

**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 Открытое акционерное общество «Кинешемская городская электросеть»

ИНН: 3703015172

КПП: 370301001

Долгосрочный период регулирования: 2016 - 2020 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год - 2020		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	74211,52	62335,31	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	50579,13	49584,96	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	8030,45	5007,51	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	2518,52	1993,86	рост цен на товары, ГСМ
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	3896,23	2621,96	Отсутствие оборотных средств в связи с высокими тарифами на компенсацию потерь и низкими тарифами на передачу электроэнергии
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.	1615,7	391,69	экономия на расходах в связи исполнением инвестиционной программы, списание затрат на деятельность по техприсоединениям и на прочие работы
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	х	
1.1.2.	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	38334,08	39585,47	недостаточно средств учтено в тарифе
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	х	
1.1.3.	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	4214,60	4991,98	Недостаточно средств было учтено в тарифе на приобретение спец одежды в соответствии с нормами, на гражданскую оборону, рост цен на товары и услуги.

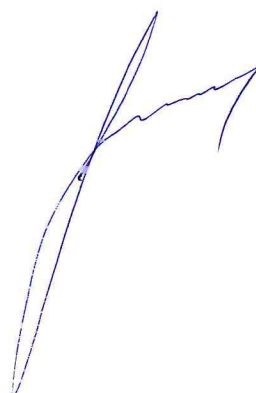
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	1214,68	1312,2	Выплаты в соответствии с Коллективным договором. Недостаточно средств было учтено в тарифе на передачу электроэнергии
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	821,18	143,86	фактические затраты на авточасти учтены по статье материалы, экономия на расходах в связи исполнением инвестиционной программы, списание затрат на деятельность по техприсоединениям и на прочие работы
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	2999,92	3679,78	Недостаточно средств было учтено в тарифе , рост цен на товары и услуги.
1.1.4.	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	x	x	
1.1.5.	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	x	x	
1.2.	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	31665,27	26765,18	
1.2.1.	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	x	x	
1.2.2.	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	x	x	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	0	0	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	11448,29	11746,95	соответствует ФОТ
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	x	x	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	10503,17	12093,7	ввод основных средств согласно ИПР
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0	0	Распределение чистой прибыли осуществляется решением годового собрания Совета директоров ОАО
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	1703,5	-1258,6	Фактическое значение определено нормами налогового законодательства

1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	2507,77	2695,43	Фактическое значение определено нормами налогового законодательства
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	4557,03	4961,71	Фактическое значение определено в соответствии с отчетными данными о технологическом присоединении льготных категорий заявителей.
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	х	42	
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.	х	х	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	945,51	1487,7	
	энергия на хозяйственные нужды		834,30	655,13	списание затрат на деятельность по техприсоединениям и на прочие работы
	содержание зданий (вода, вывоз отходов)		111,21	78,67	списание затрат на деятельность по техприсоединениям и на прочие работы
	"прочие доходы" из бухгалтерского отчета о финансовых результатах (форма №2)		0,00	753,90	не учитывается при формировании тарифов на передачу
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.		0	разница между недополученным доходом и избытком, участвует только в расчете плановой НВВ
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	3896,23	2621,96	Капитальный ремонт основных средств выполнялся в соответствии с нормативными документами
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	55862,15	63217,69	превышение фактических тарифов на компенсацию потерь над тарифами, учтенными в тарифах на передачу

1.1.	Справочно: технологических потерь	Объем	МВтч	18,032495	18,728323	
1.2.	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии		тыс. руб.	3097,86	3375,51	Среднегодовое значение
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.	15737	15354	перевод потребителей на общие учеты
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего		МВА	80,7	80,61	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН1		МВА	32	32	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН 2		МВА	48,7	50,61	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего		у.е.	1110,5214	1121,505	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН 1		у.е.	6,99	6,99	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН 2		у.е.	386,5264	390,01	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН		у.е.	717,0050	724,5050	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего		у.е.	1353,2	3189,9	
4.1.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН 1		у.е.	117,6	219,6	
4.2.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН 2		у.е.	1235,6	2970,3	
5	Длина линий электропередач, всего		км	522,787	529,468	
5.1	в том числе длина линий электропередач на СН 1		км	4,3	4,3	
5.2	в том числе длина линий электропередач на СН 2		км	120,254	121,935	
5.3	в том числе длина линий электропередач на НН		км	398,233	403,233	
6	Доля кабельных линий электропередач		%	29,9	29,6	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года		тыс. руб.	11152,93	12724,01	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение		тыс. руб.	0	3934,82	Фактическое значение определено в соответствии с отчетными данными о технологическом присоединении заявителей.

8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России*****	%	12,85	14,72	
---	--	---	-------	-------	--

Генеральный директор



С.Л. Сироткин

Форма раскрытия информации о движении активов, включающий балансовую стоимость активов на начало года, балансовую стоимость активов на конец года, а также информацию о выбытии активов в течение года, о вводе активов в течение года, в том числе за счет переоценки, модернизации, реконструкции, строительства и приобретения нового оборудования

Наименование

Организации Открытое акционерное общество «Кинешемская городская электросеть»

ИНН: 3703015172

КПП: 370301001

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 Год		Примечание *
			план	факт	
1	Остаточная балансовая стоимость активов на начало года долгосрочного периода регулирования	тыс. руб.	124228,9	124228,9	-
2	Ввод активов (основных средств), всего	тыс. руб.	11152,94	12724,01	-
		МВА	0	2,03	
		км	2,5	5,992	
2.1.	Увеличение стоимости активов (основных средств) за счет переоценки	тыс. руб.	0	0	-
2.2.	Ввод активов (основных средств) за год	тыс. руб.	11152,94	12724,01	-
		МВА	0	2,03	
		км	2,5	5,992	
2.2.1.	в том числе модернизация и реконструкция	тыс. руб.	10604,09	10703,56	-
		МВА	0	1,03	
		км	2,5	3,88	
2.2.2.	в том числе новое строительство	тыс. руб.	548,85	2018,45	Новое строительство - в целях технологического присоединения, согласно заявок
		МВА	0	0,1	
		км	0	1,43	
2.2.3.	Прочее, в том числе приобретение нового оборудования	тыс. руб.	0	2,0	Приобретение ОС б/у
		МВА	0	0,9	
		км	0	0,681	
3	Выбытие активов (основных средств)	тыс. руб.	0	0	-
		МВА	0	0	
		км	0	0	
4	Остаточная балансовая стоимость активов на конец года долгосрочного периода регулирования	тыс. руб.	124555,19	125941,4	-

Генеральный директор

С.Л. Сироткин

