

**Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат
на оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению****в электроэнергетике субъектами оперативно-диспетчерского управления * (в части обеспечения системной надежности)**

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2013 год		Примечание ****
			план **	факт ***	
I	Расходы, связанные с производством и реализацией, всего, в том числе:	тыс. руб.	1 361 229	1 253 086	
1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	28 805	23 866	Снижение расходов по статье обусловлено уменьшением фактического коэффициента распределения косвенных расходов относительно планового.
1.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	0	
2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	279 856	232 905	Снижение расходов по статье обусловлено уменьшением фактического коэффициента распределения косвенных расходов относительно планового.
2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	0	
3	Амортизация	тыс. руб.	80 793	62 187	Отклонение обусловлено переносом по отношению к плановым срокам вводов внеоборотных активов по итогам 2012-2013 гг., а также изменением фактической структуры введенных внеоборотных активов за 2012 и 2013 гг. Сложившаяся экономия учтена в полном объеме при установлении тарифов на 2014 год и при подаче тарифной заявки на 2015 год.
4	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс. руб.	125 338	156 690	
4.1	расходы на ремонт	тыс. руб.	1 151	1 364	Превышение по факту расходов на ремонт сложилось в связи с наличием незапланированных на 2013 год срочных работ, в том числе осуществленных в соответствии с предписаниями государственного пожарного надзора по результатам обследования зданий и сооружений ОАО «СО ЕЭС» на предмет наличия нарушений требований пожарной безопасности в соответствии с федеральными законами от 21.12.1994 № 69-ФЗ «О пожарной безопасности», от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности».
4.2	услуги сторонних организаций	тыс. руб.	72 038	77 610	
4.3	арендная плата	тыс. руб.	6 438	5 864	
4.4	налоги, пошлины и сборы	тыс. руб.	13 072	10 271	Снижение расходов по статье обусловлено уменьшением фактического коэффициента распределения косвенных расходов относительно планового.
4.5	другие прочие расходы	тыс. руб.	6 240	31 883	В соответствии с правилами бухгалтерского учета по факту отражены расходы на списание программ ЭВМ, НИОКР, лицензий, приобретаемых в рамках инвестиционной программы и не учитываемых в составе расходов в необходимой валовой выручке (НВВ) при утверждении тарифов на очередной период регулирования.
5	Расходы на организацию и оплату услуг по формированию перспективного технологического резерва мощностей	тыс. руб.	0	0	
6	Расходы на организацию и оплату услуг по обеспечению системной надежности, всего, в том числе:	тыс. руб.	846 436	777 437	
6.1	расходы на оплату услуг по нормированному первичному регулированию частоты (конкурентный отбор)	тыс. руб.	618 038	617 572	
6.2	расходы на оплату услуг по автоматическому вторичному регулированию частоты и перетоков активной мощности (конкурентный отбор)	тыс. руб.	35 291	35 177	
6.3	расходы на оплату услуг по регулированию реактивной мощности без производства электрической энергии (запрос предложений о готовности оказывать услуги или путем заключения договора с единственным возможным исполнителем услуг)	тыс. руб.	193 107	124 689	Фактические расходы соответствуют объему фактически оказанных исполнителями услуг (обеспечение работы генерирующего оборудования в режиме СК) на основании диспетчерских команд ОАО «СО ЕЭС».
6.4	расходы на оплату услуг по развитию систем противоаварийного управления (запрос предложений о готовности оказывать услуги или путем заключения договора с единственным возможным исполнителем услуг)	тыс. руб.	0	0	
7	Расходы на организацию и оплату услуг по обеспечению вывода ЕЭС из аварийных ситуаций	тыс. руб.	0	0	
II	Внерезультативные расходы, всего	тыс. руб.	14 239	63 356	По факту в соответствии с правилами бухгалтерского учета в составе внерезультативных расходов отражены отрицательные курсовые разницы, выбытие активов, невозмещаемый НДС, расходы по результатам переоценки основных средств, расходы по созданию резерва по сомнительным долгам, безвозмездная передача основных средств, не включаемые в состав НВВ при утверждении тарифов.
III	ИТОГО расходов (п. I + п. II)	тыс. руб.	1 375 468	1 316 442	
IV	Налогооблагаемая прибыль	тыс. руб.	389 617	183 506	
1	Налог на прибыль	тыс. руб.	71 904	43 839	Отклонение сложилось в соответствии с фактически полученной чистой прибылью и структурой затрат, учитываемых при налогообложении прибыли.
2	Нераспределенная прибыль, всего, в том числе:	тыс. руб.	317 713	139 667	
2.1	Расходы из прибыли до распределения	тыс. руб.	22 368	12 129	Снижение расходов по статье обусловлено уменьшением фактического коэффициента распределения косвенных расходов относительно планового.
2.2	Чистая прибыль, всего, в том числе:	тыс. руб.	295 345	127 539	
2.2.1	Возврат заемных средств на цели инвестпрограммы	тыс. руб.	0	0	
2.2.2	Дивиденды по акциям	тыс. руб.	30 327	32 683	
2.2.3	Капитальные вложения	тыс. руб.	265 018	94 855	В соответствии с корректировкой Инвестиционной программы ОАО «СО ЕЭС» 2013 года сложилась экономия тарифных источников финансирования инвестиционной программы, которая учтена при установлении тарифов на 2014 год.
2.2.4	Прочие расходы из прибыли	тыс. руб.	0	0	
V	Необходимая валовая выручка (п. III + п. IV)	тыс. руб.	1 765 084	1 499 948	
	Выпадающие/излишние доходы/(расходы) прошлых лет	тыс. руб.	-442 416	0	
	Необходимая валовая выручка (п. III + п. IV)	тыс. руб.	1 322 668	1 499 948	
VI	Справочно: расходы на ремонт, всего (п. 1.1 + п. 2.1 + п. 4.1)	тыс. руб.	1 151	1 364	

Примечание:

* Информация о структуре и объемах затрат на производство и реализацию товаров (работ, услуг) раскрывается субъектами оперативно-диспетчерского управления отдельно в отношении - в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии а также обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков электрической энергии.

- в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей.

** 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.

*** Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета по регулируемым видам деятельности в том числе данных раздельного учета по видам услуг.

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