

**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 "СИТИ-ПАРК Энерго"

ИНН: 7452031609

КПП: 745201001

Долгосрочный период регулирования: 2016 - 2016 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2016		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	3580,18	4032,236	Изменение НВВ описано в подпунктах
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	2159,43	1574,03	Изменение описано в п. 1.1.1.3; п. 1.1.3.2; п. 1.1.3.3; п. 1.1.1.5
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	495,1	339,79	Перенесены сроки ремонта электрооборудования (п. 1.1.1.3)
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	77,82	70,3	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	0	0	
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.	417,28	269,49	Перенесены сроки ремонта электрооборудования на 2017 год
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	0	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	867,77	867,77	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	0	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	602,84	366,47	Не учтены транспортные услуги (п. 1.1.3.2) Не продлен договор на предоставление услуг (п. 1.1.3.3)
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.	0	28,69	Не учтены в тарифе транспортные услуги. Договор с транспортной организацией заключен.
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	602,84	337,78	Не продлен договор на предоставление услуг
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.	193,72	0	Не произведены расходы ввиду снижения прибыли (снижение электропотребления ООО "Энергокапитал-сбыт" п. 1.3)
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	1420,75	1970,73	В тарифе учтена меньшая арендная плата (п. 1.2.3)
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.	1160,42	1710,4	В тарифе учтена меньшая арендная плата
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	260,33	260,33	
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.	0	0	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0	0	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	0	0	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	0	0	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0	

1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	0	0	Подготовлено с использованием системы КонсультантПлюс
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	0	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	0	0	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	0	487,476	Недополучены средства ввиду существенного снижения потребления ООО "Энергокапитал-сбыт"
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	0	0	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	283,24	588,63	В тарифе учтен меньший объем потерь электроэнергии
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	150	301,75	В тарифе учтен меньший нормативный объем потерь электроэнергии
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.			
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	24	24	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	10	10	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	32,6	32,6	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне 6 кВ	у.е.	24,5	24,5	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне 0,4 кВ	у.е.	8,1	8,1	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	222	222	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне 6 кВ	у.е.	222	222	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне 0,4 кВ	у.е.	0	0	
5	Длина линий электропередач, всего	км	8	8	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне 6 кВ	км	5	5	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне 0,4 кВ	км	3	3	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	100	100	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0	0	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	х	х	х

Примечание:

\* 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.