

**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: Акционерное общество «Системный оператор Единой энергетической системы» (АО «СО ЕЭС»)
ИНН: 7705454461
КПП: 770501001

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2018 год		Примечание ****
			план **	факт ***	
I	Расходы, связанные с производством и реализацией, всего, в том числе:	тыс. руб.	24 518 540	24 188 515	
1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	1 472 041	1 344 108	
1.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	0	
2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	15 079 015	15 044 276	
2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	0	
3	Амортизация	тыс. руб.	3 939 702	3 528 955	
4	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс. руб.	4 027 782	4 271 176	
4.1	расходы на ремонт	тыс. руб.	88 148	96 339	
4.2	услуги сторонних организаций	тыс. руб.	2 876 889	2 820 634	
4.3	арендная плата	тыс. руб.	221 128	235 028	
4.4	налоги, пошлины и сборы	тыс. руб.	396 948	321 393	Отклонение обусловлено уменьшением налогооблагаемой базы по налогу на имущество в связи с изменением сроков вводов внеоборотных активов по итогам 2017-2018 годов.
4.5	другие прочие расходы	тыс. руб.	93 598	129 455	Отклонение сложилось в связи с необходимостью в оказании услуг по отбору студентов очной формы обучения для формирования кадрового резерва и услуг по договорам с вузами на специализированную подготовку студентов для обеспечения технологического блока. Работа с кадровым резервом и деятельность по подготовке молодых специалистов являются направлениями кадровой и образовательной деятельности, обеспечивающей инновационное развитие Системного оператора, в соответствии с разделами 13.1 и 13.2 Программой инновационного развития АО «СО ЕЭС» на 2017-2021 годы и на перспективу до 2025 года, утвержденной решением Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 29.12.2017 (протокол № 205).
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	Внебюджетные расходы, всего	тыс. руб.	87 760	753 522	В соответствии с правилами бухгалтерского учета по факту отражены расходы по созданию резерва по сомнительным долгам, расходы по результатам переоценки основных средств, невозмещаемый НДС, 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.	24 606 299	24 942 037	
IV	Налогооблагаемая прибыль	тыс. руб.	1 490 598	855 774	
1	Налог на прибыль	тыс. руб.	298 120	255 590	
2	Нераспределенная прибыль, всего, в том числе:	тыс. руб.	1 192 479	600 185	
2.1	Расходы из прибыли до распределения, всего	тыс. руб.	253 991	202 650	Отклонение обусловлено уменьшением количества фактических выплат материальной помощи работникам (при заключении брака впервые, при рождении ребенка, при погребении близких родственников и др.) и единовременных выплат при выходе на пенсию, выплат работникам в связи с награждением государственными наградами и ведомственными наградами Минэнерго России, корпоративными наградами к юбилейным датам относительно запланированного количества. Указанные выплаты производятся в соответствии с Отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетике РФ на 2013-2015 годы (с учетом Соглашения о продлении срока действия Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике РФ на 2013-2015 годы на период 2016-2018 годов) и Положением о льготах, гарантиях и компенсациях в АО «СО ЕЭС», утвержденным приказом АО «СО ЕЭС» от 05.10.2018 № 227, и Положением о награждении работников АО «СО ЕЭС», утвержденным приказом АО «СО ЕЭС» от 26.12.2017 № 328.
2.2	Чистая прибыль, всего, в том числе:	тыс. руб.	938 487	397 535	
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.	938 487	x*****	
2.2.4	Прочие расходы из прибыли	тыс. руб.	0	0	
V	Необходимая валовая выручка (п. III + п. IV)	тыс. руб.	26 096 898	25 797 812	
VI	Выпадающие/излишние доходы/(расходы) прошлых лет	тыс. руб.	-1 181 478	0	
VII	Необходимая валовая выручка (п. V + п. VI)	тыс. руб.	24 915 420	25 797 812	
VIII	Справочно: расходы на ремонт, всего (п. 1.1 + п. 2.1 + п. 4.1)	тыс. руб.	88 148	96 339	

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.

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