

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

Наименование организации: Открытое акционерное общество «Системный оператор Единой энергетической системы» (ОАО "СО ЕЭС")
ИНН: 7705454461
КПП: 997450001

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2015 год		Примечание ****
			план **	факт ***	
I	Расходы, связанные с производством и реализацией, всего, в том числе:	тыс. руб.	21 671 157	21 813 989	
1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	1 188 719	1 171 017	
1.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	0	
2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	13 158 498	13 610 340	В связи с повышением предельной базы для начисления страховых взносов в соответствии с законодательством.
2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	0	
3	Амортизация	тыс. руб.	3 431 890	2 827 210	Снижение расходов обусловлено переносом, по отношению к плановым, сроков вводов внеоборотных активов по итогам 2014-2015 гг.
4	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс. руб.	3 892 051	4 205 422	
4.1	расходы на ремонт	тыс. руб.	81 445	83 882	
4.2	услуги сторонних организаций	тыс. руб.	2 465 960	2 468 792	
4.3	арендная плата	тыс. руб.	336 467	330 414	
4.4	налоги, пошлины и сборы	тыс. руб.	344 395	331 491	
4.5	другие прочие расходы	тыс. руб.	99 262	329 471	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.	x	x	
6	Расходы на организацию и оплату услуг по обеспечению системной надежности, всего, в том числе:	тыс. руб.	x	x	
6.1	расходы на оплату услуг по нормированному первичному регулированию частоты (конкурентный отбор)	тыс. руб.	x	x	
6.2	расходы на оплату услуг по автоматическому вторичному регулированию частоты и перетоков активной мощности (конкурентный отбор)	тыс. руб.	x	x	
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.	x	x	
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.	x	x	
7	Расходы на организацию и оплату услуг по обеспечению вывода ЕЭС из аварийных ситуаций	тыс. руб.	x	x	
II	Внереализационные расходы, всего	тыс. руб.	127 473	1 108 172	В соответствии с правилами бухгалтерского учета по факту отражены отрицательные курсовые разницы, невозмещаемый НДС, расходы по созданию резерва по сомнительным долгам и др., не учитываемые в составе расходов в необходимой валовой выручке (НВВ) при утверждении тарифов на очередной период регулирования.
III	ИТОГО расходов (п. I + п. II)	тыс. руб.	21 798 630	22 922 161	
IV	Налогооблагаемая прибыль	тыс. руб.	4 007 833	3 239 522	
1	Налог на прибыль	тыс. руб.	535 858	740 399	Отклонение сложилось в соответствии с фактически полученным объемом показателя налогооблагаемой прибыли и структурой затрат, учитываемых при налогообложении прибыли.
2	Нераспределенная прибыль, всего, в том числе:	тыс. руб.	3 471 976	2 499 123	
2.1	Расходы из прибыли до распределения, всего	тыс. руб.	236 467	219 853	
2.2	Чистая прибыль, всего, в том числе:	тыс. руб.	3 235 508	2 279 270	
2.2.1	Возврат заемных средств на цели инвестпрограммы	тыс. руб.	0	0	
2.2.2	Дивиденды по акциям*****	тыс. руб.	0	x	
2.2.3	Капитальные вложения*****	тыс. руб.	2 326 206	x	
2.2.4	Прочие расходы из прибыли	тыс. руб.	909 303	0	При утверждении тарифа на 2015 год ФСТ России учтена 1/2 часть средств от вексельной задолженности ОАО "СО ЕЭС" перед ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «РусГидро» на возмещение понесенных ранее расходов по ее погашению в сумме 909 303 тыс. руб.
V	Необходимая валовая выручка (п. III + п. IV)	тыс. руб.	25 806 464	26 161 683	
VI	Выпадающие/излишние доходы/(расходы) прошлых лет	тыс. руб.	-1 328 545	0	
VII	Необходимая валовая выручка (п. V + п. VI)	тыс. руб.	24 477 919	26 161 683	
VIII	Справочно: расходы на ремонт, всего (п. 1.1 + п. 2.1 + п. 4.1)	тыс. руб.	81 445	83 882	

Примечание:

* Информация о структуре и объемах затрат на производство и реализацию товаров (работ, услуг) раскрывается субъектами оперативно-диспетчерского управления отдельно в отношении услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике:

- 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 расходов 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.

***** Фактические показатели будут определены по результатам решения годового общего собрания акционеров ОАО "СО ЕЭС" за 2015 год.