

**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.	2023		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	56 368 215	54 225 871	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	18 679 607	20 574 600	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	1 865 311	1 886 959	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	686 766	759 639	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	892 589,01	758 943	
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.	285 957	368 376	Информация по факту представлена в соответствии с РСБУ
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	10 411 108	10 119 139	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	6 377 710	8 143 177	Информация по факту представлена в соответствии с РСБУ
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	111 689	989 573	Информация по факту представлена в соответствии с РСБУ
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	78 421	160 980	Информация по факту представлена в соответствии с РСБУ
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	6 187 601	6 992 624	
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.	25 477	425 325	Информация по факту представлена в соответствии с РСБУ
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	33 355 345	32 894 499	
1.2.1	Оплата услуг Публичного акционерного общества "Федеральная сетевая компания - Россети"	тыс. руб.	7 349 559	7 701 675	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	145 867	47 591	План утвержден в соответствии с п. 28 ПП РФ от 29.12.2011 №1178. Информация по факту представлена в соответствии с РСБУ 25/2018
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2 901 178	2 874 848	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.		83 703	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	15 164 023	14 127 300	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	4 900 000	4 900 000	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	2 152 330	2 542 286	фактические расходы по данным налогового учета
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	530 197	486 059	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	60 446		

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 года №СП/82212/20, от 23.07.2021 года №СП/61879/21, от 29.07.2022 №СП/72108/22)
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	151 743	131 037	затраты на энергию на хозяйственные нужды
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	4 333 263	756 772	в т.ч. по решениям ФАС России от 22.09.2020 года №СП/82212/20, от 23.07.2021 года №СП/61879/21, от 29.07.2022 №СП/72108/22
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	3 350 492	3 553 460	расходы на ремонт хозяйственных объектов подряд (без учета ФОТ, отчислений на социальные нужды)
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	10 306 228	9 061 481	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	3 071 371	2 765 975	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб./МВтч	3,36	3,28	
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.	х	530 355	указано максимальное количество точек подключения за год
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	49 013	49 085	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	26 218	26 381	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН1	МВа	81	82	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВа	22 714	22 622	
2.4	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения НН	МВа	0	0	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	255 385	260 577	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.	28 292	29 839	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН1	у.е.	241	3 425	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у.е.	162 850	162 567	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	64 002	64 746	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	403 209	405 516	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	37 118	37 674	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН1	у.е.	1 041	1 041	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у.е.	365 050	366 801	
4.4	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения НН	у.е.	0	0	
5	Длина линий электропередач, всего	км	73 769	74 756	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	1 869	1 910	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН1	км	115	793	
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	47 092	47 191	
5.4	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	24 693	24 862	

6	Доля кабельных линий электропередач	%	94,0%	94,5%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	62 568 348	47 420 686	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	27 729 107	24 470 811	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	6,48%	х	х

Плановые значения на 2023 год приведены в соответствии с приказами ДЭПиР г. Москвы от 28.11.2022 № 465-ТР "Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям города Москвы на 2023-2027 годы", 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" и протоколом заседания правления ДЭПиР г. Москвы от 25.11.2022 № ДПР-П-25.11-2/22.

По п. 3, п.4, п.5 п.6 фактические данные указаны по состоянию на 31.12.2023.

По п.7 данные по плановым вводам в основные фонды 2023 года приведены в соответствии инвестиционной программой, утвержденной приказом Минэнерго России от 24.11.2022 №30@ «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «Россети Московский регион» на 2023-2027 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети Московский регион», утвержденную приказом Минэнерго России от 16.10.2014 №735, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 28.12.2021 №36@».

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, 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.