

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

на 2021 год

(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью "Новосибирский оловянный комбинат"

(ООО "НОК")

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "Новосибирский оловянный комбинат"
Сокращенное наименование	ООО "НОК"
Место нахождения	630033, Новосибирская обл, Новосибирск г, Мира ул, дом № 62
Фактический адрес	630033, Новосибирская обл, Новосибирск г, Мира ул, дом № 62
ИНН	5433185270
КПП	540301001
Ф.И.О. руководителя	Директор Федоров Андрей Николаевич
Адрес электронной почты	email@nok.ru
Контактный телефон	(383) 349-11-08
Факс	(383) 349-11-01

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования 2021 год
1. Показатели эффективности деятельности организации					
1.1.	Выручка	тыс. рублей	2 623,93	1 963,50	4 481,29
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	0,00	0,00	0,00
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	0,00	0,00	0,00
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	0,00	0,00	0,00
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	0	0	0,00
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации					
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²	МВт	X	X	X
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч	X	X	X
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	1,663	1,663	1,530
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	8 963	11 950	10 995
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	0	0	3 850
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	6,48 (Установлен Департаментом по тарифам НСО)	6,48 (Установлен Департаментом по тарифам НСО)	6,48 (Установлен Департаментом по тарифам НСО)
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Программа энергосбережения на, утверждена Директором	Программа энергосбережения на, утверждена Директором	Программа энергосбережения на, утверждена Директором
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч	X	X	X
4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		тыс. рублей	2 558,46	1 963,50	4 481,29
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ;	тыс. рублей	X	X	X
	подконтрольные расходы³ - всего в том числе:	тыс. рублей	1 250,47	1 454,40	1 710,56
	оплата труда	тыс. рублей	840,40	1 040,70	1 224,07
	ремонт основных фондов	тыс. рублей	65,73	15,40	18,13
	материальные затраты	тыс. рублей	265,13	301,90	355,07
4.1.1.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ;	тыс. рублей	79,22	96,40	113,28
4.2.	неподконтрольные расходы³ - всего в том числе:	тыс. рублей	1 307,99	612,20	2 281,42
	амортизация основных фондов	тыс. рублей	45,50	20,20	318,21

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования 2021 год
	налог на имущество	тыс. рублей	4,74	5,10	--
	арендная плата за землю	тыс. рублей	--	--	--
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	--	-103,10	489,31
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	--	--	--
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		X	X	X
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц ³	у.е.	324,210	324,210	531,189
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	7,89	6,06	8,44
4.5.	Корректировка НВВ с учетом надежности и качества реализуемых услуг	тыс. рублей	--	--	--
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	X	X	X
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на чел.	X	X	X
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		X	X	X
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	X	X	X
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	X	X	X

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 № 5
к предложению о размере цен (тарифов),
долгосрочных параметров
регулирования

**Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации
ООО "НОК"**

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2019 год		Показатели, утвержденные на 2020 год		Предложения на 2021 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
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.						
	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.	99 514,80	99 418,50	98 421,80	98 326,60	266 336,64	221 776,76
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	126,62	126,62	140,99	140,99	140,63	140,63
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	292,75	292,75	305,29	305,29	531,47	531,47
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	процент						
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч						

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2019 год		Показатели, утвержденные на 2020 год		Предложения на 2021 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
	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						

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.