

**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.	2022		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х			х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	79 751,56	101 424	
	в т.ч. на технологическое присоединение	тыс. руб.	1 366,91	570,76	Плановые выпадающие по техприсоединению были сформированы как среднее за 3 предыдущих года по расходам на "строительство последней мили" мощностью до 150 кВт. По факту основное строительство прошло по мероприятиям свыше 150 кВт.
1.1.	Подконтрольные расходы, всего,	тыс. руб.	40 242,69	57 127,75	
1.1.1.	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	9 378,66	14 242,91	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.	5 094,37	8 706,37	Расходы по статье не в полном объеме утверждены при тарифном регулировании.
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	
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.	4 284,29	5 536,54	Расходы по статье не в полном объеме утверждены при тарифном регулировании.
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.2.	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	20 876,55	28 185,63	Не в полном объеме утверждена численность персонала, занимающегося регулируемой деятельностью
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.3.	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой), в том числе:	тыс. руб.	8 861,65	13 270,79	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	0,00	0,00	Расходы на социальное развитие отражены в составе расходов п 1.1.5
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	5,31	67,40	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы	тыс. руб.	8 856,33	13 203,39	
1.1.3.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс. руб.	564,27	920,28	Расходы по статье не в полном объеме утверждены при тарифном регулировании.
1.1.3.3.2.	прочие расходы	тыс. руб.	8 292,06	12 283,11	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.	0,00	0,00	
1.1.5.	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	1 125,84	1 428,41	Расходы по статье не в полном объеме утверждены при тарифном регулировании.
1.2.	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего,	тыс. руб.	39 508,87	44 296,24	
	в т.ч. на технологическое присоединение	тыс. руб.	1 366,91	570,76	Плановые выпадающие по техприсоединению были сформированы как среднее за 3 предыдущих года по расходам на "строительство последней мили" мощностью до 150 кВт. По факту основное строительство прошло по мероприятиям свыше 150 кВт.
1.2.1.	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.2.	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.3.	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	1 610,20	5 773,32	Расходы по статье не в полном объеме утверждены при тарифном регулировании.
1.2.4.	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	6 346,47	5 515,07	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.	0,00	0,00	
1.2.6.	амортизация	тыс. руб.	15 984,20	17 639,58	Увеличение за счет принятых к учету объектов электросетевого хозяйства, не учтенных в плане
1.2.7.	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	7 583,12	7 583,12	
1.2.8.	налог на прибыль	тыс. руб.	2 069,87	2 252,88	
1.2.9.	прочие налоги	тыс. руб.	2 656,26	2 552,15	
1.2.10.	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	1 366,91	570,76	
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	3	5	
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.	0,00	0,00	
1.2.12.	прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	1 891,83	2 409,35	
1.3.	недополученный по независимым причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-3 605,03	56,67	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (п. 1.1.1.1.2 + п. 1.1.2.1 + п. 1.1.3.1)	тыс. руб.	564,27	920,28	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	18 791,25	8 675,85	За счет проведения мероприятий по снижению потерь
1.1.	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	6 210,10	2 845,28	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	3,03	3,05	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	x	x	x	x
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	1 897	1 965	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего, в том числе:	МВа	61,89	64,86	
2.n	Трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	61,89	64,86	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего, в том числе:	у.е.	1 806,63	1 823,66	
3.n	Количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	377,63	378,46	
3.n1	Количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	1 429,00	1 445,20	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего, в том числе:	у.е.	947,30	996,60	
4.n	Количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	947,30	996,60	
5	Длина линий электропередач, всего, в том числе:	км	705,55	714,31	
5.n	Длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	130,03	131,83	
5.n1	Длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	575,52	582,48	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	79,91%	79,53%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	4 035,06	9 245,05	Увеличение за счет принятых к учету объектов электросетевого хозяйства, не учтенных в плане и исполнения договоров по техприсоединению .
7.1.	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,00	0,00	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии (приказ Минэнерго России от «_» _____ № _____) (зарегистрирован Минюстом России от «_» _____ № _____)	%	не утвержден Минэнерго	не утвержден Минэнерго	

* 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.

*** При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.