

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 "Энергосистемы"

ИНН:

5321171381

КПП:

532101001

Долгосрочный период регулирования:

2016

-

2018

гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018 год	
			план *	факт **
I	Структура затрат	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	28 639,89	х
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	3 816,08	х
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	329,83	х
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	58,12	х
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.		х
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.	271,71	х
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		х
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	2 811,61	х
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		х
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	674,64	х
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	46,05	х
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.		х
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	628,59	х
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.		х
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.		х
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	23 435,16	х
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.		х
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.		х
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	116,45	х
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	854,73	х
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.		х
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	14 921,26	х
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.		х
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	5 643,59	х
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	1 899,13	х
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.		х
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.		х
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.		х
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.		х
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	1 388,64	х

II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.		x
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	539,07	x
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	213,60	x
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2 523,73	x
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.		x
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	12,64	x
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВа	12,64	x
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	69,88	x
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН	у.е.	51,00	x
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	18,87	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	671,60	x
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у.е.		x
5	Длина линий электропередач, всего	км	21,56	x
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	14,57	x
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	6,99	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	100,00	x
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		x
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		x
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%		x

* 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.