

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**  
**(вид цены (тарифа) на 2019 год**  
(расчетный период регулирования)

**Акционерное общество "Синтез Групп" (АО "Синтез Групп")**  
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

---

---

## Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование Акционерное общество "Синтез Групп"

Сокращенное наименование АО "Синтез Групп"

Место нахождения 115035, г. Москва, Климентовский переулок, д. 10, стр. 3

Фактический адрес 115035, г. Москва, Климентовский переулок, д. 10, стр. 3

ИНН 7719609274

КПП 770501001

Ф.И.О. руководителя Мордвинов Олег Георгиевич

Адрес электронной почты [info@sintez-group.com](mailto:info@sintez-group.com)

Контактный телефон 8 (495) 114-50-05

Факс 8 (495) 114-50-05

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий,  
а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup>	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	130 620	165 078	830 142
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	2 519	10 547	56 527
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	36 973	34 629	105 981
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	288	0	44 008
2.	Показатели рентабельности организации				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	1,93%	6,39%	6,81%
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами <sup>2</sup>	МВт	-	-	-
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности <sup>2</sup>	МВт·ч	-	-	-
3.3.	Заявленная мощность <sup>3</sup>	МВт	6	16	27
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	53 582	105 830	236 715
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	0	0	0
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <sup>3</sup>	процент	4.35% (Постановление РЭК Москвы от 30.12.2015 №542-ээ)	4.35% (Постановление РЭК Москвы от 30.12.2015 №542-ээ)	6,17% (Приказ Министерства энергетики РФ от 26 сентября 2017 г. № 887)
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>		Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "Синтез Групп" на 2017 год, утвержденная приказом Генерального директора АО "Синтез Групп"	Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "Синтез Групп" на 2018 год, утвержденная приказом Генерального директора АО "Синтез Групп"	Проект программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "Синтез Групп" на 2019 год
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии <sup>4</sup>	МВт·ч	-	-	-
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации — всего		130 620	165 078	830 142
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <sup>2, 4</sup> ; подконтрольные расходы <sup>3</sup> — всего	тыс. рублей	59 523	86 648	460 565
	в том числе:				
	оплата труда		29 331	59 788	163 476
	ремонт основных фондов		0	0	34 684
	материальные затраты		19 613	8 609	117 566
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <sup>2, 4</sup> ; неподконтрольные расходы <sup>3</sup> — всего <sup>3</sup>	тыс. рублей	46 677	75 550	236 115
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0	-21 202	44 008

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup>	Предложения на расчетный период регулирования
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	24 420	24 082	89 454
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ ДЭПиР города Москвы от 30 октября 2017 года №529-тд	Приказ ДЭПиР города Москвы от 30 октября 2017 года №529-тд	Проект корректировки инвестиционной программы АО "Синтез Групп" на 2018 год, Проект инвестиционной программы АО "Синтез Групп" на 2019-2023 годы
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц <sup>3</sup>	у. е.	826	1 336	3 250
	Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у. е.)	72	65	142
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	21	43	97
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	116	116	140
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	11	11	11
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	н/д	н/д	н/д

<sup>1</sup> Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

<sup>2</sup> Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

<sup>3</sup> Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

<sup>4</sup> Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

### Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период*		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	924 145	891 791	791 827	791 827	2 535 914	2 407 924
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	99	106	130	109	184	186
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	1 727	1 752	1 562	1 558	3 507	3 507

\* Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.