

**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

ЖСНП: 434501001

Долгосрочный период регулирования: 2015 - 2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2016 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	893 722,7	891 041,2	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	508 261,0	473 287,2	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	103 604,8	75 907,1	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	17 607,7	16 718,7	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	33 543,9	29 857,5	Недофинансирование сложилось в связи с недополучением выручки от услуг по передаче электрической энергии (фактический полезный отток ниже утвержденного в тарифе) и направленном выручки на оплату потерь сверх утвержденных тарифных решений.
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.	29 160,0	16 189,0	Увеличение затрат на снижение потерь электрической энергии при ее передаче по сетям
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	23 293,2	13 141,9	Недофинансирование сложилось в связи с недополучением выручки от услуг по передаче электрической энергии (фактический полезный отток ниже утвержденного в тарифе) и направленном выручки на оплату потерь сверх утвержденных тарифных решений.
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	332 504,9	330 276,6	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	72 151	67 103,5	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты) и другие цели	тыс. руб.	4 022,6	15 199,5	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	2 996,4	2 177,4	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	65 132	49 726,6	
а	Оплата работ и услуг сторонних организаций		14 021,7	12 079,0	
	Услуги связи		5 304,7	3 943,6	
	Расходы на услуги охраны и коммунального хозяйства		3 552,1	3 312,1	
	Услуги банка		1 951,2	566,4	
	Информационные услуги (в т.ч. Программные продукты)		3 213,7	3 844,9	
	Аудиторские услуги		0,0	351,0	
	Юридические и нотариальные услуги, услуги оценки		0,0	61,0	
б	Расходы на командировки		2 126,8	2 376,5	
в	Расходы на подготовку кадров		3 748,0	2 752,0	
г	Расходы на обеспечение нормальных условий труда		12 081,0	7 842,8	
д	Расходы на страхование		885,5	735,1	
е	Почтово - канцелярские расходы		1 961,0	1 636,2	
ж	Другие прочие расходы		30 308,3	22 305,0	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	308 874,7	342 664,0	
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.	5 271,9	9 556,3	Тарифом учтено не все
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	106 804,0	102 541,5	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, в т.ч. направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	6 041,1	9 807,8	Необходимость оборотных средств
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	109 264,3	118 779,6	Тарифом учтено не все
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0,0	0,0	

№ пп	Показатель	Ед. изм.	2016 год		Примечание ***
			план *	факт **	
1.2.1	налог на прибыль	тыс. руб.	0,0	21 918,4	В тариф не включен налог на прибыль
1.2.2	прочие налоги	тыс. руб.	9 009,0	9 211,7	
1.2.0	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	51 601,6	50 245,5	
1.2.1(1)	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	1 348,0	1 138,0	
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	
1.2.11	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой), всего	тыс. руб.	20 883	20 603,2	
	электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	12 758,5	13 318,8	
	теплоэнергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	8 124,3	7 284,4	
1.3	недополученный по независимым причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	76 587,0	75 090,0	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	56 837	42 999,4	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	317 000,2	347 858,3	Объем фактических потерь на 14% превышает объем потерь, утвержденный тарифным решением
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	151,418	172,996	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./кВтч	2,09354	2,01079	
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.	225 117	226 081	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	627,4	624,5	
	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН	МВа	32,0	32,0	
	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН1	МВа	47,8	43,9	
	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2	МВа	547,6	548,5	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	8 811,870	8 957,620	
	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН 1	у.е.	15,300	15,300	
	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН 2	у.е.	2 293,930	2 319,290	
	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН	у.е.	6 502,640	6 623,030	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	11 309,8	11 550,3	
	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН	у.е.	177,6	196,6	
	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН 1	у.е.	291,4	167,8	
	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН 2	у.е.	10 840,8	11 185,9	
5	Длина линий электропередач, всего	км	4 157,8	4 230,6	
	в том числе длина линий электропередач на СН 1	км	10,2	10,2	
	в том числе длина линий электропередач на СН 2	км	1 211,9	1 224,6	
	в том числе длина линий электропередач на НН	км	2 935,7	2 995,8	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	14,4%	14,5%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	58 663,2	63 397,9	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	17 944,8	16 106,7	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	16,99	х	х