

**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: 770501001

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2020 год		Примечание ****
			план **	факт ***	
I	Расходы, связанные с производством и реализацией, всего, в том числе:	тыс. руб.	3 094 932	2 158 534	
1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	55 221	51 434	
1.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	0	
2	Расходы на оплату труда и	тыс. руб.	312 295	279 236	
2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	0	
3	Амортизация	тыс. руб.	158 692	158 692	
4	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс. руб.	119 339	104 421	
4.1	расходы на ремонт	тыс. руб.	192	81	Отклонение по статье обусловлено изменением фактического коэффициента распределения косвенных расходов относительно планового.
4.2	услуги сторонних организаций	тыс. руб.	78 185	69 536	
4.3	арендная плата	тыс. руб.	768	1 015	Отклонение по статье обусловлено увеличением сроков аренды помещений в связи с переносом сроков ввода зданий в эксплуатацию.
4.4	налоги, пошлины и сборы	тыс. руб.	22 248	11 425	Отклонение обусловлено уменьшением налогооблагаемой базы по налогу на имущество в связи с ее определением по факту на основании кадастровой стоимости отдельных объектов основных средств.
4.5	другие прочие расходы	тыс. руб.	5 224	5 553	
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.	2 449 385	1 564 752	
6.1	расходы на оплату услуг по нормированному первичному регулированию частоты (конкурентный отбор)	тыс. руб.	830 293	771 235	
6.2	расходы на оплату услуг по автоматическому вторичному регулированию частоты и перетоков активной мощности (конкурентный отбор)	тыс. руб.	71 721	51 876	Отклонение обусловлено снижением объема фактически оказанных услуг.
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.	113 072	83 091	Отклонение по статье обусловлено фактически сложившимися электрическими режимами сети с учетом плановых и неплановых отключений генерирующего и электросетевого оборудования.
6.4	расходы на оплату услуг по управлению спросом на электрическую энергию субъектами электроэнергетики и потребителями электрической энергии*****	тыс. руб.	1 434 299	658 549	Отклонение по статье обусловлено: - снижением объема фактически оказанных услуг агрегаторами управления спросом; - неоказанием услуг в апреле из-за объявления всех дней апреля нерабочими вследствие введения на территории Российской Федерации ограничительных мер, вызванных пандемией коронавирусной инфекции (указы Президента Российской Федерации от 25.03.2020 № 206, от 02.04.2020 № 239).
7	Расходы на организацию и оплату услуг по обеспечению вывода ЕЭС из аварийных ситуаций	тыс. руб.	0	0	
II	Внерезультативные расходы, всего	тыс. руб.	13 232	46 180	Отклонение обусловлено отражением по факту в соответствии с правилами бухгалтерского учета расходов по созданию резерва по сомнительным долгам и других расходов, не учитываемых в составе необходимой валовой выручки (НВВ) при утверждении тарифов.
III	ИТОГО расходов (п. I + п. II)	тыс. руб.	3 108 164	2 204 714	
IV	Налогооблагаемая прибыль	тыс. руб.	303 625	323 330	
1	Налог на прибыль	тыс. руб.	44 792	44 792	
2	Нераспределенная прибыль, всего, в том числе:	тыс. руб.	258 833	278 538	
2.1	Расходы из прибыли до распределения	тыс. руб.	7 663	20 225	Отклонение по статье обусловлено изменением фактического коэффициента распределения косвенных расходов относительно планового.
2.2	Чистая прибыль, всего, в том числе:	тыс. руб.	251 170	258 313	
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.	251 170	x*****	
2.2.4	Прочие расходы из прибыли	тыс. руб.	0	0	
V	Необходимая валовая выручка (п. III + п. IV)	тыс. руб.	3 411 789	2 528 045	
	Выпадающие/излишние доходы/(расходы) прошлых лет	тыс. руб.	-319 748	0	
	Необходимая валовая выручка (п. III + п. IV)	тыс. руб.	3 092 041	2 528 045	
VI	Справочно: расходы на ремонт, всего (п. 1.1 + п. 2.1 + п. 4.1)	тыс. руб.	192	81	

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 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".

***** В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 20.03.2019 № 287 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам функционирования агрегаторов управления спросом на электрическую энергию в Единой энергетической системе России, а также совершенствования механизма ценозависимого снижения потребления электрической энергии и оказания услуг по обеспечению системной надежности» со второго полугодия 2019 года АО "СО ЕЭС" обеспечивает организацию отбора исполнителей и оплату услуг по управлению спросом на электрическую энергию.