

**Раскрытие 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 "ПромЭнергосбыт"
ИНН: 7107064602
КПП: 711601001
Долгосрочный период регулирования: 2012 — 2016 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2015		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	228 282	233 035	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	84 610	112 808	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	109 745	117 909	
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.	10 834	10 365	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	15 238	19 473	Отчисления составляют 30,4 % от ФОТ
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	36 032	46 299	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	22 994	13 791	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	5 954	8 894	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	3 593	3 548	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	11 052	11 052	
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	сл.		92	
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.	4 046	4 487	
1.2.12.1	коммунальные услуги	тыс. руб.	480	488	
1.2.12.2	электроэнергия на собственные нужды	тыс. руб.	3 566	3 999	
1.3	недополученный по независимым причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	31 609		
1.4	корректировка НВВ с учетом показателей надежности и качества	тыс. руб.	2 318	2 318	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	38 418	55 264	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потери) электроэнергии	тыс. руб.	93 820	93 760	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	42 058	41 883	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./МВтч	2 230,72	2 238,62	
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.		15 524	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	208,38	208,38	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения 6-10 кВ	МВа	208,38	208,38	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.			
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения 0,4 кВ	у. е.	1 788,33	1 826,85	
3.p	линиям электропередач на уровне напряжения 6-10 кВ		1 418,65	1 410,38	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	4 164,20	4 200,10	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения 6-10 кВ	у. е.	4 164,20	4 200,10	
5	Длина линий электропередач, всего	км	1 319,36	1 336,62	
5.n	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения 0,4 кВ	км	801,104	825,268	
	на уровне напряжения 06-10 кВ	км	518,258	511,355	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	56,00	55,00	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро- сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	59 026	60 090	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.			
8	норматив технологического расхода (потери) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁴	%	15,08	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. Плановые значения составляющих подконтрольных расходов раскрываются в отношении расходов, уттенных регулирующим органом на первый год долгосрочного периода регулирования.

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.

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.