

**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: ОАО "Вичугская городская электросеть"ИНН: 3701006119КПП: 370101001Долгосрочный период регулирования: 2012 — 2015 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год		Примечание ³
			план 2015 год	факт ²	
1	Структура затрат	Х	Х	Х	Х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	66497,62	66154,03	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	32371,77	34107,73	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	4868,63	3931,50	Уменьшение объема покупаемых материалов
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	2821,57	2395,10	Уменьшение объема покупаемых материалов
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	-	-	
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.	2047,06	1536,40	Уменьшение объема услуг сторонних организаций
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-	-	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	19782,97	24496,87	Увеличение текущих выплат
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-	-	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	7720,17	5679,36	Уменьшение объема услуг сторонних организаций
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	888,62	0,00	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	-	-	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.	6831,55	5679,36	
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.	-	-	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	34125,85	32046,30	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	15124,37	15063,22	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	-	-	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	59,92	59,92	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	6014,02	7447,05	Увеличение ФОТ
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	-	-	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	2015,91	2137,57	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	1324,58	0,00	Отсутствие средств
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	55,51	50,32	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	438,20	786,23	Увеличения объемов техприсоединения

1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	50	71	
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.	451,39	-1753,48	В связи с образовани-ем убытков из-за погашения прошлых долгов
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	8641,95	8255,47	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	4628,19	4727,66	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	13391,23	17121,16	Увеличение объема потерь
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	6,497	8,193	Увеличение объема потерь
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2061,141	2089,730	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	X	X	X	X
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	12868	12868	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	33,5	33,5	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	-	-	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	1000	1175,014	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у. е.	-	-	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	1906,5	1863,6	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у. е.	-	-	
5	Длина линий электропередач, всего	км	527,832	527,832	
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км	-	-	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	9,4	9,4	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого 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 ⁵	%	10,03	11,85	X

Примечание:

¹ 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.

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

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

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

⁵ В соответствии с пунктом 4.2.14.8. Положения в области электроэнергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.03.2008 № 400.

Генеральный директор

Волченков В.В.