

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

Долгосрочный период регулирования: 2021-2025 гг.

Наименование организации ООО "СЕВЕРЭНЕРГО"

ИНН: 7627018507

КПП: 762701001

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	46927,8	53695,9	
1.1	Подконтрольные расходы, всего:	тыс. руб.	34078,10	33427,37	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	9682,31	11391,58	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	445,8	1952,5	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	9236,47	9439,08	
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:	тыс. руб.	22171,16	20719,86	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	0	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой):	тыс. руб.	2224,63	1315,93	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая соц. выплаты)	тыс. руб.	0	0	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	0	0	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)*	тыс. руб.	2224,63	1589,93	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	0	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0	0	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего:	тыс. руб.	15417,7	20268,6	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	0	0	
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.	1516,57	3336,16	
1.2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	6740,03	2547,06	
1.2.5	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0	0	
1.2.6	Амортизация	тыс. руб.	587,16	1990,10	
1.2.7	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0	0	
1.2.8	Налог на прибыль (УСН 6%)	тыс. руб.	963,39	1991,30	
1.2.9	Прочие налоги	тыс. руб.	0	3,07	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	5610,51	9442,49	
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.	0	0	
1.2.12	Прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	0	684,38	
1.3	Неполученный по независимым причинам доход(+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования(-)	тыс. руб.	-2568,00		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	9236,47	9439,08	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	5291,63	5852,12	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	1,5976	1701,37	
	Справочно:				

1.2	Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	3,31	3,4	
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.	466	698	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	47,1	60,595	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	47,1	60,595	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего, в том числе:	у. е.	102,26	263,3	
3.1.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на I уровне напряжения 6-10 кВ	у. е.	99,1	219,6	
3.2.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на I уровне напряжения 0,4 кВ	у. е.	3,16	43,7	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего, в том числе:	у. е.	267,29	902,59	
4.1.	в том числе Количество условных единиц по подстанциям на I уровне напряжения 6-10 кВ	у. е.	267,29	902,59	
5	Длина линий электропередач, всего:	км	69,81	96,436	
5.1.	в том числе длина линий электропередач на I уровне напряжения 6-10 кВ	км	57,35	69,268	
5.2.	в том числе длина линий электропередач на I уровне напряжения 0,4 кВ	км	12,46	27,168	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	17,80	28,10	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	2694	5972	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	739,8	894,9	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵	%	X	X	X

Примечание:

¹ 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.

² Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

³ При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

⁴ В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, за исключением подпунктов 1.1.4.1—1.1.4.4.

⁵ В соответствии с пунктом 4.2.14.8. Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.

