

**Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат  
на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми  
организациями, регулирование деятельности которых  
осуществляется методом  
долгосрочной индексации необходимой валовой выручки**

Наименование организации: **ООО ХК "СДС-Энерго"**

ИНН: **4250003450**

КПП: **420501001**

Долгосрочный период регулирования: **2020 - 2024 гг.**

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2021	
			план	факт
<b>I</b>	<b>Структура затрат</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>
<b>1</b>	<b>Необходимая валовая выручка на содержание</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>808 358</b>	<b>837 248</b>
<b>1.1</b>	<b>Подконтрольные расходы, всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>348 885</b>	<b>347 307</b>
1.1.1.	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	186 342	181 774
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	14 780	17 251
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	50 630	46 003
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	120 932	118 520
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	132 145	132 283
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		
1.1.3.	Прочие подконтрольные расходы	тыс. руб.	27 304	27 863
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.		
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	0	0
1.1.3.3	в том числе прочие расходы	тыс. руб.	27 304	27 863
	расходы на страхование	тыс. руб.	851	1 780
	иные расходы	тыс. руб.	26 453	26 084
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	0
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	3 093	5 386
<b>1.2.</b>	<b>Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>447 898</b>	<b>489 941</b>
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	93 747	96 134
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.		
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	67 879	65 791
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	40 172	38 643
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0	0

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2021	
			план	факт
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	117 275	145 051
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0	0
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	88 016	105 419
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	28 144	31 239
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	5 592	709
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	25	57
1.2.11	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФСТ России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания)	тыс. руб.	0	0
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	7 073	6 955
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	2 230	
1.4	корректировка необходимой валовой выручки с учётом надёжности и качества	тыс. руб.	9 345	
<b>II</b>	<b>Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.1.3.1)</b>	тыс. руб.	<b>50 630</b>	<b>46 003</b>
<b>III</b>	<b>Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии</b>	тыс. руб.	<b>35 236</b>	<b>51 847</b>
1.1.	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	14 454	20 296
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2	3
<b>IV</b>	<b>Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>
1	Общее количество точек подключения на конец года	шт.	738	815
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего, в том числе	МВа	1 111	1 125
2.1.	ВН	МВа	652	652
2.2.	СН1	МВа	409	422
2.3.	СН2	МВа	50	51
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего в том числе	у.е.	374	404
3.1.	ВН	у.е.	46	66
3.2.	СН1	у.е.	123	132
3.3.	СН2	у.е.	170	171
3.4.	НН	у.е.	35	35

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2021	
			план	факт
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего в том числе	у.е.	6 841	7 014
4.1.	ВН	у.е.	2 600	2 600
4.2.	СН1	у.е.	3 140	3 282
4.3.	СН2	у.е.	1 102	1 133
5.	Длина линий электропередач, всего, в том числе	км	267	291
5.1.	ВН	км	34	47
5.2.	СН1	км	131	141
5.3.	СН2	км	90	90
5.4.	НН	км	13	13
6.	Доля кабельных линий электропередач	%	15,87	14,85
7.	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	325 858	283 256
7.1.	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	201 452	171 492
8.	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии	%	1,55	1,85