	факт	план	факт	план	факт
1	Финансовые							
1.1	Необходимая валовая выручка на содержание (собственная)	тыс. руб. без НДС	464459,4	459641,98	480764,6	596229,66	903949,70	903949,7
1.2	Операционные, подконтрольные расходы, всего	тыс. руб. без НДС	300656,4	285485,46	320013,6	331160,19	535478,90	535478,9
1.2.1	Материальные затраты	тыс. руб. без НДС	90939,5	92289,89	96794,47	100166	139833,2	139833,2
1.2.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб. без НДС	48952,16	49967,11	52103,85	53918,72	65052,35	65052,35
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	41987,34	42322,78	44690,62	46247,27	74780,84	74780,84
1.2.2	Расходы на оплату труда	тыс. руб. без НДС	199955,8	179769,7	212829,6	220242,82	356127,90	356127,9
1.2.3	Прочие расходы, всего, из них:	тыс. руб. без НДС	9761,051	13425,89	10389,49	10751,38	39517,81	39517,81
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	392805,6	453084,5	453084,5	453084,5	826609,2	826609,2
2.3	Общее количество условных единиц на конец года	у. е.	11635,77	11946,47	11992,04	12073,29	21741,04	12073,29
2.3.1	ВН	у. е.						
2.3.2	СН1	у. е.	190,7	190,7	190,7	190,7	282,7	282,7
2.3.3	СН2	у. е.	8977,82	9288,52	9291,764	9367,027	17326,89	9367,027
2.3.4	НН	у. е.	2467,25	2467,25	2509,576	2515,563	4131,45	2423,563
2.4	Общая протяженность сетей (воздушных и кабельных линий) на конец года	км	1586,347	1612,19	1612,19	1622,881	2771,16	2771,16
2.4.1	ВН	км						
2.4.2	СН1	км	2,5	2,5	2,5	2,5	2,500	2,500
2.4.3	СН2	км	500,1618	509,75	509,75	518,081	894,5203	894,5203
2.4.4	НН	км	1083,685	1099,94	1099,94	1102,3	1874,140	1874,140
2.5	Общая трансформаторная емкость подстанций на конец года	МВА	448,062	494,7415	494,7415	494,225	814,5235	814,5235
2.5.1	ВН	МВА						
2.5.2	СН1	МВА	20	20	20	20	40	40
2.5.3	СН2	МВА	428,062	474,7415	474,7415	474,225	774,5235	774,5235
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.

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "КОММУНЭЛЕКТРОСЕРВИС" КОММУНЭЛЕКТРОСЕРВИС ОГРН 1062503011397 г Дальнегорск