Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации субъектами
оптового и розничных рынков электрической энергии,
утв. постановлением Правительства Российской Федерации
от 21 января 2004 г. № 24
(в ред. от 30 января 2019 г.)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования (вид цены (тарифа)) на 2021-2025 года

(расчетный период регулирования)

Открытое акционерное общество "Юрьевецкие электрические сети"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ОАО "Юрьевецкие электрические сети"

I. Информация об организации

Полное наименование	Открытое акционерное общество "Юрьевецкие электрические сети"
Сокращенное наименование	ОАО "Юрьевецкие электрические сети"
Место нахождения	155450, Ивановская область, г.Юрьевец, ул.Чкалова, д.4А
Фактический адрес	155450, Ивановская область, г.Юрьевец, ул.Чкалова, д.4А
ИНН	3720003843
КПП	370201001
Ф. И. О. руководителя	Волков Алексей Андреевич
Адрес электронной почты	oao.ues@yandex.ru
Контактный телефон	8 (4932) 48-22-14
Факс	8 (4932) 48-22-14

Волков А.А

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2019	Показатели, утвержденные на базовый период[1] 2020	Предложения на расчетный период регулирования 2021	Предложения на расчетный период регулирования 2022	Предложения на расчетный период регулирования 2023	Предложения на расчетный период регулирования 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	36370	37461	79638	82525	85826	88246	92829
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-5072	-1008	-875	-649	-738	-681	-583
1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-2280	1450	1386	1363	1347	1329	1308
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-5969	-1750	-1977	-1161	-1180	-1040	-849
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	-13	-3	-1,1	-1	-0,8	-0,8	-0,6
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации								
3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами[2]	МВт							
3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности[2]	МВт·ч							
3.3. Заявленная мощность[3]	МВт	4,822	4,822	4,822	4,822	4,822	4,822	4,822
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии — всего[3]	тыс. кВт·ч	16994,876	17389,835	16994,876	16994,876	16994,876	16994,876	16994,876
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей[3]	тыс. кВт·ч	10555,892	10996,568	10555,892	10555,892	10555,892	10555,892	10555,892
3.6. Уровень потерь электрической энергии[3]	процентов	19,64	19,64	19,66 (Приказ Минэнерго России от 26.09.2017 №887)	19,66 (Приказ Минэнерго России от 26.09.2017 №887)	19,66 (Приказ Минэнерго России от 26.09.2017 №887)	19,66 (Приказ Минэнерго России от 26.09.2017 №887)	19,66 (Приказ Минэнерго России от 26.09.2017 №887)
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)[3]		на 2019-2021гг утверждена генеральным директором ОАО "Юрьевецкие электрические сети" в 2019 г	на 2019-2021гг утверждена генеральным директором ОАО "Юрьевецкие электрические сети" в 2019 г	на 2021-2025гг утверждена генеральным директором ОАО "Юрьевецкие электрические сети" в 2020 г	на 2021-2025гг утверждена генеральным директором ОАО "Юрьевецкие электрические сети" в 2020 г	на 2021-2025гг утверждена генеральным директором ОАО "Юрьевецкие электрические сети" в 2020 г	на 2021-2025гг утверждена генеральным директором ОАО "Юрьевецкие электрические сети" в 2020 г	на 2021-2025гг утверждена генеральным директором ОАО "Юрьевецкие электрические сети" в 2020 г
3.8. Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии[4]	МВт·ч							

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2019	Показатели, утвержденные на базовый период[1] 2020	Предложения на расчетный период регулирования 2021	Предложения на расчетный период регулирования 2022	Предложения на расчетный период регулирования 2023	Предложения на расчетный период регулирования 2024	Предложения на расчетный период регулирования 2025
4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации — всего		25708,93	23286,93	56233,28	58183,53	60510,87	62931,30	65448,56
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг[2, 4], операционные (подконтрольные) расходы[3] — всего	тыс. рублей	22612,64	20346,02	46069,08	47911,84	49828,32	51821,45	53894,31
в том числе:								
оплата труда		5382	5466,19	14623,13	16129,71	18212,75	19938,17	21772,48
ремонт основных фондов		10683	8543,97	14260,61	14831,03	15424,28	16041,25	16682,90
материальные затраты		2543	2396,77	3945,57	4103,39	4267,53	4438,23	4615,76
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1[2, 4], неподконтрольные расходы[3] — всего[3]	тыс. рублей	3096,29	3555,82	9876,62	10271,68	10682,55	11109,85	11554,25
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		-614,91	287,58				
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей							
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)								
4.5. Объем условных единиц[1]	у. е.	976,94	976,94	976,94	976,94	976,94	976,94	976,94
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу[3]	тыс. рублей (у. е.)	23,15	20,83	47,16	49,04	51,00	53,04	55,17
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности								
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	33	33	33	35	38	40	42
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	13,591	13,804	36,927	38,404	39,940	41,538	43,199
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)								
6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	8039	8039	8039	8039	8039	8039	8039
7. Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-1927	0	0	0	0	0	0

