

**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: ОАО "Вичугская городская электросеть"
ИНН: 3701006119
КПП: 370101001
Долгосрочный период регулирования: 2021 - 2025 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	75 766	77 027	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	41 602	38 748	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	12 769	4 117	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	2 618	4 006	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	5 451	-	
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.	4 700	111	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-	124	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	28 237	33 298	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	325	968	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	186	454	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	139	514	
	резерв по сомнительным долгам	тыс. руб.	-	74	
	оплату услуг связи, вневедомственной охраны, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг	тыс. руб.	-	135	
	расходы на служебные командировки, включая оформление виз и уплату сборов	тыс. руб.	-	-	
	расходы на обучение персонала	тыс. руб.	-	-	
	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.	36	28	
	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.	103	278	
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.	271	365	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	36 547	38 279	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	21 991	21 872	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	27	42	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	8 584	9 994	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	2 455	2 710	
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.	1 230	1 330	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	1 711	1 711	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	64	83	
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.	549	620	
	тепловая энергия	тыс. руб.	503	569	
	финансирование мероприятий по энергосбережению	тыс. руб.	-	-	
	коммунальные услуги	тыс. руб.	46	52	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	- 2 384	-	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.1.3.1)	тыс. руб.	5 451	124	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	27 255,10	32 282,12	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	7 860,73	8 803,15	

1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./ тыс. кВт·ч	3 467,25	3 667,11	
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.		10 768	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	35,420	35,420	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН1	МВа	0,000	0,000	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВа	35,420	35,420	
3	Количество условных единиц по линиям электропередачи, всего	у.е.	1 175,014	1 175,014	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередачи на уровне напряжения СН2	у.е.	220,513	220,513	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередачи на уровне напряжения НН	у.е.	954,501	954,501	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	1 874,200	1 874,200	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН1	у.е.	0,000	0,000	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у.е.	1 874,200	1 874,200	
5	Длина линий электропередачи, всего	км	527,832	527,832	
5.1	в том числе длина линий электропередачи на уровне напряжения СН2	км	93,302	93,302	
5.2	в том числе длина линий электропередачи на уровне напряжения НН	км	434,530	434,530	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	9,40	9,40	
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 *****	%		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.