

**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: АО "Вичугская городская электросеть"

ИНН: 3701006119

КПП: 370101001

Долгосрочный период регулирования: 2021 - 2025 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	85 476	71 734	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	47 202	37 783	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	12 924	8 416	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	2 642	1 284	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	5 538	2 498	
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.	4 744	4 634	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-	-	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	28 279	28 626	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	5 726	658	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	188	-	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	5 538	658	
	резерв по сомнительным долгам	тыс. руб.	-	-	
	оплату услуг связи, вневедомственной охраны, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг	тыс. руб.	-	552	
	расходы на служебные командировки, включая оформление виз и уплату сборов	тыс. руб.	-	8	
	расходы на обучение персонала	тыс. руб.	-	27	
	расходы на страхование основных производственных фондов, относящихся к регулируемому виду деятельности, а также основного промышленного персонала, занятого в осуществлении регулируемого вида деятельности; которых относится население и приравненные к нему категории потребителей, по утверждаемым в установленном порядке нормативам;	тыс. руб.	-	23	
	отчисления на проведение мероприятий по надзору и контролю, производимые гарантирующими поставщиками, энергоснабжающими организациями, энергосбытовыми организациями, к числу потребителей которых относится население и приравненные к нему категории потребителей, по утверждаемым в установленном порядке нормативам;	тыс. руб.	-	-	
	расходы на обеспечение безопасности электрических станций, электрических сетей и других объектов электроэнергетики в соответствии с законодательством Российской Федерации;	тыс. руб.	-	-	
	иные расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, определяемые регулирующим органом в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.	тыс. руб.	5 538	47	
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.	273	83	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	36 457	33 951	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	23 099	24 155	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	30	105	

1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	8 597	5 512	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	2 537	2 518	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	-	-	
1.2.7	прочие собственные средства на инвестиции	тыс. руб.	-	-	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	-	-	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	1 442	1 408	
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.		36	
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 (с расшифровкой)	тыс. руб.	751	253	
	тепловая энергия	тыс. руб.	687	182	
	финансирование мероприятий по энергосбережению	тыс. руб.	-	-	
	коммунальные услуги	тыс. руб.	65	71	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	1 817	-	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.1.3.1)	тыс. руб.	5 538	2 498	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	35 470,40	31 497,74	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	7 865,00	7 243,82	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./ тыс. кВт·ч	4 509,90	4 348,22	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	нд	11 537	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	35,420	37,100	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН1	МВа	0,000	0,000	оформление в собственность бесхозных электросетевых объектов в 2023 г.
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВа	35,420	37,100	
3	Количество условных единиц по линиям электропередачи, всего	у.е.	1 175,634	1 175,980	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередачи на уровне напряжения СН2	у.е.	220,834	195,960	уточнение протяженности ЛЭП по итогам инвентаризации ЛЭП, при оформлении новых ЭСК
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередачи на уровне напряжения НН	у.е.	954,800	980,020	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	1 752,000	1 765,000	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН1	у.е.	0,000	0,000	оформление в собственность бесхозных электросетевых объектов в 2023 г.
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у.е.	1 752,000	1 765,000	
5	Длина линий электропередачи, всего	км	528,107	526,128	
5.1	в том числе длина линий электропередачи на уровне напряжения СН2	км	93,412	82,494	уточнение протяженности ЛЭП по итогам инвентаризации ЛЭП, при оформлении новых ЭСК
5.2	в том числе длина линий электропередачи на уровне напряжения НН	км	434,695	443,634	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	9,400	16,760	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	-	-	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	-	-	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	н/д	х	х

Примечание:

\* 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 расходов, учтенных регулирующим органом на первый год долгосрочного периода регулирования.

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

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

\*\*\*\* В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

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