
Финансово экономическое обоснование в реформировании системы стандартов и регламентов электроэнергетики

**Беляев А.Н., Государственный
Университет – Высшая школа
экономики**

Содержание

1. Экономический эффект
2. Роль финансово-экономического обоснования
3. Принципы расчета экономического эффекта

Экономический эффект

Старый
стандарт

Объект

Какой
лучше?

Новый
стандарт

ФЭО дает ответ путем определения, какой из стандартов экономически более выгоден:

- (а) снижение расходов на исполнение требований**
- (б) снижение убытков от аварий**

Содержание

1. Экономический эффект
2. Роль финансово-экономического обоснования
3. Принципы расчета экономического эффекта

ФЭО в процессе работы



Содержание

1. Экономический эффект
2. Роль финансово-экономического обоснования
3. Принципы расчета экономического эффекта

Виды затрат в системе стандартизации



- **Прямые затраты:** затраты на непосредственное исполнения требований стандарта (закупка оборудования, рабочее время, удорожание построек и т.д.)
- **Косвенные затраты:** затраты на организацию контроля, правового обеспечения, координацию и т.д. исполнения требований стандарта
- **Убытки:** затраты по восстановлению основных фондов, выплате компенсаций, связанных с наступление гражданско-правовой ответственности при нештатных ситуациях и авариях и потерянную мощность

Дополнительные виды затрат в системе технического регулирования



Затраты общества - затраты, в связи с введением технического регламента, возникающие вне субъектов электроэнергетики: затраты на осуществление государственного надзора, рост тарифов, дополнительные затраты потребителей, поставщиков.

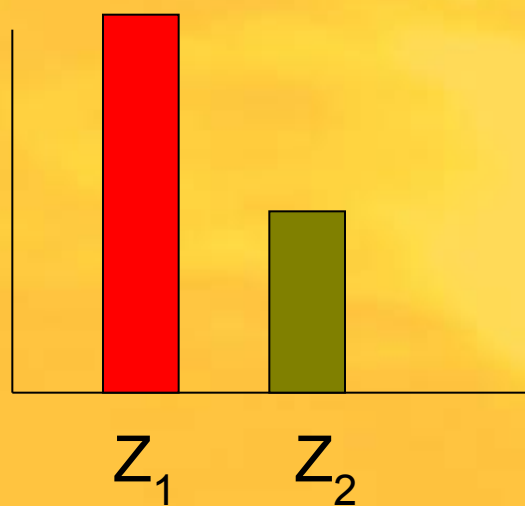
Убытки общества – совокупные затраты, возникающие как следствие необходимости восстановления вне субъектов электроэнергетики при наступлении нештатных ситуаций, авария на объектах электроэнергетики

Экономический эффект совершенствования стандартов объектов и процессов (уровни 4, 3)

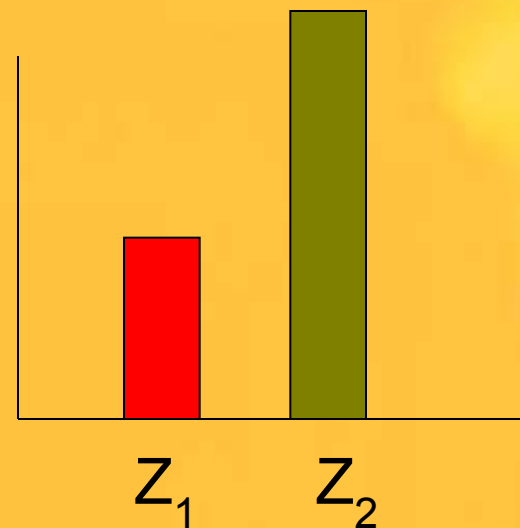


Экономический эффект совершенствования стандартов объектов и процессов (уровни 4, 3)

1) Принятие стандарта дает экономический эффект



2) Принятие стандарта экономически невыгодно



Z_1

Прямые затраты исполнения при текущей системе требования

Z_2

Прогнозируемые затраты исполнения при введении системы требований стандарта

Определение экономического эффекта стандарта субъекта. (Уровень 2)

Постоянные затраты

- Сумма прямых и косвенных затрат
- Прогнозируемая сумма ежегодных убытков



Затраты суммируются



Вычисляется изменение затрат по сравнению с исходной системой

$$Z_{\Delta} = Z_{\text{исходное}}^{\text{требований}} - Z_{\text{прогноз.}}$$

Нештатные ситуации: убытки

| Вид нешт. ситуации | Исх. | Прогноз |
|----------------------------------|------------|------------|
| Выход из строя турбины (легкий) | 0,5% 25,1 | 0,5% 29,1 |
| Выход из строя турбины (средний) | 0,1% 145,1 | 0,1% 160,1 |



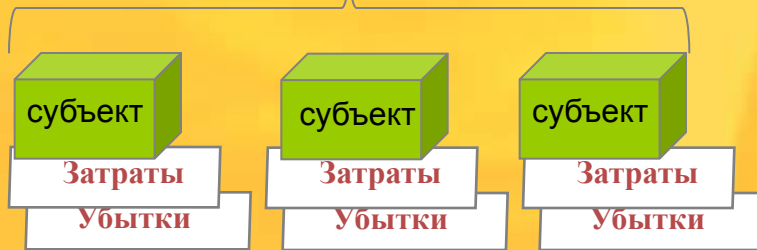
Вычисляется изменение чистых убытков по сравнению с исходной системой требований

Если сумма изменения затрат и чистых убытков положительна – то стандарт считается экономически целесообразным

Определение экономического эффекта технического регламента. (Уровень 1)

Переменные субъектов электроэнергетики

- Постоянные затраты (Z_{Δ})
- Убытки



Если целью введения регламента является снижение *совокупного* объема затрат, допускается суммирование Z_{Δ} субъектов

Переменные общества

- Консолидированные затраты бюджетов на организацию надзора
- Затраты потребителей на исполнение требований регламента (если есть)
- Прогноз роста тарифов
- Прогноз изменения убытков общества (аналогично как для субъектов)

Определение экономического эффекта технического регламента. (Уровень 1)

| Параметр оценивания | Значение при текущей системе регулирования (млн. руб.) | Значение при условии принятия технического регламента «О безопасности эксплуатации электроэнергетических систем» (млн. руб.) | Эффект, млн. руб. |
|--|--|--|---|
| Суммарные затраты субъектов электроэнергетики на исполнение требования регламента | 1359,9 | 1312,5 | + 47,4 |
| Оценка убытков субъектов электроэнергетики, возникающих в области регламента* | 239,26 | 302,01 | - 62,75 |
| Совокупный экономический эффект, субъекты электроэнергетики | | | - 15,35 |
| Оценка затрат бюджетов всех уровней, связанных с организацией надзора за исполнением требований регламента | 962,7 | 676,1 | + 286,6 |
| Суммарные затраты потребителей, связанные с исполнением требований регламента | 578,8 | 293,3 | + 285,5 |
| Прогноз убытков общества в области действия регламента (чистые)* | 124,83 | 156,5 | - 40,26 |
| Оценка роста тарифов | - | 0,1-0,5 копеек за кВт/ч | - 2-10 (при продаваемой мощности 2 ГВт) |
| Совокупный экономический эффект, общество | | | + 521,84 |
| Совокупный экономический эффект, итого | | | + 506,49 |

Вычисляется сумма изменений