

Приложение № 1

формации субъектами оптового

рынков электрической энергии,

а РФ от 21 января 2004 г. № 24

(в ред. от 17 сентября 2015 г.)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

(тарифов), долгосрочных параметров регулирования

(вид цены (тарифа) на 2023 год

(расчетный период регулирования)

арное предприятие "Комэнерго" (МУП "Комэнерго") ДЭС Талая
и сокращенное наименование юридического лица)

Приложение № 1

ению о размере цен (тарифов),

ых параметров регулирования

I. Информация об организации

Полное наименование Муниципальное унитарное предприятие "Комэнерго"

Сокращенное наименование МУП "Комэнерго"

Место нахождения 686110 Магаданская область поселок Палатка улица Ленина 5

Фактический адрес 686110 Магаданская область поселок Палатка улица Ленина 5

ИНН 4907000955

КПП

490701001

Ф.И.О. руководителя

Храпков Александр Львович

Адрес электронной почты

amenergo11@mail.ru

Контактный телефон

(413 42) 9-30-34

Факс

ятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий,

о оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)

№	Фактические	Показатели,	Предложения
Единица			
измерения	показатели	утвержденные	на расчетный
Наименование показателей			
за год, пред- п/п	на базовый	период	
шествующий	период1	регулирования	
базовому			
периоду			

1. Показатели эффективности

деятельности организации

1.1. Выручка тыс. рублей

1.2. Прибыль (убыток) от продаж рублей

1.3. EBITDA (прибыль до проц. руб.

налогов и амортизации)

1.4. Чистая прибыль (убыток) тыс. рублей

2. Показатели рентабельности

организации

2.1. Рентабельность продаж (процент

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

ления технологическими режимами²

3.2. Расчетный объем услуг МВ

обеспечения надежности2

3.3. Заявленная мощность3 МВт 4,2

3.4. Объем полезного отпуска

электроэнергии — всего35 тыс. кВт·ч 5815,48 33518,6

3.5. Объем полезного отпуска электроэнер-

гии населению и приравненным

к нему категориям потребителей3 4404,33 32219,153

3.6. Норматив потерь электрической

энергии (с указанием реквизитов

приказа Минэнерго России, которым

утверждены нормативы	Процент	15,57	2,58
----------------------	---------	-------	------

3.7. Реквизиты программы энергоэффек-

тивности (кем утверждена, дата

утверждения, номер приказа)3

3.8. Суммарный объем производства и

потребления электрической энергии

участниками оптового рынка

электрической энергии4МВт·ч

4. Необходимая валовая выручка

по регулируемым видам деятельности

организации — всего	тыс. рублей	178 022,67	743005,38
---------------------	-------------	------------	-----------

4.1.	Расходы, связанные с производством
------	------------------------------------

и реализацией^{2, 4}; подконтрольные

расходы ³ — всего			
164 018,28	736 661,88	782 397,26	

в том числе:

оплата труда

24 515,47

14 964,10

25 545,12

ремонт основных фондов

859,95

204,64

896,06

материальные затраты

138 642,86

721 493,14

755 956,08

4.2.

Расходы, за исключением указанных

в подпункте 4.12, 4; неподконтрольные

расходы3 — всего3

тыс. рублей

14 004,39

6 343,50

4.3.

Выпадающие, излишние расходы

(расходы) прошлых лет

4.4.

Инвестиции, осуществляемые

тарифных источников

4.4.1. Реквизиты инвестиционной

программы (кем утверждена, дата

утверждения, номер приказа)

Справочно:

Объем условных единиц

Операционные расходы

единицу (у. е.)

5. Показатели численности персонала и

фонда оплаты труда по регулируемым

видам деятельности

5.1. Среднесписочная численность

персонала	человек	27,0	24,7
-----------	---------	------	------

5.2. Среднемесячная заработная плата на рублей

на одного работника	на человека	75 127,61	50 178,82
---------------------	-------------	-----------	-----------

5.3. Реквизиты отраслевого тарифного

соглашения (дата утверждения, срок

действия)

Справочно:

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

тал, уставный фонд, вклады товарищей)

Анализ финансовой устойчивости

по величине излишка (недостатка)

собственных оборотных средств

