

(форма)

## ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год (расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью «Смежная сетевая компания «Интеграция»  
(полное и сокращенное наименование юридического лица)  
ООО "Интеграция»

### I. Информация об организации

Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью «Смежная сетевая компания «Интеграция»

Сокращенное наименование ООО "Интеграция»

Место нахождения 420061 г. Казань, ул. Дорожный переулок, 3

Фактический адрес 420095, г. Казань, ул. Восстания, 100, здание 287, пом.13

ИНН 1658191691

КПП 165801001

Ф.И.О. руководителя Евсеев Алексей Александрович

Адрес электронной почты <http://integration-ru.com/>

Контактный телефон +7 (843) 212-53-00

Факс +7 (843) 212-53-00

### II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2023)	Показатели, утвержденные на базовый период (2024)	Предложения на расчетный период регулирования (2025)
--------------------------	-------------------	---	---	--

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	94 659	151 210	198 386
1.2. Прибыль (убыток) от	тыс. рублей	(41 122)	0	0
1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей			
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	(41 122)	0	0
2. Показатели рентабельности организации				

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2023)	Показатели, утвержденные на базовый период (2024)	Предложения на расчетный период регулирования (2025)
2.1. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов	0	0	0
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт	x	x	x
3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт-ч	x	x	x
3.3. Заявленная мощность ***	МВт	48,34	52,38	80,07
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт-ч	201 457	250 022	334 705
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт-ч	12 798	20 246	29 549
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	5,1%	2,8%	3,48%
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Программа энергосбережения и повышения энергоэффективности утверждена директором на 2023-2025 годы	Программа энергосбережения и повышения энергоэффективности утверждена директором на 2023-2025 годы	Программа энергосбережения и повышения энергоэффективности утверждена директором на 2023-2025 годы
3.8. Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ****	МВт-ч	X	X	X
4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		135 781	151 210	198 386
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **, ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	58 532	76 935	100 361

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2023)	Показатели, утвержденные на базовый период (2024)	Предложения на расчетный период регулирования (2025)
в том числе:				
оплата труда		38 274	52 457	68 430
ремонт основных фондов (материалы + услуги)		13 084	17 083	22 284
материальные затраты (прочие расходы)		7 174	7 395	9 647
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **, ***, ***, неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	45 969	35 800	50 058
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		15 335	7 555
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет	тыс. рублей	х	х	х
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		не утверждена	не утверждена	не утверждена
4.5. Объем условных единиц ***	у.е.	3 053,08	2 927,24	4 177,423
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	19,17	26,28	24,02
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	54	69,03	86,4
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	59,065	63,325	66,0
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		х	х	х
6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10	10	10
7. Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей		х	х

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2023)		Показатели, утвержденные на базовый период (2024)		Предложения на расчетный период регулирования (2025)	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
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	x	x	x	x	x	x
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	x	x	x	x	x	x
1.2. услуги по передаче электрической энергии:							
двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	130034,19	130034,19	203761,98	203761,98	164 412,10	164 412,10

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2023)		Показатели, утвержденные на базовый период (2024)		Предложения на расчетный период регулирования (2025)	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт-ч	95,37	95,37	92,55	92,55	120,74	120,74
одноставочный тариф	рублей/МВт-ч	459,10	459,10	604,79	604,79	592,72	592,72
2. Для коммерческого оператора	рублей/МВт-ч						
		х	х	х	х	х	х
3. Для гарантирующих поставщиков:							
		х	х	х	х	х	х
3.1. величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт-ч						
		х	х	х	х	х	х
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической	рублей/МВт-ч						
		х	х	х	х	х	х
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт-ч						
		х	х	х	х	х	х
менее 670 кВт	рублей/МВт-ч	х	х	х	х	х	х
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт-ч	х	х	х	х	х	х
не менее 10 МВт	рублей/МВт-ч	х	х	х	х	х	х
4. Для генерирующих объектов:							
4.1. цена на электрическую энергию	рублей/ тыс. кВт-ч	х	х	х	х	х	х
в том числе топливная составляющая	рублей/ тыс. кВт-ч	х	х	х	х	х	х
4.2. цена на генерирующую мощность	рублей/МВт в месяц	х	х	х	х	х	х
4.3. средний одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал	х	х	х	х	х	х
4.3.1. одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Гкал	х	х	х	х	х	х
4.3.2. тариф на отборный пар давлением:	рублей/Гкал	х	х	х	х	х	х
1,2 - 2,5 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал	х	х	х	х	х	х
2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал	х	х	х	х	х	х
7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал	х	х	х	х	х	х
> 13 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал	х	х	х	х	х	х
4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Гкал	х	х	х	х	х	х
4.4. двухставочный тариф на тепловую энергию		х	х	х	х	х	х
4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Гкал/ч в месяц	х	х	х	х	х	х
4.4.2. тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал	х	х	х	х	х	х

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2023)		Показатели, утвержденные на базовый период (2024)		Предложения на расчетный период регулирования (2025)	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/ куб. метр	х	х	х	х	х	х
вода	рублей/ куб. метр	х	х	х	х	х	х
пар	рублей/ куб. метр	х	х	х	х	х	х

\* 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).

Примечания:

1. Предложение о размере цен (тарифов) акционерного общества "Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях" заполняется в целом по компании.

2. При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам позиции 9, 10, 12, 13 и 14 раздела 3 "Основные показатели деятельности генерирующих объектов" не заполняются.