

**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: АО «Городские электрические сети»ИНН: 0716008628КПП: 071601001Долгосрочный период регулирования: 2017 — 2020 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год		Примечание <sup>3</sup>
			план <sup>1</sup>	факт <sup>2</sup>	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	122216,67	114419	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	76937,41	69986,3	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	7943,47	10942,5	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	3453,27	5484,45	отклонение вызвано перерасходом по з/частям и материалами на ремонт
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	4490,2	5458,05	из- за урагана
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.			
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	33536,26	33533,4	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	1442,79	1077,2	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	35457,69	25510,4	по факту не прошла регистрация прав собственности
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	5927,01	7081,14	за счет получения сверхплановой прибыли
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) <sup>4</sup>	тыс. руб.	1485,18	1203	за счет экономии по статьям
1.1.3.3.1	Услуги по благоустройству территорий	тыс. руб.	не выделено в экспертном заключении	137,9	
1.1.3.3.2	Услуги по текущему снятию показаний	тыс. руб.		107,6	
1.1.3.3.3	Использование личного транспорта	тыс. руб.		128,2	
1.1.3.3.4	Страхование ЧСК	тыс. руб.		9,8	
1.1.3.3.5	Справки банка	тыс. руб.		3,1	
1.1.3.3.6	Участие в электронном аукционе	тыс. руб.		10,7	
1.1.3.3.7	Ремонт принтера, МФУ	тыс. руб.		29,1	
1.1.3.3.8	Заправка картриджей	тыс. руб.		27	
1.1.3.3.9	Ремонт болгарки, мебели,	тыс. руб.		16,5	
1.1.3.3.10	Аренда земли	тыс. руб.		2,3	
1.1.3.3.11	Центр дезинфекции	тыс. руб.		6,3	
1.1.3.3.12	Перевозка грузов	тыс. руб.		0,9	
1.1.3.3.13	Доработка личного кабинета потребителя для	тыс. руб.		237	
1.1.3.3.14	Проектная документация на электроснабжение	тыс. руб.		37,7	

1.1.3.3.15	Переработка деревьев в щепу	тыс. руб.		101,1	
1.1.3.3.16	Укладка асфальта	тыс. руб.		340,7	
1.1.3.3.17	Изготовление штампа	тыс. руб.		0,8	
1.1.3.3.18	Техприс МРСК	тыс. руб.		6	
1.1.3.3.19	Макет открыток	тыс. руб.		0,3	
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.	41197,75	44432,7	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	и	4067,43	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.			
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	10195,02	10385,52	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	8371,18	8193,42	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	8278,82	3805,31	за счет снижения закупочной стоимости материалов на инвест.программу
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	2970,79	3829,39	по факту начисления налога
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	1320,67	1599,92	по факту начисления налога на имущество
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	896,03		
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.	5113	14909,89	
1.2.12.1	Замена ПУ	тыс. руб.	5113	399,54	
1.2.12.2	Нераспределенная прибыль	тыс. руб.		4431,11	
1.2.12.3	Резерв на отпуск	тыс. руб.		2995,54	
1.2.12.4	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением услуг сторонних организаций	тыс. руб.		7083,7	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	4081,51		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	8008,62	6988,1	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	20596,83	27532,99	факт цена покупки 1 квт.ч потерь больше плановой
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	13,64	13,738	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	0,00151	0,00173	
	Натуральные (количественные) показатели,				

IV	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.	15099	15099	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	41943	41943	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН-2	МВа	41943	41943	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	3276,2	3276,2	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН-2	у. е.	374,03	374,03	
	на уровне напряжения НН	у.е.	505,17	505,17	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	2397	2397	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН-2	у. е.	2397	2397	
5	Длина линий электропередач, всего	км	441,441	441,441	
5.n	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН-2	км	155,911	155,911	
	на уровне напряжения НН	у.е.	285,53	285,53	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	29,7	29,7	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-ретевого комплекса на конец года	тыс. руб.		282,7	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		282,7	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России <sup>5</sup>	%		X	X

Примечание:

<sup>1</sup> 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.

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

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

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

<sup>5</sup> В соответствии с пунктом 4.2.14.8. Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.