

**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)	6 001,15 руб./ МВт.ч.	6 310,00 руб./ МВт.ч.	6 270,00 руб./ МВт.ч.	6 380,00 руб./ МВт.ч.	6 490,00 руб./ МВт.ч.
4	Срок действия тарифа	01.01.2023 - 31.12.2023	01.01.2024 - 31.12.2024	01.01.2025 - 31.12.2025	01.01.2026 - 31.12.2026	01.01.2027 - 31.12.2027
5	Необходима валовая выручка на очередной период регулирования	3 812 909 тыс.руб.	4 006 428 тыс.руб.	3 983 599 тыс.руб.	4 053 481 тыс.руб.	4 120 701 тыс.руб.
6	Годовой объем полезного отпуска электрической энергии, мощности	635,365 млн.кВтч	635,365 млн.кВтч	635,365 млн.кВтч	635,365 млн.кВтч	635,365 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				

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на электрическую энергию, отпускаемую потребителям на территории Республики Саха (Якутия) на 2023-2027 годы

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

Раздел 2.
Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	2021 год факт	2022 год утверждено	2023 год проект	2024 год проект	2025 год проект	2026 год проект	2027 год проект
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего	тыс. кВт·ч	630 341	649 503	635 363	635 363	635 363	635 363	635 363
	в том числе:								
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0
1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0
1.1.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	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	0	0	0	0
1.1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0
1.1.1.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	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	0	0	0	0
1.1.2.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0
1.1.2.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	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	0	0	0	0
1.1.3.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0
1.1.3.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	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	0	0	0	0
1.1.4.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0
1.1.4.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0
1.1.5.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0
1.1.5.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0
1.1.6.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0
1.1.6.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	630 341	649 503	635 363	635 363	635 363	635 363	635 363
	менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	82	72	72	72	72	72	72
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	41	38	38	38	38	38	38
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	41	34	34	34	34	34	34
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	10 674	11 528	11 833	11 833	11 833	11 833	11 833
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	5 727	6 267	6 402	6 402	6 402	6 402	6 402
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	4 947	5 261	5 431	5 431	5 431	5 431	5 431
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	619 585	637 903	623 458	623 458	623 458	623 458	623 458
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	310 473	320 395	311 667	311 667	311 667	311 667	311 667
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	309 112	317 508	311 791	311 791	311 791	311 791	311 791
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	2021 год факт	2022 год утверждено	2023 год проект	2024 год проект	2025 год проект	2026 год проект	2027 год проект
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего	тыс. штук	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
	в том числе:								
2.1.	с населением и приравненными к нему категориями потребителей	тыс. штук	0,000	0,000	0,000	0,000	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	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
	менее 670 кВт	тыс. штук	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
	не менее 10 МВт	тыс. штук	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	0	0	0	0	0	0	0
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего	штук	10	10	10	10	10	10	10
	в том числе:								
3.1.	по населению и приравненным к нему категориями потребителей	штук	0	0	0	0	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	10	10	10	10	10
	менее 670 кВт	штук	2	2	2	2	2	2	2
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	6	6	6	6	6	6	6
	не менее 10 МВт	штук	2	2	2	2	2	2	2
4.	Количество точек подключения	штук	22	22	22	22	22	22	22
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. руб.	3 741 498	3 542 071	3 812 909	4 006 428	3 983 599	4 053 481	4 120 701
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности								
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	146	115	163	163	163	163	163
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. руб. на чел.	145,683	124,282	156,944	163,210	169,768	176,591	183,691
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		х	х	х	х	х	х	х
7.	Проценты по обслуживанию заемных средств	тыс. руб.	х	х	х	х	х	х	х
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. руб.	х	х	х	х	х	х	х
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. руб.	698 832	623 837	3 177	3 525	3 941	4 435	5 021
10.	Чистая прибыль (убыток)*	тыс. руб.	21 924	151 723	10 561	6 651	4 200	2 660	475
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	%	2,1%	14,1%	0,9%	0,5%	0,3%	0,2%	0,0%
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		х	х	х	х	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

[illegible]

[illegible]

**Уточненное 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)	6 099,70 руб./ МВт.ч.
4	Срок действия тарифа	01.01.2023 - 31.12.2023
5	Необходима валовая выручка на очередной период регулирования	3 979 933 тыс.руб.
6	Годовой объем полезного отпуска электрической энергии, мощности	652,481 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

УТОЧНЕННОЕ ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на электрическую энергию, отпускаемую потребителям на территории Республики Саха (Якутия) на 2023 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

Раздел 2.
Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	2021 год факт	2022 год утверждено	2023 год проект
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего	тыс. кВт·ч	630 341	649 503	652 481
	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	2021 год факт	2022 год утверждено	2023 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	630 341	649 503	652 481
	менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	82	72	72
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	41	38	38
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	41	34	34
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	10 674	11 528	11 833
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	5 727	6 267	6 402
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	4 947	5 261	5 431
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	619 585	637 903	640 576
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	310 473	320 395	317 919
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	309 112	317 508	322 657
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	0,005
	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	0,005
	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	0,001
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	10
	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	10
	менее 670 кВт	штук	2	2	2
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	6	6	6
	не менее 10 МВт	штук	2	2	2
4.	Количество точек подключения	штук	22	22	22
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. руб.	3 741 498	3 542 071	3 979 933

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	2021 год факт	2022 год утверждено	2023 год проект
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	146	115	163
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. руб. на чел.	145,683	124,282	159,443
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.	698 832	623 837	3 177
10.	Чистая прибыль (убыток)*	тыс. руб.	21 924	151 723	1 376
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	%	2,1%	14,1%	0,1%
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	2021 год факт		2022 год утверждено		2023 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
3.	Для гарантирующих поставщиков							

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	2021 год факт		2022 год утверждено		2023 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
3.1.	величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x
3.2.	величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x
3.3.	величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x
	менее 670 кВт	руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x
	не менее 10 МВт	руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x
4.	Для генерирующих объектов	процент	x	x	x	x	x	x
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	5 935,68	5 935,68	5 450,00	5 450,00	6 099,70	6 099,70
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	x	x	x	x	x	x
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	x	x	x	x	x	x
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	x	x	x	x	x	x
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	x	x	x	x	x	x
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал	x	x	x	x	x	x
	1,2 - 2,5 кг/см ²	руб./Гкал	x	x	x	x	x	x
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Гкал	x	x	x	x	x	x
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Гкал	x	x	x	x	x	x
	> 13 кг/см ²	руб./Гкал	x	x	x	x	x	x
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал	x	x	x	x	x	x
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию		x	x	x	x	x	x
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в мес.	x	x	x	x	x	x
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	x	x	x	x	x	x
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр	x	x	x	x	x	x
	вода	руб./куб. метр	x	x	x	x	x	x
	пар	руб./куб. метр	x	x	x	x	x	x