

Приложение 2  
к приказу Федеральной службы по тарифам  
от 24 октября 2014 г. № 1831-э

**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: АО "Энергокомплекс"

ИНН: 7714580857

КПП: 770501001

Долгосрочный период регулирования: 2016 - 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.	<b>11 257 767.60</b>	<b>15 945 629.01</b>	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	<b>990 142.10</b>	<b>821 910.48</b>	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	418 844.97	417 307.76	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	5 395.78	7 742.80	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	39 542.58	42 888.57	
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.	373 906.62	366 676.39	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0.00	0.00	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	253 504.00	175 169.23	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0.00	0.00	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	316 770.63	208 390.56	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	0.00	0.00	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	782.72	610.96	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	315 987.92	207 779.61	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0.00	0.00	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	1 022.50	21 042.93	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	<b>12 654 265.13</b>	<b>15 123 718.53</b>	
1.2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	41 554.74	49 281.73	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0.00	0.00	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	8 229.81	8 446.06	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	51 816.42	38 242.93	

1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	5 721 860.13	5 743 406.20	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	6 028 829.16	5 960 222.75	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	100 000.00	100 000.00	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	0.00	2 515 507.49	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	701 974.87	708 611.36	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0.00	0.00	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	0.00	0.00	
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.	0.00	0.00	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	0.00	0.00	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-2 386 639.63	0.00	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	39 542.58	42 888.57	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	226 616.44	51 225.29	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	112.24	23.41	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2 019.04	2 188.12	
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.		168	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВА		4 056.40	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций 220(110)/20(10) кВ	МВА		4 000.00	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций 20/0,4 кВ	МВА		56.40	

3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	16 828.95	7 415.69	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач 220 (110) кВ	у.е.		6 309.03	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач 20 кВ	у.е.		1 106.66	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.		9 929.90	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям 220(110)/20(10) кВ	у.е.		8 409.30	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям 20/0,4 кВ	у.е.		1 520.60	
5	Длина линий электропередач, всего	км		443.20	
5.1	в том числе длина линий электропередач 220(110) кВ	км		213.85	
5.2	в том числе длина линий электропередач 20 кВ	км		229.35	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	100.00	100.00	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	15 410 865.45	12 538 999.11	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0.00	0.00	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	4.86	x	x

## Примечание:

\* 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, учтенных 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. В строке 8 на 2016 год отражен норматив потерь электрической энергии, утвержденный РЭК Москвы на долгосрочный период регулирования 2015-2019 годы