

**Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат на оказание услуг  
по передаче электрической энергии сетевыми организациями,  
регулирующие деятельность которых осуществляется методом экономически  
обоснованных расходов (затрат)**

Наимено: АО "Электроматриал"

ИНН: 5407466122

КПП: 540701001

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год		Примечание
			план	факт	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание <sup>1)</sup>	тыс. руб.	1 067 261	1 043 884	
1.1	Себестоимость, всего	тыс. руб.	1 517 272	1 396 492	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	285 688	266 156	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	109 443	139 094	В отчетном периоде произошло перераспределение расходов с услуг производственного характера на материалы за счет выполнения части ремонтных работ хозяйственным способом без привлечения сторонних организаций.
1.1.1.2	в том числе на ремонт	тыс. руб.	73 144	113 414	
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.	176 245	127 062	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	149 904	114 217	
1.1.2	Фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды, всего	тыс. руб.	324 340	305 397	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	39 657	При установлении тарифа на 2022 год фонд оплаты труда с отчислениями не делится между ремонтом и эксплуатацией. По факту деятельности расходы распределяются на ремонт и эксплуатацию.
1.1.3	Амортизационные отчисления	тыс. руб.	725 144	657 719	Уменьшение расходов обусловлено пересмотром фактических сроков полезного использования ОС в связи с изъятием источника по инвестиционной деятельности при утверждении тарифа. В плане расчет произведен исходя из максимальных сроков полезного использования.
1.1.4	Прочие расходы	тыс. руб.	182 099	167 219	
1.1.4.1	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	6 102	6 126	
1.1.4.2	Налоги, пошлины и сборы	тыс. руб.	122 740	117 124	
1.1.4.3	Расходы на обслуживание операционных заемных средств	тыс. руб.	-	-	
1.1.4.4	Расходы на возврат и обслуживание заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	-	-	
1.1.4.5	Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	53 258	43 969	
	расходы на услуги связи	тыс. руб.	1 019	725	Снижение фактических затрат связано с проведением конкурентных процедур, расторжением договора по аренде спутниковых каналов, а также снижением фактических расходов по предоставлению услуг междугородней связи.
	расходы на услуги вневедомственной охраны	тыс. руб.	16 229	15 354	
	расходы на услуги коммунального хозяйства	тыс. руб.	3 145	2 458	Снижение затрат обусловлено снижением фактических расходов на приобретение электрической энергии на хозяйственные нужды.
	юридические и информационные услуги	тыс. руб.	2 797	2 590	
	расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	2 013	1 983	
	расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	6 122	4 829	Экономия сложилась за счет фактической реализации мероприятий в рамках выполнения ремонтной и эксплуатационной программ.
	расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	1 181	1 387	Увеличение затрат обусловлено потребностью в обучении персонала.
	расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	1 460	945	Экономия получена за счет уменьшения количества медицинских осмотров ввиду нахождения персонала в командировках, а также за счет снижения прочих расходов по охране труда по результатам конкурентных процедур.
	расходы на страхование	тыс. руб.	4 625	7 063	Увеличение фактических затрат обусловлено увеличением страховых тарифов ОСАГО, а также заключением договора по программе добровольного медицинского страхования (ДМС) в соответствии с п.6 Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике РФ.
	другие прочие расходы	тыс. руб.	14 668	6 636	Экономия сложилась за счет снижения затрат, связанных с техобслуживанием транспорта, а также из-за отсутствия возможности приобретения программного обеспечения Microsoft в связи с уходом соответствующих компаний с рынка.
1.2	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	-	-223 596	По факту отражен убыток до налогообложения, отнесенный на деятельность по передаче электрической энергии, сложившийся в результате изъятия амортизационных отчислений за 2020 год при утверждении тарифа на 2022 год.
1.2.1	Налог на прибыль	тыс. руб.	120 229	44 731	Отражен текущий налог на прибыль, отнесенный на деятельность по передаче электрической энергии и технологическое присоединение: по плану на 2022 год - факт за 2020 год; по факту за 2022 год - факт за 2022 год.
1.2.2	Чистая прибыль, всего	тыс. руб.	-	-182 328	По факту отражен убыток, отнесенный на деятельность по передаче электрической энергии, сложившийся в результате изъятия амортизационных отчислений за 2020 год при утверждении тарифа на 2022 год.
1.2.2.1	в том числе прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	тыс. руб.	-	-	
1.2.2.2	в том числе прибыль на возврат инвестиционных кредитов	тыс. руб.	-	-	
1.2.2.3	в том числе дивиденды по акциям	тыс. руб.	-	-	
1.2.2.4	в том числе прочие расходы из прибыли, из них	тыс. руб.	-	-	
	резервный фонд	тыс. руб.	-	-	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год		Примечание
			план	факт	
1.3	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	-	-	
1.4	Недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-574 471	-	
1.4.1	в том числе расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	-	-	
1.4.1.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	-	-	
1.5	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.	-	-	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.1.3.1) <sup>2)</sup>	тыс. руб.	223 049	273 336	При установлении тарифа на 2022 год фонд оплаты труда с отчислениями и прочие сопутствующие расходы не делятся между ремонтом и эксплуатацией. По факту деятельности расходы распределяются на ремонт и эксплуатацию.
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	x	x	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	x	x	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./МВт·ч	x	x	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	x	x	x	
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	279	279	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	2079	2 056	Снижение мощности в связи с заменой одного из трансформаторов
	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения		x	x	
2.1	- ВН	МВа	2079	2 056	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего, в том числе:	у.е.	2 943	2 941	
	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения				
3.1	- ВН	у.е.	2 943	2 941	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего, в том числе:	у.е.	6 276	6 139	
	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения				
4.1	- ВН	у.е.	6 276	6 139	
5	Длина линий электропередач, всего, в том числе:	км	1 545	1 544	
	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения				
5.1	- ВН	км	1 545	1 544	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	-	-	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	622 450	179 366	Приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Новосибирской области №232 от 23.12.2022 утверждена инвестиционная программа АО «Электромаршрут» на период 2022-2024 годы в результате принятия ПП №898 от 18.05.2022 и ПП №1723 от 29.09.2022. Отклонение по исполнению инвестиционной программы за 2022 год обусловлено поздним утверждением ИП на 2022-2024 годы. Неисполнение ИП за 2022 год согласно ПП №507 переносится на 2023 год как дополнительный источник финансирования инвестиционной программы.
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	x	x	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России <sup>3)</sup>	%	1,58%	1,58%	

Примечание:

1) Необходимая валовая выручка на содержание объектов в части плановых показателей приведена с учетом внереализационных расходов.

<sup>2)</sup> Общая сумма расходов на ремонт отражена с учётом прочих расходов, не указанных в пунктах 1.1.1.2, 1.1.2.1 и 1.1.1.3.1.

<sup>3)</sup> Норматив потерь электрической энергии на 2022 год утвержден приказом Минэнерго России № 409 от 31.05.2021.