

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: ООО "Мегаполис"

ИНН: 3907000135

КПП: 390701001

Долгосрочный период регулирования: 2020-2024гг.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	Х	Х	Х	Х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	30 426,16	32 596,38	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	13 834,68	11 969,91	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	5 339,49	4 165,90	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	1 570,19	728,19	В соответствии план-графиком технического обслуживания и ремонта
1.1.1.2	в том числе на ремонт	тыс. руб.	Х	698,43	
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.	3 769,30	3 437,71	В соответствии план-графиком технического обслуживания и ремонта
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	Х	2 651,39	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	6 534,76	6 461,95	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	Х	1 674,85	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	1 960,42	1 342,05	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	0	0	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	71,31	337,71	В соответствии план-графиком технического обслуживания и ремонта
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.	1 889,11	1 004,34	
	Страхование имущества		10,30	0,00	В соответствии с заключенными договорами
	Услуги связи и интернет		249,90	284,40	
	Юридические и информационные услуги		454,64	274,64	В соответствии с заключенными договорами
	Расходы на подготовку кадров и обучение		160,96	142,06	
	Расходы охрану труда и техники безопасности		15,74	7,67	В соответствии с заключенными договорами
	Техническое обслуживание		135,05	12,25	
	Другие прочие расходы		862,52	283,32	В соответствии с заключенными договорами
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.	0	0	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	19 709,05	20 626,47	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	0	0	

Приложение 2

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0	0	
1.2.3	Плата за аренду имущества(земли), лизинг	тыс. руб.	582,55	640,13	
1.2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2 019,24	1 596,08	В соответствие со ставками установленными НК РФ и 102-ФЗ от 01.04.2020
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.	12 585,09	13 063,79	
1.2.7	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	Налог на прибыль	тыс. руб.		287,82	В соответствии с налоговой декларацией и распределением по видам деятельности
1.2.9	Прочие налоги	тыс. руб.	4 513,09	4 628,30	В соответствие со ставками установленными НК РФ
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	395,82	
	льготная категория заявителей			395,82	В соответствии с приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 г. № 215-э/1
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	х	23	
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	
1.2.12	Прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	9,08	14,53	
1.2.12.1	услуги банка	тыс. руб.	9,08	14,53	В соответствие с тарифом банка и распределением по видам деятельности
1.3	Неполученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-3 117,57		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	X	5 024,67	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	2 655,22	5 645,41	По договору купли-продажи э/э... от 01.01.2014 №4272-КП
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	1,1717	1,8796	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб./МВт·ч	2,266	3,004	
IV	Натуральные (количественные) показатели, 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.	-	549	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВА		115,27	

Приложение 2

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
2.1	на ВН	МВА		80,00	
2.2	СН-П	МВА		35,27	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	1238	212,2	
3.1	ВН	у. е.		31,7	
3.2	СН-П	у. е.		93,2	
3.3	НН	у. е.		87,4	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.		982,3	
	ВН	у. е.		148,6	
	СН-П	у. е.		833,7	
5	Длина линий электропередач, всего	км		61,405	
5.1	ВН	км		2,951	
5.2	СН-П	км		26,103	
5.3	НН	км		32,351	
6	Доля кабельных линий электропередач	%		0,97	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		30 027,65	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение ⁶	тыс. руб.	х	11 043,18	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵	%	-	-	

Примечание:

¹ 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

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

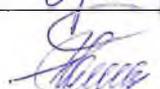
³ При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

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

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

⁶ В соответствии с выполненными мероприятиями по договорам технологического присоединения.

Директор ТСО ООО "Мегаполис"

Арасланова О.И.

Главного бухгалтера ООО "Мегаполис"

Калинина Н.П.

**Раскрытие 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 ООО «Мегаполис»

ИНН 3907000135

КПП 390701001

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020		Примечание*
			план	факт	
1.	Остаточная балансовая стоимость активов на начало года долгосрочного периода регулирования	тыс. руб.	x	272 078,39	
2.	Ввод активов (основных средств), всего	тыс. руб.	0,0	30 027,65	
		МВА		3,06	
		км		4,224	
2.1.	Увеличение стоимости активов (основных средств) за счет переоценки	тыс. руб.	0,0	0,0	
2.2.	Ввод активов (основных средств) за год	тыс. руб.	0,0	30 027,65	
		МВА	X	3,06	
		км	X	4,224	
2.2.1.	в том числе модернизация и реконструкция	тыс. руб.	0,0	354,46	
		МВА			
		км		-	
2.2.2.	в том числе новое строительство	тыс. руб.	0,0	22 768,99	
		МВА	X	2,50	
		км	X	0,890	
2.2.3.	Прочее, в том числе приобретение нового оборудования	тыс. руб.		6 904,20	
		МВА	X	0,56	
		км	X	3,334	
3.	Выбытие активов (основных средств)	тыс. руб.	X	0,00	
		МВА			
		км			
4.	Остаточная балансовая стоимость активов на конец года долгосрочного периода регулирования	тыс. руб.	x	277 274,1	

Примечание:

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

** При проведении модернизации и реконструкции на объектах не производилось изменения мощности (МВА) и протяженности ЛЭП (км)

Директор ТСО ООО "Мегаполис"



Арасланова О.И.

Главного бухгалтера ООО "Мегаполис"



Калинина Н.И.