

**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: ОАО "Коммуэнерго"

ИНН: 4346011123

КПП: 434501001

Долгосрочный период регулирования: 2015 - 2019 гг.

№ 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.	924 665,3	955 472,1	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	581 041,8	598 040,3	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	119 786,1	133 468,2	Потребность в эксплуатационных работах в большем объеме
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	20 357,8	23 189,6	
1.1.1.2	в том числе на ремонт	тыс. руб.	38 783,0	33 262,3	
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.	60 645,3	77 016,3	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	26 931,0	25 967,1	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	406 148,3	420 395,2	Рост минимальной тарифной ставки рабочего 1 разряда в соответствии с ОТС в ЖКХ Кировской области на 2017-2019г.г.; рост минимального размера оплаты труда в РФ.
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	55 107	44 176,9	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты) и другие цели	тыс. руб.	4 650,8	6 258,2	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	3 464,4	6 363,2	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	46 992	31 555,5	
а	Оплата работ и услуг сторонних организаций		16 211,8	12 458,3	
	<i>Услуги связи</i>		6 133,3	4 363,8	
	<i>Расходы на услуги охраны и коммунального хозяйства</i>		4 106,9	2 493,1	
	<i>Услуги банка</i>		2 255,9	418,4	
	<i>Прочие услуги (в т.ч. Информационные услуги, программные продукты)</i>		3 715,7	4 070,5	
	<i>Аудиторские услуги</i>		0,0	375,2	
	<i>Юридические и нотариальные услуги, регистрация права собственности</i>		0,0	737,3	
б	Расходы на командировки		2 458,9	2 995,9	
в	Расходы на подготовку кадров		4 333,3	3 064,8	
г	Расходы на обеспечение нормальных условий труда		13 967,9	8 772,6	
д	Расходы на страхование		1 023,8	525,3	
е	Почтово - канцелярские расходы		2 269,0	2 322,1	
ж	Другие прочие расходы		6 727,5	1 416,5	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	357 477,7	357 431,8	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	1 213,4	3 535,3	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	123 896,5	124 249,1	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, в т.ч. направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	113 299,8	121 223,7	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	10 368,1	14 358,0	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019 год		Примечание ***
			план *	факт **	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	12 055,5	12 808,9	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	71 399,4	57 665,6	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений" (до 15 кВт)	ед.	843,0	928,0	
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.	0,0	0,0	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой), всего	тыс. руб.	25 245	23 591	
	электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	17 047,0	16 315,1	
	теплоэнергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	8 198,0	7 276,1	
1.3	неполученный по независимым причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.			
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	65 714	59 229,4	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	393 784,0	337 430,1	Сокращение потерь электрической энергии.
IV	Корректировка НВВ по факту за предшествующие периоды регулирования	тыс. руб.	-13 854,2		
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	148,250	127,754	Сокращение потерь электрической энергии.
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./кВтч	2,65618	2,64124	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	x	x	x	x
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	225 117	219 578	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	643,4	657,3	
	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН	МВа	32,0	32,0	
	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН1	МВа	43,9	54,9	
	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2	МВа	548,1	570,4	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	10 671,10	12 151,4	
	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН 1	у.е.	15,30	15,3	
	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН 2	у.е.	2 356,80	2 456,8	
	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН	у.е.	8 299,00	9 679,3	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	11 075,5	10 696,4	
	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН	у.е.	196,6	196,6	
	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН 1	у.е.	259,8	291,8	
	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН 2	у.е.	10 619,1	10 208,0	
5	Длина линий электропередач, всего	км	5 009,8	5 684,2	
	в том числе длина линий электропередач на СН 1	км	10,2	10,2	
	в том числе длина линий электропередач на СН 2	км	1 241,3	1 283,2	
	в том числе длина линий электропередач на НН	км	3 758,3	4 390,8	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	12,5%	11,6%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	68 097,3	43 196,2	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	11 280,5	3 315,0	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	16,99	x	x