

ТАРИФНАЯ ПОЛИТИКА КАК ИНСТРУМЕНТ ПОВЫШЕНИЯ ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПРЕДПРИЯТИЯ

Куликова Анастасия Витальевна
студентка

Поволжский Государственный технологический университет
г. Йошкар-Ола

TARIFF POLICY AS A TOOL TO INCREASE THE FINANCIAL RESULTS OF AN ENTERPRISE

Kulikova Anastasiya Vitalyevna
student

Povolzhsky State Technological University,
Yoshkar-Ola

АННОТАЦИЯ

Система тарифов. Методы регулирования тарифов. Недостатки. Выводы.

ABSTRACT

The tariff system. Methods of tariff regulation. Disadvantages. Conclusions.

Ключевые слова: тарифная политика

Keywords: tariff policy

Тарифом на тепловую энергию называется система ценовых ставок, по которым производят расчеты за тепловую энергию (мощность), а также за сопутствующие услуги, оказываемые предприятиями, которые осуществляют регулируемую деятельность.

К системе тарифов на тепловую энергию относятся:

1) регулируемые тарифы на тепловую энергию на розничном рынке;

2) размер платы или их предельные (минимальные или максимальные) уровни на услуги, которые оказываются на розничном рынке тепловой энергии.

Установка регулируемых тарифов производится регулирующими органами на основании целей и принципов государственного регулирования, предусмотренными Федеральным законом "О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации", а также нормативными правовыми актами, описывающими правила функционирования розничных рынков.

Контроль тарифов осуществляется в соответствии с принципом обязательности раздельного учета предприятиями количества товаров (услуг), доходов и расходов по производству, передаче и сбыту энергии на основании действующего законодательства Российской Федерации.

В процессе регулирования тарифов используются:

1. метод экономически обоснованных расходов (затрат);

2. метод доходности инвестированного капитала;

3. метод индексации тарифов.

На текущий момент, на основании действующего законодательства РФ, для поставщиков теплоэнергии на оптовый рынок тарифы образуются Федеральной службой по

тарифам Российской Федерации в соответствии с методом экономической обоснованности расходов.

1. Применяя метод экономически обоснованных расходов регулируемые тарифы рассчитываются на основании объема требуемой валовой выручки предприятия от реализации каждого вида товаров (услуг) и расчетного объема производства каждого вида товаров (услуг) за рассматриваемый период регулирования.

2. При использовании метода доходности инвестированного капитала необходимая валовая выручка организации устанавливается на долгосрочный период регулирования на основе параметров регулирования, к которым относятся:

- базовый уровень операционных расходов;
- индекс эффективности операционных расходов;
- размер инвестированного капитала;
- чистый оборотный капитал;
- норма доходности инвестированного капитала;
- срок возврата инвестированного капитала;
- уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг).

3. Метод индексации применяется регулирующим органом по представлению регулируемой организации в случае, если прогнозируемый темп инфляции (индекс потребительских цен) не превышает 12 процентов в год. [14]

Преимуществами метода индексации являются:

- дело об установлении тарифов не открывается;
- пакет необходимых документов сокращается;
- минимизируется количество предоставляемых таблиц;
- тарифы устанавливаются с высокой долей точности.

В России при расчетах с потребителями за теплоэнергию в основном применяются одноставочные тарифы. Такая система тарифообразования позволяет решать текущие задачи систем централизованного теплоснабжения. Но у нее есть ряд серьезных недостатков, которые в конечном итоге приводят к дополнительным издержкам и не позволяют системам теплоснабжения регионов эффективно функционировать и развиваться. [12]

Основной объем платежей осуществляется в холодное время года. Однако наибольшая потребность в средствах у энергоснабжающих организаций возникает летом – в период ремонтных кампаний. Вследствие этого возникает необходимость покрывать кассовые разрывы, привлекать дополнительные средства.

Другим недостатком является зависимость теплоснабжающих предприятий от температуры наружного воздуха. Издержки на поддержание должного уровня надежности и качества теплоснабжения (в том числе на проведение ремонта) мало зависят от внешних факторов. В то же время теплая зима ведет к недофинансированию ремонтных работ, что ставит под угрозу надежность теплоснабжения потребителей.

