

**Раскрытие информации о структуре и объемах затрат
на оказание услуг по передаче электрической энергии
сетевыми организациями, регулирование деятельности которых
осуществляется методом экономически
обоснованных расходов (затрат)**

Наименование организации ООО "Техпромэксперт"- подразделение Московская облас
ИНН: 7706760077
КПП: 500745001

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2017		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	11 131,65	12 543,90	
1.1	Себестоимость, всего	тыс. руб.	11 131,65	12 543,90	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	1 662,40	6 977,83	не учтены регулируемыми органами ремонты оборудования и обслуживание электросетевого комплекса в соответствии с требованиями НД в
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.		58,27	не учтены регулируемыми органами ремонты оборудования и обслуживание электросетевого комплекса в соответствии с требованиями НД в электроэнергетике РФ
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.			
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.	1 662,40	6919,56	не учтены регулируемыми органами ремонты оборудования и обслуживание электросетевого комплекса в соответствии с требованиями НД в электроэнергетике РФ
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		541,54	не учтены регулируемыми органами ремонты оборудования и обслуживание электросетевого комплекса в соответствии с требованиями НД в
1.1.2	Фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды, всего	тыс. руб.	4 445,58	3 130,80	сокращение рабочего персонала в связи с неполучением выручки от осуществления
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Амортизационные отчисления	тыс. руб.			
1.1.4	Прочие расходы	тыс. руб.	5 023,67	2 435,27	
1.1.4.1	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	4 991,97	2003,71	Отражены фактические расходы по аренде, понесенные обществом в отчетном периоде, фактическая задолженность по оплате аренды не учитывается в связи с отсутствием необходимых денежных средств в выручке от основной деятельности. Погашение
1.1.4.2	налоги, пошлины и сборы	тыс. руб.			
1.1.4.3	Расходы на обслуживание операционных заемных средств	тыс. руб.			
1.1.4.4	расходы на возврат и обслуживание заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.1.4.5	прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.	31,70	431,56	
	работы и услуги непроизводственного характера	тыс. руб.	4,80	183,16	не учтены регулируемыми органами
	обеспечение нормальных условий труда и ТБ	тыс. руб.	26,90		не обеспечены выручкой общества
	расходы на услуги связи	тыс. руб.		70,24	не учтены регулируемыми органами
	информационные услуги	тыс. руб.		12,86	не учтены регулируемыми органами
	коммунальные расходы	тыс. руб.		42,84	не учтены регулируемыми органами
	повышение квалификации	тыс. руб.		22,92	не учтены регулируемыми органами
	расходы на ПО и поддержку ПО	тыс. руб.		99,54	не учтены регулируемыми органами
1.2	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.			
1.2.1	Налог на прибыль	тыс. руб.			
1.2.2	Чистая прибыль, всего	тыс. руб.			
1.2.2.1	в том числе прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	тыс. руб.			
1.2.2.2	в том числе прибыль на возврат инвестиционных кредитов	тыс. руб.			
1.2.2.3	в том числе дивиденды по акциям	тыс. руб.			
1.2.2.4	в том числе прочие расходы из прибыли (с расшифровкой)	тыс. руб.			
1.3	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
	Недополученный по независящим причинам				Плановый показатель НВВ (с учетом оплаты

1.4	доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.		-6820,94	потерь), утвержденный регулирующими органами (11964,26 тыс. руб) - фактическая выручка 2017 года (5143,32) тыс. руб.), может быть скорректирован по факту получения денежных средств от "котлодержателя" за
1.4.1	в том числе расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.			
1.4.1.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.			
1.5	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.			
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.			
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	832,61	627,06	Отражена фактическая оплата потерь электроэнергии за период сентябрь - декабрь 2017 года в пользу АО "Электросеть", потери в пользу ПАО "Мосэнергосбыт" не оплачивались, т.к. Не обеспечены тарифной вурчкой общества
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	-	258,32	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	-	2427,45	
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.	164	164	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	16,56	16,56	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВа	16,56	16,56	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего, в том числе:	у. е.	263,9377	263,9377	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН	у. е.	231,7165	231,7165	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у. е.	32,2212	32,2212	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего, в том числе:	у. е.	290,3	290,3	
4.n	в том числе Количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у. е.	290,3	290,3	
5	Длина линий электропередач, всего, в том числе:	км	78,563	78,363	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	66,479	66,279	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	12,084	12,084	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	99	99	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого 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 ⁵	%	-	X	X

Примечание:

¹ 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.

² Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

³ При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

⁴ В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, за исключением подпунктов 1.1.4.1—1.1.4.4.

⁵ В соответствии с пунктом 4.2.14.8. Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.