

**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: АО "Синтез Групп" (Москва)  
ИНН: 7719609274  
КПП: 773401001  
Долгосрочный период регулирования: 2019 - 2023 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	570 015,61	518 537,85	фактическое НВВ на содержание включает в том числе расходы на организацию коммерческого учета электрической энергии на розничных рынках в размере тыс. руб.
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	167 768,90	172 738,46	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.		123 385,86	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.		1 399,42	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.		126,64	
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.		121 859,81	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.		40 742,58	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.		8 610,03	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.		782,03	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.		7 828,00	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.		0,00	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.		0,00	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	344 394,21	345 190,09	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.		0,00	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	104 103,08	109 374,59	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	6 697,21	6 803,32	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.		0,00	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	82 238,86	103 709,30	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.		0,00	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	149 000,96	122 352,52	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	815,76	734,30	

				Подготовлено с использованием системы КонсультантПлюс	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.			
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.	1 538,33	2 216,05	
	Лизинг прочего имущества (автотранспортное средство)			0,00	
	Расходы на обслуживание заемных средств (Проценты по кредитному договору)			0,00	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	56 985,46	-	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.		126,64	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	21 265,64	10 685,65	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	6 366,10	3 344,99	Фактический показатель - в соответствии с показателями годового баланса электрической энергии (мощности) за 2023 год
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./тыс. кВтч	3 559,02	3 194,52	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	1 248,00	5181	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	541,00	572,82	
2.1	CH2	МВа	541,00	572,82	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	1 016,78	898,47	
3.1	CH2	у.е.	752,71	629,09	
3.2	НН	у.е.	264,08	269,38	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	4 144,52	3 620,42	
4.1	CH2	у.е.	4 144,52	3 620,42	
5	Длина линий электропередачи, всего	км	287,87	296,10	
5.1	CH2	км	190,07	194,01	
5.2	НН	км	97,81	102,09	
6	Доля кабельных линий электропередачи	%	100%	100%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.			
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.			

8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	1,21	Подготовлено с использованием системы КонсультантПлюс x	x
---	--	---	------	--	---

Плановые значения на 2023 год приведены в соответствии с приказом ДЭПиР г. Москвы от 15.11.2022 года № 158-тр "О корректировке на 2023 годы необходимой валовой выручки для акционерного общества "Синтез Групп" в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии и протоколом заседания Правления Департамента экономической политики и развития города Москвы от 09.11.2022 года  
№ ДПР-П-09.11-1/22

По п. 1

- ввиду того что данная форма не предусматривает показатель раскрывающий расходы на организацию коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничном рынке, данный вид плановых, а также фактических расходов отражен в том числе в общем итоге НВВ;

По п. 7 - приказ ДЭПиР от 27.10.2022 № 494-ТД не содержит значений плановых показателей реализации инвестиционной программы и целей реализации инвестиционных проектов, имеющих стоимостное выражение, за исключением значений плановых показателей реализации инвестиционной программы в части источников финансирования инвестиционной программы в целом. Данные по плановым вводам в основные фонды 2023 года приведены на основании итогового проекта инвестиционной программы, размещенного на официальном сайте Департамента.

Примечание:

\_\_\_\* 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.

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

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

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

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