

ЗМІСТ

ПЕРЕДМОВА.....	6
ГЛАВА 1 МЕТОДИКА ПРОВЕДЕННЯ ЕНЕРГОАУДИТУ.....	7
1 Основні етапи енергетичного аудиту.....	7
1.1 I етап. Одержання інформації про споживання енергії.....	7
1.2 II етап. Вивчення паливно-енергетичних потоків по об'єкту в цілому і окремих підрозділах.....	8
1.3 III етап. Аналіз ефективності використання об'єктом паливно-енергетичних ресурсів.....	10
1.4 IV етап. Формування переліку енергозберігаючих проектів....	12
1.5 V етап. Оцінювання проектів.....	12
1.6 VI етап. Підведення підсумків енергетичного аудиту.....	13
1.7 Приклади питань до тестового контролю.....	14
ГЛАВА 2 ПРАКТИЧНІ ПИТАННЯ ПРОВЕДЕННЯ ЕНЕРГЕТИЧНОГО АУДИТУ.....	16
2 Збір даних.....	16
2.1 Безпосереднє вимірювання витрат енергії і енергоносіїв	19
2.2 Часткові вимірювання параметрів витрат енергії та енергоносіїв	23
2.3 Посередні (непрямі) вимірювання витрат енергії і енергоносіїв	24
2.4 Аналіз потоків енергії на об'єкті.....	28
2.4.1 Потoki енергії в паровому котлі.....	28
2.4.2 Аналіз потоків енергії в теплообміннику.....	29
2.4.3 Аналіз потоків енергії в холодильній установці	30
2.4.4 Оцінка потоків рідин і газів за економічною швидкістю в трубопроводах.....	32
2.5 Оцінка споживання енергії.....	33
2.5.1 Оцінка споживання електроенергії системами освітлення	34
2.5.2 Оцінка споживання енергії електроприводами.....	35
2.5.3 Оцінка споживання енергії повітряними і холодильними компресорами.....	37
2.5.4 Оцінка споживання енергії іншими електроприводами і електронагрівальним обладнанням.....	38
2.5.5 Оцінка споживання енергії паронагрівальним обладнанням	39
2.5.6 Оцінка споживання енергії газонагрівальним обладнанням	40
2.6 Вправи.....	40
2.6.1 Енергоаудит теплоти.....	40
2.6.2 Аудит електроенергії.....	43
2.7 Приклади питань тестового контролю.....	47
3 Аналіз зібраних даних.....	49
3.1 Співставлення і перехресна перевірка даних про енергоспоживання.....	49
3.1.1 Вхідний-вихідний паливно-енергетичний баланс.....	49
3.1.2 Баланс маси.....	51

3.1.3	Перехресна перевірка за ефективністю використання енергії	52
3.1.4	Перевірка порівнянням з типовими показниками роботи.....	52
3.2	Аналіз ефективності використання енергії на об'єкті.....	53
3.3	Елементи аналізу ефективності енерговикористання.....	53
3.3.1	Звіт про закупівлю палива та енергії протягом року.....	53
3.3.2	Графічне представлення аналізу.....	55
3.3.3	Таблиця енергоаудиту.....	56
3.3.4	Коефіцієнти вартості палива і енергії.....	56
3.3.5	Діаграма Сенкі.....	58
3.3.6	Кругові діаграми енергоспоживання.....	59
3.4	Приклад аналізу енергоспоживання підприємства.....	59
3.4.1	Збір та аналіз первинних даних.....	60
3.4.2	Вивчення ситуації.....	60
3.4.3	Аналіз ситуації.....	62
3.5	Рішення.....	63
3.5.1	Які виявлені проблеми?.....	63
3.5.2	Які заходи слід вжити?.....	63
3.5.3	З чого слід починати глибший аналіз?.....	64
3.6	Приклади питань тестового контролю.....	66
4.	Рекомендації з ефективного використання енергії і опис підприємства	67
4.1	Фінансова оцінка запропонованих заходів.....	67
4.2	Приклади розрахунку заощадження енергії.....	70
4.2.1	Заощадження енергії, що використовується на освітлення.....	70
4.2.2	Енергозберігаючий блок управління двигуном.....	71
4.2.3	Заощадження енергії, що використовується повітряними компресорами.....	72
4.2.4	Енергозбереження в котлах.....	73
4.3	Перехресна перевірка пропозицій з заощадження енергії.....	74
4.3.1	Зменшене граничне повернення.....	74
4.3.2	Заощадження первинної і вторинної енергії.....	76
4.3.3	Ефект заміни палива.....	77
4.3.4	Рекуперація тепла.....	77
4.4	Визначення величини капіталовкладень на впровадження проекту з енергоощадності.....	77
4.5	Опис підприємства та будівель.....	80
4.6	Приклад опису об'єктів.....	82
4.7	Звіт з енергоаудиту.....	85
4.8	Вправи.....	87
4.8.1	Заощадження електроенергії.....	87
4.8.2	Енергозбереження в парових системах.....	88
4.9	Приклади питань тестового контролю.....	89
5	Контрольна робота з енергоаудиту.....	90
5.1	Мета контрольної роботи.....	90
5.2	Вказівки до виконання роботи.....	90

5.3 Оформлення пояснювальної записки.....	91
ГЛАВА III ОСНОВИ ЕНЕРГЕТИЧНОГО МЕНЕДЖМЕНТУ.....	92
6 ОСНОВНІ ТЕОРЕТИЧНІ ВІДОМОСТІ ПРО СИСТЕМУ ЕНЕРГОМЕНЕДЖМЕНТУ.....	94
6.1 Основні поняття про систему енергоменеджменту.....	94
6.1.2 Форми підзвітності оплати за енергію.....	95
6.2 Основні положення системи ЕМ згідно стандарту ISO 50001:2014	95
7 ОРГАНІЗАЦІЯ І ФУНКЦІОНУВАННЯ СИСТЕМИ ЕНЕРГОМЕНЕДЖМЕНТУ.....	106
7.1 Сутність системи СЕМ.....	106
7.2 Попередній енергоаудит підприємства.....	106
7.3 Цільові зміни.....	107
7.3.1 Від чого залежить споживання енергії?.....	107
7.3.2 Приклади цільових величин.....	107
7.4 Регресійний аналіз.....	110
7.4.1 Базові навантаження і змінні коефіцієнти.....	110
7.4.2 Регресійний аналіз (графік до аналізу).....	111
7.4.3 Визначення кумулятивної суми.....	113
7.5 Послідовність впровадження системи СЕМ.....	116
7.5.1 Підготовка до впровадження системи СЕМ.....	116
7.5.2 Специфікація системи СЕМ.....	116
7.5.3 Специфікація технічних засобів і програмного забезпечення	116
7.5.4 Використання СЕМ для заощадження енергії.....	116
7.6 Вправа.....	118
7.6.1 Ревізія лічильників.....	119
7.6.2 Створення ЦОЕ.....	123
7.6.3 Графік розкиду.....	123
7.6.4 Визначення норми (планового показника).....	124
7.6.5 Аналіз попередніх даних.....	125
7.6.6 Графік зведених сум.....	126
7.6.7 Безперервна система СЕМ.....	127
8 КОНТРОЛЬНА РОБОТА «ФУНКЦІОНУВАННЯ СИСТЕМИ ЕНЕРГОМЕНЕДЖМЕНТУ НА ПРИКЛАДІ УСТАНОВКИ СУШКИ СОЛОДУ».....	129
8.1 Вихідні дані до контрольної роботи.....	129
8.2 Приклад розрахунку.....	133
8.2.1 Регресійний аналіз.....	133
8.2.2 Кумулятивна сума.....	137
8.2.3 Аналіз заходів з поліпшення роботи сушарки.....	142
8.2.4 Фінансова оцінка.....	147
ВИСНОВКИ.....	151
ПЕРЕЛІК ПОСИЛАНЬ.....	152
ДОДАТКИ	153