Энергоснабжающие организации недостаточно мотивированы к тому, чтобы проводить экономическую и технологическую оптимизацию производства тепловой энергии и поддерживать оборудование в исправном состоянии. Они заинтересованы в максимальном объеме сбыта тепловой энергии, а не в том, чтобы экономить ее и повышать эффективность потребления. При одноставочном тарифе применение энергосберегающих технологий означают сокращение доходности теплоэнергетики. Потери воды и тепла оплачивает потребитель, который при этом не заинтересован в сокращении потребления. Как выйти из этой ситуации? Энергетические компании предлагают перейти с одноставочного тарифа на двухставочный.

В разделении единого тарифа на частные составляющие — плату за мощность и плату за потребленное тепло – состоит суть двухставочного тарифа. На первом этапе определяются затраты на производство единицы теплоэнергии, поставленной потребителю (ставки платы за тепловую энергию):

- по k-й ступени параметров пара s-го источника пара:

$$T_{s,k}^{TЭ} = b_{s,k} \cdot Ц_s \cdot 10^{-3} + \frac{П_{s,k}^{TЭ}}{Q_{s,k}} \text{ (руб./Гкал)} \quad (1)$$

- по i-му источнику горячей воды:

$$T_i^{TЭ} = b_i \cdot Ц_i \cdot 10^{-3} + \frac{П_i^{TЭ}}{Q_i} \text{ (руб./Гкал)} \quad (2)$$

$b_{s,k}, b_i$ – удельные расходы условного топлива на тепловую энергию, отпускаемую соответственно в паре k-й ступени параметров s-м источником и в горячей воде i-м источником, кг.у.т./Гкал;

$Q_{s,k}, Q_i$ – количество тепловой энергии, отпускаемой соответственно s-м источником в паре k-й ступени параметров и i-м источником в горячей воде, тыс. Гкал;

$Ц_s, Ц_i$ – цена условного топлива, используемого соответственно s-м и i-м источниками тепла, руб./т.у.т.;

$П_{s,k}^{TЭ}, П_i^{TЭ}$ – части прибыли ПЭ по отпуску тепла, относимые соответственно на Q и Q, тыс. руб.

Затем из единого тарифа выделяется топливная составляющая, то есть стоимость газа или покупного тепла. Размер этой составляющей зависит, в первую очередь, от стоимости и объемов потребленного топлива. В теплую погоду потребители израсходуют меньше тепла и, соответственно, меньше заплатят за него. В то же время энергетики купят меньше топлива. Таким образом, недополученные с потребителя деньги компенсируются тем, что по этой статье потребуются меньше расходов.

Вторую, нормативную, часть тарифа составляют средства, необходимые для модернизации оборудования и поддержания всего теплоэнергетического хозяйства в рабочем состоянии. Эта часть тарифа будет неизменной в течение года, ее можно разделить на равные помесечные доли. Ставка платы за тепловую мощность рассчитывается на едином уровне для всех генерирующих источников тепла (в паре и горячей воде) и для всех систем централизованного теплоснабжения энергоснабжающей организации по формуле (3):

$$T_{Э6м}^{ТМ} = \frac{НВВ^T - \sum_{s=1}^m \cdot \sum_{k=1}^L \cdot (T_{s,k}^{TЭ} \cdot Q_{s,k}) - \sum_{j=1}^r \cdot \sum_{i=1}^n \cdot (T_i^{TЭ} \cdot Q_i)}{\sum_{s=1}^m \cdot \sum_{k=1}^L \cdot p_{s,k} + \sum_{j=1}^r \cdot \sum_{i=1}^n \cdot p_i} \cdot М, \text{ тыс. руб. в месяц (Гкал/ч)} \quad (3)$$

где НВВ^T – необходимая валовая выручка организации по отпуску тепловой энергии в паре и горячей воде, тыс. руб.;

$P_{s,k}, P_i$ – соответственно расчетные (присоединенные) тепловые мощности (нагрузки) s-го источника в теплоносители "пар" k-й ступени параметров и i-го источника в теплоносители "горячая вода", Гкал/ч;

L, m – количество соответственно ступеней параметров пара на s-м источнике и источников пара у производителя энергии;

n, r – количество соответственно источников горячей воды в системе централизованного теплоснабжения и системы централизованного теплоснабжения у производителя энергии.

