

**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: ГУП СК "Ставэлектросеть"

ИНН: 2635244268

КПП: 263501001

Долгосрочный период регулирования: 2020 - 2024 гг

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 год		Примечание
			план	факт*	
I	Структура затрат	х	х	х	х
<b>1</b>	<b>Необходимая валовая выручка на содержание</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>1 078 920,09</b>	<b>1 140 050,69</b>	
<b>1.1</b>	<b>Подконтрольные расходы, всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>585 201,75</b>	<b>597 741,98</b>	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	68 378,82	77 123,32	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	55 379,54	32 928,41	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	х	24 957,65	
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.	12 999,28	19 237,25	примечание 1
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	11 461,00	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	460 391,01	445 853,84	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	276 429,40	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	56 431,92	72 052,58	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	25 572,70	25 165,52	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	30 859,22	46 887,06	
	-канцелярские, хозяйственные расходы	тыс. руб.	1 257,39	1 770,72	примечание 2
	- услуги связи	тыс. руб.	3 610,73	3 391,02	
	- услуги вневедомственной охраны	тыс. руб.	1 858,67	5 084,21	примечание 3
	- коммунальные услуги	тыс. руб.	15 310,86	22 880,84	примечание 4
	- информационное и программное обеспечение	тыс. руб.	1 689,72	2 723,33	примечание 5
	-обслуживание оргтехники	тыс. руб.	529,75	1 365,60	примечание 6
	-расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	971,71	799,10	примечание 7
	-расходы на обеспечение безопасных условий труда	тыс. руб.	2 397,52	4 957,10	примечание 8
	- расходы на страхование	тыс. руб.	744,70	821,37	
	-прочие расходы	тыс. руб.	2 488,17	3 093,76	примечание 9
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.		2 712,24	
<b>1.2</b>	<b>Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>494 958,18</b>	<b>542 308,71</b>	
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.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.			
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	139 958,86	134 219,87	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	153 801,00	181 883,87	примечание 10
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	93 663,00	93 651,00	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	31 041,32	22 847,67	примечание 11
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	28 779,75	27 200,09	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	15 618,89	68 572,28	примечание 12
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.		1 287	
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 (безводные, приняты в соответствии с постановлением правительства СК от 25.01.2006 г. № 3-П, надежность и качество и др.)	тыс. руб.	32 095,36	13 933,93	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-1 239,84		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	х	312 848,05	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	593 903,15	556 058,63	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 год		Примечание
			план	факт*	
III.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	177 145,00	167 371,02	
III.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	0,003	0,003	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	х
V	Общее количество точек подключения на конец года	шт.	254 533	254 533	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	521,11	579,98	
2.1.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВа		50,00	
2.2.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН I уровне напряжения	МВа	8,00	8,00	
2.3.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН II уровне напряжения	МВа	513,11	521,98	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	8 932,44	9 021,26	
3.1.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у.е.		52,54	
3.2.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН I уровне напряжения	у.е.	32,14	32,21	
3.3.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН II уровне напряжения	у.е.	2 539,12	2 566,98	
3.4.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	6 361,18	6 369,53	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	16 451,50	16 814,29	
4.1.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.		204,60	
4.2.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН I уровне напряжения	у.е.	88,60	84,40	
4.3.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН II уровне напряжения	у.е.	16 362,90	16 525,29	
4.4.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на НН уровне напряжения	у.е.			
5	Длина линий электропередач, всего	км	5 561,24	5 630,42	
5.1.	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км		32,00	
5.2.	в том числе длина линий электропередач на СН I уровне напряжения	км	26,00	26,00	
5.3.	в том числе длина линий электропередач на СН II уровне напряжения	км	1 647,49	1 662,09	
5.4.	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	3 887,75	3 910,33	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	10,53	10,60	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	68 760,83	140 668,33	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		53 480,33	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России (протокол заседания правления РТК СК № 74 от 24.12.2019г)	%	15,30	х	

\* фактические расходы отражены в соответствии с бухгалтерским учетом с 17 января 2020 года (с даты создания ГУП СК «Ставэлектросеть» путем выделения в процессе реорганизации ГУП СК «Ставрополькоммунэлектро»). Расходы за период с 01.01. по 16.01.2020 г. размещены на сайте ГУП СК «Ставрополькоммунэлектро»

Примечания:

- 1 за счет увеличения затрат на ремонт и техническое обслуживание грузоподъемной техники, а также превышения фактического роста цен над принятым при формировании тарифов
- 2 за счет превышения фактического роста цен над принятым при формировании тарифов
- 3 в связи с переводом охраны объектов на аутсорсинг
- 4 в связи с реорганизацией ГУП СК «Ставэлектросеть» приобретает электроэнергию на хозяйственные нужды (на коммунальные нужды) у гарантирующего поставщика ГУП СК «Ставрополькоммунэлектро» по цене конечного потребителя, что увеличило стоимость 1 кВтч электроэнергии более чем в 2 раза
- 5 приобретение новых программных продуктов в результате реорганизации предприятия
- 6 за счет превышения фактического роста цен над принятым при формировании тарифов
- 7 экономия расходов вызвана ограничениями в связи с короновирусной инфекцией
- 8 переход на проведение предрейсовых и послерейсовых медосмотров в лицензированных медицинских учреждениях
- 9 увеличение расходов по прочим статьям затрат в связи с реорганизацией предприятия
- 10 за счет передачи на баланс предприятия объекта «Наружные сети электроснабжения к заводу по производству лекарственных форм антибиотиков. Строительство ВЛ-110 кВ»
- 11 за счет снижения прибыли до налогообложения
- 12 увеличение количества технологических присоединений