ПЕРЕДМОВА

Енергетичний аудит [1, 2] - це вид діяльності, спрямований на зменшення споживання енергетичних ресурсів суб'єктами господарювання за рахунок підвищення ефективності їх використання. Енергетичний аудит призначений для вирішення таких головних завдань:

- обстеження стану використання енергетичних ресурсів на об'єкті;
- аналіз ефективності споживання енергетичних ресурсів;
- розроблення організаційно-технічних заходів, спрямованих на зниження енергетичних або грошових витрат;
- визначення потенціалу заощадження енергії;
- економічне обґрунтування організаційно-технічних заходів.

Об'єктом енергетичного аудиту може бути будь-яке підприємство, енергетична установка, будівля, агрегат, який генерує, перетворює, або споживає енергію.

Підсумковим документом енергоаудиту є звіт, що, зазвичай, містить три розділи:

1. Опис об'єкту;
2. Збір даних про споживання енергії на об'єкті та аналіз зібраних даних;
3. Рекомендації по заощадженню енергії.

Опис об'єкту і його будівель характеризує наявні на об'єкті установки і обладнання, режим їх роботи, продуктивність, а також оцінює ефективність виробничого обладнання. Наприклад, опис котельні містить інформацію про кількість і тип котлів, спосіб керування їх режимами, параметри пари та продуктивність котлів.

Завданням розділу звіту про вивчення стану енерговикористання є визначення кількості енергії й енергоносіїв, що використовуються різними споживачами обстежуваного об'єкту, а також їх вартості. Крім того, проводиться порівняння фактичного споживання енергії на об'єкті з прийнятими нормативами. На основі зібраних даних проводиться аналіз енергоспоживання і виявляються шляхи підвищення ефективності енерговикористання, яке дає можливість виявити ділянки об'єкта, в яких інвестиції дадуть найбільший економічний ефект.

Рекомендаційна частина звіту містить пропозиції стосовно ефективного використання енергії, які розроблені під час проведення обстеження і за результатами аналізу енергоспоживання. Пропоновані практичні проекти повинні обґрунтовуватись техніко-економічними розрахунками. Опис заходів з заощадження енергії містить такі ключові моменти: що потрібно робити, щоб заощадити енергію; як ці дії приведуть до заощадження енергії; співвідношення потенційних заощаджень з інвестиціями на реалізацію заходів.

ГЛАВА 1 МЕТОДИКА ПРОВЕДЕННЯ ЕНЕРГОАУДИТУ

1 ОСНОВНІ ЕТАПИ ЕНЕРГЕТИЧНОГО АУДИТУ

1.1 I етап. Одержання інформації про споживання енергії

- *Первинний огляд підприємства, його основних технологічних процесів та енергоспоживаючих установок*

Енергетичний аудит розпочинається з первинного огляду підприємства, в процесі якого збираються данні про діяльність підприємства, яке обстежують, його продукцію; одержують інформацію про те, які здійснювались міри щодо енергозбереження в минулому, та чи є на підприємстві служба або посадова особа, які займаються питаннями енергозбереження.

- *Збирання первинних даних про споживання палива і енергії за попередній і поточний роки;*

Для збирання первинних даних повинна бути розроблена форма, до якої заносять цифри щомісячного споживання різних видів енергії. Якщо це буде потрібно, ці данні збиратимуться за декілька минулих років. Доцільно цю інформацію представити у графічному вигляді (графіки місячного споживання). Важливо також зареєструвати значення теплотворної здатності нестандартних видів палива. Наявність всіх цих даних дає можливість визначити тенденції у використанні паливно-енергетичних ресурсів, що є базою для визначення техніко-економічних показників по об'єкту в цілому.

- *Аналіз структури енергоспоживання*

Ця інформація може бути представлена у вигляді таблиці або секторної (кругової) діаграми. Аналіз структури енергоспоживання допомагає сформулювати стратегію енергоспоживання на перспективу.

- *Аналіз структури витрат на енергію*

Аналогічно з попереднім пунктом аналізують частковий вклад різних видів енергії у грошовому вигляді. Це дозволяє намітити попередній напрямок енергетичного аудиту, звернувши увагу на види енергії з найбільшими частковими витратами.

- *Визначення витрати енергоносіїв на одиницю продукції, що випускається, по підприємству і окремим підрозділам*

Якщо аудит проводиться на промисловому підприємстві, доцільно до форми щомісячного споживання енергії внести кількість виробленої продукції. Це дасть змогу оцінити питомі витрати енергії на одиницю продукції, що випускається, та оцінити частку вартості енергоносіїв у вартості продукції.

1.2 II етап. Вивчення паливно-енергетичних потоків по об'єкту в цілому і окремих підрозділах

• Вивчення схеми основного технологічного виробництва і його процесів

Для того щоб мати достатнє уявлення про те, де споживається енергія, необхідно розібратися у виробничих процесах на об'єктах. Для цього можуть знадобитися екскурсія по заводу та обговорювання з керівниками виробничих дільниць та операторами і диспетчерами технологічного процесу, інженерами технологами. В результаті складається схема технологічного процесу (блок-схема процесу). До складу схеми входить вихідна сировинна база, послідовність окремих технологічних операцій, їхній взаємозв'язок для одержання основної та допоміжної продукції. Схема необхідна для наступного обліку енергетичних ресурсів на кожному рівні. Важливе значення має також і характер роботи. Треба з'ясувати графік роботи (восьмигодинний чи цілодобовий). Якщо мова йде про дискретний процес, то треба визначити час його початку і кінця.

