

**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.	2017	
			план	факт
I	Структура затрат	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	64 766	57 962
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	38 305	30 705
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	16 591	8 842
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	124	120
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	16 467	8 722
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.	20 490	20 683
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	1 127	1 144
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.	587	584
1.1.3.3	в том числе прочие расходы	тыс. руб.	540	560
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.	97	36
1.1.5.1	Услуги банка	тыс. руб.	97	36
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	26 461	27 499
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.	19 843	20 964
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	6 618	6 534
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных	тыс. руб.		
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	-	1
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.		
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.		
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 (подписания)	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.		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	16 467	8 722
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	20 810	19 789
1.1	Справочно:	МВт·ч		
1.2	Справочно:	руб/кВтч		
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	1217	1235
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	126,14	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	56,24	70,58
2.4.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения НН	МВа	7,166	7,166
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	430,4	478,6
3.1.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.	0,3	0,3
3.2.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН1	у.е.	1,7	1,7
3.3.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у.е.	211,7	230,7
3.4.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	216,7	245,9
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	1498,9	1668,6
4.1.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	430,7	430,7
4.2.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН1	у.е.	114,2	114,2
4.3.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у.е.	954,0	1123,7
5	Длина линий электропередач, всего	км	156,57	178,36
	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	74,32	82,84
5.2.	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	81,07	94,35
6	Доля кабельных линий электропередач	%	83	73
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	х