

**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: ОАО "Тываэнерго"

ИНН: 1701029232

КПП: 170101001

Долгосрочный период регулирования: 2012-2017 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2015 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	1 013 359		
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	523 554		
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	152 336		
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	85 167		
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.	67 169		
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	304 763		
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	44 346		
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.	125		
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	44 222		
	расходы на оплату работ (услуг) непроизводственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам, заключенным с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг	тыс. руб.	13 305		
	расходы на служебные командировки, включая оформление виз и уплату сборов	тыс. руб.	5 523		
	расходы на обучение персонала	тыс. руб.	2 873		
	расходы на страхование основных производственных фондов, относящихся к регулируемому виду деятельности, а также основного промышленного персонала, занятого в осуществлении регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	934		
	иные расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, определяемые регулирующим органом в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.	тыс. руб.	21 586		
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.	22 109		
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	467 065		
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	142 443		
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	18 737		
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	98 297		
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	33 801		
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	3 879		
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	8 077		
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	31 241		

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2015 год		Примечание ***
			план *	факт **	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.			
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.	130 591		
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	22 740		
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.	104 486		
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	156 830		
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./МВтч	666,2		
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.			
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа			
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа			
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН I	МВа			
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН II	МВа			
2.4	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения НН	МВа			
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	14 421,1		
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.	1 005,1		
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН I	у.е.	1 177,8		
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН II	у.е.	6 679,8		
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	5 558,4		
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	15 566,9		
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	2 074,9		
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН I	у.е.	1 783,0		
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН II	у.е.	11 709,0		
4.4	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения НН	у.е.			
5	Длина линий электропередач, всего	км	7 634,6		
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	560,0		
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН I	км	806,0		
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН II	км	4 044,4		
5.4	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	2 224,2		
6	Доля кабельных линий электропередач	%	10,6%		
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	33 095,2		
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	6 809,9		
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	не устанавливался	х	х

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2015 год		Примечание ***
			план *	факт **	

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.