• Побудова схеми споживання об'єктом енергетичних ресурсів

Для кожного елемента складеної блок-схеми технологічного процесу повинні бути визначені вхідні і вихідні потоки енергії, а також втрати. На основі доступної інформації та візуальних перевірок треба оцінити відносні розміри потоків енергії і втрат та скласти перелік основних споживачів енергії (як на комунальні, так і на виробничі потреби). При розрахунку споживання кінцевими користувачами можуть знадобитися додаткові вимірювачі. Для відділення навантажень технологічного процесу від навантажень, пов'язаних з опаленням треба розглянути сезонні коливання енергоспоживання. Якщо навантаження технологічного процесу відносно незмінно, його оцінювання може бути зроблено шляхом визначення споживання палива в період, коли опалювальний сезон завершено.

• Складання карти використання енергетичних ресурсів

На цій стадії детально досліджуються енергоспоживачі шляхом розбивання системи по корпусам, групам технологічних процесів та окремим процесам та установкам. Для кожної підсистеми визначається чисельність діючого та резервного обладнання, продуктивність кожного агрегату та кількість споживаної їм енергії. При складанні карти енергоспоживання інколи

проводяться додаткові заміри у вузлових точках підприємства, а також розрахунки.

Величина потоків енергії на об'єкті може бути оцінена за допомогою:

- любих наявних та додаткових вимірювачів;
- паспортної інформації фірми-виготовлювача на обладнання (слід бути уважним при використанні такої інформації, тому що можуть мати місце великі розбіжності у використанні енергії, якщо дане обладнання було модифіковане або у нього були вмонтовані нестандартні деталі);
- розмірів труб (максимальна фактична швидкість переміщення даної рідини по трубах дає уявлення про можливі навантаження)
- при відсутності стаціонарних електричних лічильників можна використовувати портативні електричні вимірювачі, які не потребують розриву кіл (перевірка електроспоживання за допомогою токовимірювальних кліщів).

Карта енергоспоживання дозволяє оцінити потоки різних видів енергії, а також найбільш енергоємні підрозділи.

• Складання паливно-енергетичного балансу підприємства в цілому та за окремими видами енергоресурсів

Паливно-енергетичний баланс об'єкта є основним для оцінки вибору раціональних енергоносіїв та прогнозу енергоспоживання. Баланс за окремими енергоресурсами об'єкта дозволяє в цілому оцінити ефективність використання різних енергоносіїв, акцентувати увагу на окремих споживачах енергії для поглибленого вивчення.

• Виявлення найбільш енергоємних споживачів і збирання даних щодо них

До важливіших споживачів електричної енергії можуть бути віднесені:

- освітлення
- опалення приміщень
- кондиціонування повітря
- печі
- компресори
- холодильники
- насоси
- вентилятори
- виробничі машини і механізми.

До важливих споживачів палива відносяться:

- парові котли
- водогрійні котли
- печі
- опалення приміщень

- система гарячого водопостачання
- генератори
- нагрівачі
- сушильні шафи

Щодо усіх споживачів встановлюють вихідні паспортні дані, схеми енергоспоживання. Визначення найбільш енергоємних споживачів проводиться за допомогою відповідних вимірювань режимних параметрів їхньої роботи.

- ***Визначення питомих норм споживання енергії окремих споживачів***

Питомі норми (витрати енергії на одиницю продукції) споживання енергії окремих споживачів і об'єкта в цілому дають можливість порівняти їх з аналогічними нормами високопродуктивних виробництв і виявити окремих споживачів з завищеними нормами для подальшого обстеження.

- ***Складання енергетичного балансу щодо окремих енергоємних споживачів***

Це дозволяє оцінити ефективність використання різних видів енергії, врахувати їх нераціональне використання, намітити шляхи економії.

1.3 III етап. Аналіз ефективності використання об'єктом паливно-енергетичних ресурсів

- ***Аналіз ефективності використання паливно-енергетичних ресурсів окремих технологічних процесів***

Метою цього етапу є аналіз поточного споживання енергії на об'єкті та визначення області, де це споживання може бути зменшено. Існує три загальних підрозділи:

- області недоцільного використання (наприклад, використання стиснутого повітря для охолодження та очистки);
- області втрат (наприклад, надмірне попереднє нагрівання печі, надмірний тиск пари чи повітря, допоміжне обладнання, не вимкнене під час простою основного обладнання);
- низька ефективність перетворення (котли, компресори, холодильне устаткування).

Після виявлення цих областей можна визначити необхідні програми для виправлення положення.

- ***Критичний аналіз потоків енергії***

Порядок аналізу:

- 1. Аналіз кінцевого споживача***

Розглядаючи процес чи крупного споживача треба відповісти на ряд питань:

- для якої мети необхідна енергія? (наприклад, насос споживає енергію для того, щоб забезпечити проходження рідини по трубопроводу);
- чи є це споживання необхідним? (чи необхідно подавати рідину насосом?);
- чи можливо зменшення навантаження? (чи необхідно прокачувати всю рідину постійно? чи можемо ми краще керувати насосом, щоб зменшити споживання енергії? можливо електродвигун насосу більший ніж потрібно? чи правильно був вибраний насос для задачі, яку він вирішує?);
- чи є альтернативні способи задоволення потреб? (чи не можна використовувати напірний бак? чи нема якогось іншого способу вирішення цієї задачі?);
- чи вірно встановлено час витрат енергії? (чи працює установка тільки тоді, коли в цьому є необхідність?)

2. *Аналіз системи розподілу*

Після дослідження кінцевого споживача переходимо до можливої раціоналізації систем розподілу. Питання на які треба відповісти в цьому аналізі:

- чи буде економічно доцільною децентралізація деяких навантажень?
- чи можливо вилучити резервну систему трубопроводів?
- чи можливо скоротити відрізки трубопроводу?
- чи є втрати в сітях енергопостачання?
- чи нема пошкоджень ізоляції?
- чи можливо зменшити споживання електроенергії насосами шляхом використання регулювання швидкості електроприводу?
- чи не можна знизити тиск пари для зменшення втрат?
- чи не можна збільшити повернення конденсату?

3. *Аналіз ефективності перетворювання енергії*

Конкретні питання, які потрібно вирішувати на цьому етапі залежать від того типу обладнання, яке генерує потрібний вид енергії. Щоб досягти економії в цій області потрібно знання відповідної техніки та сучасний досвід кращих аналогічних підприємств. Конструктивні дані на устаткування, що використовують, можуть бути отримані з документації, яка є на об'єкті, або від фірм виробників даного устаткування. При цьому можливо прийдеться розглянути доцільність заміни застарілого устаткування на сучасне з більшою ефективністю, або підвищення ефективності існуючого за рахунок встановлення системи автоматичного регулювання, очищення забрудненої поверхні теплообміну, тощо.

1.4 IV етап. Формування переліку енергозберігаючих проектів

Після завершення етапу збору даних в процесі здійснення аудиту, розпочинається процес формування та оцінювання потенціальних проектів. Це дає можливість порівняти всі ідеї та сформувані пріоритетний список проектів.

