

**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)**

Наименование организации: Открытое акционерное общество «Системный оператор Единой энергетической системы» (ОАО «СО ЕЭС»)

ИНН: 7705454461

КПП: 997450001

| № п/п | Показатели | Ед. изм. | 2014 год | | Примечание **** |
|-------|--|-----------|-----------|-----------|---|
| | | | план ** | факт *** | |
| I | Расходы, связанные с производством и реализацией, всего, в том числе: | тыс. руб. | 1 411 291 | 1 041 901 | |
| 1 | Материальные расходы, всего | тыс. руб. | 15 753 | 11 851 | 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. | 152 918 | 126 646 | 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. | 65 166 | 28 196 | Снижение расходов обусловлено изменением сроков вводов внеоборотных активов в 2013-2014 гг. по сравнению с плановыми, а также сроков полезного использования внеоборотных активов по сравнению с учетными при планировании. Сложившаяся экономия учтена в полном объеме при установлении тарифов на 2015 год и при подаче тарифной заявки на 2016 год. |
| 4 | Прочие расходы, всего, в том числе: | тыс. руб. | 93 328 | 85 789 | |
| 4.1 | расходы на ремонт | тыс. руб. | 1 997 | 1 328 | Снижение расходов по статье обусловлено уменьшением фактического коэффициента распределения косвенных расходов относительно планового. |
| 4.2 | услуги сторонних организаций | тыс. руб. | 65 403 | 47 158 | Снижение расходов обусловлено экономией затрат на оказание консультационных услуг в части обеспечения системной надежности. |
| 4.3 | арендная плата | тыс. руб. | 3 500 | 2 949 | Снижение расходов по статье обусловлено уменьшением фактического коэффициента распределения косвенных расходов относительно планового. |
| 4.4 | налоги, пошлины и сборы | тыс. руб. | 4 527 | 2 189 | Снижение расходов обусловлено уменьшением налогооблагаемой базы по налогу на имущество в связи с изменением сроков вводов внеоборотных активов в 2013-2014 гг. по сравнению с плановыми, а также изменением порядка начисления налоговых выплат на объекты недвижимого имущества на основании их кадастровой стоимости. |
| 4.5 | другие прочие расходы | тыс. руб. | 5 217 | 16 053 | 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. | 1 084 128 | 789 419 | |
| 6.1 | расходы на оплату услуг по нормированному первичному регулированию частоты (конкурентный отбор) | тыс. руб. | 845 739 | 654 968 | Фактические расходы на оказание услуг по нормированному первичному регулированию частоты (НПРЧ) напрямую зависят от фактического режима работы энергооборудования. Снижение расходов обусловлено: - необеспеченным в полном объеме спросом в 2014 году на услуги по НПРЧ; - снижением цены оказания услуг по НПРЧ из-за изменения в 2014 году ценовых стратегий участников рынка системных услуг при проведении конкурентного отбора; - несвоевременным выполнением исполнителями услуг обязательств по подтверждению соответствия генерирующего оборудования требованиям для оказания услуг (получение, замена сертификатов соответствия Стандартам СО ЕЭС), что повлекло за собой снижение объема оказываемых услуг; - неплановыми выводами в резерв и ремонт генерирующего оборудования. |
| 6.2 | расходы на оплату услуг по автоматическому вторичному регулированию частоты и перетоков активной мощности (конкурентный отбор) | тыс. руб. | 34 854 | 18 820 | Фактические расходы на оказание услуг по автоматическому вторичному регулированию частоты и перетоков активной мощности (АВРЧМ) ниже запланированных в связи с коротким периодом паводка в 2014 году. На снижение объема и стоимости услуг по АВРЧМ также повлияло то, что в конкурентном отборе услуг на 2014 год не принимали участие семь энергоблоков ОАО «ИНТЕР РАО – Электрогенерация», что составляет около 45 % суммарного диапазона вторичного регулирования готовых к оказанию услуг энергоблоков. |
| 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. | 203 535 | 115 631 | Фактические расходы на оказание услуг по регулированию реактивной мощности без производства электрической энергии (РПСК) ниже запланированных в связи с тем, что изменение текущего режима электрической сети (сетей) и необходимость перевода генерирующего оборудования в режим синхронного компенсатора невозможно спрогнозировать для определения плановых расходов. Фактические расходы соответствуют объему фактически оказанных исполнителями услуг (обеспечение работы генерирующего оборудования в режиме синхронного компенсатора) 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 | Внебюджетные расходы, всего | тыс. руб. | 7 604 | 38 121 | По факту в соответствии с правилами бухгалтерского учета в составе внебюджетных расходов отражены отрицательные курсовые разницы, выбытие активов, невозмещаемый НДС, расходы по результатам переоценки основных средств, расходы по созданию резерва по сомнительным долгам, не включаемые в состав НВВ при утверждении тарифов. |
| III | ИТОГО расходов (п. I + п. II) | тыс. руб. | 1 418 896 | 1 080 022 | |
| IV | Налогооблагаемая прибыль | тыс. руб. | 320 004 | 466 346 | |
| 1 | Налог на прибыль | тыс. руб. | 23 233 | 176 314 | 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. | 296 771 | 290 032 | |
| 2.1 | Расходы из прибыли до распределения | тыс. руб. | 5 274 | 4 184 | Снижение расходов по статье обусловлено уменьшением фактического коэффициента распределения косвенных расходов относительно планового. |
| 2.2 | Чистая прибыль, всего, в том числе: | тыс. руб. | 291 497 | 285 848 | |
| 2.2.1 | Возврат заемных средств на цели инвестпрограммы | тыс. руб. | 0 | 0 | |
| 2.2.2 | Дивиденды по акциям | тыс. руб. | 0 | 71 462 | В целях исполнения п. 1 распоряжения Правительства РФ от 29.05.2006 № 774-р величина дивидендов за 2014 год определена в размере 25% от чистой прибыли ОАО «СО ЕЭС». |
| 2.2.3 | Капитальные вложения | тыс. руб. | 291 182 | 214 386 | Инвестиционная программа ОАО «СО ЕЭС» на 2014-2016 годы утверждена приказом Минэнерго России от 09.09.2013 № 537. Приказом Минэнерго России от 30.09.2014 № 667 внесены изменения в инвестиционную программу ОАО «СО ЕЭС» на 2014-2016 годы в части основных характеристик инвестиционной программы ОАО «СО ЕЭС» на 2014 год. В соответствии с корректировкой Инвестиционной программы ОАО «СО ЕЭС» 2014 года сложилась экономия тарифных источников финансирования инвестиционной программы. Сложившаяся экономия учтена в полном объеме при установлении тарифов на 2015 год и при подаче тарифной заявки на 2016 год. |
| 2.2.4 | Прочие расходы из прибыли | тыс. руб. | 315 | 0 | В соответствии с правилами ведения бухгалтерского учета в рамках данной статьи запланировано приобретение оборудования производственного назначения, указанное оборудование в 2014 году не приобреталось. |
| V | Необходимая валовая выручка (п. III + п. IV) | тыс. руб. | 1 738 899 | 1 546 368 | |
| | Выпадающие/излишние доходы/(расходы) прошлых лет | тыс. руб. | -395 738 | 0 | |
| | Необходимая валовая выручка (п. III + п. IV) | тыс. руб. | 1 343 161 | 1 546 368 | |
| VI | Справочно: расходы на ремонт, всего (п. 1.1 + п. 2.1 + п. 4.1) | тыс. руб. | 1 997 | 1 328 | |

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.