

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: **МУП "Троицкая электросеть"**

ИНН: **5046065560**

КПП: **775101001**

Долгосрочный период регулирования: **2015 - 2019 гг.**

N п/п	Показатель	Ед. изм.	Год		Примечание <***>
			план <*>	факт <***>	
<b>I</b>	<b>Структура затрат</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	75149,35	91016,3	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	50983,72	60242,2	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	10468,9	13989,3	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	5786,35	5159,7	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	3810,64	6923,8	плановое недофинансирование расходов
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.	871,91	1905,8	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	32893,24	38035,8	индексация планового фонда ниже реальной

1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	7613,57	7174,7	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	2440,5	2698,1	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) <****>	тыс. руб.	5173,07	4476,6	
	-плата за нормативы допустимых выбросов и сбросов загрязняющих веществ в окружающую природную среду				
	-служебные командировки		12,66	40,2	в связи с производственной необходимостью
	-обучение персонала		114,07	71,2	
	-страхование основных производственных фондов		555,9	513,3	
	-обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности		685,13	729,4	
	-иные расходы		3805,31	3122,5	экономия по результатам закупок и перераспределение средств
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	8,01	1042,4	в плане не утверждены отчисления собственнику
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	30040,38	30774,1	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.			
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.			
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	9602,3	10997,1	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			

1.2.6	амортизация	тыс. руб.	12317,9	12398,8	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	6777	5474,3	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	1343,18	1575,1	плановое недофинансирование расходов
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.		328,8	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.		17	
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.			
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	0	0	
	-содержание зданий и сооружений				
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-5874,75		
II	<b>Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)</b>	тыс. руб.	<b>3810,64</b>	<b>6923,8</b>	
III	<b>Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потери) электроэнергии</b>	тыс. руб.	<b>14858,27</b>	<b>13636,4</b>	
1.1	Справочно: объем технологических потерь	МВт·ч	7855,7	6090,6	
1.2	Справочно: цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	14858,27	13636,4	

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.		2131	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	MВa	0	83,33	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения:				
	-СН2			83,33	
	-НН			0	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	966,31	983,799	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения				
	-СН2	у.е.	541,17	515,99	
	-НН	у.е.	425,14	467,809	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	1702,88	1684,771	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения				
	-СН2	у.е.	1702,88	1684,771	
	-НН	у.е.		0	
5	Длина линий электропередач, всего	км	336,14	346,42	
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения				
	-СН2	км	154,9	147,7	
	-НН	км	181,24	198,72	

6	Доля кабельных линий электропередач	%	83,96	83,35	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	61017	21426,9	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	48903	3002,8	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России <*****>	%	8,03	X	X

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 N 1178.

<\*\*\*\*\*> В соответствии с пунктом 4.2.14.8 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 N 400.

Форма раскрытия информации  
о движении активов, включающий балансовую стоимость активов на начало года,  
балансовую стоимость активов на конец года, а также информацию о выбытии активов в течение года,  
о вводе активов в течение года, в том числе за счет переоценки, модернизации, реконструкции, строительства  
и приобретения нового оборудования

Наименование организации: **МУП "Троицкая электросеть"**

ИНН: **5046065560**

КПП: **775101001**

Долгосрочный период регулирования: **2015 - 2019 гг.**

N п/п	Показатель	Ед. изм.	Год		Примечание <*>
			план	факт	
1.	Остаточная балансовая стоимость активов на начало года долгосрочного периода регулирования	тыс. руб.		160517,7	
2.	Ввод активов (основных средств), всего	тыс. руб.	61017	21426,9	
		МВА	4,52	0	
		км	14,5	2,477	
2.1.	Увеличение стоимости активов (основных средств) за счет переоценки	тыс. руб.			
2.2.	Ввод активов (основных средств) за год	тыс. руб.	61017	21426,9	отсутствие денежных средств от заявителей
		МВА	4,52	6	
		км	14,5	17,9	
2.2.1.	в том числе модернизация и реконструкция	тыс. руб.	11423	16719,2	выполнение обязательств по технологическому присоединению
		МВА			

		км			
2.2.2.	в том числе новое строительство	тыс. руб.	49594	4452,4	отсутствие денежных средств от заявителей
		МВА	4,52	6	
		км	14,5	17,9	
2.2.3.	Прочее, в том числе приобретение нового оборудования	тыс. руб.		255,3	производственная необходимость
		МВА			
		км			
3.	Выбытие активов (основных средств)	тыс. руб.		313,1	внеплановое выбытие изношенных линий
		МВА			
		км		0,128	
4.	Остаточная балансовая стоимость активов на конец года долгосрочного периода регулирования	тыс. руб.		165671,5	

Примечание:

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

Приложение 5  
к приказу  
Федеральной службы по тарифам  
от 24 октября 2014 г. N 1831-э

Форма раскрытия информации  
субъектами рынков электрической энергии и мощности,  
являющимися субъектами естественных монополий <\*>

Наименование организации: **МУП "Троицкая электросеть"**  
ИНН: **5046065560**  
КПП: **775101001**