При цьому важливо обговорювати ідеї з персоналом підприємства. Це дозволить з'ясувати, чи не апробувались вони раніше, але виявились невдалими та були відкинуті внаслідок обмежень технологічного процесу чи інших обмежень. При цьому доцільно отримати відповіді на такі питання:

- які міри по економії енергії на об'єкті прийняті?
- які проекти розпочаті?
- які проекти заплановані?
- які основні перешкоди мають місце за думкою керівників підприємства для планування та економії споживання енергії на даному об'єкті.

1.5 V етап. Оцінювання проектів

- ***Мета оцінювання проектів***

- перевірити, які проекти будуть працювати
- перевірити, які проекти є доцільними
- вивчити взаємодії проектів
- розрахувати кінцеві фінансові результати проектів
- порівняти конкуруючі проекти та визначити пріоритети
- скласти висновки.

- ***Технічна перевірка проектів***

Ця перевірка має своєю метою забезпечити гарантію того, що визначений проект не стане неприйнятним за технічними міркуваннями. На цьому етапі треба по-перше з'ясувати питання пов'язані з технічним ризиком:

- чи буде устаткування взагалі працювати?
- чи буде робота проходити при проектних умовах?
- чи правильні розміри?

По-друге треба з'ясувати які можуть бути побічні ефекти:

- негативний вплив на якість продукції
- підвищене технічне обслуговування
- низька надійність
- забруднення допоміжних речовин (наприклад, води, яку подають до котла).

- ***Перевірка доцільності проектів***

Це подальша перевірка, мета якої гарантувати, що даний проект не виявиться неприйнятним за такими міркуваннями:

- причини екологічного характеру (не порушує існуючих чи запропонованих норм)
- чи є це рішення найкращим у довгостроковому плані, а не лише в короткостроковому
- чи не є це рішення неприйнятним для компанії за якимись міркуваннями неекономічного характеру (наприклад, потребує ліквідації будинку культури).

- ***Фінансове оцінювання проектів***

Цей етап складається по-перше, з оцінювання можливої вартості проекту. Тут треба врахувати такі складові:

- пошук бюджетів (внутрішніх чи зовнішніх)
- збір комерційних пропозицій від фірм постачальників обладнання
- контакти з колегами та вивчення досвіду попередньої аналогічної роботи

По-друге, розраховують вигоди від проекту, які повинні враховувати такі фактори:

- економія експлуатаційних витрат
- чутливість до змінних цін
- ризик
- рівень забезпечення обслуговуючим персоналом.

Також треба звернути увагу на метод фінансового оцінювання. Якщо проект не є мало затратним, або строк його окупності більше одного року, треба використовувати методи, які враховують змінність вартості грошей за часом (метод чистої поточної вартості, метод розрахунку рентабельності інвестицій, метод розрахунку внутрішньої норми прибутку).

- ***Вибір програми енергозбереження***

На основі проведених технічної та фінансової оцінок розробляється конкретна програма енергозбереження для першочергового впровадження.

1.6 VI етап. Підведення підсумків енергетичного аудиту

- ***Складання звіту***

Звіт повинен мати такі складові:

1. Анотація
2. Вступ

Вступ повинен включати до себе опис суті аудиту та причини її виконання, а також загальний опис технологічного процесу та опис схеми технологічного процесу

3. Ревізія енергопостачання
 - зведення споживання та затрат
 - розбивання для кожного виду палива
 - розбивання на випадок крупної системи
4. Подальші розділи
5. Додатки

- *Презентація звіту*
- *Впровадження програми енергозбереження (за подальшою домовленістю)*
- *Організація системи енергетичного менеджменту*

Найкращі результати в зниженні питомих витрат будуть досягнуті, якщо по закінченні енергоаудиту на підприємстві буде організована система енергетичного менеджменту – системи керування, основаної на постійному проведенню вимірювань та перевірок (для цього адміністрація повинна ввести посаду енергоменеджера на підприємстві).

1.7 Приклади питань до тестового контролю

1. Яка мета ревізії енергоспоживання?
2. З ким обговорювати виникаючі ідеї при визначенні проектів?
3. Що таке питома витрата енергоресурсів?
4. З чого починається проведення ревізії енергоспоживання?
5. Яка мета збору даних про споживання енергії і її вартості?
6. Що необхідно враховувати при оцінці споживання енергії?
7. У якій формі представляються дані про споживання палива (енергії)?
8. Що відображає співвідношення споживання палива і його вартості?
9. Що відноситься до оцінки споживання електроенергії?
10. Що відноситься до питомих витрат?
11. Що визначається на 1-му етапі енергоаудиту: "Збір даних про споживання енергії і її вартості"?
12. Що відноситься до другого етапу ревізії енергоспоживання?
13. З чого почати знайомство з технологічним процесом на об'єкті?
14. З ким краще обговорити особливості технологічного процесу на об'єкті?
15. Що уявляє з себе схема технологічного процесу?
16. Що можна віднести до споживачів електроенергії?

17. Як впливає опалювання приміщень на характер потреби в енергії на об'єкті?
18. Що є третім етапом ревізії енергоспоживання?
19. Що включає оцінка проекту?
20. У якому вигляді надається розбиття споживання енергії?
21. У чому полягає технічна перевірка проекту?
22. Коли можна приступати до аналізу основних споживачів?
23. Яка мета четвертого етапу ревізії енергоспоживання?
24. Коли можна приступати до формування проекту?
25. Які цілі критичного аналізу потоків енергії?
26. Що підвищує ефективність розподільної системи?
27. Що важливо визначити при аналізі використання енергії?
28. Що необхідно оцінити при аналізі систем розподілу енергії?
29. Як оцінити ефективність перетворення енергії?

ГЛАВА 2 ПРАКТИЧНІ ПИТАННЯ ПРОВЕДЕННЯ ЕНЕРГЕТИЧНОГО АУДИТУ

В першому розділі посібника приведена методологія проведення енергетичного аудиту, в якій представлено порядок дій енергоаудитора при проведенні робіт. Частково подані рекомендації про підходи до виконання того чи іншого етапу роботи. Але для можливості здійснення перерахованих дій аудитора, їх необхідно доповнити практичними прийомами, які використовують енергоаудитори при виконанні цих робіт. При цьому деякі прийоми можуть бути використані на різних етапах робіт, тому нижче вони будуть перелічені і роз'яснені без тісного зв'язку з конкретними етапами і розділами робіт які проводяться. Ці практичні аспекти проведення робіт можна розбити на наступні підрозділи:

1. Необхідне обладнання і методи збору даних.
2. Аналіз зібраних даних
3. Розробка заходів та їх фінансове оцінювання.
4. Складання розділу «Опис об'єкту» та додаткових підрозділів.

2 ЗБІР ДАНИХ

Характер аудиту, що проводиться, залежить від декількох факторів.

