

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

(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 09.08.2014 № 787)

(форма)

## **ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

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

---

**Акционерное общество «Прионежская сетевая компания» (АО «ПСК»)**  
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

---

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

## Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	АО «Прионежская сетевая компания»
Сокращенное наименование	АО «ПСК»
Место нахождения	Республика Карелия, г. Петрозаводск, ул. Новосулажгорская, 22
Фактический адрес	Республика Карелия, г. Петрозаводск, ул. Новосулажгорская, 22
ИНН	1001013117
КПП	100101001
Ф.И.О. руководителя	Заворовский Михаил Игоревич
Адрес электронной почты	<a href="mailto:psk@psk-karelia.ru">psk@psk-karelia.ru</a>
Контактный телефон	8-(8142)-59-13-44
Факс	8-(8142)-56 77 23

Приложение № 2  
к предложению о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров  
регулируемых

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 базовый период <sup>1</sup> 2017	Предложения на расчетный период регулирования
					2018 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	2 447 315,54	2 505 390,41	3 261 285,28
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	559 581,15	789 075,96	1 258 532,85
1.3.	ЕВГПДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	641 239,08	976 931,07	1 356 128,03
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	246 339,46	505 422,31	889 953,23
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	23%	31%	39%
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами <sup>2</sup>	МВт	-	-	-
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности <sup>2</sup>	МВт*ч	-	-	-
3.3.	Заявленная мощность <sup>3</sup>	МВт	165,66 894 554	- 850 442	162,04 876 204
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <sup>3</sup>	тыс. кВт*ч	411 403	-	407 990
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт*ч	411 403	-	407 990
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <sup>3</sup>	процент	абз. 11-13 п. 34 Постановления Правительства РФ от 29.12.2011 года № 1178 утратили силу. Величина технологического расхода (потери) электрической энергии (уровень потерь) 17,10%, установлена решением Правления Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам и опубликована на сайте: <a href="http://www.gov.karelia.ru">http://www.gov.karelia.ru</a> в Приложении № 2 к протоколу Правления №258 от 24.12.2014г.		
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>		Утв. генеральным директором 23.12.2016	Утв. генеральным директором 23.12.2016	Утв. генеральным директором 23.12.2016
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии <sup>4</sup>	МВт*ч	-	-	-
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего				
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <sup>2,4</sup> ; подконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего	тыс. рублей	849 194	792 190	872 523
	в том числе:				
	оплата труда		490 557	473 002	520 968
	ремонт основных фондов		167 543	173 437	191 025
	материальные затраты		83 870	48 032	52 902
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <sup>2,4</sup> ; неподконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего <sup>3</sup>	тыс. рублей	639 700	488 259	623 869
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	289 717	307 691	636 851
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	409 154	432 809	500 646
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Утв. Приказом Министерства строительства, ЖКХ и энергетики РК №295 от 24.12.2015г.	Утв. Приказом Министерства строительства, ЖКХ и энергетики РК №283 от 27.10.2016	Отправлено предложение компании о корректировке ИП на 2018 год в Министерство строительства, ЖКХ и энергетики (исх.письмо №3360 от 28.02.2017, №5949 от 05.04.2017г.)
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц <sup>3</sup>	у.е.	25 255,93	24 446,75	27 438,98
	Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у.е.)	33,62	32,40	31,80
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднемесячная численность персонала	человек	880,23	1 042,00	1 042,00
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	46,44	-	41,66
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	83 700,00	83 700,00	83 700,00
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	273 695,80	475 020,09	472 100,26

<sup>1</sup> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

<sup>2</sup> Заполняется организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

<sup>3</sup> Заполняется сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

<sup>4</sup> Заполняется 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 изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду-2016 год			Показатели, утвержденные на базовый период *-2017 год			Предложения на расчетный период регулирования-2018 год	
			январь-февраль	март-июнь	июль-декабрь	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.07.2017	с 01.08.2017 по 31.12.2017	1-е полу-годие	2-е полу-годие
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)									
	<b>Филиал ПАО "МРСК Северо-Запада" "Карелэнерго" - АО "Прионежская сетевая компания"</b>									
	<b>двухставочный тариф</b>									
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	314 420,83	314 420,83	314 420,83	341 062,12	341 062,12	340 311,60	1 664 675,27	1 664 675,27
		ВН руб./МВт в мес.							6 173 887,57	6 173 887,57
		СН1 руб./МВт в мес.							277 453,35	277 453,35
		СН11 руб./МВт в мес.							1 052 232,01	1 052 232,01
		НН руб./МВт в мес.							1 785 738,09	1 785 738,09
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт-ч	693,24	733,60	923,73	730,03	750,13	611,85	923,22	843,21
		ВН руб./МВт-ч							53,57	53,57
		СН1 руб./МВт-ч							209,32	209,32
		СН11 руб./МВт-ч							307,92	307,92
		НН руб./МВт-ч							1 046,72	1 046,72
	<b>одноставочный тариф</b>	руб./МВт-ч	3 023,69	3 199,75	3 751,81	3 467,12	3 813,27	3 635,34	4 423,11	4 809,07
	<b>АО "Прионежская сетевая компания"-ООО "Охта Групп онего"</b>									
	<b>двухставочный тариф</b>									
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	10 004,51	10 004,51	10 004,51	10 487,59	10 487,59	0,00		
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт-ч	56,34	54,18	54,18	54,05	53,56	0,00		
	одноставочный тариф	руб./МВт-ч	2 255,53	2 887,62	2 887,62	2 324,57	2 941,31	0,00		

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду-2016 год			Показатели, утвержденные на базовый период *-2017 год			Предложения на расчетный период регулирования-2018 год	
			январь-февраль	март-июнь	июль-декабрь	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.07.2017	с 01.08.2017 по 31.12.2017	1-е полу-годие	2-е полу-годие
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								
	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 <sup>2</sup>	руб./Гкал								
	2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал								
	7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал								
	> 13 кг/см <sup>2</sup>	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.