

Приложение № 1

к стандартам раскрытия информации субъектами оптового
и розничных рынков электрической энергии,
утв. постановлением Правительства РФ от 21 января 2004 г. № 24
(в ред. от 17 сентября 2015 г.)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

(вид цены (тарифа) на 2019 год

(расчетный период регулирования)

Муниципальное унитарное предприятие "Комэнерго" (МУП "Комэнерго") ДЭС Талая

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Приложение № 1

к предложению о размере цен (тарифов),
долгосрочных параметров регулирования

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование Муниципальное унитарное предприятие "Комэнерго"

Сокращенное наименование МУП "Комэнерго") ДЭС Талая

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 Яковлев Максим Сергеевич

Адрес электронной почты comenergo11@mail.ru

Контактный телефон (41342) 9-24-55

Факс (41342) 9-25-07

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций,

относящихся к субъектам естественных монополий,

а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Фактические
показатели			
за год, пред-			
шествующий			
базовому			

периоду

Показатели,

утвержденные

на базовый

период

Предложения

на расчетный

период

регулирования

1. Показатели эффективности деятельности организации

1.1. Выручка тыс. рублей

1.2. Прибыль (убыток) от продаж тыс. рублей

1.3. EBITDA (прибыль до проц. расходов, налогов и амортизации) тыс. рублей

1.4. Чистая прибыль (убыток) тыс. рублей

2. Показатели рентабельности организации

2.1.	Рентабельность продаж	коэффициент, величина прибыли от продаж в каждом рубле продаж
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации	
3.1.	Расчетный объем услуг МВ	насти управления технологическими режимами энергосистемы
3.2.	Расчетный объем услуг МВ	насти обеспечения надежности электроснабжения
3.3.	Заявленная мощность	МВт

3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии — 8020,51

3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным

- 3.6. Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов пр
- 3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата
- 3.8. Суммарный объем производства и потребления электрической энергии
4. Необходимая валовая выручка регулируемых видов деятельности

4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией, подконтрольны

в том числе:

оплата труда	15 129,19	17 394,29	18 243,57
--------------	-----------	-----------	-----------

ремонт основных фондов	791,14	1 021,73	1 069,75
------------------------	--------	----------	----------

материальные затраты	64 264,28	73 892,26	72 735,33
----------------------	-----------	-----------	-----------

4.2.	Расходы, за исключением указаний в подпункте 4.1; неподконтроль	тем. указаний	625,81
------	---	---------------	--------

6

4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет

4.4. Инвестиции, осуществляемые из тарифных источников

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

Справочно:

Объем условных единиц у. е.

Операционные расходы на рубль

единицу 3 (у. е.)

5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулированию

5.1. Среднесписочная численность персонала 23,00

5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника 42 670,14

5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, с

Справочно:

Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)

Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных