

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 - г. Москва**

ИНН: 5036065113

КПП: 997650001

Долгосрочный период регулирования: 2018 - 2022 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	47 225 000	46 646 908	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	14 747 996	16 048 687	Фактические расходы по данным бухгалтерского учета
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.	28 293 453	34 994 075	
1.2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	7 531 115	7 520 646	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	101 240	299 348	Фактические расходы по данным бухгалтерского учета
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2 265 906	2 167 143	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	1 000 000	8 823 064	Фактические расходы по данным бухгалтерского и управленческого учета
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	14 175 421	14 565 843	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			

1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	2 169 671	1 035 300	Фактические расходы по данным налогового учета
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	609 467	582 730	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	440 633		
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.			
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	4 183 551	-4 395 853	В т.ч. по решениям ФАС России от 22.09.2020 №СП/82212/20, от 23.07.2021 №СП/61879/21, по п.1.2.2., по п.1.2.11
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.	9 415 263,8	8 731 783	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	3 459 529	3 050 232	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб./МВтч	2,72	2,86	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.		455 313	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	48 128	47 959	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа			
	ВН	МВа	25 650	26 061	
	СН1	МВа	105	81	
	СН2	МВа	22 373	21 817	
	НН	МВа	0	0	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	285 150	288 536	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.			
	ВН	у.е.	62 848	61 604	
	СН1	у.е.	226	3 101	

	СН2	у.е.	160 802	160 920	
	НН	у.е.	61 274	62 910	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	371 640	370 464	
4.п	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.			
	ВН	у.е.	37 503	37 380	
	СН1	у.е.	1 041	1 116	
	СН2	у.е.	333 096	331 968	
	НН	у.е.	0	0	
5	Длина линий электропередач, всего	км	73 971	74 767	
5.п	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км			
	ВН	км	3 937	3 246	
	СН1	км	125	731	
	СН2	км	46 352	46 578	
	НН	км	23 557	24 212	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	93,9%	94,7%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	25 626 637	20 721 019	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	8 057 931	8 452 279	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	7,47%	x	x

Плановые значения на 2021 год приведены в соответствии с приказом ДЭПиР г. Москвы от 28.12.2020 года №427-ТР "Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям города Москвы на 2021 год" (в ред. приказов ДЭПиР г. Москвы от 18.01.2021 N 5-ТР, от 30.08.2021 N 79-ТР, от 26.10.2021 N 121-ТР), приказом ДЭПиР г. Москвы от 28.12.2020 года №426-ТР "О корректировке на 2021-2022 годы необходимой валовой выручки для сетевых организаций города Москвы" (в ред. приказов ДЭПиР г. Москвы от 30.08.2021 N 79-ТР, от 26.10.2021 N 121-ТР) и протоколом заседания Правления ДЭПиР г. Москвы от 21.10.2021 №ДПР-П-21.10-1/21.

По п.7 данные по плановым вводам в основные фонды 2021 года приведены в соответствии с инвестиционной программой, утвержденной приказом Минэнерго России от 30.12.2020 года №33@.

По п. 8 утвержденный норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии приведен в соответствии с приказом ДЭПиР г. Москвы от 26.12.2017 года № 486-ТР.

По п. 1.2.10.1 плановые показатели по количеству льготных технологических присоединений в экспертном заключении ДЭПиР Москвы об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии от 30.11.2020 №142-тд отсутствуют.

Примечание:

___* В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в столбце <план> указываются соответствующие значения. Плановые значения составляющих подконтрольных расходов раскрываются в отношении расходов, учтенных регулирующим органом на первый год долгосрочного периода регулирования.

___** Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

___*** При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

___**** В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

___***** В соответствии с пунктом 4.2.14.8 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.