

"Приложение
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

Предложение о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

(вид цены (тарифа) на _____ 2019 год _____ год

(расчетный период регулирования)

Федеральное государственное унитарное предприятие "Научно-исследовательский

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

технологический институт имени А.П. Александрова" ФГУП "НИТИ им.А.П. Александрова"

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование

**Федеральное государственное унитарное предприятие "Научно-исследовательский
технологический институт имени А.П. Александрова"**

Сокращенное наименование

ФГУП "НИТИ им.А.П. Александрова"

Место нахождения

188540 г.Сосновый Бор, Ленинградская обл., Копорское шоссе д.72

Фактический адрес

188540, г. Сосновый Бор, Ленинградская обл., Копорское шоссе д.72

ИНН

4714000067

КПП

472650001

Ф.И.О. руководителя

Василенко Вячеслав Андреевич

Адрес электронной почты

foton@niti.ru

Контактный телефон

(813-69) 6-04-89

Факс

(813-69) 2-36-72

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

N	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2017 год	Показатели, утвержденные на базовый период 2018 год	Предложения на расчетный период регулирования 2019 год
Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.					
1	Показатели эффективности деятельности организации по регулируемому виду деятельности (передача электрической энергии)				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	7 727.51	4 821.27	5 149.05
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	514.24		
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	90.10		
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	424.14		
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	5.49%	0.00%	0.00%
3	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими	МВт	-	-	-
Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.					
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности	МВт·ч	-	-	-
Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.					
3.3.	Заявленная мощность	МВт	-	-	-
Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.					
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего	тыс. кВт·ч	22.05	23.65	21.23
Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.					
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	-	-	-
Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.					
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы)	процент	2,302% (Приказ от 25.12.2012 № 535-п)	2,302% (Приказ от 25.12.2012 № 535-п)	2,302% (Приказ от 30.12.2015 № 535-п)

Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.					
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		-	-	-
Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.					
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии	МВт·ч	-	-	-
Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).					
4	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		-	-	-
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией	тыс. рублей	-	-	-
	2, 4				
	подконтрольные расходы - всего				
Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.					
Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.					
Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).					
	в том числе:				
	оплата труда				
	ремонт основных фондов				
	материальные затраты				
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ; неподконтрольные расходы - всего	тыс. рублей	4 664.12	2 859.94	2 857.86
	подконтрольные расходы				
Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.					
Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.					
Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).					
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-	-	-
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	-	-	-
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		-	-	-
	Справочно:				
	Объем условных единиц	у.е.	-	-	-
Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.					
	Операционные расходы на условную единицу	тыс. рублей (у.е.)	-	-	-
Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.					

5	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности - по передаче электрической энергии;	человек	3.97	1.55	1.50
5.1.	Среднесписочная численность персонала в целом по предприятию	человек	2 209	2 200	2 200
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	69 622.63	70 954.71	73 083.35
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
	Справочно:				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	4 739 228.00	4 739 228.00	4 739 228.00
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-	-	-

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

N	Наименование показателей	Единица изменения	Показатели, утвержденные на базовый период* 2017 год		Показатели, утвержденные на базовый период* 2018 год		Показатели, утвержденный на базовый период 2019 год		Показатели, утвержденный на базовый период 2020 год		Показатели, утвержденный на базовый период 2021 год		Показатели, утвержденный на базовый период 2022 год		Показатели, утвержденный на базовый период 2023 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.																
Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии																
			Приказ ЛенРЭК №567-н от 30.12.2016г.		Приказ ЛенРЭК №659-н от 27.12.2017г.											
1.	Ставка за содержание электрических сетей	руб./к МВт мес	222 017.49	222 106.31	101 165.20	99 633.60	63 199.21	62 933.29								
2.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт ч	41.63	44.56	50.62	54.67	58.50	60.69								
3.	Одноставочный тариф	руб./к Вт ч	0.38953	0.41230	0.20158	0.20563	0.16008	0.17593								
Производство и передача тепловой энергии																
			Приказ ЛенРЭК №340-н от 16.12.2016г.		Приказ ЛенРЭК №378-н от 14.12.2017г.											
1.	Вода. Одноставочный тариф	руб/Гкал	885.59	917.63	917.63	924.00	924.00	998.63	998.63	918.25	918.25	1108.00	1108.00	830.75	830.75	1 364.66
2.	Компонент на теплоноситель, холодную воду	руб./куб.м	27.72	29.11	29.11	30.12	30.12	30.34	30.34	31.36	31.36	32.46	32.46	33.61	33.61	34.79
3.	Компонент на тепловую энергию. Тариф одноставочный	руб/Гкал	885.59	917.63	917.63	924.00	924.00	998.63	998.63	918.25	918.25	1108.00	1108.00	830.75	830.75	1 364.66