

**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: 2020 - 2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	660 574,6	641 885,7	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	305 006,0	300 277,6	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	х	26 154,6	Нарушение обязательств по договору передачи электрической энергии - полное отсутствие платежей за оказанные услуги со стороны ПАО "Россети Центра и Приволжья - филиал Кировэнерго" с декабря 2021 года.
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	х	13 127,4	
1.1.1.2	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	7 397,4	
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	5 629,8	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	3 883,7	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	х	247 479,1	Недостаточно средств в тарифе
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х		
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	х	26 643,9	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты) и другие цели	тыс. руб.	х	1 082,7	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	х	7 107,3	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	х	18 453,9	
а	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.	х	8 173,7	
б	Расходы на командировки	тыс. руб.	х	872,5	
в	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	х	792,8	
г	Расходы на обеспечение нормальных условий труда	тыс. руб.	х	5 684,9	
д	Расходы на страхование	тыс. руб.	х	401,7	
е	Почтово - канцелярские расходы	тыс. руб.	х	1 130,1	
ж	Другие прочие расходы	тыс. руб.	х	1 398,2	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	х	0,0	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	х	0,0	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	388 996,2	337 947,7	
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.	2 301,6	2 283,8	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	54 270,5	74 665,8	Недостаточно средств в тарифе
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.	94 117,0	85 501,5	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	24 975,0	2 952,8	Сложился по факту
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	11 687,6	12 532,3	Сложился по факту
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	128 281,6	87 367,0	Сокращение заявок на технологическое присоединение

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год		Примечание ***
			план *	факт **	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений" (до 15 кВт)	ед.	794,0	724,0	
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.	73 362,9	72 644,5	
	электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	17 208,2	15 959,3	
	теплоэнергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	5 109,8	5 640,3	
	экономия потерь	тыс. руб.	51 044,9	51 044,9	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-33 427,6	3 660,4	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	x	11 281,1	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	469 284,1	395 243,4	Сокращение потерь электрической энергии при передаче по сетям ОАО "Коммуэнерго", фактический тариф ниже утвержденного.
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	141,125	121,509	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./кВтч	3,32531	3,25279	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	x	x	x	
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.		119 690	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	673,8	678,1	
	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН	МВа	32,0	32,0	
	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН1	МВа	54,9	54,9	
	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2	МВа	586,9	591,2	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	8 920,40	8 977,6	
	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.	2 503,30	2 518,7	
	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН	у.е.	6 401,80	6 443,6	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	11 092,6	11 327,6	
	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.	291,8	291,8	
	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН 2	у.е.	10 604,2	10 839,2	
5	Длина линий электропередач, всего	км	4 194,7	4 221,5	
	в том числе длина линий электропередач на СН 1	км	10,2	10,2	
	в том числе длина линий электропередач на СН 2	км	1 301,4	1 307,5	
	в том числе длина линий электропередач на НН	км	2 883,1	2 903,8	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	16,3%	16,3%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	89 460,4	56 793,7	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	6 065,7	3 487,5	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	16,99	x	