

Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации субъектами оптового
и розничных рынков электрической энергии,
утв. постановлением Правительства РФ от 21 января 2004 г. № 24

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

вид цены (тарифа) на 2024 год
(расчетный период регулирования)
Муниципальное унитарное предприятие "Комэнерго"
(МУП "Комэнерго") ДЭС Талая
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование Муниципальное унитарное предприятие "Комэнерго"

Сокращенное наименование (МУП "Комэнерго")

Место нахождения Магаданская область, пос. Палатка, улица Ленина, 5

Фактический адрес Магаданская область, пос. Палатка, улица Ленина, 5

ИНН 4907000955

КПП 490701001

Ф.И.О. руководителя Кравцов Василий Андреевич

Адрес электронной почты enenergo11@mail.ru

Контактный телефон (41342) 9-24-55

Факс (41342) 9-25-07

Раздел 2. Основные показатели деятельности организации

1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных

№	Единица	Фактические	Показатели,
измерения	показатели	утвержденные	на расчетный
Наименование показателей	год, пред-	на базовый	период
п/п	шествующий	период1	регулирования
базовому периоду			
1.	Показатели эффективности деятельности организации		
1.1.	Выручка	тыс. рублей	
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	
2.	Показатели рентабельности организации		
2.1.	Рентабельность продаж (процентная величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более		
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации		
3.1.	Расчетный объем услуг МВ в части управления технологическими режимами		

3.2.	Расчетный объем услуг обеспечения надежности	МВт	
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего	тыс. кВт·ч	11286,28
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	392,02
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы)	процент	6,92
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата		

утверждения, номер приказа)

3.8. Суммарный объем производства и

потребления электрической энергии

участниками оптового рынка

электрической энергий МВт·ч

4. Необходимая валовая выручка

по регулируемым видам деятельности

организации — всего тыс. рублей 324 783,05 699070,82

4.1. Расходы, связанные с производством

и реализацией 2, 4 ; подконтрольные

расходы 3 — всего 308 042,04

в том числе:

оплата труда 32 426,63 26 917,53 63 974,1

ремонт основных фондов 9 515,35 243,27 20 197,1

материальные затраты 266 100,05 658 761,43 892 195,3

4.2. Расходы, за исключением указанных

в подпункте 4.1 2, 4 ; неподконтрольные

расходы 3 — всего 3

тыс.

4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет

4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников

4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)

Справочно:

Объем условных единиц у. е.

Операционные расходы на рублевую

единицу ³ (у. е.)

5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности

5.1. Среднесписочная численность персонала человек

31,5

31,5

5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника на человека

85 806,34

71 250,67

5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)

Справочно:

Уставный капитал (складной рубле-

тал, уставный фонд, вклады товарищей)

Анализ финансовой устойчивости

по величине излишка (недостатка)

собственных оборотных средств