

Приложение 2
к приказу Федеральной службы по тарифам
от 24 октября 2014 г. № 1831-э

**Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат
на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми
организациями, регулирование деятельности которых осуществляется
методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки**

Наименование организации: ПАО "Россети Московский регион", субъект регулирования - Московская область

ИНН: 5036065113

КПП: 997650001

Долгосрочный период регулирования: 2018 - 2022 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год		Примечание ***
			план	факт	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	51 001 073	52 137 617	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	15 127 691	14 398 070	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.			
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.			
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.			
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.			
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.			
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.			
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.			
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.			
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	35 927 723	39 581 534	
1.2.1	Плата ПАО "Федеральная сетевая компания-Россети"	тыс. руб.	14 175 810	14 492 367	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	550 573	35 009	План утвержден в соответствии с п. 28 ПП РФ от 29.12.2011 № 1178 Информация по факту представлена в соответствии с ФСБУ 25/2018
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2 067 516	2 216 977	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	5 115 741	5 175 955	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	11 046 912	13 774 567	Информация по факту представлена в соответствии с ФСБУ 25/2018, ФСБУ 6/2020
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	1 094 695	2 973 964	В соответствии с отчетом об исполнении ИП
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	215 204	391 224	Фактические расходы за отчетный период по данным налогового учета
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	550 136	521 470	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	1 106 501		
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.			

1.2.11	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФСТ России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания)	тыс. руб.			
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	4 636	0,00	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-54 341	-1 841 987	Фактические расходы по данным бухгалтерского учета
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.			
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	13 281 551	14 140 192	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	4 197 660	4 763 810	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб./МВт·ч	3,16	2,97	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	x	x	x	x
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.		1 245 226	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа		36 577	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	153 969	162 005	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у.е.	10 381	10 507	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН1 уровне напряжения	у.е.	6 493	6 349	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	76 252	78 654	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	60 843	66 495	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	315 401	326 645	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.	60 096	60 321	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН1 уровне напряжения	у.е.	24 302	24 302	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	231 003	242 022	
4.4	в том числе количество условных единиц по подстанциям на НН уровне напряжения	у.е.	0	0	
5	Длина линий электропередач, всего	км	87 681	92 152	
5.1	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км	6 021	6 097	
5.2	в том числе длина линий электропередач на СН1 уровне напряжения	км	3 414	3 322	
5.3	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	42 416	43 265	
5.4	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	35 830	39 468	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	16,18%	16,20%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	14 954 807	16 704 808	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	191 350	9 248 777	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	8,8975	x	x

Плановые значения на 2022 год приведены в соответствии с распоряжением Комитета по ценам и тарифам Московской области от 20.12.2021 года №286-Р (с учетом изменений от 21.01.2022 №3-Р) "Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Московской области на 2022 год"

по п. 8 Утвержденный норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии приведены в соответствии с Распоряжением Комитета по ценам и тарифам Московской области от 20.12.2017 года №326-Р

Информация по разделу IV, п.1, п.2 от регулирующего органа отсутствует.