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2019	Показатели, утвержденные на базовый период[1] 2020	Предложения на расчетный период регулирования 2021	Предложения на расчетный период регулирования 2022	Предложения на расчетный период регулирования 2023	Предложения на расчетный период регулирования 2024	Предложения на расчетный период регулирования 2025
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.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							
первое полугодие	тыс. кВт·ч							
второе полугодие	тыс. кВт·ч							

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

Наименование показателей	Единица измере-ния	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2019	Показатели, утвержденные на базовый период[1] 2020	Предложения на расчетный период регулирования 2021	Предложения на расчетный период регулирования 2022	Предложения на расчетный период регулирования 2023	Предложения на расчетный период регулирования 2024	Предложения на расчетный период регулирования 2025
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							

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

Наименование показателей	Единица измере-ния	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2019	Показатели, утвержденные на базовый период[1] 2020	Предложения на расчетный период регулирования 2021	Предложения на расчетный период регулирования 2022	Предложения на расчетный период регулирования 2023	Предложения на расчетный период регулирования 2024	Предложения на расчетный период регулирования 2025
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 приравненным к нему категориям 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							

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2019	Показатели, утвержденные на базовый период[1] 2020	Предложения на расчетный период регулирования 2021	Предложения на расчетный период регулирования 2022	Предложения на расчетный период регулирования 2023	Предложения на расчетный период регулирования 2024	Предложения на расчетный период регулирования 2025
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам — всего в том числе:								
3.1.	по населению и приравненным к нему категориям 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 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)								

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2019	Показатели, утвержденные на базовый период[1] 2020	Предложения на расчетный период регулирования 2021	Предложения на расчетный период регулирования 2022	Предложения на расчетный период регулирования 2023	Предложения на расчетный период регулирования 2024	Предложения на расчетный период регулирования 2025
	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:								
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 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)								

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

	Наименование показателей	Единица измере-ния	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2019	Показатели, утвержденные на базовый период[1] 2020	Предложения на расчетный период регулирования 2021	Предложения на расчетный период регулирования 2022	Предложения на расчетный период регулирования 2023	Предложения на расчетный период регулирования 2024	Предложения на расчетный период регулирования 2025
11.	Расходы на производство — всего в том числе:	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 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 продажи в каждом рубле выручки)	процент							
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)								

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2019		Показатели, утвержденные на базовый период* 2020		Предложения на расчетный период регулирования 2021		Предложения на расчетный период регулирования 2022		Предложения на расчетный период регулирования 2023		Предложения на расчетный период регулирования 2024		Предложения на расчетный период регулирования 2025	
			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:															
1.1.	услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике:															
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части	рублей/МВт в месяц														
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-	рублей/МВт·ч														
1.2.	услуги по передаче электрической энергии:															
	двухставочный тариф:															
	ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	979645,79	1186410,28	887323,58	1072734,48	2250771,69	2559315,49	2328831,25	2648075,73	2421984,87	2753999,18	2518864,07	2864158,93	2619618,96	2978725,65
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	589,91	670,97	580,44	688,49	1185	1591,84	1232,41	1655,51	1281,7	1721,73	1332,97	1790,6	1386,29	1862,22
	одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	1,9519	2,29077	1,81533	2,15324	4,32	5,09	4,48	5,28	4,66	5,49	4,84	5,71	5,04	5,94
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														

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2019		Показатели, утвержденные на базовый период[1] 2020		Предложения на расчетный период регулирования 2021		Предложения на расчетный период регулирования 2022		Предложения на расчетный период регулирования 2023		Предложения на расчетный период регулирования 2024		Предложения на расчетный период регулирования 2025	
			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
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/Гкал														
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														

[1] Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

[2] Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

[3] Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

[4] 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.