

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям
(вид цены (тарифа) на 2025 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.
ИНН	2
КПП	8601045152
Ф.И.О. руководителя	860101001
Адрес электронной почты	Генеральный директор - Соловьёв Андрей Владимирович
Контактный телефон	office@yuresk.ru
Факс	(3467) 31-85-95 доб. 9*1800
	(3467) 31-85-95 доб. 9*1054

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (факт 2023 года)	Показатели, утвержденные на базовый период (2024 год)	Предложения на расчетный период регулирования (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	3 782 618,06	3 685 409,30	4 458 787,47
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	485 997,58	показатель не доводится регулирующим органом	показатель не доводится регулирующим органом
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	1 342 787,00	показатель не доводится регулирующим органом	показатель не доводится регулирующим органом
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	202 950,00	показатель не доводится регулирующим органом	показатель не доводится регулирующим органом
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	12,88	показатель не доводится регулирующим органом	показатель не доводится регулирующим органом
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	193,60	197,82	198,63
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	1 388 779,92	1 420 757,00	1 411 979,99
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	465 258,01	469 843,72	474 670,03
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 2023-2027 гг. Утверждена: - Генеральным директором АО "ЮРЭСК" (приказ № 130/1 от 31.03.2023)	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "ЮРЭСК" на 2023-2027 гг. Утверждена: - Генеральным директором АО "ЮРЭСК" (приказ № 130/1 от 31.03.2023)

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (факт 2023 года)	Показатели, утвержденные на базовый период (2024 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2025 год)
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		3 568 594,82	3 685 409,30	4 458 787,47
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **: ****, операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	1 553 103,46	1 748 734,42	1 850 082,66
	в том числе:				
	оплата труда		923 423,37	1 023 447,83	1 082 761,95
	ремонт основных фондов		7 116,92	578,82	612,37
4.1.1	Расходы, предусмотренные п. 5 ст.37 №35-ФЗ от 26.03.2003.		15 202,01	10 152,78	10 741,19
	материальные затраты		445 565,81	550 594,86	582 504,69
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **: ****, неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	2 015 491,36	1 954 213,15	2 288 613,67
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		-17 538,27	320 091,14
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	653 698,95	818 612,43	878 000,00
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Департамента жилищно-коммунального комплекса и энергетики Ханты-Мансийского автономного округа-Югры от 31.08.2022 №33-Пр-75 "Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества "Югорская региональная электросетевая компания" на 2023-2027 годы"	Приказ Департамента строительства и жилищно-коммунального комплекса Ханты-Мансийского автономного округа-Югры от 14.08.2023 №42-Пр-35 "Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества "Югорская региональная электросетевая компания" на 2023-2027 годы"	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"
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	39 127,78	39 123,36	39 648,04
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	39,69	44,70	46,66
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	705,35	743,00	743,00
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	109,10	114,79	121,44
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		"Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2022-2024 годы", утвержденное Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики "Энергетическая работодателецкая ассоциация России" (Ассоциация "ЭРА России"), Общественной организацией "Всероссийский Электропрофсоюз" (ВЭП) от 20.04.2022	"Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2022-2024 годы", утвержденное Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики "Энергетическая работодателецкая ассоциация России" (Ассоциация "ЭРА России"), Общественной организацией "Всероссийский Электропрофсоюз" (ВЭП) от 20.04.2022	"Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2022-2024 годы", утвержденное Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики "Энергетическая работодателецкая ассоциация России" (Ассоциация "ЭРА России"), Общественной организацией "Всероссийский Электропрофсоюз" (ВЭП) от 20.04.2022
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	9 779 832,00	9 779 832,00	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 2023 года)		Показатели, утвержденные на базовый период (2024 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2025 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	995 167,57	995 167,57	1 063 146,88	1 063 180,84	2 998 851,83	2 998 851,83
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	100,98	100,98	124,90	124,90	362,03	362,03
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	1 807,85	1 807,85	1,94225	1,93217	5 566,00	5 566,00
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						
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						

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (факт 2023 года)		Показатели, утвержденные на базовый период (2024 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2025 год)	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
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						