

**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 "Рыбинская городская электросеть"
ИНН: 7610096000
КПП: 761001001
Долгосрочный период регулирования: 2020 - 2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2024		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	358 630	423 304	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	209 647	184 085	Экономия по услугам подряда на ремонт сложилась в связи с выполнением работ хоз. способом, по материалам на текущее содержание в связи со снижением эксплуатационных затрат, выполнением, в первую очередь плана по ремонтам, тех. присоединениям.
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	79 243	37 643	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	39 181	21 368	
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.	40 061	16 275	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	127 268	142 188	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	2 814	4 125	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	254	23	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	2 560	4 102	
1.1.3.3.1	Прочее	тыс. руб.		118	
1.1.3.3.2	Услуги связи	тыс. руб.	700	636	
1.1.3.3.3	Энергия на хоз нужды	тыс. руб.	1 860	1 299	
1.1.3.3.4	Консультационные и информационные услуги	тыс. руб.		1 892	
1.1.3.3.5	Почтовые услуги	тыс. руб.		157	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	0	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	322	129	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	205 549,27	240 526	
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.	9 387	17 195	Фактические платежи по всем договорам аренды
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	38 690	28 518	За счет налоговых льгот
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0	0	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	51 592	63 204	Ввод новых объектов
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	12 368	12 368	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	35 252	70 702	В связи с экономией по потерям произошел рост налога на прибыль
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	11 300	13 010	Рост налога на имущество за счет введенных объектов по инвест. программе и тех. присоединению
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	20 050	4 942	Уменьшение числа льготных заявителей на технологическое присоединение
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 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.	26 911	30 589	
1.2.12.1	Теплоэнергия	тыс. руб.	2 044	1 686	Природные условия
1.2.12.2	Топливо на тех. цели	тыс. руб.	5 707	6 033	Увеличение зон. взаимодействия

1.2.12.3	Расходы на энергосбережение и повышение энергоэффективности	тыс. руб.	19 160	22 869	Отражена только замена компонентов ПУ. Замена ТМГ 30 лет и более добавлена в ПЭФ 2024 года и профинансирована за счет амортизации в инвест программе
1.2.12.4	Гос. пошлины и платежи	тыс. руб.		1	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-56 566	-1 308	
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.	355 192	169 582	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	92 847	48 771	Мероприятия по снижению потерь при передаче электроэнергии
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	3,83	3,48	
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.	15 847	15 144	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВА	372	403	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН1	МВА	52	52	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВА	320	351	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения НН	МВА	0	0	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	3 316,57	3 240,13	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у.е.	1 376,14	1 511,20	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	1 940,43	1 728,93	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	5569,90	6784,40	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	148,60	148,6	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН1	у.е.	536,00	184	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у.е.	4885,30	6451,80	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения НН	у.е.			
5	Длина линий электропередач, всего	км	1 365,98	1 268,12	
5.n	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	0,46	0,43	

5.n	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	522,42	484,99	
5.n	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	843,10	782,70	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	54,16%	63,00%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	24 212	84 903	Фактический отчет в соответствии с ФСБУ 6/2020, ФСБУ 26/2020
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	20 050	35 350	Фактический отчет в соответствии с ФСБУ 6/2020, ФСБУ 26/2020
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	13,37%	7,12%	х

Примечание: Фактические данные предоставлены с учетом выбытия арендованных сетей ЯГК по договору аренды от 05.09.2023

* 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.

Генеральный директор

Ю.Ф. Королев