

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
уточненное

**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования  
на услуги по передаче электроэнергии**

**на 2021-2025 корректировка в части на 2022-2025гг.**

(расчетный период регулирования)

**Открытое акционерное общество "Кинешемская городская электросеть"**  
(полное и сокращенное наименование юридического лица)  
**ОАО "Кинешемская ГЭС"**

I. Информация об организации

Полное наименование **Открытое акционерное общество "Кинешемская городская электросеть"**

Сокращенное наименование **ОАО "Кинешемская ГЭС"**

Место нахождения **Ивановская обл., г.Кинешма, ул.Высокая, д.1**

Фактический адрес **Ивановская обл., г.Кинешма, ул.Высокая, д.1**

ИНН **3703015172**

КПП **370301001**

Ф.И.О. руководителя **Сироткин Сергей Леонидович**

Адрес электронной почты **[kinges@inbox.ru](mailto:kinges@inbox.ru)**

Контактный телефон **8(49331) 5-76-63, 5-73-02**

Факс **8(49331)5-67-07**

## II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, за 2020 год	Показатели, утвержденные на базовый период *, на 2021 год	Предложения на расчетный период 2022 год	Предложения на расчетный период 2023 год	Предложения на расчетный период 2024 год	Предложения на расчетный период 2025 год
<b>1. Показатели эффективности деятельности организации</b>							
1.1. Выручка	тыс. рублей	125 553,00	146 119,51	235 665,43	235 545,79	247 734,05	260 128,12
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-13 051,16	4 855,10	3 761,53	3 856,78	3 962,04	4 071,63
1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-2 821,93	11 174,89	10 374,60	10 374,60	10 374,60	10 374,60
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-12 635,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>2. Показатели рентабельности организации</b>							
2.1. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов	-10,39	3,32	1,60	1,64	1,60	1,57
<b>3. Показатели регулируемых видов деятельности организации</b>							
3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт	x	x	x	x	x	x
3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч	x	x	x	x	x	x

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, за 2020 год	Показатели, утвержденные на базовый период *, на 2021 год	Предложения на расчетный период 2022 год	Предложения на расчетный период 2023 год	Предложения на расчетный период 2024 год	Предложения на расчетный период 2025 год
3.3. Заявленная мощность ***	МВт	20,549	20,292	20,31	20,31	20,31	20,31
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	108496,167	11395,455	111905	111905	111905	111905
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	32286,079	32395,5	32340,6	32340,6	32340,6	32340,6
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	Постановление Департамента Э и Т №63-э/7 от 31.12.2015г. СН1-2,47/СН2- 6,48/ НН - 12,76	12,39%	12,39%	12,39%	12,39%	12,39%
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		утверждена генеральным директором ОАО "Кинешемская ГЭС"21.01.2016	на 2021-2025 гг утверждена генеральным директором ОАО "Кинешемская ГЭС"03.03.2020	на 2021-2025 гг утверждена генеральным директором ОАО "Кинешемская ГЭС"03.03.2020	на 2021-2025 гг утверждена генеральным директором ОАО "Кинешемская ГЭС"03.03.2020	на 2021-2025 гг утверждена генеральным директором ОАО "Кинешемская ГЭС"03.03.2020	на 2021-2025 гг утверждена генеральным директором ОАО "Кинешемская ГЭС"03.03.2020
3.8. Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ****	МВт·ч	x	x	x	x	x	x
4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	тыс. рублей	76 437,27	86 461,77	151 806,83	146 991,11	154 220,28	161 377,61

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, за 2020 год	Показатели, утвержденные на базовый период *, на 2021 год	Предложения на расчетный период 2022 год	Предложения на расчетный период 2023 год	Предложения на расчетный период 2024 год	Предложения на расчетный период 2025 год
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **; ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	49692,49	57397,36	96225,17	96872,26	103056,32	109253,75
в том числе:							
оплата труда	тыс. рублей	39585,47	37079,15	64748,5	67706,8	71035,4	74153,1
ремонт основных фондов	тыс. рублей	2621,96	4262,64	4546,77	4728,64	4917,78	5114,5
материальные затраты	тыс. рублей	1993,86	3001,88	4218,76	4343,64	4472,21	4604,59
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **; ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	26744,78	32488,57	44916,3	45847,82	46892,92	47852,82
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0	-3424,16	10655,36	4271,04	4271,04	4271,04
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	12724,01	0	0	0	0	0



Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, за 2020 год	Показатели, утвержденные на базовый период *, на 2021 год	Предложения на расчетный период 2022 год	Предложения на расчетный период 2023 год	Предложения на расчетный период 2024 год	Предложения на расчетный период 2025 год
6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	17072	17072	17072	17072	17072	17072
7. Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей-коэфф.	0,82	0,82	x	x	x	x

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, за 2020 год		Показатели, утвержденные на базовый период *, на 2021 год		Предложения на расчетный период регулирования, на 2022 год		Предложения на расчетный период регулирования, на 2023 год		Предложения на расчетный период регулирования, на 2024 год		Предложения на расчетный период регулирования, на 2025 год	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:													
1.2. услуги по передаче электрической энергии**:													
двухставочный тариф:													
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	300 514,76	300 514,76	355 073,30	355 073,30	632 565,80	613 182,03	612 499,13	593 730,26	642 622,41	622 930,47	672 446,40	651 840,57
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	429,7202	742,9862	516,2900	531,5100	552,8069	952,1531	791,1689	791,5125	835,4743	835,8372	882,2609	882,6441
одноставочный тариф	рублей/кВт·ч	x	x	1 264,880	1 301,490	1 909,376	2 308,722	2 104,704	2 105,047	2 213,610	2 213,973	2 324,356	2 324,739