

**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: ООО "АТЭК74"

ИНН: 7447255594

КПП: 744801001

Долгосрочный период регулирования: 2017 - 2021 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год		Примечание ***
			план (2019)	факт (2019)	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	12 600,67	27 476,94	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	6 028,19	3 459,01	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	2 976,60	1 302,92	Капиталоёмкие работы были выполнены в предыдущие периоды
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	975,96	40,69	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	
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.	2 000,64	1 262,23	Капиталоёмкие работы были выполнены в предыдущие периоды
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,00	6,67	Работы по предписанию Уральского управления Ростехнадзора
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	2 301,35	1 996,71	
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.	750,24	152,72	Услуги производственного, непромышленного характера, обучение персонала, аудиторские услуги, услуги связи, командировочные расходы
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.	0,00	1,03	Услуги производственного, непромышленного характера, обучение персонала, аудиторские услуги, услуги связи, командировочные расходы
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	750,24	151,69	
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.	0,00	0,00	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	10 019,86	24 017,94	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	0,00	0,00	
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.	1 591,60	1 811,65	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	699,61	588,40	

1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	2 422,22	4 726,24	В связи с вводом объектов электросетевого хозяйства по договорам технологического присоединения
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	3 903,85	9 016,70	В связи с вводом объектов электросетевого хозяйства по договорам технологического присоединения
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	1 402,58	2 137,19	В связи с вводом объектов электросетевого хозяйства по договорам технологического присоединения
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	5 737,75	Сформирован резерв по сомнительным долгам
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-3 447,39	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.	0,00	0,00	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	4 688,85	1331,94	Выполнение мероприятий по снижению потерь э/э
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	1,949	0,499	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,40578	2,46117	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	x	x	x	x
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	350	374	В связи с вводом объектов электросетевого хозяйства по договорам технологического присоединения
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	22,57	35,44	В связи с вводом объектов электросетевого хозяйства по договорам технологического присоединения
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на 1-20 кВ	МВа	22,57	35,44	

3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	97,07	151,94	В связи с вводом объектов электросетевого хозяйства по договорам технологического присоединения
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на 3-10 кВ	у.е.	54,93	65,33	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на 0,4 кВ	у.е.	42,15	86,62	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	395,50	589,90	В связи с вводом объектов электросетевого хозяйства по договорам технологического присоединения
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на 1-20 кВ	у.е.	395,50	589,90	
5	Длина линий электропередач, всего	км	32,97	51,09	В связи с вводом объектов электросетевого хозяйства по договорам технологического присоединения
5.1	в том числе длина линий электропередач на 3-10 кВ	км	17,36	19,01	
5.2	в том числе длина линий электропередач на 0,4 кВ	км	15,61	32,08	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	96	99	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0,00	54 078,97	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,00	54 078,97	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	х	х	х