

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:

Государственное унитарное предприятие «Региональные электрические сети» Республики Башкортостан

ИНН: 0264006823

КПП: 026401001

Долгосрочный период регулирования: 2017 -2021 гг.

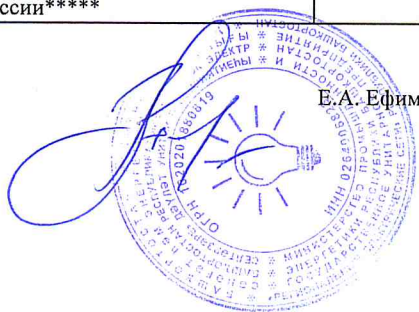
№ п/п		Ед. изм.	2020 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	190 665,46	257 324,57	совокупность нижеизложенных факторов
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	98 452,87	136 174,11	за счет занижения подконтрольных расходов, ввиду применения индексной модели при тарифном регулировании
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	4 712,17	7 131,40	ввиду индексации расходов от расчета предыдущего периода, а не от фактических расходов
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.			
1.1.1.2	в том числе 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.			
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	65 923,17	102 324,15	ввиду индексации расходов от расчета предыдущего периода, а не от фактических расходов, так же в связт с принятием в хозяйство государственного имущества от Минземимущества РБ и увеличением штатной численности персонала предприятия
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	27 817,53	26 718,56	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	3 137,31	3 426,75	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) ****	тыс. руб.	24 543,04	20 701,36	
1.1.3.3.1	Ремонт основных фондов	тыс. руб.	9 199,25	15 677,48	
1.1.3.3.2	Услуги связи		561,11	636,35	

1.1.3.3.3	Расходы на охрану и пожарную безопасность		688,83	72,01	
1.1.3.3.4	Расходы на услуги коммунального хозяйства		127,59	256,98	
1.1.3.3.5	Расходы на информационные услуги		104,44	13,95	
1.1.3.3.6	Расходы на консультационные услуги		171,44	60,96	
1.1.3.3.7	Расходы на аудиторские услуги		37,71	169,54	
1.1.3.3.8	Транспортные услуги		29,56	62,82	
1.1.3.3.9	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности		197,67	58,49	
1.1.3.3.10	Расходы на командировки и представительские		28,39	110,92	
1.1.3.3.11	Расходы на подготовку кадров		228,07	410,47	
1.1.3.3.12	Расходы на страхование		745,54	1 121,05	
1.1.3.3.13	Другие прочие подконтрольные расходы		12 423,44	2 050,34	
1.1.3.3.14	Внереализационные расходы		137,18	76,78	
1.1.3.3.15	прочие расходы из прибыли (перечисление части прибыли в городской бюджет)	тыс. руб.		2 513,68	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов				
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НБВ, всего	тыс. руб.	66 309,13	103 362,89	ввиду индексации расходов от расчета предыдущего периода, а не от фактических расходов
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.		740,45	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	20 040,64	31 058,79	за счет того, что ФОТ выше чем учтен в тарифе, ввиду индексации расходов от расчета предыдущего периода, а не от фактических расходов
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	18 647,83	35 732,70	за счет увеличения стоимости основных фондов ввиду приемки на баланс вновь построенных и бесхозных объектов электроснабжения и принятия в хозяйдение государственного имущества от Минземимущества РБ.
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	18 050,00	18 050,00	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	4 264,90	11 452,00	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	2 174,27	3 073,58	ввиду индексации расходов от расчета предыдущего периода, а не от фактических расходов

1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	7 790,41	17 787,57	фактические данные выше расчетных, в связи с большим объемом строительства по технологическому присоединению
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.		281,00	
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.	3 131,49	3 255,38	
	в т.ч. электроэнергия и теплоэнергия		2 424,37	2 603,15	
	прочая аренда		707,12	652,22	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) /избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	18 113,05		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	9 199,25	15 677,48	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	107 793,11	134 261,74	Фактический объем и стоимость покупки потерь электроэнергии сложились выше утвержденных показателей
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	41 440,00	45 671,92	
1,2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб./МВт·ч	2,60	2,94	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.		48 762,00	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа		343,73	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВа		5,00	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН1 уровне напряжения	МВа		8,00	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа		330,73	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	2 212,72	4 732,30	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у.е.		101,24	

3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН1 уровне напряжения	у.е.	5,22	10,32	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	859,83	1 816,53	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	1 347,67	2 804,21	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	3 029,50	5 975,70	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.		148,60	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН1 уровне напряжения	у.е.	87,80	87,80	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	2 941,70	5 739,30	
5	Длина линий электропередач, всего	км	1 103,34	2 388,58	
5.1	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км		69,81	
5.2	в том числе длина линий электропередач на СН1 уровне напряжения	км	3,48	6,88	
5.3	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	359,24	775,66	
5.4	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	740,62	1 536,23	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	35,43	34,24	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		58 877,36	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		17 003,44	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России*****	%		x	x

Генеральный директор



Е.А. Ефимов

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:

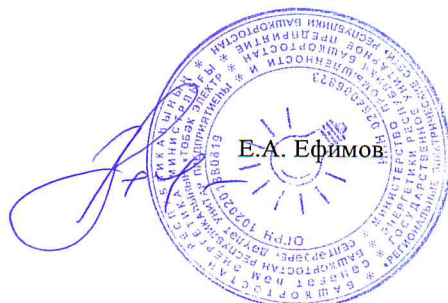
Государственное унитарное предприятие «Региональные электрические сети» Республики Башкортостан

ИНН: 0264006823

КПП: 026401001

N п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 год		Примечание <*>
			план	факт	
1.	Остаточная балансовая стоимость активов на начало года долгосрочного периода регулирования	тыс. руб.	569 620,00	586 849,85	
2.	Ввод активов (основных средств), всего	тыс. руб.	36 698,00	1 129 333,75	
		МВА	6,12	162,28	
		км	13,32	1 259,46	
2.1.	Увеличение стоимости активов (основных средств) за счет переоценки	тыс. руб.			
2.2.	Ввод активов (основных средств) за год	тыс. руб.	36 698,00	1 129 333,75	
		МВА	6,12	162,28	
		км	13,32	1 259,46	
2.2.1	в том числе модернизация и реконструкция	тыс. руб.	20 640,00	16 114,64	
		МВА	5,37	6,82	
		км	11,00	13,28	
2.2.2	в том числе новое строительство	тыс. руб.	3 790,00	27 290,86	
		МВА	0,75	0,75	
		км	2,32	2,31	
2.2.3	Прочее, в том числе приобретение нового оборудования	тыс. руб.	12 268,00	1 085 928,25	
		МВА		154,71	
		км		1 243,87	
3.	Выбытие активов (основных средств)	тыс. руб.	1 572,36	97 663,08	
		МВА			
		км			
4.	Остаточная балансовая стоимость активов на конец года долгосрочного периода регулирования	тыс. руб.	604 745,64	1 618 520,53	

Генеральный директор



Е.А. Ефимов