Приложение № 1

ормации 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),

ных параметров регулирования

I. Информация об организации

Полное наименование	Муниципальное унитарное предприятие "Комэнерго"
Сокращенное наименов	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	somenergo11@mail.ru
Контактный телефон	(413 42) 9-30-34
Факс	

ятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий,

го оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период1	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 процентов, тыс. рублей

налогов и амортизации)

1.4. Чистая прибыль (убыток) тыс. рублей

2. Показатели рентабельности

организации

2.1. Рентабельность продаж (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 по части управ-

ления технологическими режимами2 МВт

3.2. Расчетный объем услуг по части МВт

обеспечения надежности2

3.3.	Заявленная мощность3 МВт		4,2
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего3	тыс. кВт·ч	5815,48	33518,6
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей3	тыс. кВт·ч	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 энергоэффективности (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 реализацией2, 4; подконтрольные расходы3 — 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 доходы тыс. рублей

(расходы) прошлых лет

4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тыс. рублей

тарифных источников

4.4.1. Реквизиты инвестиционной

программы (кем утверждена, дата

утверждения, номер приказа)

Справочно:

Объем условных единиц 3 у. е.

Операционные расходы на 1 условную

единицу 3 (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	тыс. 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 капи-

тал, уставный фонд, вклады товарищей)

Анализ финансовой устойчивости

по величине излишка (недостатка)

собственных оборотных средств