

Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации субъектами оптового
и розничных рынков электрической энергии,
утв. постановлением Правительства РФ от 21 января 2004 г. № 24
(в ред. от 17 сентября 2015 г.)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2018 год
(расчетный период регулирования)

Петрозаводский филиал акционерного общества "Инжинирингова компания "АЭМ-технологии"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Филиал АО "АЭМ-технологии" "Петрозаводскмаш" в г. Петрозаводск

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

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Петрозаводский филиал акционерного общества "инжинирингова компания "АЭМ-технологии"
Сокращенное наименование	Филиал АО "АЭМ-технологии" "Петрозаводскмаш" в г. Петрозаводск
Место нахождения	РК, г. Петрозаводск, ул. Зайцева, д.65

Фактический адрес

РК, г. Петрозаводск, ул. Зайцева, д.65

ИНН 7817311895

КПП 100143001

Ф.И.О. руководителя

Семикопенко В.А.

Адрес электронной почты

info@pzm.su

Контактный телефон

8142-71-65-00

Факс 8142-71-69-20

Приложение № 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)

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2016)	Показатели, утвержденные на 2017 базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования (2018)
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	2357371	2666625	3576809
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-467046	78193	250506
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей			
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-720813	61659	245910
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	0,581	0,9003	0,5921
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего ³	тыс. кВт·ч	3966,1	4744	4051,6
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	228,15	163,1	219,65
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	3,51%	3,32%	3,54%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Утверждена ООО "ЦЭ ИНТЕР РАО ЕЭС" от 26.12.2016	Утверждена ООО "ЦЭ ИНТЕР РАО ЕЭС" от 26.12.2016	Утверждена ООО "ЦЭ ИНТЕР РАО ЕЭС" от 26.12.2016
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		3501,46	142,37	4673,66
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2, 4} ; подконтрольные	тыс. рублей	1389,83	584,88	590,03

	расходы ³ — всего				
	в том числе:				
	оплата труда	тыс. рублей	533,89	244,27	246,42
	ремонт основных фондов	тыс. рублей	252,86	0	0
	материальные затраты	тыс. рублей	431,01	89,42	90,21
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2, 4} ; неподконтрольные расходы ³ — всего ³	тыс. рублей	2111,63	2303,91	2559,69
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		-2746,42	1523,94
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей			
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц ³	у. е.	100,2	30,07	100,2
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у. е.)	13,87	19,45	5,89
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек			
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека			
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	408328	408328	408328
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка)	тыс. рублей			
			финансовое состояние	финансовое состояние	финансовое состояние

собственных оборотных средств		устойчивое	устойчивое	устойчивое
-------------------------------	--	------------	------------	------------

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	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	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

руб./МВт в мес.

	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.	443,45	578,95	634,79	634,79	585,67	748,98
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	69,04	66,91	24,09	17,56	85,82	85,12
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	845,76	1089,47	59,31	51,28	1103,51	1416,34
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	руб./МВт·ч						

	«сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»	
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 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