С введением платы за надежность в зависимости от договорной нагрузки потребителям

станет выгодно приводить тепловую нагрузку в соответствие с фактически потребляемым теплом. Тогда энергетики смогут точно оценить, сколько и где у них имеется свободных тепловых мощностей. Это позволит уточнить перспективные планы развития теплоснабжающей системы города. Например, появится возможность вместо строительства новой теплогенерирующей установки модернизировать существующую и проложить новые теплосети.

Таким образом, теплоснабжающая организация, основываясь на имеющейся статистической информации, определяет количество тепловой энергии, которое необходимо выработать в следующем регулируемом периоде. Под плановое количество выработки тепловой энергии формируется производственная программа и рассчитываются затраты предприятия, которые делятся на плановое количество выработки тепловой энергии. Заполняются соответствующие методические таблицы, в которых указываются расчетные показатели периода регулирования, ожидаемые расчетные показатели периода, предшествующего периоду регулирования, определяемые по текущим (ожидаемым) показателям года, а также, фактические данные за предыдущий год (базовый период).

СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ

1. Акмаева, Р. И. Экономика организаций (предприятий) / Р.И. Акмаева, Н.Ш. Епифанова. - М.: Феникс, 2018. - 496 с.
2. Жиделева, В.В. Экономика предприятия. 2-е изд., перераб. и доп. Жиделева В.В., Каптейн Ю.Н. / В.В. Жиделева, Ю.Н. Каптейн. - Москва: Огни, 2017. - 401 с.
3. Инновационный менеджмент и экономика организаций (предприятий). Практикум. - М.: Вузовский учебник, 2016. - 240 с.
4. Коробкин, А. З. Экономика организации отрасли / А.З. Коробкин. - М.: Издательство Гревцова, 2016. - 288 с.
5. Кудрявцев, Е. М. Организация планирование и управление предприятием. Учебник / Е.М. Кудрявцев. - М.: Издательство Ассоциации строительных вузов, 2016. - 416 с.
6. Лопарева, А. М. Экономика организации (предприятия) / А.М. Лопарева. - М.: Финансы и статистика, 2017. - 240 с.
7. Магомедов, М. Д. Экономика организации (предприятия) / М.Д. Магомедов, Е.Ю. Куломзина, И.И. Чайкина. - М.: Дашков и Ко, 2015. - 276 с.
8. Мяснянкина, О. В. Экономика предприятия / О.В. Мяснянкина, Б.Г. Преображенский. - М.: КноРус, 2015. - 190 с.
9. Некрасов А.С. Воронина С.А. Состояние и перспективы теплоснабжения в России.// Электрические станции. 2014, №5, с.2-8.
10. Прыкина, Л. В. Экономический анализ предприятия. Учебник / Л.В. Прыкина. - М.: Дашков и Ко, 2018. - 256 с.
11. Сафронов, Н. А. Экономика организации (предприятия) / Н.А. Сафронов. - М.: Магистр, 2015. - 256 с.
12. Солодкина, Людмила Александровна Методические Указания К Анализу Хозяйственной Деятельности Сельскохозяйственных Предприятий Для Студентов Инженерных Специальностей / Солодкина Людмила Александровна. - Москва: СПб. [и др.] : Питер, 2016. - 674 с.
13. Управленческая экономика. Учебник и практикум. - М.: Юрайт, 2015. - 218 с.
14. Фокина, О. М. Практикум по экономике организации (предприятия) / О.М. Фокина, А.В. Соломка. - Москва: Огни, 2016. - 272 с.
15. Чалдаева, Л. А. Экономика организации. Учебник / Л.А. Чалдаева. - М.: Юрайт, 2015. - 410 с.
16. Шаркова, А. В. Экономика организации. Практикум / А.В. Шаркова, Л.Г. Ахметшина. - М.: Дашков и Ко, 2016. - 120 с.
17. Шевелева, А. В. Учебно-методический комплекс по дисциплине "Экономика предприятий ТЭК" / А.В. Шевелева. - М.: МГИМО-Университет, 2016. - 148 с.
18. Экономика организации (предприятия, фирмы). - М.: Вузовский учебник, 2018. - 544 с.
19. Экономика предприятия / Под редакцией В.М. Семенова. - М.: Питер, 2017. - 416 с.
20. Экономика и управление в энергетике: учебник для магистров; рекомендовано советом УМО по образованию в области менеджмента / ред.: Н. Г. Любимова, Е. С. Петровский. - М.: Юрайт, 2014. - 485 с.
21. Энергетическая безопасность России: проблемы и пути решения / Н.И. Пяткова, В.И. Рабчук, С.М. Сендеров и др.; отв. ред. Н.И. Воропай, М.Б. Чельцов; Рос. акад. наук, Сиб. отд-ние, Институт систем энергетики им. Л.А. Мелентьева. - Новосибирск: Изд-во СО РАН, 2014. - 198 с.



