

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, предусмотренные законодательством Российской Федерации: индивидуальная цена (тариф) на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между 2 сетевыми организациями за оказываемые друг другу услуги по передаче на 2023 - 2025 годы

Общества с ограниченной ответственностью «НАЦИОНАЛЬНАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНО-СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ-СИБИРЬ»
(ООО «НРСК-СИБИРЬ»)

г. Новосибирск
2022 год

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «НАЦИОНАЛЬНАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНО-СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ-СИБИРЬ»

Сокращенное наименование: ООО «НРСК-СИБИРЬ»

Место нахождения: 630017, г. Новосибирск, ул. Воинская, 110/1, оф.5

Фактический адрес: 630091, г. Новосибирск, ул. Красный проспект, 71, оф.15

ИНН 5405975847

КПП 540501001

Ф.И.О. руководителя: Кожин Александр Юрьевич

Адрес электронной почты: info@nrsk-sibir.ru

Контактный телефон: (383) 214-19-62

Факс

Приложение N 2
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций,
относящихся к субъектам естественных монополий,
а также коммерческого оператора оптового рынка
электрической энергии (мощности)

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2021)	Показатели, утвержденные на базовый период (2022)	Предложения на расчетный период регулирования		
					2023 год	2024 год	2025 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации						
1.1.	Выручка	тыс. рублей	15466,82	19965,7	29 598,2	24 320,85	25 158,30
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей					
1.3.	ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей					
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей					
2.	Показатели рентабельности организации						

2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент					
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	2,3746	2,0611	2,35389	2,35389	2,35389
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <3>	тыс. кВт·ч	13774,976	13500	15535	15535	15535
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <3>	тыс. кВт·ч					
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (рассчитан в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 30.09.2014 № 674) <3>	процент	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39

3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <3>		Утверждена приказом Генерального директора ООО «НРСК-СИБИРЬ» от 10.11.2016 № 2-1/004	Утверждена приказом Генерального директора ООО «НРСК-СИБИРЬ» от 26.03.2020 № 2-1/043			
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		19143,71	19965,7	29 598,2	24 320,85	25 158,30
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <2>, <4>; подконтрольные расходы <3> - всего	тыс. рублей	7158,97	6 646,5	7 977,5	8 300,3	8 774,2
	в том числе:						
	оплата труда						
	ремонт основных фондов						
	материальные затраты						
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <2>, <4>; неподконтрольные расходы <3> - всего <3>	тыс. рублей	11984,74	13 902,1	15 696,9	16 020,5	16 384,1

4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-809,3		3585,19		
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	410,91	966,90	985,00	1 003,00	988,40
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Новосибирской области от 20.11.2020 №223				
	Справочно:						
	Объем условных единиц <3>	у.е.	401,12	418,68	482,97	482,97	482,97
	Операционные расходы на условную единицу <3>	тыс. рублей (у.е.)	47,73	47,69	61,28	50,36	52,09
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности						
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	7	7	7	7	7
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	32,498	44,021	52,837	54,975	57,199
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)	Коллективный договор ООО «НРСК-СИБИРЬ»	Дополнительное соглашение к Коллективному договору ООО «НРСК-СИБИРЬ» на 2016-2019 годы от 30.09.2016 № 35-16 продление на 2019-2022годы				

		на 2016-2019 годы от 30.09.2016 № 35-16					
	Справочно:						
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	1000	1000	1000	1000	1000
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей					

<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).

Приложение N 5
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам
деятельности организации

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования		
			1-е полугод ие	2-е полугод ие	1-е полугод ие	2-е полугод ие	2023	2024	2025
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	руб./МВт в мес.							

	розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"								
	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							
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)								
	двухставочный тариф								
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	535161,02	538302,91	670681,61	671067,03	904984,76	712375,25	736008,97

	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	221,49	221,49	228,87	228,87	259,76	270,27	281,20
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	1,12282	1,12282	1,35489	1,35489	1,90565	1,56555	1,61945
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч							
3.	Для гарантирующих поставщиков								
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч							
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч							
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент							
	менее 150 кВт	процент							
	от 150 кВт до 670 кВт	процент							
	от 670 кВт до 10 МВт	процент							

	не менее 10 МВт	процент							
4.	Для генерирующих объектов								
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч							
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч							
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.							
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал							
4.3.1	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал							
4.3.2	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал							
	1,2 - 2,5 кг/см ²	руб./Гкал							
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Гкал							
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Гкал							
	> 13 кг/см ²	руб./Гкал							
4.3.3	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал							
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию								
4.4.1	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ ч в месяц							

4.4.2	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал							
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра							
	вода	руб./куб. метра							
	пар	руб./куб. метра							