

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на электрическую энергию, отпускаемую потребителям на территории Республики Саха (Якутия) на 2025 год

Публичное акционерное общество «Сургутнефтегаз»
ПАО «Сургутнефтегаз»

Раздел 1.
Информация об организации

Полное наименование	Публичное акционерное общество «Сургутнефтегаз»
Сокращенное наименование	ПАО «Сургутнефтегаз»
Место нахождения	Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г.Сургут, ул.Григория Кукуевицкого, 1, корпус 1
Фактический адрес	Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г.Сургут, ул.Григория Кукуевицкого, 1, корпус 1 628415
ИНН	8602060555
КПП	997250001
Ф.И.О. руководителя	Богданов Владимир Леонидович
Адрес электронной почты	Bogdanov-VL-REF@surgutneftegas.ru
Контактный телефон	(3462) 42-61-33,42-60-28
Факс	(3462) 42-64-94, 42-64-95

**Предложение регулируемой организации ПАО «Сургутнефтегаз»
о размере цен (тарифов) на электрическую энергию, отпускаемую потребителям на территории
Республики Саха (Якутия).**

Подлежат регулированию в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен
(тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской
Федерации от 29.12.2011 №1178.

(Постановление Правительства РФ от 21.01.2004 №24; пункт 12г Раздела I)

№ п/п	Вид раскрываемой информации	Значение показателя
1	Предполагаемый метод регулирования	Метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки
2	Вид регулируемого тарифа	Средний одноставочный тариф на электрическую энергию (мощность)
3	Расчетная величина регулируемого тарифа (с расшифровкой по видам регулируемых услуг в случае заявления нескольких видов регулируемых тарифов)	8 995,07 руб./ МВт.ч.
4	Срок действия тарифа	01.01.2025 - 31.12.2025
5	Необходима валовая выручка на очередной период регулирования	4 497 872 тыс.руб.
6	Годовой объем полезного отпуска электрической энергии, мощности	500,037 млн.кВтч
7	Размер экономически обоснованных расходов, не учтенных при регулировании тарифов в предыдущий период регулирования, определенный в соответствии с законодательством РФ	
8	Информация об инвестиционной программе, утвержденной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации	Инвестиционных программ, согласованных и утвержденных в соответствии с требованиями законодательства о регулировании тарифов по форме, утверждаемой уполномоченным Правительством Российской Федерации органом исполнительной власти, в отношении деятельности по поставке электрической энергии (мощности) потребителям ПАО «Сургутнефтегаз» не имеет

Раздел 2.

Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	2023 год факт	2024 год утверждено	2025 год проект
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего	тыс. кВт·ч	626 870	677 644	500 037
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	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	0	0	0
1.1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.1.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.2.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.2.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.3.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.3.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.3.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.4.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.4.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.4.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	0	0	0

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	2023 год факт	2024 год утверждено	2025 год проект
1.1.5.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.5.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.6.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.6.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	626 870	677 644	500 037
	менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	81	120	192
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	51	63	99
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	30	57	93
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	10 299	11 794	11 444
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	5 481	6 461	6 134
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	4 818	5 333	5 310
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	616 490	665 730	488 401
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	316 268	330 361	243 095
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	300 222	335 369	245 306
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	0	0	0
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	0	0	0
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	0	0	0
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего	тыс. штук	0,005	0,005	0,004
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненными к нему категориями потребителей	тыс. штук	0,000	0,000	0,000
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	0,005	0,005	0,004
	менее 670 кВт	тыс. штук	0,002	0,002	0,002
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	0,002	0,002	0,002
	не менее 10 МВт	тыс. штук	0,001	0,001	0,000
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	0	0	0
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего	штук	10	10	8
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненными к нему категориями потребителей	штук	0	0	0
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	10	10	8
	менее 670 кВт	штук	2	2	2
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	6	6	6
	не менее 10 МВт	штук	2	2	0
4.	Количество точек подключения	штук			
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. руб.	11 182 346	3 921 726	4 497 872

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	2023 год факт	2024 год утверждено	2025 год проект
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	150	154	155
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. руб. на чел.	170,082	180,601	188,264
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		х	х	х
7.	Проценты по обслуживанию заемных средств	тыс. руб.	х	х	х
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. руб.	х	х	х
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. руб.	7 057 815	3 437	3 476
10.	Чистая прибыль (убыток)*	тыс. руб.	-255 202	1 567	28
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	%	-23,2%	0,1%	0,03%
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		х	х	х

Примечание: *величина показателя «Чистая прибыль (убыток)» определена в части объема отпуска электроэнергии сторонним потребителям

Раздел 3.

Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	2023 год факт		2024 год утверждено		2025 год проект	
			1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на 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 открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.	x	x	x	x	x	x
	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 открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)		x	x	x	x	x	x
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	x	x	x	x	x	x
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x
2.	Для коммерческого оператора	руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	2023 год факт		2024 год утверждено		2025 год проект	
			1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч	х	х	х	х	х	х
3.2.	величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	руб./МВт·ч	х	х	х	х	х	х
3.3.	величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	руб./МВт·ч	х	х	х	х	х	х
	менее 670 кВт	руб./МВт·ч	х	х	х	х	х	х
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·ч	х	х	х	х	х	х
	не менее 10 МВт	руб./МВт·ч	х	х	х	х	х	х
4.	Для генерирующих объектов	процент	х	х	х	х	х	х
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	17 838,39	17 838,39	5 790,00	5 790,00	8 995,07	8 995,07
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	х	х	х	х	х	х
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	х	х	х	х	х	х
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	х	х	х	х	х	х
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	х	х	х	х	х	х
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал	х	х	х	х	х	х
	1,2 - 2,5 кг/см ²	руб./Гкал	х	х	х	х	х	х
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Гкал	х	х	х	х	х	х
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Гкал	х	х	х	х	х	х
	> 13 кг/см ²	руб./Гкал	х	х	х	х	х	х
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал	х	х	х	х	х	х
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию		х	х	х	х	х	х
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в мес.	х	х	х	х	х	х
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	х	х	х	х	х	х
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр	х	х	х	х	х	х
	вода	руб./куб. метр	х	х	х	х	х	х
	пар	руб./куб. метр	х	х	х	х	х	х