По-перше, проводячи енергоаудит, аудитор повинен пам'ятати про те, що вимагає клієнт та про наявні ресурси часу і грошей. Аудитору важливо дати клієнту те, що він хоче, але не більше того, за що він бажає заплатити. Ці міркування можуть вплинути на детальність енергоаудиту, кількість використовуваних вимірювачів. Обсяг робіт та детальність аудиту повинні бути з'ясовані на етапі складання договору і відповідати оплаті робіт. З одного боку, енергоаудит може бути простим оглядом енергоспоживання, який базується на показах лічильників підприємства. З іншого боку, енергоаудит може передбачати установку нового (постійного чи тимчасового) вимірювального обладнання, тестування і вимірювання протягом тривалого часу. Внаслідок детальної перевірки аудитор зможе видати ґрунтовніші рекомендації. Природно, що другий зі згаданих енергоаудитів, буде значно дорожчим.

По-друге, спосіб проведення енергоаудиту залежить від кваліфікації енергоаудитора, та поставлених цілей. Тут можна виділити три основні види енергоаудиту.

"Підхід пріоритету технологій " - це простий технічний прийом для енергоаудиторів-початківців. Підготувавши кілька перших звітів з вивчення енерговикористання початківець усвідомлює актуальність і важливість декількох рекомендацій стосовно енергоощадності, таких, наприклад, як використання світильників з низьким споживанням енергії, встановлення системи автоматизації опалення і ізолювання гарячих поверхонь. Після цього аудитор може без труднощів обстежувати аналогічні об'єкти і визначати можливості застосування тих технологій енергозбереження, які він вже успішно

використовував. Цей технічний прийом активно використовують для пошуку ринків збуту компанії, які продають енергоощадне устаткування. (Наприклад, компанія «Fillips» може провести безкоштовний енергоаудит, унаслідок якого буде запропоновано впровадити заміну системи освітлення і не буде ні одного заходу по скороченню енергоспоживання теплоти). Крім того, цей прийом можуть використовувати "внутрішні" енергоменеджери енергоспоживаючих компаній, в яких всі об'єкти мають аналогічні енергетичні характеристики. Цей підхід не рекомендується застосовувати професійним аудиторам з енергетичних питань.

"Підхід пріоритету досліджень" - це спосіб, рекомендований для професійних енергоаудиторів. Метод ґрунтується на визначенні кількості використаної енергії і порівнянні цієї величини з промисловими нормативами, чи теоретично необхідним обсягом енергоспоживання. Метод дозволяє виявити потенційну економію енергії. В першу чергу визначають кількість енергії, що спожита основними групами обладнання, і порівнюють її з загальним споживанням на підприємстві. Виконавши цю роботу, аудитор виявляє шляхи економії енергії. Цей метод дозволяє провести високоякісний енергоаудит, що ґрунтується на дослідженні і вимірюванні різних параметрів, а також на досвіді експерта.

"Змішаний підхід" - це часткове поєднання обох описаних вище методологій. Він передбачає використання аудиторських прийомів, але, замість пошуку широкого кола можливостей заощадження енергії, зосереджується на невеликій кількості (найчастіше одній) технологій енергоощадності. З цієї причини підхід зручний, наприклад, для вирішення доцільності впровадження установки когенерації.

Даний курс базується на підході пріоритету досліджень.

По-третє, на характер енергоаудиту впливає наявність вимірювального обладнання на підприємстві (постійні лічильники) та у енергоаудитора (переносні лічильники). Якщо підприємство має доскональну систему збору даних споживання енергоносіїв, то робота енергоаудитора може звестись до аналізу вже зібраних даних. З другого боку, якщо підприємство має недостатню кількість лічильників, аудитору знадобиться багато часу на заміри своїми переносними лічильниками та на розрахунки, якщо він не має необхідних лічильників. Тут треба відзначити, що деяке обладнання енергоаудитор повинен мати обов'язково, а деяке є бажаним, та внаслідок високої вартості відсутнє (наприклад досконалі пірометри та переносні витратоміри). У такому разі аудитор повинен діяти розрахунковим шляхом, чи (якщо це край необхідно і оплата робіт по проведенню аудиту достатня) мати можливість брати це обладнання в оренду.

Виходячи з цього, визначення дійсного обсягу споживання енергії досягається комбінацією вимірювання, оцінки та розрахунку. Можна виділити п'ять основних методів збору даних, які представлено на рис. 2.1. П'ять кіл, зосереджених навколо центрального кола "Співставлення і перехресна перевірка даних", подають різні прийоми вимірювання і оцінки кількості енергії, що

споживаються різними категоріями енергоприймачів. Одержані в результаті значення порівнюють, групують за окремими категоріями споживачів, додають і порівнюють з загальним обсягом енергоспоживання на об'єкті. Для уточнення даних проводиться перехресна перевірка.

Всі об'єкти, на яких проводиться енергоаудит, повинні мати вимірювальне обладнання, принаймні, це можуть бути лічильники підприємства, за якими здійснюють розрахунки за комунальні послуги. Деякі підприємства можуть мати розвинену мережу додаткових лічильників Крім того, завжди є можливість використати тимчасові портативні вимірні прилади. Безпосереднє вимірювання саме енергії здійснюють по суті лише лічильники електроенергії та теплові лічильники. За допомогою, наприклад, амперметра чи струмовимірних кліщів вимірюють лише один показник споживаної енергії, а саме – струм. Термометром можна виміряти концентрацію енергії. Визначити енергію, що пішла на нагрівання води, можна за показами лічильника гарячої води. Вимірюючи параметри викидів, наприклад, димових газів, можна визначити втрати енергії з цими викидами.

Навіть коли неможливе безпосереднє вимірювання витрат енергії, існують посередні методи їх оцінки. Ці методи базуються на елементарних законах фізики і здійснюються за допомогою простого і недорогого обладнання.



Рисунок 2.1 - Методи збору даних

Розглянемо тепер детальніше кожну складову рис. 2.1

2.1 Безпосереднє вимірювання витрат енергії і енергоносіїв

Безпосереднє (пряме) вимірювання витрат енергії - це найточніший спосіб визначення обсягу спожитої енергії, як об'єктом в цілому, так і окремими його споживачами. Певну інформацію про прямі вимірювання дає рис. 2.2.



Рис. 2.2 Класифікація методів безпосереднього (прямого) вимірювання.

Безпосередні вимірювання спожитої енергії чи обсягу спожитого енергоносія здійснюється за допомогою лічильників.

