

**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.	2023		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	342 731	379 758	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	183 542	178 599	Расходы на топливо входят в неподконтрольные расходы. 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.	69 376	36 370	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	13 405	8 925	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	20 897	10 743	
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.	35 073	16 702	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	16 491	4 385	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	111 421	137 855	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	52 388	112 384	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	2 745	4 374	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	222	462	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	2 523	3 912	
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.	282	141	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	187 410	201 159	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	0		
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0		
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	11 252	15 852	

1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	33 872	26 655	За счет налоговых льгот, связанных с коронавирусом
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.	50 780	52 759	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	17 020	17 020	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	33 348	53 307	В связи с экономией по потерям произошел рост налога на прибыль
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	7 280	11 004	Рост налога на имущество за счет введенных объектов по инвест. Программе и тех. присоединению (подтверждение налоговая декларация)
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	16 767	22 379	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений" (выполненных)	ед.	210	250	
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.	0	0	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	17 091	2 182	
1.3	неполученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-28 221	0	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	89 776	127 512	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	328 069	155 853	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	82 717	47 890	

1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	3 966,16	3 296,54	
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.	16 033	16 201	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВА	368,4	537,4	за счет увеличения количества арендованных ТП
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН1	МВА	84	188	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВА	284,4	347	
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.	3 177,12	3 113,89	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у.е.	1 671,69	1 398,93	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	1 494,37	1 703,90	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.	11,06	11,06	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	6807,90	6611,60	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	469,80	469,8	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН1	у.е.	209,6	209,6	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у.е.	6128,50	5932,20	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения НН	у.е.	0,00	0	
5	Длина линий электропередач, всего	км	1 281,20	1 230,50	
5.n	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	0,43	6,43	
5.n	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	437,81	454,64	
5.n	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	842,96	769,43	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	59,38%	60,19%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	99 549	138 080	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	16 767	22 379	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	14,37%	8,45%	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.

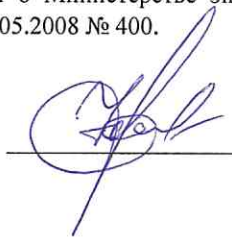
** Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

*** 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.

Генеральный директор



Ю.Ф.Королев