

**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: АО "Энергосетевая компания" (АО "ЭСК")

ИНН: 5262054490

КПП: 525601001

Долгосрочный период регулирования: 2021 - 2025 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2025 год		Примечание
			план	факт	
I	Структура затрат	х	х	х	
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	506 500	693 918	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	413 235	554 173	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	263 661	160 587	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	4 435	6 720	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.		37 433	
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.	259 226	116 434	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	259 226	100 125	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	128 278	191 134	выполнение ремонтов хоз.способом, принятие сотрудников в связи с покупкой и строительством электросетевого оборудования
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	21 296	200 645	
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.	29 135	41 357	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	-7 839	6 391	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	1 808	выплаты социального характера
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	113 094	139 745	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.			

1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0	0	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	16 310	26 315	Сумма арендных платежей превышает расходы арендодателей на амортизацию и налог на имущество
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	32 603	42 376	отклонение по ФОТ
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	46 208	60 691	ввод новых основных средств
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	4 884	4 884	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	1 628	1 628	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	3 129	2 799	ввод новых основных средств
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.			
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.			
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.			
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	8 331	1 051	собственные нужды (ЭЭ, ТЭ, ГВС, ХВС, водоотведение, ТКО), экономия потерь
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-19 829		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	259 226	137 558	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	352 287	170 353	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	68,865	35,093	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб./ МВт·ч	5115,6	4854,4	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	х	19 650	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	х	478	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН	МВа	х	101	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2	МВа	х	377	

3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	4 491	4 559	
3.1.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	2 310	2 352	
3.2.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	2 181	2 206	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	7 656	7 668	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН	у.е.	294	294	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2	у.е.	7 361	7 374	
5	Длина линий электропередач, всего	км	1 584	1 606	
5.1	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	683	695	
5.2	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	901	911	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	83,46%	83,56%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	х	129 913	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	х	100 919	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	7,34	х	

Генеральный директор

Д.А. Недоростков