

**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**

ООО "Энергоплюс"

ИНН 6658482996

КПП 665801001

Период долгосрочного регулирования 2017-2021

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019	
			план	факт
I	Структура затрат	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	78 491	80 795
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	41 535	40 030
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	17 990	15 647
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	134	273
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	17 856	15 375
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.		
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	22 218	22 268
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	1 222	1 995
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.		
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	637	1 142
1.1.3.3	в том числе прочие расходы	тыс. руб.	586	854
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.		
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	105	120
1.1.5.1	Услуги банка	тыс. руб.	105	58
1.1.5.2	Госпошлина	тыс. руб.	-	62
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	36 956	40 765
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.		
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.		
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	23 995	27 327
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	6 754	6 696
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств,	тыс. руб.		
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	-	30
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	4 965	5 070
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	1 241	1 268
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.		
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.		
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.		
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.		

1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.		
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	- 6 717	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	17 856	15 375
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	24 925	16 192
1.1	Справочно:	млн.кВт·ч	10.36	6.60
1.2	Справочно:	руб/кВтч	2.41	2.45
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.	1 235	1 237
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	140.48	140.48
2.1.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	67.20	67.20
2.2.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН1	МВа	2.70	2.70
2.3.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВа	70.58	70.58
2.4.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения НН	МВа	7.17	7.17
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	478.60	478.61
3.1.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.	0.32	0.32
3.2.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН1	у.е.	1.66	1.66
3.3.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у.е.	230.71	230.71
3.4.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	245.92	245.92
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	1 668.60	1 668.60
4.1.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	430.70	430.70
4.2.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН1	у.е.	114.20	114.20
4.3.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у.е.	1 123.70	1 123.70
5	Длина линий электропередач, всего	км	178.64	178.64
	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	0.20	0.20
	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН1	км	0.98	0.98
5.1.	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	82.84	82.84
5.2.	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	94.35	94.35
6	Доля кабельных линий электропередач	%	73.00	73.00
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	11.673	x