

(форма)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2022-2026 года
(расчетный период регулирования)

Акционерное общество "Янаульские электрические сети"
(полное и сокращенное наименование юридического лица)
АО "Янаульские электрические сети"

I. Информация об организации

Полное наименование Акционерное общество "Янаульские электрические сети"
Сокращенное наименование АО "Янаульские электрические сети"
Место нахождения Республика Башкортостан, г. Янаул, ул. Азина д.7
Фактический адрес Республика Башкортостан, г. Янаул, ул. Азина д.7
ИНН 0271055388
КПП 027101001
Ф.И.О. руководителя Сахратов Роман Фанисович
Адрес электронной почты Yanel@ufamts.ru
Контактный телефон 8(34760)5-42-47
Факс 8(34760)5-04-57

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования 2022 год	Предложения на расчетный период регулирования 2023 год	Предложения на расчетный период регулирования 2024 год	Предложения на расчетный период регулирования 2025 год	Предложения на расчетный период регулирования 2026 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	82974,99	90262,15	144412,16	122682,16	122691,53	122821,6	122647,46
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	6433,02	7348,79	10096,51	10434,71	10744,3	11064,25	11394,56
1.3. ЕВТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей							
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей							
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	7,75	8,14	6,99	8,51	8,76	9,01	9,29
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	44,86	44,86	53,70	53,70	53,70	53,70	53,70
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	51,05	54,56	50,01	50,59	51,23	51,74	52,45
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	25,91	25,36	25,36	25,66	25,98	26,24	26,59
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	15,05	17,12	17,00	16,50	16,00	15,60	14,99
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		утверждена приказом АО "Янаульские электрические сети" от 29.12.2018 №171	утверждена приказом АО "Янаульские электрические сети" от 29.12.2018 №171	утверждена приказом АО "Янаульские электрические сети" от 12.02.2021 №17	утверждена приказом АО "Янаульские электрические сети" от 12.02.2021 №17	утверждена приказом АО "Янаульские электрические сети" от 12.02.2021 №17	утверждена приказом АО "Янаульские электрические сети" от 12.02.2021 №17	утверждена приказом АО "Янаульские электрические сети" от 12.02.2021 №17
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		67074,46	60440,04	116231,79	95162,26	95832,11	96512,58	97191,55

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования 2022 год	Предложения на расчетный период регулирования 2023 год	Предложения на расчетный период регулирования 2024 год	Предложения на расчетный период регулирования 2025 год	Предложения на расчетный период регулирования 2026 год
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ** ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	36273,41	30729,81	52328,77	52646,38	52984,65	53321,79	53648,09
в том числе:								
оплата труда		24668,22	17358,8	31048,4	31236,84	31437,54	31637,59	31831,19
ремонт основных фондов		3332,52	3335,75	6717,94	6758,71	6802,14	6845,42	6887,31
материальные затраты		3429,64	3378,98	4715,55	4744,17	4774,65	4805,03	4834,44
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	25075,67	19209,35	29659,97	30015,88	30347,46	30690,79	31043,46
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	5725,39	10500,88	34243,05	12500	12500	12500	12500
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет	тыс. рублей	7910,83	11447,24	16004,28	16265,45	16503,11	16749,1	17003,69
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Министерство промышленности и инновационной политики приказ №260-О от 30.08.2019	Министерство промышленности и инновационной политики приказ №260-О от 30.08.2019	Министерство промышленности и инновационной политики приказ №260-О от 30.08.2019				
4.5. Объем условных единиц ***	у.е.	1554,04	1546,18	1589,52	1605,8	1623,01	1640,27	1657,18
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	23,341	19,875	32,921	32,785	32,646	32,508	32,373
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности								
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	55	55	55	55	55	55	55
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	37,376	26,301	47,043	47,328	47,633	47,936	48,229
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)								
6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	163,695	163,820	163,695	163,695	163,695	163,695	163,695
7. Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей							
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							

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования 2022 год	Предложения на расчетный период регулирования 2023 год	Предложения на расчетный период регулирования 2024 год	Предложения на расчетный период регулирования 2025 год	Предложения на расчетный период регулирования 2026 год
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.A. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч							
первое полугодие	тыс. кВт·ч							
второе полугодие	тыс. кВт·ч							
1.1.3.B. 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.A. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч							
первое полугодие	тыс. кВт·ч							
второе полугодие	тыс. кВт·ч							
1.1.4.B. 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.A. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч							
первое полугодие	тыс. кВт·ч							
второе полугодие	тыс. кВт·ч							
1.1.5.B. 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.A. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч							
первое полугодие	тыс. кВт·ч							
второе полугодие	тыс. кВт·ч							
1.1.6.B. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч							
первое полугодие	тыс. кВт·ч							
второе полугодие	тыс. кВт·ч							
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							

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования 2022 год	Предложения на расчетный период регулирования 2023 год	Предложения на расчетный период регулирования 2024 год	Предложения на расчетный период регулирования 2025 год	Предложения на расчетный период регулирования 2026 год
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:								
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)								

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							

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования 2022 год	Предложения на расчетный период регулирования 2023 год	Предложения на расчетный период регулирования 2024 год	Предложения на расчетный период регулирования 2025 год	Предложения на расчетный период регулирования 2026 год
удельный расход условного топлива на тепловую	кг/Гкал							
реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической								
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							
в том числе:								
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)								

Генеральный директор

Р.Ф.Сахратов



III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования 2022 год		Предложения на расчетный период регулирования 2023 год		Предложения на расчетный период регулирования 2024 год		Предложения на расчетный период регулирования 2025 год		Предложения на расчетный период регулирования 2026 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:															
1.1. услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в															
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"	рублей/МВт в месяц														
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	рублей/МВт·ч														
1.2. услуги по передаче электрической энергии:															
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	447141,64	447141,64	486634,75	486634,75	935843,69	935843,69	766201,79	766201,79	771595,08	771595,08	777073,89	777073,89	782540,64	782540,64
ставка на оплату технологического расхода (потери)	рублей/МВт·ч	537,32	537,22	546,59	546,59	563,49	563,49	543,98	543,98	524,29	524,29	508,49	508,49	485,34	485,34
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	1539,03	1539,03	1654,36	1654,36	2887,66	2887,66	2425,03	2425,03	2394,92	2394,92	2373,83	2373,83	2338,37	2338,37
2. Для коммерческого оператора	рублей/МВт·ч														
3. Для гарантирующих поставщиков:															
3.1. величина бытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт·ч														
3.2. величина бытовой надбавки для сетевых организаций, получающих электрическую энергию для компенсации потерь	рублей/МВт·ч														
3.3. величина бытовой надбавки для прочих:															
менее 670 кВт	рублей/МВт·ч														
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч														
не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч														
4. Для генерирующих															
4.1. цена на электрическую энергию 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														

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования
 ** Заполняется организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике
 *** Заполняется сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям
 **** Заполняется коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности)

Примечания: 1. Предложение о тарифе акционерного общества "Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях" заполняется в целом по компании.
 2. При подписании договоров (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам позиции 9, 10, 12, 13 и 14 раздела "Основные показатели деятельности генерирующих объектов" не заполняются.



Генеральный директор

Р.Ф. Сахратов