

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
на электрическую энергию (мощность) на 2021 - 2025 годы

филиал АО "Концерн Росэнергоатом" "Дирекция по сооружению и эксплуатации плавучих
атомных теплоэлектростанций" (ПАТЭС)

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

I. Информация об организации

Полное наименование	филиал АО "Концерн Росэнергоатом" "Дирекция по сооружению и эксплуатации плавучих атомных теплоэлектростанций"
Сокращенное наименование	ПАТЭС
Место нахождения	115432, г.Москва, Проектируемый проезд 4062, д.6, стр.25
Фактический адрес	115432, г.Москва, Проектируемый проезд 4062, д.6, стр.25
ИНН	7721632827
КПП	772543001
Ф. И. О. руководителя	Трутнев Виталий Алексеевич
Адрес электронной почты	pates@rosenergoatom.ru
Контактный телефон	8 (495) 787-44-29
Факс	8 (495) 660-90-76

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период	3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов				
				Предложения на расчетный период регулирования 2021	Предложения на расчетный период регулирования 2022	Предложения на расчетный период регулирования 2023	Предложения на расчетный период регулирования 2024	Предложения на расчетный период регулирования 2025
1. Установленная мощность	МВт	x	70	70	70	70	70	70
2. Среднегодовое значение положительных разниц объемов распускаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	x	63,24	65,2	65,2	65,2	65,2	65,2
3. Производство электрической энергии	млн кВт·ч	x	181,671	171,58	171,58	171,58	171,58	171,58
4. Полезный отпуск электрической энергии	млн кВт·ч	x	96,946	131,24	131,24	131,24	131,24	131,24
5. Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал		47,77	82,094	115,661	115,661	115,661	115,661
6. Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	x	44,735	75,106	108,671	108,671	108,671	108,671
7. Необходимая валовая выручка — всего	млн рублей	x	3750,715	6115,986	6320,667	6433,346	6543,045	6717,566
7.1. Относимая на электрическую энергию	млн рублей	x	653,915	650,603	631,896	630,164	651,773	674,865
7.2. Относимая на электрическую мощность	млн рублей	x	2883,914	5100,089	5143,658	5236,264	5301,678	5436,973
7.3. Относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн рублей	x	212,887	365,294	545,113	566,918	589,594	605,728
8. Топливо — всего		x	692,868	692,868	692,868	692,868	717,811	743,653
8.1. Топливо на электрическую энергию	млн рублей	x	653,915	650,603	631,896	630,163	651,773	674,865
удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	x	x	x	x	x	x	x

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период	Предложения на расчетный период регулирования 2021	Предложения на расчетный период регулирования 2022	Предложения на расчетный период регулирования 2023	Предложения на расчетный период регулирования 2024	Предложения на расчетный период регулирования 2025
8.2. топливо на тепловую энергию	млн рублей	x	38,953	42,265	60,972	62,705	66,039	68,787
удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	x	x	x	x	x	x	x
реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		x	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует
9. Амортизация	млн рублей	x	x	x	x	x	x	x
10. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности:		x	x	x	x	x	x	x
10.1. среднесписочная численность персонала	человек	x	x	x	x	x	x	x
10.2. среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	x	x	x	x	x	x	x
10.3. реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		x	x	x	x	x	x	x
11. Расходы на производство — всего	млн рублей	x	3750,715	6115,986	6320,667	6433,346	6543,045	6717,566
в том числе:								
11.1. относимые на электрическую энергию	млн рублей	x	653,915	650,603	631,896	630,163	651,773	674,865
11.2. относимые на электрическую мощность	млн рублей	x	2883,914	5100,089	5143,658	5236,264	5301,678	5436,973
11.3. относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн рублей	x	212,887	365,294	545,113	566,918	589,594	605,728
12. Объем перекрестного субсидирования — всего		x	0	0	0	0	0	0
в том числе:								
12.1. от производства тепловой энергии	млн рублей	x	0	0	0	0	0	0
12.2. от производства электрической энергии	млн рублей	x	0	0	0	0	0	0

