

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: 2023 - 2027 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2024		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	60 326 535		
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	20 110 324		
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	2 008 180		
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	739 367		
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	960 954,63		
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.	307 859		
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	11 208 520		
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	6 866 195		
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	120 244		
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	84 427		
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	6 661 524		
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.	27 428		
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	35 258 118		
1.2.1	Оплата услуг Публичного акционерного общества "Федеральная сетевая компания - Россети"	тыс. руб.	6 953 664		
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	354 818		
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	3 112 331		
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	15 086 619		
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	5 535 000		
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	3 515 529		
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	501 085		

1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	54 851		
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.			учтено в п.1.3 (по решениям ФАС России от 22.09.2020 № СП/82212/20, от 23.07.2021 № СП/61879/21, от 06.10.2021 № СП/84234/21)
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	144 221		затраты на энергию на хоз.бытовые нужды
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	4 958 092		в т.ч. по решениям ФАС России от 22.09.2020 № СП/82212/20, от 23.07.2021 № СП/61879/21, от 06.10.2021 № СП/84234/21
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	3 607 115		расходы на ремонт хоз.способ и подряд (без учета ФОТ, отчислений на соц.нужды)
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	10 650 183		
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	3 101 000		
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб./МВтч	3,43		
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.			
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	50 922		
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа			
	ВН	МВа	26 517		
	СН1	МВа	105		
	СН2	МВа	24 300		
	НН	МВа	0		
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	257 234		
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.			
	ВН	у.е.	27 505		
	СН1	у.е.	231		
	СН2	у.е.	165 882		

	НН	у.е.	63 616		
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	410 290		
4.п	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.			
	ВН	у.е.	37 640		
	СН1	у.е.	1 041		
	СН2	у.е.	371 609		
	НН	у.е.	0		
5	Длина линий электропередач, всего	км	74 277		
5.п	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км			
	ВН	км	1 845		
	СН1	км	113		
	СН2	км	47 903		
	НН	км	24 416		
6	Доля кабельных линий электропередач	%	94,5%		
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	59 424 594		
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	17 744 160		данные указаны по источнику ТП > 150 кВ
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	6,48%	х	х

Плановые значения на 2024 год приведены в соответствии с приказами ДЭПиР г. Москвы от 27.12.2023 №ДПР-ТР-405/23 "Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям города Москвы на 2023-2027 годы", от 27.12.2023 №ДПР-ТР-402/23 "О корректировке на 2024–2027 годы необходимой валовой выручки ПАО «Россети Московский регион»" и протоколом заседания правления ДЭПиР г. Москвы от 22.12.2023 №ДПР-П-22.12-1/23.

По п.7 данные по плановым вводам в основные фонды 2023 года приведены в соответствии инвестиционной программой, утвержденной приказом Минэнерго России Приказ от 22.12.2023 № 31@ "Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети Московский регион» на 2023 – 2027 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 24.11.2022 № 30@".

По п. 8 утвержденный норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии приведен в соответствии с приказом ДЭПиР г. Москвы от 28.11.2022 №466-ТР "Об установлении на 2023-2027 годы долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки для ПАО "Россети Московский регион", в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии".

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, утвержденным 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.