

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям
(вид цены (тарифа) на
2027 год
(расчетный период регулирования)

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ЮГОРСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

АО "ЮРЭСК"

I. Информация об организации

Полное наименование	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ЮГОРСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ"
Сокращенное наименование	АО "ЮРЭСК"
Место нахождения	ХАНТЫ-МАНСИЙСКИЙ АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ - ЮГРА, Г.О. ХАНТЫ-МАНСИЙСК, Г. ХАНТЫ-МАНСИЙСК
Фактический адрес	628011, ХАНТЫ-МАНСИЙСКИЙ АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ - ЮГРА, Г.О. ХАНТЫ-МАНСИЙСК, Г. ХАНТЫ-МАНСИЙСК, УЛ. ЛЕНИНА, ЗД. 52, ПОМЕЩ. 2
ИНН	8601045152
КПП	860101001
Ф.И.О. руководителя	Генеральный директор - Садков Сергей Александрович
Адрес электронной почты	office@yuresk.ru
Контактный телефон	(3467) 31-85-95 доб. 9*1800
Факс	(3467) 31-85-95 доб. 9*1054

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (факт 2025 года)	Показатели, утвержденные на базовый период (2026 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2027 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	4 026 502,27	4 016 540,23	4 957 365,37
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	379 431,14	29 128,20	Не утверждено
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	1 397 925,98	991 737,40	Не утверждено
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-115 975,02	-560 171,75	Не утверждено
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	-3%	-14%	Не утверждено
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	120,07	120,45	131,48
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	867 816,81	849 185,60	890 831,65
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	486 984,2	475 410,7	502 901,9
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	7,78 % (Решение Региональной энергетической комиссии ХМАО-Югры, ЯНАО №37 от 29.11.2022)	7,78 % (Решение Региональной энергетической комиссии ХМАО-Югры, ЯНАО №37 от 29.11.2022)	7,78 % (Решение Региональной энергетической комиссии ХМАО-Югры, ЯНАО №37 от 29.11.2022)
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "ЮРЭСК" на 2023-2027 гг. Утверждена: - Генеральным директором АО "ЮРЭСК" (приказ № 130/1 от 31.03.2023)	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "ЮРЭСК" на 2026-2029 гг. Утверждена: - Генеральным директором АО "ЮРЭСК" (приказ № 348 от 15.05.2026)	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "ЮРЭСК" на 2026-2029 гг. Утверждена: - Генеральным директором АО "ЮРЭСК" (приказ № 348 от 15.05.2026)
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ****	МВт·ч			

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (факт 2025 года)	Показатели, утвержденные на базовый период (2026 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2027 год)
4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		3 953 301,19	3 556 119,71	6 764 777,60
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ** - ***, операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	1 938 731,29	2 029 804,87	2 100 050,24
в том числе:				
оплата труда		1 134 643,61	1 187 944,47	1 229 055,62
ремонт основных фондов		641,71	671,86	695,11
4.1.1. Расходы, предусмотренные п. 5 ст.37 №35-ФЗ от 26.03.2003		11 255,86	11 784,61	12 192,44
материальные затраты		610 416,01	639 090,82	661 207,82
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** - ***, неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	2 014 569,90	1 497 150,53	4 061 384,01
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		29 164,32	603 343,35
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	878 619,57	870 101,43	799 086,68
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Департамента строительства и жилищно-коммунального комплекса Ханты-Мансийского автономного округа-Югры от 15.10.2024 № 46-Пр-1 "Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу АО "ЮРЭСК" на 2023-2027 годы"	Приказ Департамента строительства и жилищно-коммунального комплекса Ханты-Мансийского автономного округа-Югры от 15.12.2025 № 46-Пр-163 "Об утверждении инвестиционной программы АО «ЮРЭСК» на 2025-2028 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «ЮРЭСК», утвержденную приказом ДепЖКК и энергетики Югры от 15 октября 2024 года №46-Пр-1"	Приказ Департамента строительства и жилищно-коммунального комплекса Ханты-Мансийского автономного округа-Югры от 15.12.2025 № 46-Пр-163 "Об утверждении инвестиционной программы АО «ЮРЭСК» на 2025-2028 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «ЮРЭСК», утвержденную приказом ДепЖКК и энергетики Югры от 15 октября 2024 года №46-Пр-1"
4.5. Объем условных единиц ***	у.е.	40 195,64	40 330,63	40 484,51
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	48,23	50,33	51,87
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	743,00	743,00	743,00
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	127,26	133,24	137,85
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		"Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2025-2027 годы", заключено 25 декабря 2024 года, зарегистрировано Рострудом 16 января 2025, рег. №1/25-27	"Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2025-2027 годы", заключено 25 декабря 2024 года, зарегистрировано Рострудом 16 января 2025, рег. №1/25-27	"Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2025-2027 годы", заключено 25 декабря 2024 года, зарегистрировано Рострудом 16 января 2025, рег. №1/25-27
6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10 554 804,00	10 554 804,00	10 554 804,00
7. Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (факт 2025 года)		Показатели, утвержденные на базовый период (2026 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2027 год)	
		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 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 энергетической системы"	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 "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт·ч						
1.2. услуги по передаче электрической энергии:							
двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	2 444 340,00	2 444 340,00	2 460 306,50	2 460 306,50	4 098 345,10	4 098 345,10
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	451,73	451,73	542,19	542,19	528,95	528,95
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	4 693,45	4 693,45	4 729,87	4 729,87	8 122,73	8 122,73
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, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч						
3.3. величина бытовой 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						
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/Ткал						

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (факт 2025 года)		Показатели, утвержденные на базовый период (2026 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2027 год)	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
4.3.1. одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Ткал						
4.3.2. тариф на отборный пар давлением:	рублей/Ткал						
1,2 - 2,5 кг/см ²	рублей/Ткал						
2,5 - 7,0 кг/см ²	рублей/Ткал						
7,0 - 13,0 кг/см ²	рублей/Ткал						
> 13 кг/см ²	рублей/Ткал						
4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Ткал						
4.4. двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Ткал/ч в месяц						
4.4.2. тариф на тепловую энергию	рублей/Ткал						
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.

** Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

*** Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

**** 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.