

**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 "Энергосервис"**

ИНН: 4401095367

КПП: 440101001

Долгосрочный период регулирования: 2020 - 2024 гг.

№ п/п		Ед. изм.	2020		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х			х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	73 422,664	97 083,238	
	в т.ч. на технологическое присоединение	тыс. руб.	165,050	1 350,748	За счет расходов на строительство "последней мили" по льготным потребителям
1.1.	Подконтрольные расходы, всего,	тыс. руб.	37 869,932	55 392,470	
1.1.1.	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	8 825,680	14 259,734	Расходы по статье не в полном объеме утверждены при тарифном регулировании.
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	4 794,000	8 812,012	Расходы по статье не в полном объеме утверждены при тарифном регулировании.
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	0,000	0,000	
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	4 031,680	5 447,721	Расходы по статье не в полном объеме утверждены при тарифном регулировании.
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,000	0,000	
1.1.2.	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	19 645,641	22 319,607	Не в полном объеме утверждена численность персонала, занимающегося регулируемой деятельностью
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,000	0,000	
1.1.3.	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой), в том числе:	тыс. руб.	8 339,153	17 459,687	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	0,000	0,000	Расходы на социальное развитие отражены в составе расходов п 1.1.5
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	5,000	0,000	Заклучены договора на других условиях. Экономия по статье - источник прочих подконтрольных затрат, неучтенных в тарифах.
1.1.3.3	в том числе прочие расходы	тыс. руб.	8 334,153	17 459,687	
1.1.3.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс. руб.	531,000	1 333,084	Расходы по статье не в полном объеме утверждены при тарифном регулировании.
1.1.3.3.2.	прочие расходы	тыс. руб.	7 803,153	16 126,603	Расходы по статье не в полном объеме утверждены при тарифном регулировании.
1.1.4.	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,000	0,000	

1.1.5.	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	1 059,458	1 353,442	Расходы по статье не в полном объеме утверждены при тарифном регулировании.
1.2.	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего,	тыс. руб.	35 552,732	41 690,768	
	в т.ч. на технологическое присоединение	тыс. руб.	165,050	1 350,748	За счет расходов на строительство "последней мили" по льготным потребителям
1.2.1.	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	0,000	0,000	
1.2.2.	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0,000	0,000	
1.2.3.	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	4 199,400	4 992,746	Расходы по статье не в полном объеме утверждены при тарифном регулировании.
1.2.4.	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	5 995,379	4 683,186	В связи с пониженной ставкой по страховым взносам в условиях пандемии коронавирусной инфекции
1.2.5.	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0,000	0,000	
1.2.6.	амортизация	тыс. руб.	14 962,857	16 034,838	Увеличение в основном за счет объектов электросетевого хозяйства, не учтенных в плане
1.2.7.	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	5 310,000	6 926,052	
1.2.8.	налог на прибыль	тыс. руб.	1 624,751	2 069,874	
1.2.9.	прочие налоги	тыс. руб.	2 049,619	2 278,159	в основном за счет роста налога на имущество
1.2.10.	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	165,050	1 350,748	За счет расходов на строительство "последней мили" по льготным потребителям
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений» (мощностью до 15 кВт)	ед.	6,000	3,000	
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 ор	тыс. руб.	0,000	0,000	
1.2.12.	прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	1 245,677	3 355,165	Расходы по статье не в полном объеме утверждены при тарифном регулировании.
1.3.	неполученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	0,000	0,000	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (п. 1.1.1.2 + п. 1.1.2.1 + п. 1.1.3.1)	тыс. руб.	531,000	1 333,084	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	15 218,111	11 922,135	
1.1.	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	5 454,400	4 266,924	За счет проведения мероприятий по снижению потерь
1.2.	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./кВтч	2,790	2,794	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х			
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	1 867,000	1 897,000	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего, в том числе:	МВа	57,163	59,718	
2.п	Трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	57,163	59,718	

3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего, в том числе:	у.е.	1 785,327	1 800,704	
3.n	Количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	368,346	377,555	
3.n1	Количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	1 416,981	1 423,149	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего, в том числе:	у.е.	883,080	906,800	
4.n	Количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	883,080	906,800	
5	Длина линий электропередач, всего, в том числе:	км	695,119	702,356	
5.n	Длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	126,483	129,944	
5.n1	Длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	568,636	572,412	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	0,805	0,801	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	7 649,741	8 971,177	В основном за счет строительства объектов для нужд технологического присоединения
7.1.	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,000	1 456,101	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии (приказ Минэнерго России от «_» _____ № _____) (зарегистрирован Минюстом России от «_» _____ № _____)	%	не утвержден Минэнерго		

\* В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов

\*\* Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по

\*\*\* При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание>