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 2027 - 2030 годы
Общества с ограниченной ответственностью «НАЦИОНАЛЬНАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНО-СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ-СИБИРЬ»
(ООО «НРСК-СИБИРЬ»)

г. Новосибирск
2026 год

Приложение № 1
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Раздел 1. Информация об организации

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

Сокращенное наименование: ООО «НРСК-СИБИРЬ»

Место нахождения: 630054, г. Новосибирск, ул. Тихвинская, 1

Фактический адрес: 630054, г. Новосибирск, ул. Тихвинская, 1

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 (2025)	Показатели, утвержденные на базовый период <1> (2026)	Предложения на расчетный период регулирования				
					2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	
1.	Показатели эффективности деятельности организации								
1.1.	Выручка	тыс. рублей	419 588,2	525 588,9	536 575,18	558 038,19	580 359,71	603 574,10	
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей							
1.3.	EBITDA (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	50,9449	87,840	73,85779	73,85779	73,85779	73,85779	
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <3>	тыс. кВт·ч	379514	678658	374159	374159	374159	374159	
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <3>	тыс. кВт·ч	85000	85000	185000	185000	185000	185000	
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (рассчитан в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 30.09.2014 № 674) <3>	процент	7,58	6,5485	5,66	5,66	5,66	5,66	

3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <3>		Утверждена приказом Генерального директора ООО «НРСК-СИБИРЬ» от 26.03.2020 № 2-1/043		Утверждена приказом Генерального директора ООО «НРСК-СИБИРЬ» от 10.02.2026 № 2-1/301				
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		419 588,2	525 588,9	536 575,18	558 038,19	580 359,71	603 574,10	
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <2>, <4>; подконтрольные расходы <3> - всего	тыс. рублей	114064,3	127159,5	152096,2	158788,43	166092,7	173732,96	
	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	305523,9	194004	270289,9	282182,66	295163,06	308740,56	
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		-11137,6	23080,8				

4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	12416,57	39525,65	48265,39	51568,52	36838,75	16847,53	
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)								
	Справочно:								
	Объем условных единиц <3>	у.е.	9157,94	9436,28	8969,96	8969,96	8969,96	8969,96	
	Операционные расходы на условную единицу <3>	тыс. рублей (у.е.)	52,722	54,533	59,82	62,21	64,7	67,29	
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности								
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	50	85	92	92	92	92	
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека		80,188					
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Коллективный договор ООО «НРСК-СИБИРЬ» на 2016-2019 годы от 30.09.2016 № 35-16 Дополнительное соглашение к Коллективному договору ООО «НРСК-СИБИРЬ» на 2016-2019 годы от 30.09.2016 № 35-16 продление на 2019-2022годы Дополнительное соглашение №2 к Коллективному договору ООО «НРСК-СИБИРЬ» продление на 2023-2025годы Дополнительное соглашение №3 к Коллективному договору ООО «НРСК-СИБИРЬ» продление на 2026-2028годы						

	Справочно:								
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	1100	250000	300000	300000	300000	300000	300000
	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 полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	2027	2028	2029	2030	
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.	530916,89	461175,54	295367,83	290434,13	775428,75	806445,9	838703,74	872251,86	

	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	334,09	290	301,18	301,18	393,87	409,62	426,00	443,05	
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	1189,65	1032,63	737,89	737,89	1434,08	1491,45	1551,1	1613,15	
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/см2	руб./Гкал									
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./Гкал									
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./Гкал									
	> 13 кг/см2	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									