

УДК 65.011.46

## ***ТЕОРЕТИЧЕСКИЕ АСПЕКТЫ ОЦЕНКИ ЭФФЕКТИВНОСТИ ПРЕДПРИЯТИЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СФЕРЫ***

***Головнин Р. С.<sup>1</sup>***

*магистрант,*

*ФГБОУ ВО «Вятский государственный университет»*

*г. Киров, Россия*

### **Аннотация**

Целью работы был задан отбор индикаторов, с помощью которых можно объективно оценить результаты хозяйственной деятельности на предприятиях, оказывающих услуги по предоставлению электроэнергии. В результате были рассмотрены некоторые показатели эффективности деятельности организаций энергетической сферы. Дана их классификация в зависимости от периодизации и спецификации показателей, а также даны методики их расчёта, источники для вычисления. Выведены условия выполнения индикаторов эффективности.

**Ключевые слова:** показатели эффективности, предприятия энергетической сферы, EBITDA, производительность труда, операционные расходы.

## ***THEORETICAL ASPECTS OF ASSESSING THE EFFICIENCY OF ENERGY ENTERPRISES***

***Golovnin R. S.***

*Master's student,*

*Vyatka State University*

*Kirov, Russia*

---

<sup>1</sup> *Научный руководитель - Байбакова Т.В., к.э.н., доцент кафедры «Экономика», ФГБОУ ВО «Вятский государственный университет», г. Киров, Россия*

**Abstract**

The purpose of the work was to select indicators that can be used to objectively evaluate the results of economic activity at enterprises providing services for the provision of electricity. As a result, some performance indicators of energy sector organizations were considered. Their classification is given depending on the periodization and specification of indicators, as well as methods for their calculation, sources for calculation. The conditions for fulfillment of performance indicators are derived.

**Keywords:** performance indicators, energy companies, EBITDA, labor productivity, operating expenses.

Хозяйственная деятельность любых предприятий нуждается в обязательной формальной объективной оценке своих результатов. Иначе оно рискует потерять свои рыночные позиции.

В случае предприятий энергетической сферы, которые в каждом регионе России представлены естественной монополией, отслеживание результативности требует особого внимания, поскольку отсутствие конкурентов провоцирует на менее жёсткий контроль показателей эффективности.

Сами индикаторы, по которым планируется отслеживать хозяйственную деятельность должны с одной стороны оперативными, чтобы была возможность вовремя обнаружить нарождающиеся трудности, с другой стороны специфическими, чтобы были учтены особенности функционирования энергетической отрасли. В связи с этим, можно разделить показатели на две группы: квартальные и годовые. В каждой из этих групп будут представлены как общие, так и специфические индикаторы эффективности.

1. Квартальные показатели эффективности (КПЭ).

1.1 Прибыль по операционной деятельности (ЕБИТДА).

ЕБИТДА или «грязная прибыль», рассчитывается нарастающим итогом с начала года. Для расчёта же коэффициента по данному показателю необходимо соотнести плановые его значения за период с фактическим результатом.

$$\text{КПЭ}_i^{\text{Ebitda}} = \frac{\text{Ebitda}_i^{\text{факт},t} - \text{Ebitda}_i^{\text{план},t}}{|\text{Ebitda}_i^{\text{план},t}|} \times 100\%$$

где

$i$  – филиал;

$t$  – отчётный период (1 квартал, полугодие, 9 месяцев, год);

$\text{Ebitda}_i^t$  – уровень EBITDA за период.

Показатель рассчитывается в процентах, с применением правил математического округления. Результата хозяйственной деятельности можно считать эффективным, если  $\text{КПЭ}_i^{\text{Ebitda}} \geq 0,0\%$ , в ином случае показатель считается невыполненным.

Источником информации для расчёта показателя могут являться данные бухгалтерской отчётности, приложения к бухгалтерской отчётности, утверждённый бюджет доходов и расходов предприятия. Этот же показатель может быть рассчитан также и в годовом разрезе.

## 1.2 Готовность работы в отопительный сезон (ГРОС).

Настоящий показатель рассчитывается по данным индекса готовности субъекта (ИГС) общества, на основании Правил оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, утверждённый постановлением Правительства РФ от 10.05.2017 №543 [1] с учетом требований Методики проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, утвержденных приказом Минэнерго России от 27.12.2017 № 1233 [2].

$$\text{КПЭ} = \text{ИГС Филиала}$$

где:

- КПЭ - показатель «Готовность к работе в отопительный сезон»;
- ИГС Филиала - индекс готовности субъекта (учитывается минимальное значение за все месяцы отчетного периода).

Источником информации для расчёта показателя может служить методика проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, утвержденная приказом Минэнерго России от 27.12.2017 № 1233 [2], а также ежемесячные результаты мониторинга готовности в течение отопительного сезона размещаемые на официальном сайте Министерства энергетики Российской Федерации (сайт Минэнерго России) в соответствии с п. 11 Правил оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 10.05.2017 № 543 [1].

Показатель готовности к работе в отопительный сезон считается выполненным, если  $КПЭ \geq 0,95$ . В ином случае показатель не выполнен.

2. Годовые показатели эффективности (ГПЭ).

2.1 Снижение удельных операционных расходов (ГПЭ<sup>ОР</sup>).