Показатель	Дифференциация	Ед. изм.	ВН1	ВН	СН1	СН2	НН	Комментарии
<b>1. Тариф для населения</b>		<b>Руб./МВтч</b>	<b>3142,2210</b>					
1.1. цена закупки электрической энергии для населения		Руб./МВтч	1318,5157					
1.2. стоимость услуг по передаче электрической энергии для населения		Руб./МВтч	1750,5890					
1.3. стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью поставки электрической энергии потребителю		Руб./МВтч	2,9463					
1.4. сбытовая надбавка гарантирующего поставщика		Руб./МВтч	70,17					
<b>2. Среднегодовая цена на электрическую энергию по договору энергоснабжения, 1 ценовая категория</b>		<b>Руб./МВтч</b>				<b>3451,288</b>	<b>4299,60</b>	
2.1. в том числе цена закупки электрической энергии		Руб./МВтч	1697,51					
2.2. в том числе стоимость услуг по передаче электрической энергии		Руб./МВтч	X			1716,578	2547,53	

2.3. в том числе стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью поставки электрической энергии потребителю		Руб./МВтч	3,05				
2.4. в том числе сбытовая надбавка гарантирующего поставщика		Руб./МВтч	42,83				
<b>3. Среднегодовая цена на электрическую энергию по договору энергоснабжения, 2 ценовая категория</b>	День	Руб./МВтч					
	Ночь	Руб./МВтч					
	Пик	Руб./МВтч					
	Полупик	Руб./МВтч					
	Ночь	Руб./МВтч					
3.1. в том числе цена закупки электрической энергии	День	Руб./МВтч					
	Ночь	Руб./МВтч					
	Пик	Руб./МВтч					
	Полупик	Руб./МВтч					
	Ночь	Руб./МВтч					
3.2. в том числе стоимость услуг по передаче электрической энергии		Руб./МВтч	X				
3.3. в том числе стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью поставки электрической энергии потребителю		Руб./МВтч					
3.4. в том числе сбытовая надбавка гарантирующего поставщика		Руб./МВтч					
<b>4. Среднегодовая цена на электрическую энергию по договору энергоснабжения, 3 ценовая категория</b>	электрическая энергия	Руб./МВтч					
	мощность	Руб./МВт в месяц					
4.1. в том числе цена закупки электрической энергии	электрическая энергия	Руб./МВтч					

	мощность	Руб./МВт в месяц						
4.2. в том числе стоимость услуг по передаче электрической энергии		Руб./МВтч	Х					
4.3. в том числе стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью поставки электрической энергии потребителю		Руб./МВтч						
4.4. в том числе сбытовая надбавка гарантирующего поставщика		Руб./МВтч						
<b>5. Среднегодовая цена на электрическую энергию по договору энергоснабжения, 4 ценовая категория</b>	<b>электрическая энергия</b>	<b>Руб./МВтч</b>						
	<b>мощность</b>	<b>Руб./МВт в месяц</b>						
5.1. в том числе цена закупки электрической энергии	электрическая энергия	Руб./МВтч						
	мощность	Руб./МВт в месяц						
5.2. в том числе стоимость услуг по передаче электрической энергии	потери	Руб./МВтч						
	содержание	Руб./МВт в месяц						
5.3. в том числе стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью поставки электрической энергии потребителю		Руб./МВтч						
5.4. в том числе сбытовая надбавка гарантирующего поставщика		Руб./МВтч						
<b>6. Среднегодовая цена на электрическую энергию по договору энергоснабжения, 5 ценовая категория</b>	<b>электрическая энергия</b>	<b>Руб./МВтч</b>						
	<b>мощность</b>	<b>Руб./МВт в месяц</b>						

6.1. в том числе цена закупки электрической энергии	электрическая энергия	Руб./МВтч					
	мощность	Руб./МВт в месяц					
6.2. в том числе стоимость услуг по передаче электрической энергии		Руб./МВтч	X				
6.3. в том числе стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью поставки электрической энергии потребителю		Руб./МВтч					
6.4. в том числе сбытовая надбавка гарантирующего поставщика		Руб./МВтч					
<b>7. Среднегодовая цена на электрическую энергию по договору энергоснабжения, 6 ценовая категория</b>	<b>электрическая энергия</b>	<b>Руб./МВтч</b>					
	<b>мощность</b>	<b>Руб./МВт в месяц</b>					
7.1. в том числе цена закупки электрической энергии	электрическая энергия	Руб./МВтч					
	мощность	Руб./МВт в месяц					
7.2. в том числе стоимость услуг по передаче электрической энергии	потери	Руб./МВтч					
	содержание	Руб./МВт в месяц					
7.3. в том числе стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью поставки электрической энергии потребителю		Руб./МВтч					
7.4. в том числе сбытовая надбавка гарантирующего поставщика		Руб./МВтч					

Примечание:

<\*> Заполняется субъектами естественных монополий, которым присвоен статус гарантирующего поставщика.