

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция»
Сокращенное наименование	Билибинская АЭС
Место нахождения	689450, Чукотский автономный округ, город Билибино
Фактический адрес	689450, Чукотский автономный округ, город Билибино
ИНН	7721632827
КПП	870343001
Ф.И.О. руководителя	Холопов Константин Геннадьевич
Адрес электронной почты	bilnpp@chukotka.ru
Контактный телефон	(42738) 2-56-33
Факс	(42738) 2-50-83

Раздел 2. Основные показатели деятельности
филиала АО "Концерн Росэнергоатом" "Билибинская атомная станция"

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	2016 год факт	2017 год *** (принято регулятором)	2018 год план (тарифные предложения)
1.	Установленная мощность	МВт	48,00	48,00	48,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	42,80	42,98	42,98
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	221,00	204,08	205,01
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	175,35	160,13	161,06
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	177,44	177,44	173,65
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть*	тыс. Гкал	148,94	159,57	155,79
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	2 448,74	2 226,56	2 826,50
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	219,54	204,68	311,60
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	1 939,30	2 021,88	2 171,59
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	289,90	331,06	343,31
8.	Топливо - всего	млн. рублей	273,74	259,85	349,20
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	223,37	197,56	304,00
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию ²⁾	г/кВт·ч	-	-	-
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	50,38	62,28	45,20
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию ²⁾	кг/Гкал	-	-	-
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		-	-	-
9.	Амортизация	млн. рублей	-	-	-
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		-	-	-
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	-	-	-
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	-	-	-
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
11.	Расходы на производство - всего**	млн. рублей	2 564,32	2 557,62	2 826,50
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	2 276,09	2 226,56	2 483,19
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей			

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	2016 год факт	2017 год *** (принято регулятором)	2018 год план (тарифные предложения)
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	288,22	331,06	343,31
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		-	-	-
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
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		-	-	-
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
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	-115,58	0,00	0,00
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО «Концерн Росэнергоатом» на 2017-2019 гг. утверждена приказом Минэнерго России от 30.12.2016 № 1459		

Примечание:

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

2. В соответствии с пунктом 21 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, нормативы удельного расхода в части ядерного топлива для АЭС не устанавливаются. В части тепловой энергии нормативы удельного расхода также не устанавливаются в связи с отсутствием методики пересчета топлива, применяемого на АЭС, в условное топливо.

* Отпуск тепловой энергии в сеть указан без учета тепловой энергии на хозяйственные нужды и потерь тепла в сетях

** Расходы на производство электрической и тепловой энергии за 2016 год указаны с учетом отчислений на формирование резерва по обеспечению вывода из эксплуатации атомных станций и налогов (налог на имущество, земельный налог, транспортный налог, налог на прибыль).

*** Основные показатели деятельности указаны исходя из утвержденных Комитетом государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа постановлением Правления от 08.08.2017 №15-э/1 тарифов на электрическую энергию и генерирующую мощность филиала Билибинская АЭС на 2017 год по решению Суда Чукотского автономного округа от 14 июля 2017 г. по административному делу № За-3/17 на экономически обоснованном уровне с 1 января 2017 года.

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности
филиала АО "Концерн Росэнергоатом" "Билибинская атомная станция"

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	2016 год факт		2017 год (принято регулятором)		2018 год план (тарифные предложения)	
			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	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	2016 год факт		2017 год (принято регулятором)		2018 год план (тарифные предложения)	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
	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	1 251,5	1 252,4	1 252,4	1 303,0	1 303,0	2 552,1
4.2.	цена на генерирующую мощность *	руб./МВт в мес.	6 082 076,6	7 383 241,2	7 383 241,2	7 471 195,0	7 471 195,0	8 428 701,3
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию**	руб./Гкал	1 904,84	2 013,94	2 013,94	2 149,80	2 149,80	2 280,24
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 мес.	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-

* Цена на электрическую энергию и цена на генерирующую мощность филиала Билибинская АЭС на 2017 год утверждены Комитетом государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа постановлением Правления от 08.08.2017 №15-э/1 тарифов на электрическую энергию и генерирующую мощность филиала Билибинская АЭС на 2017 год по решению Суда Чукотского автономного округа от 14 июля 2017 г. по административному делу № 3а-3/17 на экономически обоснованном уровне с 1 января 2017 года.

** Комитетом государственного регулирования цен и тарифов Чукотского АО для БиАЭС утверждается одноставочный тариф на тепловую энергию (теплоноситель "вода", тариф на теплоноситель не устанавливается) в единицах измерения руб./Гкал