

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» - «Костроманерго»
ИНН: 6901067107
КПП: 440102001
Долгосрочный период регулирования: 2018-2022

№ 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.	4 187 205	4 161 036	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	1 425 620	1 533 929	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	х	279 624	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	х	143 956	
1.1.1.2	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	64 110	
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и эксплуатационных устройств)	тыс. руб.	х	71 558	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	55 132	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	х	826 229	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	64 110	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расписфровкой)	тыс. руб.	х	428 075	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	х	51 385	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	х	716	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расписфровкой)****	тыс. руб.	х	375 973	
1.1.3.3.1	услуги связи, вневедомственной и пожарной охраны, коммунального хозяйства	тыс. руб.	х	51 278	
1.1.3.3.2	юридические, аудиторские, информационные и консультационные услуги	тыс. руб.	х	55 631	
1.1.3.3.3	командировки, представительские, подготовка кадров, обеспечение нормальных условия труда и техники безопасности	тыс. руб.	х	34 190	
1.1.3.3.4	затраты на хозяйственные нужды (электричество и топливо)	тыс. руб.	х	28 224	
1.1.3.3.5	другие прочие расходы	тыс. руб.	х	206 650	
1.1.4	Расходы на обслуживающие операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	х	х	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	х	х	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	2 963 622	2 627 107	
1.2.1	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	1 056 675	1 052 243	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	х	х	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	9 300	10 271	
1.2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	268 692	259 458	
1.2.5	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	118 249	112 601	
1.2.6	Амортизация	тыс. руб.	692 038	674 296	
1.2.7	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	52 571	130 253	
1.2.8	Налог на прибыль	тыс. руб.	142 587	79 075	По факту отражается величина распределенного на фискал налога на прибыль на передачу электроэнергии, включенная налог на прибыль от ТП
1.2.9	Прочие налоги	тыс. руб.	132 787	124 482	Фактическое значение определено нормами налогового законодательства
1.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	367 030	0	По факту данные затраты не входят в обязанности по передаче электроэнергии
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	х	2 964	
1.2.11	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.	х	х	
1.2.12	Прочие неподконтрольные расходы (с расписфровкой)	тыс. руб.	123 694	184 428	
1.2.12.1	услуги быта	тыс. руб.	73	77	
1.2.12.2	резерв по сомнительным долгам и условным обязательствам	тыс. руб.	123 621	288 581	Фактическое начислением резервов по сомнительным долгам и оценочным обязательствам в соответствии с учетной политикой Общества
1.2.12.3	тыс. руб.	х	х	
1.2.12.4	прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	х	-104 229	
1.3	недополученный по неэмиссионным причинам доход (+)/убыток средств, полученных в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-202 037	х	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (по пп. 1.1.1.2 + пункт 1.1.1.3.1)	тыс. руб.	147 753	128 220	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потери) электроэнергии	тыс. руб.	908 113	836 117	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	А/Вт·ч	351 392	307 823	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевых организаций в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,6	2,7	
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	196 320	в графиках файла
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	х	3 359	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	х	1 362	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН 1	МВа	х	418	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН 2	МВа	х	1 579	
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.	39 496	36 354	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.	2 538	2 638	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН 1	у.е.	3 185	2 942	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН 2	у.е.	15 313	14 832	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	18 459	15 943	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	55 967	59 125	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	14 296	14 171	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН 1	у.е.	13 183	12 935	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН 2	у.е.	28 463	32 019	
4.4	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения НН	у.е.	25	0	
5	Длина линий электропередач, всего	км	25 817	24 006	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	1 776	1 835	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН 1	км	2 531	2 375	
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН 2	км	11 655	11 050	
5.4	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	9 855	8 746	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	6	7	
7	Валовая эксплуатационная стоимость объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	1 056 205	723 992	В соответствии с утвержденной инвестиционной программой
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	1 151	19 071	
8	Норматив технологического расхода (потери) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	12,73%	х	Величина технологического расхода потерь утверждена Департаментом государственного регулирования цен и тарифов Костромской области на ДПР 2018-2022 гг. постановлением от 27.12.2017 №17/552

* 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, учитываемых 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.