

**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 "Энергосервис"
ИНН: 4401095367
КПП: 440101001
Долгосрочный период регулирования: 2015 - 2019 гг.

№ п/п	Структура затрат	Ед. изм.	2016 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I		х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	57 715	78 174	
1.1.	Подконтрольные расходы, всего,	тыс. руб.	27 988	44 871	
1.1.1.	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	2 551	4 370	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	1 800	3 066	Расходы по статье не в полном объеме утверждены при тарифном регулировании.
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.			
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	751	1 304	Расходы по статье не в полном объеме утверждены при тарифном регулировании.
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2.	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	11 749	18 561	Не в полном объеме утверждена численность персонала, занимающегося регулируемой деятельностью
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3.	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой), в том числе:	тыс. руб.	12 734	20 998	Расходы по статье не в полном объеме утверждены при тарифном регулировании.
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	26	0	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	232	147	Заключены договора на других условиях. Экономия по статье - источник прочих подконтрольных затрат, неучтенных в тарифах.
1.1.3.3	в том числе прочие расходы	тыс. руб.	12 477	20 851	Расходы по статье не в полном объеме утверждены при тарифном регулировании.
1.1.3.3.1	Ремонт основных фондов	тыс. руб.	3 098	3 478	
1.1.3.3.2	прочие расходы	тыс. руб.	9 379	17 372	Расходы по статье не в полном объеме утверждены при тарифном регулировании.
1.1.4.	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	0	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	953	942	
1.2.	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего,	тыс. руб.	29 728	33 303	
1.2.1.	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	0	0	
1.2.2.	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0	0	
1.2.3.	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	5 089	5 620	
1.2.4.	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	3 572	5 521	Исходя из фактического ФОТ по персоналу, занимающемуся регулируемой деятельностью.
1.2.5.	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0	0	
1.2.6.	амортизация	тыс. руб.	12 309	12 261	
1.2.7.	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	4 579	5 233	
1.2.8.	налог на прибыль	тыс. руб.	1 389	1 544	
1.2.9.	прочие налоги	тыс. руб.	1 769	1 972	
1.2.10.	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	587	28	В текущем периоде не были подписаны договора на технологическое присоединение по поданным заявкам
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	10	5	
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	тыс. руб.	0	0	
1.2.12.	прочие неподконтрольные расходы (проценты за пользование кредитом, электроэнергия на хозяй. нужды)	тыс. руб.	433	1 125	Проценты по кредитам в связи с ростом процентных ставок в 2016 году по факту больше включенного в тарифы
1.3.	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	0	0	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (п. 1.1.1.2 + п. 1.1.2.1 + п. 1.1.3.1)	тыс. руб.	3 098	3 478	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потери) электроэнергии	тыс. руб.	11 797	10 147	Результат проведения мероприятий по программе энергосбережения
1.1.	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	5 715,10	4 973,83	Результат проведения мероприятий по программе энергосбережения
1.2.	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,06	2,04	
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.	1105	1 211	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего, в том числе:	МВа	49,598	49,928	
2.n	Трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	49,598	49,928	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего, в том числе:	у.е.	1 654	1 709	
3.n	Количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	299	354	За счет заключения в 2016 году новых договоров аренды сетей
3.n1	Количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	1 355	1 355	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего, в том числе:	у.е.	480	721	
4.n	Количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	480	721	За счет заключения в 2016 году новых договоров аренды сетей
5	Длина линий электропередач, всего, в том числе:	км	969	663	В 2016 году проведена частичная паспортизация сетей по результатам которой была произведена корректировка технической информации по протяженности сетей.
5.n	Длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	106	123	В 2016 году проведена частичная паспортизация сетей по результатам которой была произведена корректировка технической информации по протяженности сетей.
5.n1	Длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	863	539	В 2016 году проведена частичная паспортизация сетей по результатам которой была произведена корректировка технической информации по протяженности сетей.
6	Доля кабельных линий электропередач	%	12%	81%	В 2016 году проведена частичная паспортизация сетей по результатам которой была произведена корректировка технической информации по протяженности сетей.
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	2 765	2 145	Был изменен перечень объектов строительства
7.1.	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0	
8	норматив технологического расхода (потери) электрической энергии (приказ Минэнерго России от «__» _____ № _____) (зарегистрирован Минюстом России от « » _____ № _____)	%		х	

* 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

** 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.