Як уже відзначалось, лише лічильник електроенергії безпосередньо вимірює спожиту енергію. Газовий лічильник і олеометр вимірюють обсяг спожитого енергоносія (газу чи, наприклад, мазуту) і для одержання результату в одиницях енергії необхідно обсяг помножити на теплотворну здатність палива. У випадку достовірних даних про теплотворну здатність конкретного палива, що споживається, такі лічильники стають надійним джерелом інформації для енергоаудитора. За показами лічильників визначають кількість спожитої енергії певного виду за прийнятий проміжок часу (добу, тиждень, місяць, сезон, рік). Теплові лічильники також можна віднести до тих, що безпосередньо вимірюють спожиту енергію. Зазвичай тепловий лічильник вимірює витрату рідини (гарячої води), та дві температури: на вході в об'єкт і на виході. Необхідною складовою теплового лічильника є так званий інтегратор – контролер, який розраховує витрати теплоту за малі проміжки часу і інтегрує їх, використовуючи звичайну формулу:

$$Q = G * C * (t_{\text{вх}} - t_{\text{вих}}) * \tau, \quad (\text{Дж}) \quad (2.1)$$

Як видно з рис. 2.1 до безпосередніх вимірювань віднесено обчислення обсягу спожитого палива. Якщо паливо постачають у відомих кількостях, і в будь-який момент можна виміряти обсяги постачання, то застосування лічильників безпосереднього вимірювання спожитого палива є необов'язковим. Прийом "Обчислення обсягу спожитого палива" широко використовують для розрахунку спожитого об'єму рідкого (нафта, мазут) і твердого (вугілля) палива. Для розрахунку спожитого палива за певний інтервал часу потрібно мати інформацію про наявну кількість палива на складі (в газосховищі) на початок інтервалу часу (S_1), про кількість палива, що поступила протягом інтервалу (D) та про кількість палива на складі в кінці інтервалу (S_2). Якщо ці дані відомі, не важко визначити спожиту кількість палива A :

$$A = S_1 + D - S_2 \quad (2.2)$$

Визначення кількості спожитого рідкого палива, як правило, елементарне, оскільки воно зберігається в резервуарах чи цистернах, об'єм яких відомий. Можливі різні способи: від традиційного щупу до нафтових резервуарів з цифровими вимірниками. Об'єм також вимірюють за заповненням цистерн поплавковими вимірниками рівня палива в цистерні (резервуарі), тут можливі похибки за рахунок зміни густини палива зі зміною температури. Для горизонтальних циліндричних резервуарів, щупів чи поплавкового вимірника рівня, шкали повинні бути ретельно проградуировані. Кількість палива у резервуарі може бути визначена через покази манометра (аналогового чи цифрового), що вимірює тиск у нижній точці резервуара.

Подібні прийоми можна застосовувати для визначення кількості спожитого вугілля. Вона легко вимірюється якщо вугілля зберігається в контейнерах чи бункерах. Якщо ж вугілля зсипане на землі, то його кількість визначається за розмірами і формою утвореної вугіллям об'ємної фігури.

Під час проведення енергетичного аудита використовують також різноманітні тимчасові вимірники від найпростіших до досить складних. Перелік часто використовуваних тимчасових вимірників наведений нижче в табл. 2.1. Деякі з них (наприклад, портативний лічильник електроенергії) безпосередньо вимірює споживання енергії, хоч переважна більшість наведених в таблиці приладів вимірюють інші, пов'язані з використанням енергії, параметри, такі як витрати рідини, вологість, освітленість тощо. Складніші прилади можуть вимірювати як споживання за певний проміжок часу, так і миттєве значення вимірюваного параметру. Деякими вимірювачами, зокрема анемометром, можна також визначити витрату повітря чи рідини за короткий проміжок часу, але ці дані не відображають зміни параметрів витрат протягом певного проміжку.

Енергоаудитор не повинен забувати про важливість підручних інструментів. Кишеньковий ліхтар, переносна драбина, рулетка і навіть кусок шнура (для визначення обхвату труби) інколи можуть знадобитися аудитору так само, як і складне обладнання.

Наведена нижче таблиця 2.2 показує як виміряні тимчасовими вимірниками значення різних параметрів можна використати для визначення енергоспоживання, або інших параметрів, пов'язаних з використанням енергії. В таблиці наведені також гіпотези, на яких ґрунтуються ці висновки.

Таблиця 2.1 - Перелік тимчасових вимірників

Лічильники (категорія, тип)	Покази	
	Миттєве значення	Споживання за проміжок часу
Електричні вимірники		
Портативний лічильник (реєстратор) електроенергії (наприклад, SILENT PARTNER)	+	+
Струмовимірні кліщі	+	-
Вимірники температури		
Цифровий термометр	+	-
Інфрачервоний термометр	+	-
Вимірники витрат рідин		
Ультразвуковий детектор витрат	+	-
Вимірна посудина	+	-
Вимірники витрат газу		
Анемометр (роторний пристрій, електричний давач)	+	-
Приймач повного тиску і манометр	+	-
Вимірники вологості атмосфери		
Гігрометр (електронний, сухий і зволожений термометр)	+	-
Вимірники швидкості обертання		
Тахометр (контактний, стробоскопічний)	+	-
Вимірники освітленості		
Люксометр	+	-

Таблиця 2.2 - Використання інформації тимчасових вимірників

Вимірники	Одержувана інформація	Умови і припущення стосовно достовірності інформації
Портативний лічильник електроенергії	Споживання електроенергії	Точність вимірника
Вимірник електричного струму (струмовимірні кліщі)	Потужність через вимірний струм	Напруга, коефіцієнт потужності
Аналізатор димових газів	Ефективність спалювання палива	Повне спалювання, інші втрати котла
Цифровий термометр	Температура поверхні, газу, рідини	Добрий контакт, сухий сенсор
Інфрачервоний термометр	Температура поверхні	Здатність випромінювання
Ультразвуковий детектор витрат	Витрата рідини	Добрий контакт, густина рідини
Вимірна посудина	Витрата рідини	Миттєві витрати пари
Анемометр, манометр	Витрата рідини (газу)	Типовість проб
Гігрометр	Відносна вологість	Точність вимірника
Тахометр	Швидкість обертання	Точність вимірника
Люксметр	Освітленість	Точність вимірника

Більшість перерахованих приладів є широко розповсюдженими, за винятком портативного реєстратора електричної енергії. Цей прилад є специфічним для енергоаудиту, і тому не представленим на ринку України. Але він є незамінним при зборі даних про споживання електричної енергії. Він складається з трьох чи чотирьох кліщів, які підключають до трьох фаз для вимірювання струму (четверті кліщі використовують для заміру напруги), які безперервно передають свої дані на записуючий прилад, інформація з якого після проведення заміру переноситься на комп'ютер, де вона обробляється і будуються криві електричного струму, потужності, витрат електричної енергії, а також вартості цієї енергії за весь час заміру (приклад зображено на рис. 2.3).

