

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**(вид цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год**
(расчетный период регулирования)Акционерное общество "Синтез Групп"
(полное и сокращенное наименование юридического лица)
АО "Синтез Групп"

I. 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
Контактный телефон	8 (495) 114-50-05
Факс	8 (495) 114-50-05

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)				
1. Показатели эффективности деятельности организации	-	-	-	-
1.1. Выручка	тыс. рублей	418 725,00	383 724,96	896 227,98
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	84 473,00	60 646,91	84 473,00
1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	126 258,45	101 491,03	126 925,65
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	237 992,00	5 936,22	58 007,45
2. Показатели рентабельности организации				
2.1. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов	20,17%	15,80%	9,43%
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт			
3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч			
3.3. Заявленная мощность ***	МВт	67,14	77,71	78,04
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	277 088,41	512 884,34	515 049,93
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ¹	тыс. кВт·ч			
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	2,56%	1,21%	6,31%
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		-	Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "Синтез Групп" на 2019-2023 гг. (согласована Департаментом экономической политики и развития города Москвы письмом от 07.12.2018 № ДПР-20-7/3-510/18)	Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "Синтез Групп" на 2019-2023 гг. (согласована Департаментом экономической политики и развития города Москвы письмом от 07.12.2018 № ДПР-20-7/3-510/18)
3.8. Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ****	МВт·ч			
4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		382 487,13	360 042,37	740 239,09
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ** ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	145 473,32	141 384,33	231 528,44
в том числе:				
оплата труда		39 689,94	31 295,79	53 280,00
ремонт основных фондов		139,85	0,00	885,16
материальные затраты		95 541,55	117 040,69	172 476,38
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	237 013,81	218 658,04	508 710,64
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-	21 116,79	-237 744,73
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	43 577,87	38 370,00	27 839,49

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
4.4.1.	Результаты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 29 октября 2018 года №594-гд "О корректировке инвестиционной программы акционерного общества "Синтез Групп" на 2018 год	приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 29 октября 2018 года №595-гд "Об инвестиционной программе акционерного общества "Синтез Групп" на 2019-2023 гг.	приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 29 октября 2018 года №595-гд "Об инвестиционной программе акционерного общества "Синтез Групп" на 2019-2023 гг.
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	4 312,48	3 497,26	5 941,97
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	33,73	40,43	38,96
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	32	24	37
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	103,36	108,67	120,00
5.3.	Результаты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		АО "Синтез Групп" не является участником отраслевого соглашения	АО "Синтез Групп" не является участником отраслевого соглашения	АО "Синтез Групп" не является участником отраслевого соглашения
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	11,20	11,20	11,20
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	анализ устойчивости не проводился	анализ устойчивости не проводился	анализ устойчивости не проводился
2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков					
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего				
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч			
1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
	в том числе:	тыс. кВт·ч			
1.1.1.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	тыс. кВт·ч			
1.1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.1.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч			
1.1.2.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.2.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.3.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс. кВт·ч			
1.1.3.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.3.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.4.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч			
1.1.4.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.4.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч			
1.1.5.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.5.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч			
1.1.6.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.6.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставленной населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч			
	менее 670 кВт	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч			
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч			
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч			
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего				
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук			
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставленной населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук			
	менее 670 кВт	тыс. штук			
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук			
	не менее 10 МВт	тыс. штук			
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук			
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего				
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штуки			
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставленной населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штуки			
	менее 670 кВт	штуки			
	от 670 кВт до 10 МВт	штуки			
	не менее 10 МВт	штуки			
4.	Количество точек подключения	штуки			
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей			
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек			
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека			
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
7.	Проценты по обслуживанию заемных средств	тыс. рублей			
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей			
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей			
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей			
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент			
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)				
3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов					
1.	Установленная мощность	МВт			
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт			
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч			
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч			
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал			
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал			
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей			
	в том числе:				
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей			
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей			
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
8.	Топливо - всего				
	в том числе:				

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей			
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч			
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей			
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал			
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпук тепловую и электрическую энергии				
9.	Амортизация	млн. рублей			
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности:				
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек			
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека			
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей			
	в том числе:				
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей			
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей			
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего				
	в том числе:				
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей			
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей			
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего				
	в том числе:				
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей			
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей			
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего				
	в том числе:				
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей			
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей			
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей			
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент			
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)				

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

к стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии

		первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:						
1.1.	услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике:						
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт в месяц					
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт·ч					
1.2.	услуги по передаче электрической энергии:						
	двухставочный тариф:						
	ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	791 826,99	851 364,72	392 463,27	392 463,27	767 172,05
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	рублей/МВт·ч	129,51	109,05	34,37	34,83	190,24
	одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	1,56202	1,66667	0,74202	0,75443	1,74008
2.	Для коммерческого оператора	рублей/МВт·ч					
3.	Для гарантирующих поставщиков:						
3.1.	величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт·ч					
3.2.	величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч					
3.3.	величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч					
	менее 670 кВт	рублей/МВт·ч					
	от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч					
	не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч					
4.	Для генерирующих объектов:						
4.1.	цена на электрическую энергию	рублей/ тыс. кВт·ч					
	в том числе топливная составляющая	рублей/ тыс. кВт·ч					
4.2.	цена на генерирующую мощность	рублей/МВт в месяц					
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Т кал					

		первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Гкал					
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	рублей/Гкал					
	1,2 - 2,5 кг/см ²	рублей/Гкал					
	2,5 - 7,0 кг/см ²	рублей/Гкал					
	7,0 - 13,0 кг/см ²	рублей/Гкал					
	> 13 кг/см ²	рублей/Гкал					
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Гкал					
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию						
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Гкал/ч в месяц					
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал					
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/куб. метр					
	вода	рублей/куб. метр					
	пар	рублей/куб. метр					

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

** Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

*** Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

**** Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).