

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 публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» - «Смоленскэнерго»  
ИНН: 6901067107  
КПП: 673102001  
Долгосрочный период регулирования:

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019 Год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	5 723 457	5 427 931	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	2 341 531	2 225 005	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	х	384 534	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	х	195 015	
1.1.1.2	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	83 068	
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и вспомогательных устройств)	тыс. руб.	х	106 451	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	86 452	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	х	1 236 172	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	0	
1.1.3	Прочие производственные расходы (с расшивкой)	тыс. руб.	х	604 267	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	х	56 467	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	х	3	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшивкой) ****	тыс. руб.	х	547 797	
1.1.3.3.1	услуги связи, инвестиционной и пожарной охраны, коммунального хозяйства	тыс. руб.	х	89 721	
1.1.3.3.2	курсовое, аккредитационное, информационные и консультационные услуги	тыс. руб.	х	73 674	
1.1.3.3.3	командировки, представительские, подготовка кадров, обеспечение нормальных условия труда и техники безопасности	тыс. руб.	х	23 965	
1.1.3.3.4	электроэнергия на хозяйственные нужды (энергия и топливо)	тыс. руб.	х	43 917	
1.1.3.3.5	прочие прочие расходы	тыс. руб.	х	316 520	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	х	0	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	х	32	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в ИВВ, всего	тыс. руб.	3 306 628	3 202 927	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	1 282 490	1 214 211	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	22 323	16 997	Списание Администрации муниципальных образований ставки арендной платы стоимости земельных участков на основании п.4 ст. 39.7 Земельного кодекса РФ и п. 1 Приказа Министерства экономического развития РФ от 22.09.2011 № 907
1.2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	431 196	398 797	
1.2.5	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	313 413	340 500	
1.2.6	Амортизация	тыс. руб.	970 493	931 888	
1.2.7	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.		0	
1.2.8	Налог на прибыль	тыс. руб.	100 634	85 390	По факту отменяется включение распределенного на филиал ПАО "МРСК Центра" налога на прибыль на передачу электроэнергии, включая налог на прибыль от технологического присоединения
1.2.9	Прочие налоги	тыс. руб.	139 251	133 494	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	46 828	0	По факту данные затраты не входят в себестоимость по передаче электроэнергии
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	х	2 773	
1.2.11	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений судов, 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 (приложения)	тыс. руб.			
1.2.12	Прочие неподконтрольные расходы (с расшивкой)	тыс. руб.	0	81 651	Сальдо unrealized income и расходов, финансовый результат
1.2.12.1	....	тыс. руб.			
1.2.12.2	....	тыс. руб.			
1.2.12.3	....	тыс. руб.			
1.2.12.4	прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.		81 651	
1.3	недоучтенный по взысканиям причитаемый доход (+) убыток средств, полученный в предыдущем периоде (минус) (-)	тыс. руб.	75 298		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (сумма 1.1.1.2 + сумма 1.1.1.3.1)	тыс. руб.	178 963	169 521	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потери) электроэнергии	тыс. руб.	1 433 264	1 360 403	
III.1	Справочно: Объем технологического расхода	МВт*ч	506 418	499 013	
III.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб./МВт*ч	2,83	2,73	
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	258 320	в границах филиала
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	х	5 057	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	х	2 166	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН 1	МВа	х	949	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН 2	МВа	х	1 943	
2.4	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения НН	МВа	х		
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	57 890	57 838	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.	3 729	3 430	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН 1	у.е.	4 713	4 603	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН 2	у.е.	24 617	24 810	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	24 831	24 994	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	93 655	96 057	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	12 693	12 683	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН 1	у.е.	19 348	19 348	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН 2	у.е.	61 615	64 026	
4.4	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения НН	у.е.			
5	Длина линий электропередач, всего	км	41 386	41 410	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	2 555	2 384	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН 1	км	3 775	3 664	
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН 2	км	19 797	19 886	
5.4	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	15 258	15 476	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	5	5	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	916 800	966 309	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	28 054	25 509	
8	Норматив технологического расхода (потери) электрической энергии, установленный Минэнерго России	%	12,51%	х	Величина технологического расхода потерь утверждена Департаментом Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике на ДПР 2018-2022 г. постановлением от 28.12.2017 №423

\* 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, учетных регулирующим органом на первый год долгосрочного периода регулирования.

\*\* Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных реального 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.