

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

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

на 2021-2025 годы

(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

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 2019 год	Показатели, утвержденные на базовый период *, на 2020 год	Предложения на расчетный период регулирования, 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
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	130 073,67	176 522,34	183 235,69	184 674,23	193 700,27	203 176,84
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	2 918,18	5 258,48	5 344,66	5 432,97	5 524,10	5 619,11
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	14 714,44	16 215,92	16 875,33	17 835,15	19 120,65	20 635,72
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	0,00	3 026,28	4 583,11	3 270,44	7 646,70	8 592,27
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	7,37	2,24	2,98	2,92	2,85	2,77
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации							
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	MВт	x	x	x	x	x	x
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	MВт·ч	x	x	x	x	x	x
3.3.	Заявленная мощность ***	MВт	20,714	20,579	20,2924	20,2924	20,2924	20,2924

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, за 2019 год	Показатели, утвержденные на базовый период *, на 2020 год	Предложения на расчетный период регулирования, 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
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	113084,016	118367	113895,455	113895,455	113895,455	113895,455	113895,455
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	32399,979	33800,7	32395,5	32395,5	32395,5	32395,5	32395,5
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 Расчет в соответствии с Приказом Минэнерго России №887 от 26.09.2017 г. СН1 -4,07%, СН2 - 6,08%, НН - 13,49%. Всего -12,92%						
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		на 2016-2020 гг утверждена генеральным директором ОАО "Кинешемская ГЭС"21.01.2016	на 2016-2020 гг утверждена генеральным директором ОАО "Кинешемская ГЭС"21.01.2017	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	x
4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	тыс. рублей	93 558,07	74 211,51	118 827,88	123 766,31	123 434,37	130 637,32	138 236,64

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, за 2019 год	Показатели, утвержденные на базовый период *, на 2020 год	Предложения на расчетный период регулирования, 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
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ** ****, операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	54652,5	50579,13	72512,21	75590,7	78163,61	81291,17	84607,8
в том числе:								
оплата труда	тыс. рублей	40938,85	38334,08	55870,1	58319,9	60830,8	63420,7	66121,1
ремонт основных фондов	тыс. рублей	4559,9	3896,228	4371,9	4506,4	4640,56	4778,71	4920,96
материальные затраты	тыс. рублей	2947,57	2518,52	3391,54	3495,88	3599,96	3707,13	3817,48
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** ****, неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	38905,7	31665,27	46315,67	48175,61	45270,76	49346,15	53628,84
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	3045,7	-8032,88	0	0	0	0	0
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	20030,14	11153	5277,27	4928,63	6066,926	3868,761	5016,249

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, за 2019 год	Показатели, утвержденные на базовый период *, на 2020 год	Предложения на расчетный период регулирования, 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
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Департаментом энергетики и тарифов Ивановской области приказ № 90/1-п от 14.08.2015г. На 2016-2020гг., корректировка ИПР на 2018-2020гг. утверждена постановлением Департамента энергетики и тарифов Ивановской области №229-ип(э)/2 от 31.10.2018	Департаментом энергетики и тарифов Ивановской области приказ № 90/1-п от 14.08.2015г. На 2016-2020гг., корректировка ИПР на 2019-2020гг. утверждена постановлением Департамента энергетики и тарифов Ивановской области №43-ип(э)/22 от 31.10.2019	Проект ИПР на 2021-2025 гг направлен в Департамент энергетики и тарифов Ивановской области в установленный срок.	Проект ИПР на 2021-2025 гг направлен в Департамент энергетики и тарифов Ивановской области в установленный срок.	Проект ИПР на 2021-2025 гг направлен в Департамент энергетики и тарифов Ивановской области в установленный срок.	Проект ИПР на 2021-2025 гг направлен в Департамент энергетики и тарифов Ивановской области в установленный срок.	Проект ИПР на 2021-2025 гг направлен в Департамент энергетики и тарифов Ивановской области в установленный срок.
4.5. Объем условных единиц ***	у.е.	2463,722	2377,8	2483,622	2487,372	2491,122	2494,872	2498,622
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	22,183	21,271	29,196	30,390	31,377	32,583	33,862
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности								
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	122	131	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	27963,7	24385,5	28303,0	29544,0	30816,0	32128,0	33496,0

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, за 2019 год	Показатели, утвержденные на базовый период *, на 2020 год	Предложения на расчетный период регулирования, 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
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение по организациям жилищно-коммунального хозяйства, коммунальной энергетики, газового хозяйства, топливообеспечения, автомобильного и городского наземного электрического транспорта и другим организациям жизнеобеспечения Ивановской области на 2018-2020 годы, Зарегистрировано 19.12.2017. Регистрационный номер N 5/4-ОТС., Постановление №3/3 от 27.03.2020г. о минимальных месячных тарифных ставках рабочих I разряда, принимаемых при расчете тарифов на жилищно-коммунальные услуги, услуги горэлектротранспорта на 2021 год.						
6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	17072	17072	17072	17072	17072	17072	17072
7. Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	0,88	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86

И.о. генерального директора



В.В. Кудрявцев

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, за 2019 год		Показатели, утвержденные на базовый период *, на 2020 год		Предложения на расчетный период регулирования, 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	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	376 792,81	376 792,81	300 514,76	300 514,76	494 853,99	481 114,46	515 419,89	501 104,41	514 037,54	499 760,46	554 033,94	528 923,73	575 681,02	559 691,83
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	455,45	456,21	471,80	472,09	509,14	503,90	524,80	519,40	540,43	534,87	556,52	550,79	573,08	567,18
одноставочный тариф	рублей/кВт·ч	1,225400	1,247240	1,085530	1,112860	1,552446	1,547206	1,611469	1,606067	1,624178	1,618616	1,703508	1,697781	1,786797	1,708898

И.О. генерального директора

В.В. Кудрявцев