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период	Предложения на расчетный период регулирования 2021	Предложения на расчетный период регулирования 2022	Предложения на расчетный период регулирования 2023	Предложения на расчетный период регулирования 2024	Предложения на расчетный период регулирования 2025
13. Необходимые расходы из прибыли — всего в том числе:		x	0	0	0	0	0	0
13.1. относимые на электрическую энергию	млн рублей	x	0	0	0	0	0	0
13.2. относимые на электрическую мощность	млн рублей	x	0	0	0	0	0	0
13.3. относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн рублей	x	0	0	0	0	0	0
14. Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) — всего в том числе:		x	0	0	0	0	0	0
14.1. относимые на электрическую энергию	млн рублей	x	0	0	0	0	0	0
14.2. относимые на электрическую мощность	млн рублей	x	0	0	0	0	0	0
14.3. относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн рублей	x	0	0	0	0	0	0
15. Чистая прибыль (убыток)	млн рублей	x	0	0	0	0	0	0
16. Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	x	0	0	0	0	0	0
17. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или репеления, электронный адрес размещения)		x	x	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», https://minenergo.gov.ru/system/download/4224/109906				

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период ¹		Предложения на расчетный период 2021		Предложения на расчетный период 2022		Предложения на расчетный период 2023		Предложения на расчетный период 2024		Предложения на расчетный период 2025	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
1.2. удельно по передаче электрической энергии: двухтарифный тариф ставка на содержание сетей	рублей/ МВт в месяц	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
ставка на оплату технологического расхода (топливо)	рублей/ МВт ч														
олиготарифный тариф	рублей/ МВт ч														
2. Для коммерческого оператора	рублей/ МВт ч	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3. Для гарантирующего поставщика	рублей/ МВт ч	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3.1. величина обязательной надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/ МВт ч	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3.2. величина обязательной надбавки для сетевых организаций, получающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/ МВт ч	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3.3. величина обязательной надбавки для прочих потребителей	рублей/ МВт ч	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
ставка 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	X	7084,5	X	6444,1	X	4957,4	X	4814,8	X	4801,6	X	4801,6	X	5110,5
в том числе топливная составляющая	рублей/ тыс кВт ч	X		X		X		X		X		X		X	
4.2. цена на генерирующую мощность	рублей/ МВт в месяц	X	7797037,8	X	32909707,2	X	7110714,1	X	7244840,1	X	7367901,8	X	7420617,0	X	7420617,0
4.3. средний совокупный тариф на тепловую энергию	рублей/ Гкалч	X		X	4758,8	X	4934,9	X	5132,3	X	5337,6	X	5551,1	X	5606,6
4.3.1. совокупный тариф на тепловую энергию в многоквартирных домах	рублей/ Гкалч	X		X		X		X		X		X		X	
4.3.2. тариф на отопительный пар	рублей/ Гкалч	X		X		X		X		X		X		X	
давление:															
1,2–2,5 кг/см ²	рублей/ Гкалч														
2,5–7,0 кг/см ²	рублей/ Гкалч														
7,0–13,0 кг/см ²	рублей/ Гкалч														
>13 кг/см ²	рублей/ Гкалч														
4.3.3. тариф на острый и регулируемый пар	рублей/ Гкалч	X		X		X		X		X		X		X	
4.4. двуразовный тариф на тепловую энергию	рублей/ Гкалч	X		X		X		X		X		X		X	
4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности	рублей/ Гкалч	X		X		X		X		X		X		X	
4.4.2. тариф на тепловую энергию	рублей/ Гкалч	X		X		X		X		X		X		X	
4.4.3. тариф на тепловую энергию	рублей/ Гкалч	X		X		X		X		X		X		X	
4.4.4. тариф на тепловую энергию	рублей/ Гкалч	X		X		X		X		X		X		X	
4.4.5. тариф на тепловую энергию	рублей/ Гкалч	X		X		X		X		X		X		X	
4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе вода	рублей/ куб. метр	X		X		X		X		X		X		X	
пар	рублей/ куб. метр	X		X		X		X		X		X		X	

¹ Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования. При показателях, приведенных в размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии на регулируемых объектах, договором поставки 9, 10, 13 и 14 раздела 3 «Основные показатели деятельности гарантирующих объектов» не заполняются.

Примечание:

Период регулирования тарифов в сфере электроэнергетики с 01.12.2020 г. по 31.12.2020 г. осуществлен методом экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 08.05.2019 №5-н/3, тарифные предложения на 2021-2025 гг. сформированы методом лоточерной индексации необходимой валовой выручки. Показатели на базовый период отражены в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178-н/1.

В соответствии с пунктом 21 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178-н/1, 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 подсчета топлива, примененного на АЭС, в условии топлива.