

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

вид цены (тарифа) на	2020	ГОД
Услуги по передаче электрической энергии	(расчетный период регулирования)	

Акционерного общества «ИНЭП-система»

(АО «ИНЭП-система»)

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

I. Информация об организации

Полное наименование	Акционерное общество «ИНЭП-система»
Сокращенное наименование	АО «ИНЭП-система»
Место нахождения факс: +7(495) 9613340	125315, Москва, Ленинградский пр-т, д.76, корп.4, тел/
Фактический адрес ИНН	125315, Москва, Ленинградский пр-т, д.76, корп.4, 7714592570
КПП Ф.И.О. руководителя	774301001 Заморокко Кирилл Станиславович
Адрес электронной почты	118@inepsystem.ru
Контактный телефон	+7(915)0001387
Факс	+7(495) 2225386



II основные показатели деятельности организации

1. 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 2018	Показатели, утвержденные на базовый период 2019	Предложения на расчетный период регулирования 2020
1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также					
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	37408,79	37932,85	53807,63
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-3467,50	28,19	933,59
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-1832,49	1495,02	8156,92
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-4304,86	0,00	0,00
2.	Показатели рентабельности организации				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетика от 9 процентов и более	процентов	-9,27%	0,07%	1,74%
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	10,2092	9,5200	11,6729
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	32042	52261,80	64084,00
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ***	тыс. кВт·ч	24382,002	27485,90	31046,30
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	0,7173	0,7173	0,7173
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		–	–	–

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2018	Показатели, утвержденные на базовый период 2019	Предложения на расчетный период регулирования 2020
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		36115,11	36969,01	52231,95
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ, услуг **;****4; Операционные (подконтрольные расходы)***3 - всего	тыс. рублей	19 173,29	19831,70	25362,28
	в том числе:				
	оплата труда		9 164,39	16066,81	20547,46
	ремонт основных фондов		2 510,90	836,98	1070,39
	материальные затраты		5 141,81	2628,89	3362,02
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 2, 4; неподконтрольные расходы 3 - всего 3	тыс. рублей	16 941,82	16602,60	26869,67
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0	0,00	0,00
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	0	0,00	0,00
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		–	–	–
4.5	Объем условных единиц ***	у.е.	1 792,75	1675,57	2188,72
4.6	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	10,69	11,84	11,59
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	14	32,00	32,00
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	54,55	41,84	53,51
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		–	–	–
6	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10050,00	10050,00	10050,00

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2018	Показатели, утвержденные на базовый период 2019	Предложения на расчетный период регулирования 2020
7	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	250,00	250,00	250,00

¹ Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.



 ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР
 АО «ИНЭП - СИСТЕМА»
 ЗАМОРОККО К.С.

2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2018	Показатели, утвержденные на базовый период *2019	Предложения на расчетный период регулирования 2020
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего		-	-	-
	в том числе:		-	-	-
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	-	-	-
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.1.Б.	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.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	-	-	-
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.1.1.Б.	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.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	-	-	-
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.1.2.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	-	-	-

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2018	Показатели, утвержденные на базовый период *2019	Предложения на расчетный период регулирования 2020
	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.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	-	-	-
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.1.3.Б.	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.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	-	-	-
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.1.4.Б.	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.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	-	-	-
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.1.5.Б.	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.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	-	-	-
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.1.6.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	-	-	-
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2018	Показатели, утвержденные на базовый период *2019	Предложения на расчетный период регулирования 2020
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой 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 приравненными к нему категориями потребителей	тыс. штук	-	-	-
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой 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:		-	-	-

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2018	Показатели, утвержденные на базовый период *2019	Предложения на расчетный период регулирования 2020
3.1.	по населению и приравненными к нему категориями потребителей	штук	-	-	-
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	-	-	-
	менее 670 кВт	штук	-	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	-	-	-
	не менее 10 МВт	штук	-	-	-
4.	Количество точек подключения	штук	-	-	-
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 кредитов	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)		-	-	-



 ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ИНЭП-СИСТЕМА»

ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР
 АО «ИНЭП-СИСТЕМА»
 ЗАМОРОККО К.С.

3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2018	Показатели, утвержденные на базовый период *2019	Предложения на расчетный период регулирования 2020
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	–	–	–
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		–	–	–
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	–	–	–
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	–	–	–

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2018	Показатели, утвержденные на базовый период *2019	Предложения на расчетный период регулирования 2020
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 отпуск тепловой и электрической 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	-	-	-
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		-	-	-
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2018	Показатели, утвержденные на базовый период *2019	Предложения на расчетный период регулирования 2020
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		-	-	-
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		-	-	-
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 продажи в каждом рубле выручки)	процент	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		-	-	-



 ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР
АО «ИЗМ-СИСТЕМА»
 ЗАМОРОККО К.С.

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2018		Показатели, утвержденные на базовый период * 2019		Предложения на расчетный период регулирования 2020	
			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							
1.1.	на 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 открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.	-	-	-	-	-	-
	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 открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт ч	-	-	-	-	-	-
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)		-	-	-	-	-	-
	двухставочный тариф		-	-	-	-	-	-
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	267889,80	267889,80	322598,93	324616,18	372886,15	372886,15
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт ч	16,49	17,87	17,85	19,03	24,59	24,59
	одноставочный тариф	руб./МВт ч	602	604,00	723	729,00	840,00	840,00

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2018		Показатели, утвержденные на базовый период * 2019		Предложения на расчетный период регулирования 2020	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
2.	Для коммерческого оператора	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-
3.	Для гарантирующих поставщиков		-	-	-	-	-	-
3.1.	величина бытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-
3.2.	величина бытовой надбавки для сетевых организаций, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-
3.3.	величина бытовой надбавки	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-
	менее 670 кВт	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-
	не менее 10 МВт	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-
4.	Для генерирующих объектов		-	-	-	-	-	-
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	-
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	-
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	-	-	-	-	-	-
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
	1,2 - 2,5 кг/см ²	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
	> 13 кг/см ²	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2018		Показатели, утвержденные на базовый период * 2019		Предложения на расчетный период регулирования 2020	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию		-	-	-	-	-	-
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в	-	-	-	-	-	-
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра	-	-	-	-	-	-
	вода	руб./куб. метра	-	-	-	-	-	-
	пар	руб./куб. метра	-	-	-	-	-	-



 ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР
 АО «ИНЭП - СИСТЕМА»
 ЗАМОРОККО К.С.