

Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями, регулирование деятельности которых
Наименование организации: филиал ПАО "МРСК Центра" - "Яроского"
ИНН: 6901067107
КПП: 760602001
Долгосрочный период регулирования: 2018 - 2022

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019 Ггд		Примечание ***
			план *	факт **	
1	Структура затрат	х	х	х	х
1.1	Необходимая валовая выручка на содержание (далее - НВВ)	тыс. руб.	6 504 769	6 181 411	
1.1.1	Постоянные (непеременные) расходы, включенные в НВВ	тыс. руб.	1 906 496	2 153 897	
1.1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	х	302 331	
1.1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	х	142 384	
1.1.1.1.2	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	118 246	
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.	х	41 701	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	41 701	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	х	1 284 205	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	84 090	
1.1.3	Прочие операционные расходы (с расщеплением)	тыс. руб.	х	566 671	
1.1.3.1	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	х	2 727	
1.1.3.2	в том числе прочие расходы (с расщеплением) ****	тыс. руб.	х	563 944	
1.1.3.2.1	услуги связи, вневедомственной и пожарной охраны, коммунального хозяйства	тыс. руб.	х	77 648	
1.1.3.2.2	правовые, аудиторские, информационные и консультационные услуги	тыс. руб.	х	61 281	
1.1.3.2.3	командировки, представительские, подготовка кадров, обеспечение нормальных условий труда и нормальное бытование	тыс. руб.	х	35 502	
1.1.3.2.4	меры на хозяйственные нужды (защитки и т.п.)	тыс. руб.	х	46 367	
1.1.3.2.5	прочие прочие расходы	тыс. руб.	х	343 146	
1.2	Пенейдентификация расходов, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	2 447 589	2 173 757	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЭЭС"	тыс. руб.	1 635 880	1 678 853	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	6 177	7 489	
1.2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	364 376	397 062	
1.2.5	Налог на прибыль	тыс. руб.	142 709	-136 336	По факту отражается в отчетности распределенного на филиал налога на прибыль на период застрахованных, включая налог на прибыль от СП с учетом США и СНГ, в т.ч. с учетом налоговых обязательств налогоплательщиков
1.2.6	Прочие налоги	тыс. руб.	232 285	226 689	Фактически зачисленные в бюджет нормативы налогового законодательства
1.2.7	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	66 082	х	По факту данные затраты не входят в стоимость по передаче электроэнергии
1.2.7.1	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФАС России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решений ФАС России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания)	ед.	х	4 729	
1.2.8	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФАС России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решений ФАС России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания)	тыс. руб.	0	х	
1.3	Возврат неиспользованных средств, всего	тыс. руб.	621 416	621 416	
1.3.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.	621 416	621 416	Размер собственных средств, направляемых на реализацию ИТР
1.4	Дополнительный капитал, всего	тыс. руб.	1 494 460	1 152 431	
1.4.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.	960 700	359 758	Размер собственных средств, направляемых на реализацию ИТР
1.5	Изменение необходимой валовой выручки, приходящее на долю сетевой организации	тыс. руб.	-185 776	х	
1.6	Корректировка необходимой валовой выручки, учтенные в утвержденных тарифах	тыс. руб.	220 670	х	
1.7	Экономия операционных расходов	тыс. руб.	0	х	
1.8	Экономия от снижения технологических потерь	тыс. руб.	0	х	
1.9	Списание расходов на ремонт, всего (по п. 1.1.1.2 + пункт 1.1.1.3.1)	тыс. руб.	153 231	159 947	
II	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потери) электрической энергии	тыс. руб.	1 899 734	1 983 705	
II.1	Объем технологических потерь	МВт·ч	633 898	666 837	
II.2	Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологических потерь, электрической энергии	тыс. руб./МВт·ч	3,0	2,9	
IV	Норма доходности на инвестированный капитал	%	х	х	х
I	норма доходности на инвестированный капитал	%	11,0%	х	Принят ФСТ России от 17 февраля 2012 года № 99/1-о "Об утверждении норм доходности инвестированного капитала, определяющих периодов территориальных сетевых организаций и регулирование методом доходности инвестированного капитала"
1.1	норма доходности на капитал, инвестированный до начала долгосрочного периода регулирования	%	11,0%	7,8%	х
V	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	х
1	Объем количества точек подключения на конец года	шт.	х	225 064	в границах ИТР
2	Техническая мощность, всего	МВт	х	3 320	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВт	х	2 551	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН 1	МВт	х	710	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН 2	МВт	х	2 059	
2.4	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения НН	МВт	х	0	
3	Количество условных единиц по линиям электропередачи, всего	у.е.	55 996	59 919	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередачи на уровне напряжения ВН	у.е.	1 702	1 752	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередачи на уровне напряжения СН 1	у.е.	2 661	2 617	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередачи на уровне напряжения СН 2	у.е.	21 400	23 821	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередачи на уровне напряжения НН	у.е.	30 233	31 730	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	84 495	81 750	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	10 581	10 562	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН 1	у.е.	11 780	11 693	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН 2	у.е.	62 133	59 495	
4.4	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения НН	у.е.	0	0	
5	Длина линий электропередачи, всего	км	32 763	34 457	
5.1	в том числе длина линий электропередачи на уровне напряжения ВН	км	1 044	1 073	
5.2	в том числе длина линий электропередачи на уровне напряжения СН 1	км	2 103	2 069	
5.3	в том числе длина линий электропередачи на уровне напряжения СН 2	км	14 668	15 539	
5.4	в том числе длина линий электропередачи на уровне напряжения НН	км	14 948	15 777	
6	Длина кабельных линий электропередачи	%	10	12	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого хозяйства на конец года	тыс. руб.	1 059 776	1 141 494	по всем объектам ИТР
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	85 488	69 257	
8	норматив технологического расхода (потери) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	9,05%	х	Величина технологического расхода потерь утверждена Департаментом жилищно-коммунального хозяйства, энергетик и регулирование тарифов Ярославской области приказом от 29.12.2017 № 364-з/тар

* В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в стоимость "цена" указываются соответствующие значения. Плановые значения составляющих показателем расходов рассматриваются в отношении расходов, утвержденных регулирующим органом на первый год долгосрочного периода регулирования.

** Информация о фактически затратах на оказание регулируемых услуг является на основании данных расчетного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

*** При наличии отклонений фактически значений показателей от плановых значений в столбце "Примечание" указываются причины их возникновения. В отклонении показателей, перечисленных в разделе I II формы, причины возникновения отклонений фактически значений показателей от плановых указываются при наличии указанных отклонений в размере, превышающем 15 процентов.

**** В соответствии с пунктом 28 Основ регулирования 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.