

19.04.2019

Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2020 - 2022 год
(расчетный период регулирования)
по ценам на электрическую энергию (мощность)**

Акционерное общество "Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях"
(АО «Концерн Росэнергоатом»)
в части филиала "Дирекция по сооружению и эксплуатации плавучих атомных теплоэлектростанций"
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

I. Информация об организации

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

Полное наименование
Сокращенное наименование
Место нахождения
Фактический адрес
ИНН
КПП
Ф.И.О. руководителя
Адрес электронной почты
Контактный телефон
Факс

ПАТЭС
115432, г.Москва, Проектируемый проезд 4062, д.6, стр.25
115432, г.Москва, Проектируемый проезд 4062, д.6, стр.25
7721632827
772543001
Трутнев Виталий Алексеевич
pates@rosenergoatom.ru
8 (495) 787-44-29
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 *	Предложения на расчетный период регулирования 2020	Предложения на расчетный период регулирования 2021	Предложения на расчетный период регулирования 2022
3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов						
1. Установленная мощность	МВт	x	x	70,00	70,00	70,00
2. Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	x	x	63,32	63,32	63,32
3. Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	x	x	220,00	250,00	400,00
4. Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	x	x	157,80	187,80	337,80
5. Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	x	x	75,60	114,90	114,90
6. Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	x	x	69,40	108,70	108,70
7. Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	x	x	5 015,65	5 133,10	5 256,88
в том числе:		x	x			
7.1. относимая на электрическую энергию	млн. рублей	x	x	629,47	617,17	641,39
7.2. относимая на электрическую мощность	млн. рублей	x	x	3 972,41	3 867,81	3 962,81

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования 2020	Предложения на расчетный период регулирования 2021	Предложения на расчетный период регулирования 2022
7.3. относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	x	x	413,77	648,11	652,68
8. Топливо - всего	млн. рублей	x	x	692,87	717,81	743,65
в том числе:		x	x			
8.1. топливо на электрическую энергию	млн. рублей	x	x	629,47	617,17	641,39
удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	x	x	x	x	x
8.2. топливо на тепловую энергию	млн. рублей	x	x	63,41	100,64	102,26
удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	x	x	x	x	x
реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		x	x	x	x	x
9. Амортизация	млн. рублей	x	x	x	x	x
10. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности:		x	x	x	x	x
10.1. среднесписочная численность персонала	человек	x	x	x	x	x
10.2. среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	x	x	x	x	x
10.3. реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		x	x	x	x	x
11. Расходы на производство - всего	млн. рублей	x	x	5 015,65	5 133,10	5 256,88
в том числе:						
11.1. относимые на электрическую энергию	млн. рублей	x	x	629,47	617,17	641,39
11.2. относимые на электрическую мощность	млн. рублей	x	x	3 972,41	3 867,81	3 962,81
11.3. относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	x	x	413,77	648,11	652,68
12. Объем перекрестного субсидирования - всего		x	x	x	x	x
в том числе:		x	x	x	x	x
12.1. от производства тепловой энергии	млн. рублей	x	x	x	x	x
12.2. от производства электрической энергии	млн. рублей	x	x	x	x	x
13. Необходимые расходы из прибыли - всего		x	x	x	x	x
в том числе:		x	x	x	x	x
13.1. относимые на электрическую энергию	млн. рублей	x	x	x	x	x
13.2. относимые на электрическую мощность	млн. рублей	x	x	x	x	x
13.3. относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	x	x	x	x	x
14. Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		x	x	x	x	x
в том числе:		x	x	x	x	x
14.1. относимые на электрическую энергию	млн. рублей	x	x	x	x	x
14.2. относимые на электрическую мощность	млн. рублей	x	x	x	x	x
14.3. относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	x	x	x	x	x
15. Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	x	x	0,00	0,00	0,00

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования 2020	Предложения на расчетный период регулирования 2021	Предложения на расчетный период регулирования 2022
16. Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	x	x	x	x	x
17. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		x	x	Инвестиционная программа 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 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», https://minenergo.gov.ru/system/download/4224/89763)		

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования 2020		Предложения на расчетный период регулирования 2021	Предложения на расчетный период регулирования 2022
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие		
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч	x	x	x	x	x	x	x	x
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч	x	x	x	x	x	x	x	x
менее 670 кВт	рублей/МВт·ч	x	x	x	x	x	x	x	x
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч	x	x	x	x	x	x	x	x
не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч	x	x	x	x	x	x	x	x
4. Для генерирующих объектов:		x	x	x	x	x	x	x	x
4.1. цена на электрическую энергию	рублей/тыс. кВт·ч	x	x	x	x	28 644,24	29 692,83	23 881,71	13 629,96
в том числе топливная составляющая	рублей/тыс. кВт·ч	x	x	x	x	4 047,60	3 929,18	3 286,34	1 898,74
4.2. цена на генерирующую мощность	рублей/МВт в месяц	x	x	x	x	5 198 924,25	6 385 672,40	5 587 061,69	5 724 283,67
4.3. средний одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал	x	x	x	x	5 962,40	5 962,40	5 962,40	6 004,42
4.3.1. одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Гкал	x	x	x	x	x	x	x	x
4.3.2. тариф на отборный пар давлением:	рублей/Гкал	x	x	x	x	x	x	x	x
1,2 - 2,5 кг/см ²	рублей/Гкал	x	x	x	x	x	x	x	x
2,5 - 7,0 кг/см ²	рублей/Гкал	x	x	x	x	x	x	x	x
7,0 - 13,0 кг/см ²	рублей/Гкал	x	x	x	x	x	x	x	x
> 13 кг/см ²	рублей/Гкал	x	x	x	x	x	x	x	x
4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Гкал	x	x	x	x	x	x	x	x
4.4. двухставочный тариф на тепловую энергию		x	x	x	x	x	x	x	x
4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Гкал/ч в месяц	x	x	x	x	x	x	x	x
4.4.2. тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал	x	x	x	x	x	x	x	x
4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/куб. метр	x	x	x	x	x	x	x	x
вода	рублей/куб. метр	x	x	x	x	x	x	x	x
пар	рублей/куб. метр	x	x	x	x	x	x	x	x

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

** Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

*** Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

**** Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Примечания: 1. Предложение о размере цен (тарифов) заполнено по филиалу АО "Концерн Росэнергоатом" "Дирекция по сооружению и эксплуатации плавучих атомных теплоэлектростанций"

2. 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 заполнялись.

3. 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.