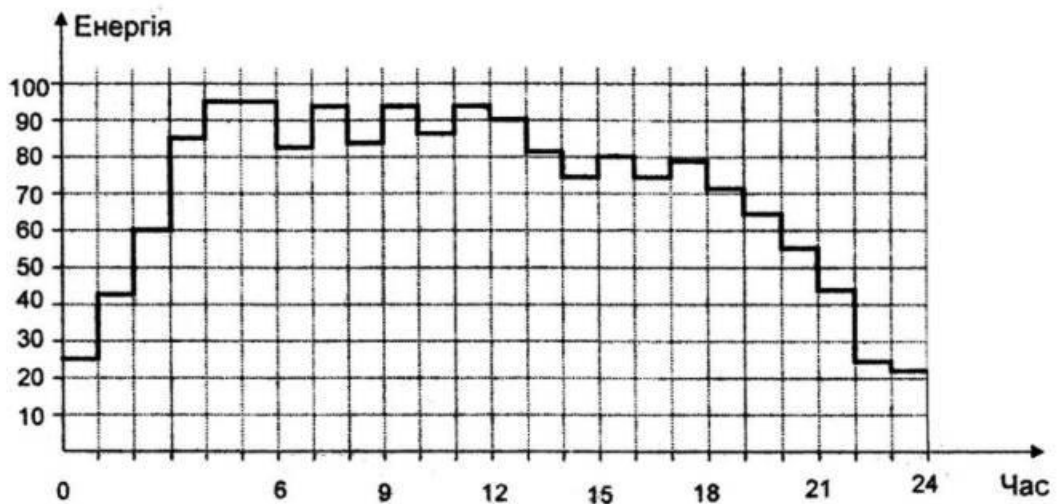


Рисунок 2.3 Приклад узагальнення інформації, одержаної від портативного реєстратора електричної енергії.

2.2 Часткові вимірювання параметрів витрат енергії та енергоносіїв

Споживання енергії чи енергоносіїв можна також визначити за показами стаціонарних або тимчасових вимірників, які дають значення певних параметрів, що стосуються споживання енергії. Щоб звести ці покази до одиниць споживання енергії, необхідні певні припущення щодо інших параметрів процесу споживання енергії. Так для визначення потужності споживання електроенергії за величиною струму, одержуваною за допомогою стаціонарного амперметра чи струмовимірних кліщів, необхідно знати також значення напруги і коефіцієнта потужності (які вказані на його щитку). Без великої похибки їх можна прийняти номінальними для даного електроприймача.

Визначення витрат енергії гарячого водопостачання звичайно робиться за показами витратоміру, тому що температуру гарячої води можна вважати постійною, температуру холодної води можна взяти за даними теплових мереж, і використовуючи формулу 2.1, розрахувати витрати енергії. Це дозволяє відмовитися від використання дорогих теплових лічильників. Зазначимо, що у такий саме спосіб робиться розрахунок оплати споживачів гарячої води, при цьому теплові мережі різницю температур приймають постійною незалежно від пори року (звичайно в розрахунках ця різниця приймається рівною 45-50°C).

Визначення споживання енергії за вимірниками тривалості роботи можливе для обладнання, яке працює зі сталим навантаженням. Однак, в багатьох випадках досвідчений енергоаудитор може оцінити вплив кожного з тих факторів, значення яких за часткових вимірювань не визначається, і відповідно скорегувати показники енергоспоживання.

2.3 Посередні (непрямі) вимірювання витрат енергії і енергоносіїв

Споживання енергії може бути виміряне також посередньо. Аналіз даних, одержаних для змінних виробничих умов, часто дає кількісні показники для розподілу виміряних витрат енергії на компоненти енергоспоживання. Таким чином, непрямі методи дозволяють за показами одного вимірювача отримувати значення споживання двох або більшої кількості одиниць обладнання. Найчастіше для цього використовують *метод регресивного аналізу і метод тестового контролю*.

Метод регресивного аналізу являє собою математичний прийом, що ґрунтується на порівнянні кількості використаної енергії з іншою змінною, від якої може залежати споживання енергії. Наприклад, можна порівнювати значення місячного споживання енергії з випуском продукції підприємством за відповідний місяць. Регресивний аналіз поділяє обсяг спожитої енергії на сталі споживання (тобто на ту кількість енергії, яка необхідна для підтримання на підприємстві нульового рівня виробництва) та змінне споживання (кількість енергії, яка витрачається на виробництво продукції і залежить від її обсягу). Регресивний аналіз також дає характер залежності зміни кількості енергії від кількості продукції, що виробляється. Найпростішою є лінійна залежність - так звана лінійна регресія. Існують також різного виду нелінійні залежності і, відповідно, квадратична, показова, експоненціальна, логарифмічна регресії. Докладніше про використання регресійного аналізу можна прочитати в розділі «Системи контролю і планування» в курсі енергоменеджменту [3,4]. Регресивний аналіз дозволяє виявити шляхи заощадження енергії, встановити обґрунтовані рівні споживання і контролювати використання енергії.

На рис. 2.4 наведено типовий приклад графіка регресивного аналізу. Положення зірочок відповідають кількості виробленої за певний проміжок часу (наприклад, за тиждень) продукції та кількості спожитої за цей час енергії. З максимальним наближенням до зірочок проведена лінія регресії - "стандартна лінія". Це зроблено наближено. Однак доцільніше використати точний математичний метод "лінійного регресивного аналізу". В Microsoft Office Excel це робиться дуже просто: треба навести курсор на якусь точку, побудованого точкового графіку, і вибрати в контекстному меню функцію «Побудувати лінію тренда», вибравши потім лінійний вид функції.

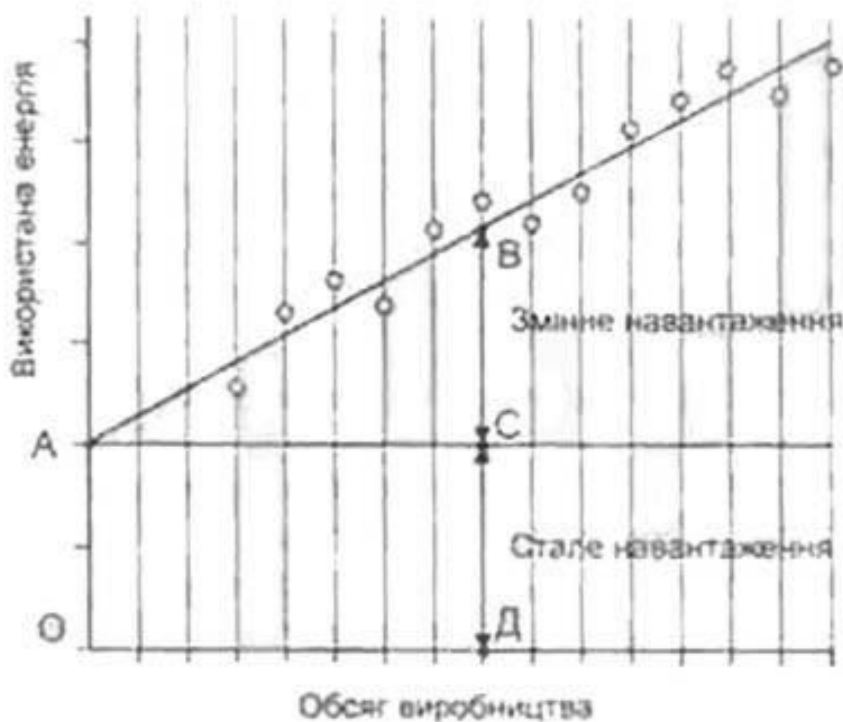


Рисунок 2.4 - Приклад використання графіка регресійного аналізу

Відрізок OA, який відсікає "стандартна лінія" на осі енергії, відповідає споживанню енергії підприємством у випадку відсутності виробництва продукції - сталому споживанню. Відрізок BC відповідає споживанню, яке зумовлене випуском певного обсягу продукції (відрізок OD). Зрозуміло, що зі збільшенням обсягу виробництва продукції зростає лише змінна складова витрат енергії.

