

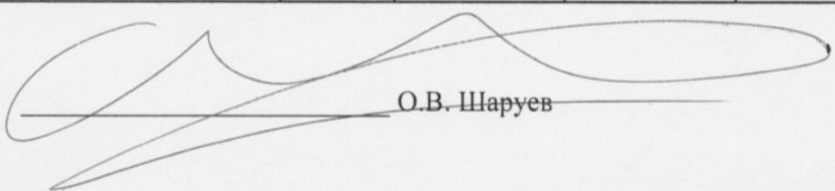
**Раскрытие информации о структуре и объемах затрат
на оказание услуг по передаче электрической энергии
сетевыми организациями, регулирование деятельности которых
осуществляется методом экономически
обоснованных расходов (затрат)**

Наименование организации ООО "СЕВЕРЭНЕРГО"
ИНН: 7627018507
КПП: 762701001

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	Х	Х	Х	Х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	62036,71	60511,88	
1.1	Себестоимость, всего	тыс. руб.	46839,25	43895,26	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	10673,41	11058,33	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	491,47	1269,32	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	10181,94	9789,00	
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.	0	0	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	0	
1.1.2	Фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды, всего	тыс. руб.	31870,61	21751,60	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	0	
1.1.3	Амортизационные отчисления	тыс. руб.	0	4161,49	
1.1.4	Прочие расходы	тыс. руб.	4295,23	6923,84	
1.1.4.1	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	1842,88	3752,51	
1.1.4.2	налоги, пошлины и сборы	тыс. руб.	0	11,129	
1.1.4.3	Расходы на обслуживание операционных заемных средств	тыс. руб.	0	0	
1.1.4.4	расходы на возврат и обслуживание заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0	0	
1.1.4.5	прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.	2452,35	3160,20	
1.2	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	1031,00	2341,65	
1.2.1	Налог на прибыль	тыс. руб.	0	0	
1.2.2	Чистая прибыль, всего	тыс. руб.	0	0	
1.2.2.1	в том числе прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	тыс. руб.	0	0	
1.2.2.2	в том числе прибыль на возврат инвестиционных кредитов	тыс. руб.	0	0	
1.2.2.3	в том числе дивиденды по акциям	тыс. руб.	0	0	
1.2.2.4	в том числе прочие расходы из прибыли (налог по УСН)	тыс. руб.	1031,00	2341,65	
1.3	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	3792,78	14274,97	
1.4	Неполученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	10373,68	0	
1.4.1	в том числе расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	660,31	0	

1.4.1.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	52	93	
1.5	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	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	10181,94	9789,00	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	6833,97	5208,56	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	1920,90	1460,87	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	3,56	3,57	
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.	698	878	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	60,6	86,4	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН1 уровне напряжения	МВа	0,0	20,0	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	60,6	66,4	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего, в том числе:	у. е.	263,3	279,0	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у. е.	219,6	230,9	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у. е.	43,7	48,1	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего, в том числе:	у. е.	902,6	1132,3	
4.1	в том числе Количество условных единиц по подстанциям на СН1 уровне напряжения	у. е.	0,0	94,2	
4.2	в том числе Количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у. е.	902,6	1038,1	
5	Длина линий электропередач, всего, в том числе:	км	95,2	100,9	
	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	69,6	73,0	
5.n	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	25,6	27,9	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	67,3	67,1	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	21552,8	21552,8	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	3792,8	9432,8	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵	%	X	X	X

Директор ООО "Северэнерго"


 О.В. Шаруев