Отчет о проверке на заимствования №1



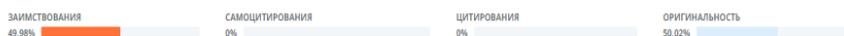
Автор: Куликова Анастасия anastasi.94.23@inbox.ru / ID: 4739503
 Проверяющий: Куликова Анастасия (anastasi.94.23@inbox.ru) / ID: 4739503
 Отчет предоставлен сервисом «Антиплагиат»- <http://users.antiplagiat.ru>

ИНФОРМАЦИЯ О ДОКУМЕНТЕ

№ документа: 32
 Начало загрузки: 21.12.2020 17:41:54
 Длительность загрузки: 00:00:00
 Имя исходного файла: МИНИСТЕРСТВО.docx
 Название документа: МИНИСТЕРСТВО.docx
 Размер текста: 26 кБ
 Символов в тексте: 26521
 Слов в тексте: 3118
 Число предложений: 350

ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОТЧЕТЕ

Последний готовый отчет (pdf)
 Начало проверки: 21.12.2020 17:41:55
 Длительность проверки: 00:00:02
 Комментарий: не указано
 Модуль поиска: Модуль поиска Интернет



Заимствования — доля всех найденных текстовых пересечений, за исключением тех, которые система отнесла к цитированиям, по отношению к общему объему документа.
 Самоцитирование — доля фрагментов текста проверяемого документа, совпадающий или почти совпадающий с фрагментом текста источника, автором или соавтором которого является автор проверяемого документа, по отношению к общему объему документа.
 Цитирование — доля текстовых пересечений, которые не являются авторскими, но система посчитала их использование корректным, по отношению к общему объему документа. Сюда относятся оформленные по ГОСТу цитаты; общепотребительные выражения; фрагменты текста, найденные в источниках из коллекций нормативно-правовой документации.
 Текстовое пересечение — фрагмент текста проверяемого документа, совпадающий или почти совпадающий с фрагментом текста источника.
 Источник — документ, проиндексированный в системе и содержащийся в модуле поиска, по которому проводится проверка.
 Оригинальность — доля фрагментов текста проверяемого документа, не обнаруженных ни в одном источнике, по которым шла проверка, по отношению к общему объему документа.
 Заимствования, самоцитирование, цитирование и оригинальность являются отдельными показателями и в сумме дают 100% что соответствует всему тексту проверяемого документа.
 Обратите Ваше внимание, что система находит текстовые пересечения проверяемого документа с проиндексированными в системе текстовыми источниками. При этом система является вспомогательным инструментом, определение корректности и правомерности заимствований или цитирований, а также авторства текстовых фрагментов проверяемого документа остается в компетенции проверяющего.

| № | Доля в отчете | Доля в тексте | Источник | Ссылка | Актуален на | Модуль поиска | Блоков в отчете | Блоков в тексте |
|------|---------------|---------------|--|---|-------------|------------------------|-----------------|-----------------|
| [01] | 0% | 34,65% | Правительство российской федерации постановление о... | http://rudoocs.evdac.com | 16 Июл 2020 | Модуль поиска Интернет | 0 | 56 |
| [02] | 0% | 34,47% | Постановление Правительства РФ от 26.02.2004 N 109 "... | http://base.garant.ru | 14 Май 2020 | Модуль поиска Интернет | 0 | 57 |
| [03] | 0% | 34,38% | Федеральная служба по тарифам от 8 апреля 2005 г n 13... | http://textarchive.ru | 30 Авг 2018 | Модуль поиска Интернет | 0 | 55 |

Еще источников: 17
 Еще заимствований: 49,98%