

**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.	2023год			Примечание <sup>3</sup>
			план (1)	Факт (2)	прирост	
I	Структура затрат		X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	260 418,60	345 955,42	33%	
<b>1.1</b>	<b>Подконтрольные расходы, всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>76 660,13</b>	<b>93 681,21</b>	22%	См. примечания по статьям ниже
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	35 939,56	27 107,05	-25%	Экономия расходов ввиду сокращения количества аварийных ситуаций в 2023 году
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	753,26	340,09	-55%	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	19 385,30	5 330,22	-73%	
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.	12 722,33	18 329,52	44%	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	12 302,90	15 041,10	22%	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	38 700,93	54 032,62	40%	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.	1 788,58	11 062,59	519%	См. примечания по статьям ниже
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	125,47	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.	1 663,11	11 062,59	565%	Превышение фактических расходов связано с производственной необходимостью увеличения затрат на информационные, коммунальные услуги, обслуживание оргтехники, охранных услуг
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.	231,06	1 478,94	540%	Фактические показатели превышены ввиду роста тарифов на банковское обслуживание
<b>1.2</b>	<b>Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>161 795,11</b>	<b>230 310,86</b>	42%	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.	54 885,23	43 245,35	-21%	Снижение ввиду перехода большого количества оборудования из аренды в собственность
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	11 625,76	8 534,73	-27%	Экономия ввиду оптимизации налогообложения
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.				
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	58 921,56	88 851,12	51%	Увеличение амортизации из-за увеличения собственного объема основных средств
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.				
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	34 710,22	81 084,10	134%	Налог на прибыль в плане ниже заявленного
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	1 385,05	1 087,85	-21%	

1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.				
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.	267,30	7 507,72	2709%	Показатель превышен ввиду увеличения затрат на государственную регистрацию и расходов во исполнение закона №35-ФЗ от 26.03.2003г., с учетом изменений, вносимых законом №522-ФЗ от 27.12.2018г. (интеллектуальная система учета ЭЭ)
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	21 963,36	21 963,36	0%	с учетом корректировки по экономии потерь
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.	187 260,57	144 115,12	-23%	Экономия затрат на покупку потерь ввиду строительства новых трансформаторных подстанций и реализации программы энергосбережения
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	44 280,00	34 882,52	-21%	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб/МВтч.	4,23	4,13	-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	4 845,00		
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	389,13	429,15	10%	Увеличение мощности ввиду изменения состава электросетевых активов.
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	385,13	425,15	10%	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	1 918,14	1 918,14	0%	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН II	у. е.	1 096,16	1 096,16	0%	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у. е.	821,99	821,99	0%	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	6 547,17	6 547,17	0%	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН I	у. е.	83,50	83,50	0%	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН II	у. е.	6 463,67	6 463,67	0%	
5	Длина линий электропередач, всего	км	642,11	642,11	0%	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН II	км	335,83	335,83	0%	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	306,28	306,28	0%	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	94,21	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 неподконтрольных 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>	<b>план 2023</b>	<b>факт 2023</b>
<b>СУММА</b>	<b>1 788,58</b>	<b>11 062,59</b>
<i>расчеты и экспертиза консультационные</i>	54,20	0,00
<i>субаренда нежилого помещения</i>		
<i>проездные билеты</i>		
<i>услуги интернета</i>	119,07	90,54
<i>услуги связи</i>	83,28	165,00
<i>расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду</i>	0,00	
<i>программное обеспечение, информационные услуги Консультант Плюс, сопровождение программных продуктов</i>	533,96	7 189,81
<i>обслуживание оргтехники</i>	140,42	294,40
<i>вода питьевая</i>		
<i>нотариальные услуги</i>		
<i>услуги по подписке журналов и газет</i>	0,00	
<i>почтовые услуги</i>	39,35	28,86
<i>обучение персонала (повышение квалификации)</i>	235,36	180,45
<i>командировочные расходы</i>	96,34	158,03
<i>аудиторские услуги</i>	192,05	0,00
<i>расходы на медосмотр</i>	64,00	159,45
<i>расходы на спец. молоко</i>		
<i>аттестация рабочих мест</i>		
<i>разработка программы энергосбережения</i>		
<i>специальная оценка условий труда</i>		32,40
<i>обслуживание сайта</i>		
<i>коммунальные расходы</i>	105,09	1 203,52
<i>страхование имущества</i>		
<i>страхование ОСАГО</i>		72,43
<i>охранные услуги</i>		1 454,07
<i>прочие</i>	125,47	33,63

Таблица расшифровки п.1.2.12 "прочие неподконтрольные расходы"

<b>Прочие расходы</b>	план 2023	факт 2023
<b>СУММА</b>	<b>267,30</b>	<b>7 507,72</b>
Затраты на государственную регистрацию	267,30	1 585,63
ОСАГО, страхование имущества		
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)		5 922,09
Прочие неподконтрольные расходы		