

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа)) на 2024 - 2026 год
(расчетный период регулирования)

Закрытое акционерное общество "Нерюнгринские районные электрические сети"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ЗАО "НРЭС"

I. Информация об организации

Полное наименование	Закрытое акционерное общество "Нерюнгринские районные электрические сети"
Сокращенное наименование	ЗАО "НРЭС"
Место нахождения	687960, Республика Саха (Якутия), город Нерюнгри, улица Комсомольская, дом 31
Фактический адрес	687960, Республика Саха (Якутия), город Нерюнгри, улица Комсомольская, дом 31
ИНН	1434035174
КПП	143401001
Ф. И. О. руководителя	Мамруков Николай Михайлович
Адрес электронной почты	nres@inbox.ru
Контактный телефон	8 (41147) 40458
Факс	8 (41147) 40458

УТВЕРЖДАЮ:
Генеральный директор ЗАО "НРЭС"

Н.М. Мамруков

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования
		2022	2023	2024	2025	2026
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	169049,00	175727,91	210527,76	212655,89	215250,72
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	(2 604)	-	-	-	-
1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	17 937	-	-	-	-
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	(4 096)	0	0	0	0
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	-1,54	0,00	0,00	0,00	0,00
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	68,498	67,915	67,938	67,938	67,938
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии — всего ³	тыс. кВт·ч	123,594	128,472	126,792	126,792	126,792
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч					
3.6. Уровень потерь электрической энергии ³	процентов	8,34	9,09	9,09	9,09	9,09
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Программа энергосбережения и энергоэффективности утверждена Приказом Министерства ЖКХ и энергетики РС(Я) от 21.05.2014 №ДЭ-159109				
3.8. Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч					
4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации — всего		171 016,04	175 727,91	210 527,76	212 655,89	215 250,72
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ^{2,4} ; операционные (подконтрольные) расходы ³ — всего в том числе:	тыс. рублей	96 861,91	99 330,68	110 357,96	118 764,68	127 815,39
оплата труда		61 673,60	61 787,99	67 966,79	74 763,47	82 239,82
ремонт основных фондов		5 682,12	6 103,50	6 568,18	6 817,65	7 061,58
материальные затраты		29 506,19	31 437,19	35 822,98	37 183,56	38 513,98
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1) ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ — всего ³	тыс. рублей	41 229,55	49 137,59	57 712,00	62 661,91	65 135,34
4.3. Выпадающие, излишние	тыс. рублей	17 693,80	10 029,64	17 693,80	7 164,30	-

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования
		2022	2023	2024	2025	2026
доходы (расходы) прошлых лет						
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	15 230,78	17 230,00	24 764,00	24 065,00	22 300,00
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Инвестиционная программа ЗАО "НРЭС" утверждена Приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Республики Саха (Якутия) №685-ОД от 30.12.2020г. Корректировка утверждена Приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Республики Саха (Якутия) №02/07-11303-01 от 14.12.2022				
4.5. Объем условных единиц ¹	у. е.	1966,59	2025,78	2055,57	2077,88	2094,51
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ¹	тыс. рублей (у. е.)	49,25	49,03	53,69	57,16	61,02
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности						
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	70	70	70	70	70
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	73,42	73,56	80,91	89,00	97,90
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение отсутствует				
6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	187408	187408	187408	187408	187408
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						
1.1. в том числе:						
1.1.1. населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч					
1.1.1.A. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч					
первое полугодие	тыс. кВт·ч					
второе полугодие	тыс. кВт·ч					
1.1.1.B. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч					
первое полугодие	тыс. кВт·ч					
второе полугодие	тыс. кВт·ч					
1.1.1.1. в том числе:	тыс. кВт·ч					
1.1.1.1.1. население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	тыс. кВт·ч					
1.1.1.1.A. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч					
первое полугодие	тыс. кВт·ч					
второе полугодие	тыс. кВт·ч					
1.1.1.1.B. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч					
первое полугодие	тыс. кВт·ч					
второе полугодие	тыс. кВт·ч					
1.1.1.2. население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч					
1.1.1.2.A. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч					
первое полугодие	тыс. кВт·ч					
второе полугодие	тыс. кВт·ч					
1.1.1.2.B. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч					
первое полугодие	тыс. кВт·ч					
второе полугодие	тыс. кВт·ч					
1.1.3. население, проживающее в городских населенных пунктах в домах,	тыс. кВт·ч					

Наименование показателей	Единица измере- ния	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования
		2022	2023	2024	2025	2026
оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками						
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 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 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 ¹	Предложения на расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования
		2022	2023	2024	2025	2026
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:	штук					
электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям						
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 делам	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 в том числе:	млн рублей					
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						

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования
		2022	2023	2024	2025	2026
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)					
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 продаж в каждом рубле выручки)	процент				
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)					

Генеральный директор ЗАО "НРЭС"

Н.М. Мамруков

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

[illegible]

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2022 г.		Показатели, утвержденные на базовый период 2023 г.		Предложения на расчетный период регулирования 2024 г.		Предложения на расчетный период регулирования 2025 г.		Предложения на расчетный период регулирования 2026 г.	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
4. Для генерирующих объектов:	МВт·ч										
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										
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/ Гкал/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										

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