

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.	2023год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	41 022,57	36 319,81	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	16 219,07	12 910,08	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	6 259,76	4 349,04	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	1 840,81	539,42	В соответствии план-графиком технического обслуживания и ремонта
1.1.1.2	в том числе на ремонт	тыс. руб.	X	392,34	
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.	4 418,95	3 809,61	В соответствии план-графиком технического обслуживания и ремонта
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	X	981,17	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	7 661,02	7 083,38	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	X	1 740,51	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	2 298,29	1 477,66	
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.	83,60	655,16	В соответствии план-графиком технического обслуживания и ремонта
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.	2 214,69	822,50	
	Страхование имущества		12,07	0,00	В соответствии с заключенными договорами
	Услуги связи и интернет		292,98	390,10	
	Юридические и информационные услуги		532,99	14,20	В соответствии с заключенными договорами
	Расходы на подготовку кадров и обучение		188,70	185,50	В соответствии с заключенными договорами
	Расходы охрану труда и техники безопасности		18,45	34,62	В соответствии с заключенными договорами
	Техническое обслуживание		158,33	0,00	В соответствии с заключенными договорами
	Другие прочие расходы		1 011,17	198,08	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	

Приложение 2

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2023год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	21 968,47	23 409,73	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	0	0	
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.	940,07	995,71	В соответствии с заключенными договорами
1.2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2 367,26	1 545,78	В соответствие со ставками установленными НК РФ
1.2.5	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0	0,00	
1.2.6	Амортизация	тыс. руб.	13 760,60	15 281,74	
1.2.7	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	Налог на прибыль	тыс. руб.	0	255,74	В соответствии с налоговой декларацией и распределением по видам деятельности
1.2.9	Прочие налоги	тыс. руб.	4 883,37	5 327,55	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0,00	
	льготная категория заявителей		0	0,00	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	0	
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.	17,17	3,20	
1.2.12.1	услуги банка	тыс. руб.	17,17	3,20	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.	2 835,03	0,00	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	X	3 114,02	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	5 060,80	7 621,16	По договору купли-продажи э/э... от 01.01.2014 №4272-КП
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	1 678,9	1 827,76	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб./МВт·ч	3,014	4,170	
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.	-		

Приложение 2

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2023год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВА			
2.1	на ВН	МВА			
2.2	СН-П	МВА			
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	1328,77	232,8	
3.1	ВН	у. е.		31,7	
3.2	СН-П	у. е.		107,5	
3.3	НН	у. е.		93,7	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.		1113,0	
	ВН	у. е.		147,0	
	СН-П	у. е.	966,0		
5	Длина линий электропередач, всего	км		71,778	
5.1	ВН	км		2,951	
5.2	СН-П	км		34,071	
5.3	НН	км		34,756	
6	Доля кабельных линий электропередач	%		92,38	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		28 699,08	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение ⁶	тыс. руб.	х	28 699,08	
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.

Генеральный директор ООО "Мегаполис"



Никоноров В.В.

Главный бухгалтер 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.	2023		Примечание*
			план	факт	
1.	Остаточная балансовая стоимость активов на начало года долгосрочного периода регулирования	тыс. руб.	x	257 672,7	
2.	Ввод активов (основных средств), всего	тыс. руб.	x	28 699,08	
		МВА		1,29	
		км		1,800	
2.1.	Увеличение стоимости активов (основных средств) за счет переоценки	тыс. руб.	x	0,0	
2.2.	Ввод активов (основных средств) за год	тыс. руб.	x	28 699,08	
		МВА	X	1,29	
		км	X	1,800	
2.2.1.	в том числе модернизация и реконструкция	тыс. руб.	x	0,00	
		МВА			
		км		-	
2.2.2.	в том числе новое строительство	тыс. руб.	x	28 699,08	
		МВА	X	1,29	
		км	X	1,800	
2.2.3.	Прочее, в том числе приобретение нового оборудования	тыс. руб.		0,00	
		МВА	X		
		км	X		
3.	Выбытие активов (основных средств)	тыс. руб.	X	0,00	
		МВА		0	
		км		0	
4.	Остаточная балансовая стоимость активов на конец года долгосрочного периода регулирования	тыс. руб.	x	258 952,1	

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)

Генеральный директор ООО "Мегаполис"



Никонов В.В.

Главный бухгалтер ООО "Мегаполис"



Калинина Н.П.

