

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

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

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2017 год		Примечание ****
			план **	факт ***	
I	Расходы, связанные с производством и реализацией, всего, в том числе:	тыс. руб.	1 350 036	1 046 201	
1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	32 400	16 033	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.	200 378	131 857	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.	56 460	44 991	Снижение расходов по статье обусловлено уменьшением фактического коэффициента распределения косвенных расходов относительно планового.
4	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс. руб.	152 004	76 774	
4.1	расходы на ремонт	тыс. руб.	479	636	Снижение расходов по статье обусловлено отклонением фактического коэффициента распределения косвенных расходов относительно планового.
4.2	услуги сторонних организаций	тыс. руб.	120 633	28 658	Снижение расходов по статье обусловлено уменьшением фактического коэффициента распределения косвенных расходов относительно планового.
4.3	арендная плата	тыс. руб.	10 763	2 779	Снижение расходов по статье обусловлено уменьшением фактического коэффициента распределения косвенных расходов относительно планового.
4.4	налоги, пошлины и сборы	тыс. руб.	5 305	3 697	Снижение расходов обусловлено уменьшением налогооблагаемой базы по налогу на имущество в связи с изменением сроков вводов внеоборотных активов в 2016 и 2017 годах по сравнению с плановыми.
4.5	другие прочие расходы	тыс. руб.	5 603	24 842	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.	908 793	776 545	
6.1	расходы на оплату услуг по нормированному первичному регулированию частоты (конкурентный отбор)	тыс. руб.	768 197	670 552	
6.2	расходы на оплату услуг по автоматическому вторичному регулированию частоты и перетоков активной мощности (конкурентный отбор)	тыс. руб.	39 099	16 746	Фактические расходы на услуги по автоматическому вторичному регулированию частоты и перетоков активной мощности (АВРЧМ) ниже запланированных в связи с более поздним, чем планировалось, началом периода паводка в 2017 году, а также меньшим объемом отобранного резерва по итогам конкурентного отбора услуг по АВРЧМ на 2017 год.
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.	101 496	89 247	
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	Внебюджетные расходы, всего	тыс. руб.	5 900	27 259	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.	1 355 936	1 073 460	
IV	Налогооблагаемая прибыль	тыс. руб.	122 487	86 017	
1	Налог на прибыль	тыс. руб.	24 497	23 174	
2	Нераспределенная прибыль, всего, в том числе:	тыс. руб.	97 989	62 844	
2.1	Расходы из прибыли до распределения	тыс. руб.	4 541	3 359	Снижение расходов по статье обусловлено уменьшением фактического коэффициента распределения косвенных расходов относительно планового.
2.2	Чистая прибыль, всего, в том числе:	тыс. руб.	93 448	59 484	
2.2.1	Возврат заемных средств на цели инвестпрограммы	тыс. руб.	0	0	
2.2.2	Дивиденды по акциям	тыс. руб.	0	х*****	
2.2.3	Капитальные вложения	тыс. руб.	93 396	х*****	
2.2.4	Прочие расходы из прибыли	тыс. руб.	52	39	Отклонение сложилось в результате сокращения объемов закупаемой продукции, а также по результатам проведения конкурентных процедур.
V	Необходимая валовая выручка (п. III + п. IV)	тыс. руб.	1 478 423	1 159 477	
	Выпадающие/излишние доходы/(расходы) прошлых лет	тыс. руб.	-71 408	0	
	Необходимая валовая выручка (п. III + п. IV)	тыс. руб.	1 407 015	1 159 477	
VI	Справочно: расходы на ремонт, всего (п. 1.1 + п. 2.1 + п. 4.1)	тыс. руб.	479	636	

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 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.

***** Показатели будут определены по результатам решения годового общего собрания акционеров АО "СО ЕЭС".