

**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.	2022 год		Примечание
			план	факт	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	292 824	324 008	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	300 635	242 067	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	197 719	103 452	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	3 227	988	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.		17 694	
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.	194 492	84 770	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	194 492	71 050	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	87 423	101 522	принятие сотрудников в связи с покупкой электростанционного оборудования
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	21 996	36 696	
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.	21 196	20 264	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	800	4 263	
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.	-6 503	397	в плане корректировка базового уровня
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	43 239	81 941	
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.	2 092	329	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	6 622	19 862	Сумма арендных платежей превышает расходы арендодателей на амортизацию и налог на имущество
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	21 532	30 562	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.	7 757	11 091	ввод основных средств
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	3 000	2 525	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	750	808	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	997	2 249	Приобретение в собственность недвижимого имущества и земельного участка
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.		13 797	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.		243	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год		Примечание
			план	факт	
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.	489	718	собственные нужды (ЭЭ, ТЭ, ГВС, ХВС, водоотведение, ТКО)
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-51 049		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	194 492	88 744	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	168 428	167 403	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	45,111	45,029	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб./ МВт·ч	3,7336	3,4416	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.		17782	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа		375,87	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН	МВа		101,25	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2	МВа		274,62	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	2865,23	3216,19	
3.1.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	1556,25	1861,34	
3.2.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	1308,98	1354,85	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	5341,8	6088,4	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН	у.е.	1308,98	288,2	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2	у.е.	5341,8	5800,2	
5	Длина линий электропередач, всего	км	1036,84	1153,6	
5.1	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	466,08	554,77	
5.2	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	570,76	598,83	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	76,42	78,2%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		93921,72	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		22558,98	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	10,82	х	х

И.о. генерального директора

Руководитель ПЭБ

Е.В. Исаков

В.Н. Щербакова