

**П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е**  
**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**  
**(вид цены (тарифа) на 2021 год**  
**(расчетный период регулирования))**

Акционерное общество "Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на  
атомных станциях" (АО «Концерн Росэнергоатом»)  
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

в части филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» (Билибинская АЭС)

I. 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

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2019 год	Показатели, утвержденные на базовый период * 2020 год <sup>(1)</sup>	Предложения на расчетный период регулирования - 2021 год <sup>(1)</sup>
<b>3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов</b>				
1.	Установленная мощность	МВт	36,00	36,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	31,49	31,82
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	210,92	140,70
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	171,42	104,00

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за 2019 год	Показатели, утвержденные на базовый период * 2020 год <sup>(1.)</sup>	Предложения на расчетный период регулирования - 2021 год <sup>(1.)</sup>
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	172,95	167,81	169,96
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть <sup>(2.)</sup>	тыс. Гкал	155,90	150,16	152,48
7.	Необходимая валовая выручка - всего <sup>(5.)</sup>	млн. рублей	2 763,36	2 801,68	3 090,70
	в том числе:				
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	299,10	267,75	181,25
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	2 107,60	2 175,68	2 508,71
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	356,66	358,25	400,75
8.	Топливо - всего		345,50	317,40	233,28
	в том числе:				
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	300,96	267,75	181,25
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию <sup>(3.)</sup>	г/кВт·ч	-	-	-
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	44,54	49,65	52,03
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию <sup>(3.)</sup>	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 <sup>(4.)</sup>	млн. рублей	3 045,320	2 801,68	3 090,70
	в том числе:				
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	2 658,73	267,75	181,25
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей		2 175,68	2 508,71
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	386,59	358,25	400,75

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2019 год	Показатели, утвержденные на базовый период * 2020 год <sup>(1)</sup>	Предложения на расчетный период регулирования - 2021 год <sup>(1)</sup>
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
	в том числе:				
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		-	-	-
	в том числе:				
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		-	-	-
	в том числе:				
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	-281,96	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)		Совместный приказ Минэнерго России и Госкорпорации "Росатом" от 12.11.2018 № 9@ / 1/1280-П "Об утверждении инвестиционной программы АО «Концерн Росэнергоатом» на 2019 – 2023 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «Концерн Росэнергоатом», утвержденную совместным приказом Минэнерго России и Госкорпорации «Росатом» от 29.12.2017 № 35@ / 1/1388-П. Совместный приказ Минэнерго России и Госкорпорации "Росатом" от 25.12.2019 № 30@ / 1/1472-П "Об утверждении инвестиционной программы АО "Концерн Росэнергоатом" на 2020 – 2024 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу АО "Концерн Росэнергоатом", утвержденную совместным приказом Минэнерго России и Госкорпорации "Росатом" от 12.11.2018 № 9@ / 1/1280-П», <a href="https://minenergo.gov.ru/system/download/4224/109906">https://minenergo.gov.ru/system/download/4224/109906</a>		

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2019 год		Показатели, утвержденные на базовый период * 2020 год <sup>(1)</sup>		Предложения на расчетный период регулирования - 2021 год <sup>(1)</sup>	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:							
1.1. 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 акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт в месяц	-	-	-	-	-	-
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 акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт·ч	-	-	-	-	-	-
1.2. услуги по передаче электрической энергии:							
двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	-	-	-	-	-	-
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	-	-	-	-	-	-
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	-	-	-	-	-	-
2. Для коммерческого оператора	рублей/МВт·ч	-	-	-	-	-	-
3. Для гарантирующих поставщиков:							
3.1. величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт·ч	-	-	-	-	-	-
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч	-	-	-	-	-	-
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч	-	-	-	-	-	-
менее 670 кВт	рублей/МВт·ч	-	-	-	-	-	-

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2019 год		Показатели, утвержденные на базовый период * 2020 год <sup>(1.)</sup>		Предложения на расчетный период регулирования - 2021 год <sup>(1.)</sup>	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч	-	-	-	-	-	-
не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч	-	-	-	-	-	-
4. Для генерирующих объектов:							
4.1. цена на электрическую энергию	рублей/тыс. кВт·ч	1 627,4	1 854,1	1 854,1	3 261,4	1 325,0	2 141,1
в том числе топливная составляющая	рублей/тыс. кВт·ч						
4.2. цена на генерирующую мощность	рублей/МВт в месяц	7 799 981,5	10 049 938,8	10 049 938,8	11 359 682,1	11 359 682,1	13 354 256,8
4.3. средний одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал	2 274,97	2 305,72	2 305,72	2 497,02	2 497,02	2 802,44
4.3.1. одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Гкал	-	-	-	-	-	-
4.3.2. тариф на отборный пар давлением:	рублей/Гкал	-	-	-	-	-	-
1,2 - 2,5 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал	-	-	-	-	-	-
2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал	-	-	-	-	-	-
7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал	-	-	-	-	-	-
> 13 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал	-	-	-	-	-	-
4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Гкал	-	-	-	-	-	-
4.4. двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Гкал/ч в месяц	-	-	-	-	-	-
4.4.2. тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал	-	-	-	-	-	-
4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/куб. метр	-	-	-	-	-	-
вода	рублей/куб. метр	-	-	-	-	-	-
пар	рублей/куб. метр	-	-	-	-	-	-

\* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам позиции 9, 10, 12, 13 и 14 раздела 3 "Основные показатели деятельности генерирующих объектов" не заполняются.

Примечания: <sup>(1.)</sup> Период регулирования тарифов в сфере электроэнергетики с 01.01.2020 г. по 31.12.2021 г. методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки установлен постановлением Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 25.12.2019 №24-м/9 "О внесении изменений в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа"

<sup>(2.)</sup> Отпуск тепловой энергии в сеть указан без учета хозяйственных нужд и потерь тепловой энергии в сетях.

<sup>(3.)</sup> 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.

<sup>(4.)</sup> Расходы на производство электрической и тепловой энергии за 2019 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).  
Размер налога на прибыль указан в части, относящейся к Билибинской АЭС, и рассчитан исходя из ставки 20% от налогооблагаемой базы и не учитывает результаты деятельности компаний, входящих в консолидированную группу налогоплательщиков Госкорпорации "Росатом".

<sup>(5.)</sup> Необходимая валовая выручка в 2019 году указана в размере выручки от реализации электроэнергии (мощности) и теплоэнергии