

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 год
(расчетный период регулирования))

Акционерное общество «Прионежская сетевая компания»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

АО «ПСК»

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

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Акционерное общество «Прионежская сетевая компания»
Сокращенное наименование	АО «ПСК»
Место нахождения	Республика Карелия, г. Петрозаводск
Фактический адрес	185 013, Республика Карелия, г. Петрозаводск, ул. Новосулажгорская, д.22
ИНН	1001013117
КПП	100101001
Ф.И.О. руководителя	Макович Виктор Александрович
Адрес электронной почты	psk@psk-karelia.ru
Контактный телефон	59-13-44
Факс	56-77-23

Приложение № 3
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Раздел 2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2016 год	Показатели, утвержденные на 2017 год *	Предложения на расчетный период регулирования 2018 год
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего		2 838,62	2 853,80	2 897,70
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	1 848,36	1 833,70	1 869,00
1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
	в том числе:	тыс. кВт·ч			
1.1.1.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	тыс. кВт·ч			
1.1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.1.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч			
1.1.2.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.2.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2016 год	Показатели, утвержденные на 2017 год *	Предложения на расчетный период регулирования 2018 год
1.1.3.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс. кВт·ч			
1.1.3.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.3.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.4.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч			
1.1.4.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.4.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	1 848,05	1 833,35	1 868,65
1.1.5.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.5.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч	0,32	0,35	0,35
1.1.6.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.6.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2016 год	Показатели, утвержденные на 2017 год *	Предложения на расчетный период регулирования 2018 год
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	990,26	1 020,10	1 028,70
	менее 150 кВт	тыс. кВт·ч	990,26	1 020,10	1 028,70
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	558,08	565,38	558,08
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	432,18	454,72	470,62
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч			
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч			
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч			
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего		1,449	1,453	1,453
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненными к нему категориями потребителей	тыс. штук	1,399	1,403	1,403
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	0,050	0,050	0,050
	менее 150 кВт	тыс. штук	0,050	0,050	0,050
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. штук			
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук			
	не менее 10 МВт	тыс. штук			
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук			

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2016 год	Показатели, утвержденные на 2017 год *	Предложения на расчетный период регулирования 2018 год
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего		1593	1592	1592
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненным к нему категориями потребителей	штук	1 496	1 496	1 496
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	97	96	96
	менее 150 кВт	штук	97	96	96
	от 150 кВт до 670 кВт	штук			
	от 670 кВт до 10 МВт	штук			
	не менее 10 МВт	штук			
4.	Количество точек подключения	штук	1 211	1 211	1 211
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	91 143,16	104 445,38	184 759,05
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	65,75	69,67	87,00
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	36,68	35,13	79,47
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2017-2019гг.	Отраслевое тарифное соглашение в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2017-2019гг.	Отраслевое тарифное соглашение в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2017-2019гг.
7.	Проценты по обслуживанию кредитов	тыс. рублей	1 815,64	158,69	189,71
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	90,04	0,00	0,00
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	301,56	6 833,66	2 958,70
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	5 635,16	6 485,29	560,30
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	10,48%	8,66%	2,38%
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Приказ Министерства строительства, ЖКХ и энергетики РК от 27 октября 2016г. №282 http://www.psk-karelia.ru/index.php?option=com_content&view=article&id=1263&Itemid=124	Приказ Министерства строительства, ЖКХ и энергетики РК от 27 октября 2016г. №282 http://www.psk-karelia.ru/index.php?option=com_content&view=article&id=1263&Itemid=124	Проект скорректированной долгосрочной инвестиционной программы на 2015-2019гг. от 04 апреля 2017г. http://www.psk-karelia.ru/index.php?option=com_content&view=article&id=1093&Itemid=124

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Приложение № 4
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2016 год	Показатели, утвержденные на 2017 год *	Предложения на расчетный период регулирования 2018 год
1.	Установленная мощность	МВт	3,18	3,18	3,18
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	2,97	2,97	2,96
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	3,54	3,67	3,70
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	2,96	2,98	3,03
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал			
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал			
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	91,143	104,445	184,759
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	91,143	104,445	184,759
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей			
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
8.	Топливо - всего		29,364	35,922	40,987
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	29,364	35,922	40,987
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	367,67	377,87	378,38
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей			
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал			
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии				
9.	Амортизация	млн. рублей	6,312	5,146	6,758
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	65,75	69,67	87,00
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	36,68	35,13	79,47

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2016 год	Показатели, утвержденные на 2017 год *	Предложения на расчетный период регулирования 2018 год
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2017-2019гг.	Отраслевое тарифное соглашение в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2017-2019гг.	Отраслевое тарифное соглашение в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2017-2019гг.
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	86,404	95,396	180,363
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	86,404	95,396	180,363
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей			
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего				
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей			
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей			
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		0,302	6,834	2,959
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	0,302	6,834	2,959
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей			
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		0,068	8,107	0,700
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	0,068	8,107	0,700
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей			
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	5,635	6,485	0,560
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	10,5%	8,7%	2,4%
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Приказ Министерства строительства, ЖКХ и энергетики РК от 27 октября 2016г. №282 http://www.psk-karelia.ru/index.php?option=com_content&view=article&id=1263&Itemid=124	Приказ Министерства строительства, ЖКХ и энергетики РК от 27 октября 2016г. №282 http://www.psk-karelia.ru/index.php?option=com_content&view=article&id=1263&Itemid=124	Проект скорректированной долгосрочной инвестиционной программы на 2015-2019гг. от 04 апреля 2017г. http://www.psk-karelia.ru/index.php?option=com_content&view=article&id=1093&Itemid=124

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Примечания: 1. Предложение о размере цен (тарифов) открытого акционерного общества "Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях" заполняется в целом по компании.

2. При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам разделы 9, 10, 12, 13, 14 не заполняются.

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2016 год		Показатели, утвержденные на 2017 год *		Предложения на расчетный период регулирования 2018 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.						
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч						
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	30 744	30 744	33 730	36 390	36 390	87 316
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	9 905	9 905	11 601	12 515	8 073	19 370
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.						
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Т кал						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Т кал						
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Т кал						
	1,2 - 2,5 кг/см ²	руб./Т кал						
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Т кал						
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Т кал						
	> 13 кг/см ²	руб./Т кал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Т кал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Т кал/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Т кал						
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.