

**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: филиал ПАО "МРСК Центра" - "Тверьэнерго"  
ИНН: 6901067107  
КПП: 695002001  
Долгосрочный период регулирования: 3 ДПР (2018-2022 г.г.)

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019 Год		Примечание ***
			план *	факт **	
<b>I</b>	<b>Структура затрат</b>	х	х	х	х
<b>I.1</b>	<b>Необходимая валовая выручка на содержание</b>	тыс. руб.	6 439 429	6 310 679	Убыток по регулируемому виду деятельности.
<b>I.1.1</b>	<b>Подконтрольные расходы, всего</b>	тыс. руб.	2 650 072	2 474 703	
I.1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	х	407 070	
I.1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	х	143 737	
I.1.1.2	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	132 143	
I.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	131 190	
I.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	68 398	
I.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	х	1 502 541	
I.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	108 493	
I.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшивкой)	тыс. руб.	х	564 979	
I.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	х	57 252	
I.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	х	1 532	
I.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшивкой)****	тыс. руб.	х	506 195	
I.1.3.3.1	услуги связи, вневедомственной и пожарной охраны	тыс. руб.	х	53 466	
I.1.3.3.2	юридические, аудиторские, информационные и консультационные услуги	тыс. руб.	х	74 143	
I.1.3.3.3	командировки, подготовка кадров, обеспечение нормальных условия труда и технике безопасности	тыс. руб.	х	132 131	
I.1.3.3.4	электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	х	41 491	
I.1.3.3.5	другие прочие расходы	тыс. руб.	х	204 965	
I.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	х	0	
I.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	х	113	
<b>I.2</b>	<b>Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего</b>	тыс. руб.	3 495 949	3 835 975	
I.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	1 472 794	1 482 535	
I.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0	0	
I.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	31 440	41 556	В ТБР снижение в соответствии с п.28 Основ ценообразования
I.2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	504 802	464 166	Отклонение связано с экономией по статье "ФОТ" в связи с антикризисной программой
I.2.5	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	321 662	674 138	Недостаток тарифного источника финансирования, регулятором не признаются проценты по операционным кредитам
I.2.6	Амортизация	тыс. руб.	827 016	929 897	Недостаток тарифного источника финансирования, в ТБР расходы без учета исполнения ИПР и новых вводов ОС
I.2.7	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
I.2.8	Налог на прибыль	тыс. руб.	0	124 103	По факту отражается величина распределенного на филиал налога на прибыль на передачу электроэнергии, включая налог на прибыль от ТП
I.2.9	Прочие налоги	тыс. руб.	188 850	175 329	Фактическое значение определено нормами налогового законодательства
I.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0	По факту данные затраты не входят в себестоимость по передаче электроэнергии
I.2.10.1	Справочно: "Количество зыбных технологических присоединений"	ед.	5 546	3 755	Включая договоры до 150 кВт, исполненные в 2019 году
I.2.11	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФАС России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения ФАС России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания)	тыс. руб.			
I.2.12	Прочие неподконтрольные расходы (с расшивкой)	тыс. руб.	149 386	-55 750	
I.2.12.1	Теплоэнергия	тыс. руб.	12 052	9 591	Экономия за счет отражения в БП расходов с учетом факта, а в ТБР включаются расходы по максимуму
I.2.12.2	Прочие выпадающие доходы	тыс. руб.	128 582		
I.2.12.3	Списание ДЗ с бухгалтерского баланса, перерасчет к взысканию	тыс. руб.	8 752		
I.2.12.4	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.		-65 341	Убыток по передаче электроэнергии. Величина расходов, не профинансированных в счет тарифа на передачу электроэнергии составляет 253 485 тыс. руб., включая доначисление резерва по сомнительным долгам и списание нерасчетной к взысканию дебиторской задолженности.
<b>I.3</b>	<b>недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)</b>	тыс. руб.	293 407	х	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт I.1.1.2 + пункт I.1.2.1 + пункт I.1.3.1)	тыс. руб.	х	240 636	
<b>III</b>	<b>Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потери) электроэнергии</b>	тыс. руб.	2 425 869	2 310 341	
I.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт*ч	919 031	856 292	
I.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб./МВтч	2,640	2,698	
<b>IV</b>	<b>Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями</b>	х	х	х	х
1	Общее количество точек подключения на конец года	шт.	х	345 433	в границах филиала
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	х	6 083	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	х	2 756	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН 1	МВа	х	1 405	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН 2	МВа	х	1 922	
2.4	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения НН	МВа	х	0	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	81 851	81 461	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.	4 021	4 059	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН 1	у.е.	5 199	5 147	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН 2	у.е.	36 814	37 358	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	35 816	34 897	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	120 229	120 106	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	30 507	33 728	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН 1	у.е.	29 834	31 537	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН 2	у.е.	59 888	54 842	
4.4	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения НН	у.е.	-	-	
5	Длина линий электропередач, всего	км	54 133	49 751	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	2 759	2 760	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН 1	км	4 120	4 060	
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН 2	км	29 305	26 100	
5.4	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	17 949	16 831	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	1,85	1,877	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	1 435 586	1 550 267	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	356 834	352 128	
8	Норматив технологического расхода (потери) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	15,81%	х	Уровень технологического расхода потерь утвержден ГУ РЭК Тверской области на ДПР 2018-2022г.г. приказом от 29.12.2017 № 590-ип

\* 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.