Показатель рассчитывается по следующей формуле:

$$ГПЭ^{ОР} = \left( 1 - \frac{\frac{ОР^{t,прив}}{у.е.^t}}{\frac{ОР^{(t-1)}}{у.е.^{(t-1)}}} \right) \times 100\%$$

$$ОР^{t,прив} = \frac{ОР^t}{(1 + ИПЦ)}$$

где:

t - отчетный период (год);

(t-1) - предыдущий период (год);

- фактический уровень операционных (подконтрольных) расходов

филиала Общества за отчетный период в ценах предыдущего периода;

ИПЦ - фактический среднегодовой индекс потребительских цен в отчетном периоде;

- фактическое количество условных единиц оборудования за отчетный период (t) и предыдущий период (t-1) по филиалу Общества;

- фактический уровень операционных (подконтрольных) расходов филиала Общества за отчетный период (t) и предыдущий период (t-1).

Целевое значение показателя рассчитывается исходя из утвержденного бюджета доходов и расходов предприятия, действовавшего на дату окончания отчетного периода (год). Показатель рассчитывается в процентах с применением правил математического округления.

Показатель считается выполненным, если его фактическое значение больше или равно целевому, в ином случае показатель считается невыполненным.

Источником информации для расчёта показателя могут служить данные бухгалтерской отчетности, аналитические данные регистров бухгалтерского учёта, утверждённый бюджет доходов и расходов предприятия.

## 2.2 Повышение производительности труда

Расчёт показателя осуществляется по формуле:

$$\text{ППТ} = \frac{B - P}{\text{ЧЧ}}$$

где:

B - выручка от услуг по передаче электроэнергии филиала, млн руб.;

P - расходы на услуги сторонних организаций по передаче электроэнергии, млн руб.;

ЧЧ - суммарное количество отработанных человеко-часов работниками списочного состава и внешними совместителями филиала, млн человеко-часов.

Из общей выручки вычитаются расходы на услуги сторонних организаций по передаче электроэнергии, так как общая выручка увеличивается по

независящим от эффективности основной деятельности причинам на величину данных расходов.

В количество отработанных человеко-часов включаются фактически отработанные работниками часы с учетом сверхурочных и отработанных в праздничные и выходные дни, как по основной работе, так и по совмещаемой, включая часы работы в служебных командировках.

В отработанные человеко-часы не включаются: время нахождения работников в ежегодных, дополнительных, учебных отпусках, отпусках по инициативе работодателя; время повышения квалификации работников с отрывом от работы; время болезни; время простоя; часы перерывов в работе матерей для кормления ребенка; часы сокращения продолжительности работы отдельных категорий работников, которым в соответствии с законодательством Российской Федерации установлена сокращенная продолжительность рабочего времени; время участия в забастовках; другие случаи отсутствия работников на работе независимо от того, сохранялась за ними заработная плата или нет.

При установлении целевого значения в обязательном порядке предусматривается рост значения показателя к его фактическому значению за предыдущий год в сопоставимых условиях деятельности. При этом в отчетном и предыдущем периодах учитывается влияние факторов, связанных со снижением электропотребления крупными потребителями (в связи с прекращением деятельности, переходом на использование собственных генерирующих мощностей и т.п.).

Итоговое значение показателя определяется по формуле:

$$\text{ППТ} = \left( \frac{\text{ППТ}_i}{\text{ППТ}_{i-1}} - 1 \right) * 100\%,$$

где:

$\text{ППТ}_i$  - фактическое значение показателя за отчетный период;

$ППТ_{i-1}$  - фактическое значение показателя за предыдущий год в сопоставимых условиях деятельности.

Целевое и фактическое значения показателя рассчитываются с применением правил математического округления. Источниками информации для расчёта показателя могут служить отчёт о финансовых результатах, отчёт о выполнении бизнес-плана предприятия, информация о количестве отработанных человеко-часов работниками списочного состава и внешними совместителями филиала с начала года в соответствии с формой статистической отчетности «Сведения о численности и заработной плате работников».

Показатель считается выполненным, если его фактическое значение больше или равно целевому значению. В ином случае показатель считается невыполненным.

Таким образом, в рамках настоящей статьи были разобраны некоторые показатели эффективности деятельности предприятий энергетического сектора экономики. Их выполнение сможет обеспечить устойчивое развитие организации и предотвратить снижение финансовой эффективности по причине внутренних факторов.

### **Библиографический список:**

1. Постановление от 10 мая 2017 г. №543 «О порядке оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон и проведения мониторинга риска нарушения работы субъектов электроэнергетики в сфере электроэнергетики». Правительство Российской Федерации. [Электронный ресурс]: [http://www.consultant.ru/document/cons\\_doc\\_LAW\\_216525/](http://www.consultant.ru/document/cons_doc_LAW_216525/) (Дата обращения: 27.10.2022);

2. Приказ от 27.12.2017 №1233 (ред. от 28.07.2022) "Об утверждении методики проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон". Министерство энергетики России. [Электронный ресурс]: [http://www.consultant.ru/document/cons\\_doc\\_LAW\\_291244/](http://www.consultant.ru/document/cons_doc_LAW_291244/) (Дата обращения: 27.10.2022).

*Оригинальность 88%*