

Приложение
к стандартам раскрытия
информации субъектами
оптового и розничных
рынков электрической
энергии

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

**о размере цен (тарифов) на производство электроэнергии и о предельном
минимальном/максимальном уровне цен (тарифов) на электрическую энергию**

2020-2024 годы

(расчетный период регулирования)

Публичное акционерное общество "Колымаэнерго"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ПАО "Колымаэнерго"

Раздел I. Информация об организации

№ п/п	Содержание	
1	Полное наименование	Публичное акционерное общество "Колымаэнерго"
2	Сокращённое наименование	ПАО "Колымаэнерго"
3	Место нахождения	685000 г.Магадан, ул.Пролетарская, 84, корп.2
4	Фактический адрес	686222, Магаданская обл., Ягоднинский р-н, п.Синегорье, ул.О.Когодовского, д.7
5	ИНН	4908000718
6	КПП	997450001
7	ФИО руководителя	Багаутдинов Радий Равильевич
8	Адрес электронной почты	energo@kolymansk.ru
9	Контактный телефон	(41343) 46648
10	Факс	(41343) 46648

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов
ПАО "Кольмаэнерго"

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2018 год	Показатели, утвержденные на базовый период 2019 год	Предложения на расчетный период регулирования 2020год	Предложения на расчетный период регулирования 2021год	Предложения на расчетный период регулирования 2022год	Предложения на расчетный период регулирования 2023год	Предложения на расчетный период регулирования 2024год
1.	Установленная мощность	МВт	1 072,30	1 210,50	1 210,50	1 215,47	1 286,07	1 470,00	1 470,00
2.	Среднегодовое значение положительной разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	971,93	1 008,35	1 064,00	1 064,00	1 064,00	1 064,00	1 064,00
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	2 385,25	1 925,64	2 226,04	2 226,04	2 226,04	2 226,04	2 226,04
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	2 334,41	1 874,76	1 869,58	1 869,58	1 869,58	1 869,58	1 869,58
4.1.	Полезный отпуск электрической энергии по двустороннему договору	млн. кВт·ч	186,42	0,00	310,36	310,36	310,36	310,36	310,36
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.	Необходимая валовая выручка с учетом двусторонних договоров - всего	млн. рублей	2 596,38	2 414,62	3 998,22	4 236,46	4 293,41	5 268,95	5 312,42
7.1.	Необходимая валовая выручка без учета двусторонних договоров - всего	млн. рублей	2 596,38	2 414,62	3 987,10	4 223,54	4 278,62	5 251,87	5 292,95
7.1.1.	относительная на электрическую энергию	млн. рублей	2 596,38	2 414,62	3 987,10	4 223,54	4 278,62	5 251,87	5 292,95
7.2.	относительная на электрическую мощность	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.3.	относительная на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.	Топливо - всего		53,02	60,85	78,09	90,73	103,91	119,96	136,77
8.1.	топливо на электрическую энергию (плата за пользование водными объектами)	млн. рублей	53,02	60,85	78,09	90,73	103,91	119,96	136,77

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2018 год	Показатели, утвержденные на базовый период 2019 год	Предложения на расчетный период регулирования 2020год	Предложения на расчетный период регулирования 2021год	Предложения на расчетный период регулирования 2022год	Предложения на расчетный период регулирования 2023год	Предложения на расчетный период регулирования 2024год
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпущенной тепловой и электрической энергии		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.	Амортизация	млн. рублей	251,60	265,69	281,88	559,39	559,39	559,39	559,39
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности								
10.1.	среднеисчисленная численность персонала	человек	608,65	643,10	664,90	664,90	664,90	664,90	664,90
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	85,09	82,90	116,34	119,78	123,33	126,98	130,74
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)								
ОТС на 2019-2021 годы, зарегистрировано Федеральной службой по труду и занятости от 22.01.2019 г. за № 23/19-21									
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	2 313,29	2 346,74	3 574,13	3 518,86	3 559,14	4 514,67	4 537,23
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	2 313,29	2 346,74	3 574,13	3 518,86	3 559,14	4 514,67	4 537,23
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпущаемую с коллекторов источников	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего								
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		230,07	7,04	53,00	54,57	56,18	57,84	59,56
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	230,07	7,04	53,00	54,57	56,18	57,84	59,56

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2018 год	Показатели, утвержденные на базовый период 2019 год	Предложения на расчетный период регулирования 2020год	Предложения на расчетный период регулирования 2021год	Предложения на расчетный период регулирования 2022год	Предложения на расчетный период регулирования 2023год	Предложения на расчетный период регулирования 2024год
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	498,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	21,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		<p>Инвестиционная программа общества на 2019-2028 годы, утвержденная Приказом Минэнерго России от 10 декабря 2018 года № 16@ "Об утверждении инвестиционной программы ПАО «Кольмаэнерго» на 2019 – 2028 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Кольмаэнерго» на 2019 – 2028 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Кольмаэнерго», утвержденную приказом Минэнерго России от 31.10.2016 № 1151" https://minenergo.gov.ru/system/download/4204/89</p> <p>498</p>						

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2018 год	Показатели, утвержденные на базовый период * 2019 год		Предложения на расчетный период регулирования 2020 год		Предложения на расчетный период регулирования 2021 год		Предложения на расчетный период регулирования 2022 год		Предложения на расчетный период регулирования 2023 год		Предложения на расчетный период регулирования 2024 год	
				1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие
3.2	величина скин-эффекта надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.3	доходность продаж для прочих потребителей;	процент	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	менее 150 кВт	процент	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	от 150 кВт до 670 кВт	процент	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт	процент	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	не менее 10 МВт	процент	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Для генерирующих объектов		1296,5	1304,5	1288,0	1288,0	3033,7	2259,1	2259,1	2259,1	2259,1	2320,0	3331,0	2779,6	2886,0
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./гвс кВт·ч	1296,5	1304,5	1288,0	1288,0	3033,7	2259,1	2259,1	2259,1	2259,1	2320,0	3331,0	2779,6	2886,0
4.1.1.	Предельный минимальный уровень цен (тарифов) на электрическую энергию	руб./гвс кВт·ч			35,821588	35,821588	35,821588	41,61861	41,61861	47,666147	47,666147	55,03093	55,03093	62,73909	62,73909
4.1.2	Предельный максимальный уровень цен (тарифов) на электрическую энергию	руб./гвс кВт·ч			1141,3255	2525,6983	2525,6983	2019,4574	2019,4574	2126,3364	2126,3364	2711,95	2711,95	2840,244	2840,244
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.3.2	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1,2 - 2,5 кг/см ²	руб./Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	> 13 кг/см ²	руб./Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.5.	средний тариф на тепловую энергию, в том числе:	руб./куб. метра	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	вода	руб./куб. метра	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	пар	руб./куб. метра	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

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