

**Раскрытие 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: Общество с ограниченной ответственностью "Югстрой-Электросеть"

ИНН: 2311172038

КПП: 231101001

Долгосрочный период регулирования: 2019-2023 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год			Примечание <sup>3</sup>
			план (1)	Факт (2)	прирост	
I	Структура затрат		X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	199 353,92	304 749,36	53%	
1.1	<b>Подконтрольные расходы, всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>72 419,89</b>	<b>79 905,27</b>	10%	См. примечания по статьям ниже
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	33 951,67	27 169,08	-20%	Экономия расходов ввиду сокращения количества аварийных ситуаций в 2022 году
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	21 933,04	6 216,59	-72%	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	18 313,06	3 652,88	-80%	
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по обслуживанию сетей и производственных нужд)	тыс. руб.	12 018,63	20 952,49	74%	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	11 622,39	18 652,79	60%	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	36 560,29	44 810,94	23%	Увеличение фактического ФОТ связано с изменением активов компании.
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.				
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	1 689,65	7 466,89	342%	См. примечания по статьям ниже
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	118,53	0,00	-100%	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.				
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) <sup>4</sup>	тыс. руб.	1 689,65	7 466,89	342%	превышение фактических расходов связано с производственной необходимостью увеличения затрат на информационные технологии
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.	218,28	458,36	110%	Фактические показатели превышены ввиду производственной необходимости
1.2	<b>Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>122 009,03</b>	<b>219 919,10</b>	80%	См. примечания по статьям ниже
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.	54 295,89	46 162,44	-15%	Отклонение в пределах 15%
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	10 982,71	7 523,18	-31%	Экономия ввиду оптимизации налогообложения
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.		52 584,24		План не был утвержден

1.2.6	амортизация	тыс. руб.	29 609,34	53 817,78	82%	Увеличение амортизации из-за увеличения собственных объема основных средств	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.					
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	24 542,48	47 123,54	92%	Налог на прибыль в плане ниже заявленного	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	1 271,16	1 068,03	-16%		
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	1 151,06				
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	тыс. руб.					
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	156,39	11 639,89	7343%	Показатель превышен ввиду увеличения затрат на государственную регистрацию и расходов во исполнение закона №35-ФЗ от 26.03.2003г. о	
1.3	неполученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	4 924,99	4 924,99	0%		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.					
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	139 635,58	136 073,80	-3%	Экономия затрат на покупку потерь ввиду строительства новых трансформаторных подстанций и реализации программы энергосбережения	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	38 133,94	38 019,25	0%		
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организации в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб/МВтч.	3,66	3,58	-2%		
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	X				X	
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	X	4 632,00			
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	365,25	389,13	7%	Увеличение мощности ввиду изменения состава электросетевых активов. Увеличение условных единиц по той же причине.	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН I		4,00	4,00	0%		
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН II	МВа	361,25	385,13	7%		
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	1 779,09	1 918,14	8%		
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН II	у. е.	967,26	1 096,16	13%		
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у. е.	811,83	821,99	1%		
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	6 365,67	6 547,17	3%		
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН I	у. е.	89,90	83,50	-7%		
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН II	у. е.	6 275,77	6 463,67	3%		
5	Длина линий электропередач, всего	км	601,52	642,11	7%		
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН II	км	299,00	335,83	12%		
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	302,52	306,28	1%		
6	Доля кабельных линий электропередач	%	93,82	94,21	0%		
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	X	X	X		
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	X	X	X		
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России (РЭК-ДЦТ) <sup>5</sup>	%	11,80	X	X	X	

Примечание:

<sup>1</sup> 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. Плановые значения составляющих подконтрольных расходов раскрываются в отношении

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

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

<sup>4</sup> В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

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

Таблица расшифровки п.1.1.4.5 "прочие подконтрольные расходы"

<b>Прочие расходы</b>	план 2021	факт 2021
<b>СУММА</b>	<b>1 689,65</b>	<b>7 466,89</b>
<i>расчеты и экспертиза консультационные</i>	51,20	3,78
<i>субаренда нежилого помещения</i>		
<i>проездные билеты</i>		
<i>услуги интернета</i>	112,48	95,12
<i>услуги связи</i>	78,67	151,16
<i>расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду</i>	0,00	
<i>программное обеспечение, информационные услуги Консультант Плюс, сопровождение программных продуктов</i>	504,43	4 134,06
<i>обслуживание оргтехники</i>	132,65	303,03
<i>вода питьевая</i>		
<i>нотариальные услуги</i>		
<i>услуги по подписке журналов и газет</i>	0,00	
<i>почтовые услуги</i>	37,18	24,87
<i>обучение персонала (повышение квалификации)</i>	222,34	168,11
<i>командировочные расходы</i>	91,01	134,49
<i>аудиторские услуги</i>	181,43	0,00
<i>расходы на медосмотр</i>	60,46	178,69
<i>расходы на спец. молоко</i>		
<i>аттестация рабочих мест</i>		
<i>разработка программы энергосбережения</i>		
<i>специальная оценка условий труда</i>		2,20
<i>обслуживание сайта</i>		
<i>коммунальные расходы</i>	99,27	835,60
<i>страхование имущества</i>		
<i>страхование ОСАГО</i>		30,95
<i>охранные услуги</i>		1 376,27
<i>прочие</i>	118,53	28,56

Таблица расшифровки п.1.2.12 "прочие неподконтрольные расходы"

<b>Прочие расходы</b>	план 2021	факт 2021
<b>СУММА</b>	<b>156,39</b>	<b>11 639,89</b>
Затраты на государственную регистрацию		914,31
ОСАГО, страхование имущества	49,28	
Расходы во исполнение закона №35-ФЗ от 26.03.2003г., с учетом изменений, вносимых законом №522-ФЗ от 27.12.2018г. (интеллектуальная система учета ЭЭ)	107,11	4 040,03
Прочие неподконтрольные расходы		6 685,55