Таблиця 2.3 показує, як складові витрати енергії пов'язані з визначальними змінними величинами, а також куди, в основному йде кожна зі складових витрат. Варто зауважити, що будь-які витрати, такі, наприклад, як витік пари, теплопередачу з поверхні труб, зумовлену їх поганою ізоляцією, відносять до сталих витрат. Іноді з витратами енергії співвідносять кілька змінних. Енергоаудитор повинен самостійно визначити найважливішу змінну. Для цього виконують регресивний аналіз стосовно кожної альтернативної змінної, а потім виділяють визначальну змінну. Однак найчастіше, цей вибір ґрунтується на здоровому глузді. Таблицю 2.3 можна застосовувати як приклади областей, де доцільно використовувати регресійний аналіз для збору даних енергоспоживання.

Таблиця 2.3 - Поділ спожитої енергії певного виду на сталі та змінне споживання

Енергія (енергоносій)	Визначальна змінна	Стале навантаження	Змінне навантаження
Котельне паливо для опалення приміщень	Градусо-дні*	Гаряча вода для побутових потреб	Опалення приміщень
Гаряче водопостачання	Градусо-дні	Гаряча вода для виробничих потреб	Опалення приміщень
Пара для виробництва	Обсяг випуску продукції	Втрати розподільчій мережі	Технологічна пара
Електроенергія для виробництва	Обсяг випуску продукції	Невиробничі витрати електроенергії	Виробничі витрати електроенергії

*Градусо-дні - об'єктивний показник потреби енергії для опалення приміщень.

Інколи застосовують "мультиплікативний регресивний аналіз", тобто співставлення кількості використаної енергії з кількома змінними одночасно. Однак, такі ситуації зустрічаються рідко.

Метод тестового контролю застосовують тоді, коли декілька споживачів одержують енергію від одного джерела, на якому організовано вимірювання витрат енергії. Індивідуальне споживання енергії кожним із споживачів може бути визначене спостереженням за зміною загального навантаження у випадку вимкнення і вмикання різних енергоприймачів.

Рис. 2.5 дає практичний приклад використання методу тестового контролю для визначення енергоспоживання однієї з двох установок, що живляться через один лічильник електричної енергії.

В цьому прикладі хвилине споживання енергії визначалось за кількістю обертів диска електричного лічильника протягом хвилини.

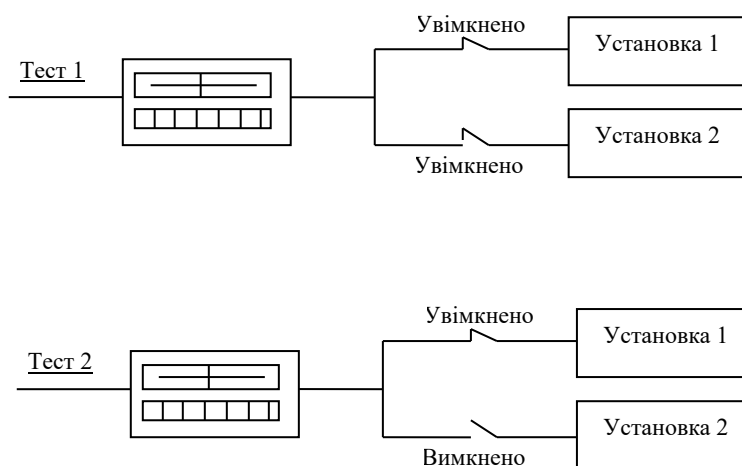


Рисунок 2.5 - Приклад використання тестового контролю

Визначення потужності установок 1 і 2:

Тест 1: Калібрування лічильника: 5 обертів диска/кВт*год.
 Спостереження: 10 обертів диска за хвилину.
 Споживання енергії протягом години:
 $(10 \text{ оберт./хв} * 60 \text{ хв/год}) / 5 \text{ оберт./кВт*год} = 120 \text{ кВт*год/год.}$

Тест 2: Спостереження: 7,5 обертів диска за хвилину.
 Споживання енергії протягом години:
 $(7,5 \text{ оберт./хв} * 60 \text{ хв/год}) / 5 \text{ оберт./кВт*год} = 90 \text{ кВт*год/год.}$

Висновок: установка 1 – середня потужність 90кВт,
 установка 2 – середня потужність 30 кВт.

Тестовий контроль може бути застосований і для інших типів лічильників, наприклад, газових чи парових. Для одержання достовірних результатів методом тестового контролю слід бути впевненим в тому, що енергоспоживання тестового обладнання є на нормальному рівні і не змінюється протягом часу тестування, наприклад, автоматичними системами керування.

Нижче наведені важливі аспекти застосування тестового контролю.

Тестовий контроль найбільш ефективний, коли включено все обладнання, і по черзі вимикають різних споживачів. В зворотному напрямку цей метод не завжди працює, тому що деякі енергоспоживачі (наприклад, флуоресцентні лампи, двигуни, тощо) при вмиканні споживають більше енергії внаслідок високих пускових струмів чи інших причин. Також цей метод дасть невірний результат, якщо якийсь обладнання автоматично вмикається і вимикається під час проведення тесту, наприклад, холодильна установка. Але в цілому цей метод є простим та ефективним, і його можна використовувати у багатьох практичних ситуаціях.

Приклад. Визначення електроспоживання виробничих механізмів і системи освітлення. Коли виробничий процес зупиняється (наприклад, під час обідньої перерви чи в кінці робочого дня), освітлення залишається увімкненим ще на кілька хвилин. За умови, що вимкнені всі виробничі механізми, ви можете точно виміряти кількість електроенергії, що споживається електричним освітленням.

2.4 Аналіз потоків енергії на об'єкті

Аналіз потоків енергії дає можливість за значенням легко вимірюваного параметра визначити значення параметра енергоспоживання, який важко виміряти безпосередньо. Найчастіше для цього складаються баланси (один чи декілька), з яких можна визначити необхідну величину, використовуючи відомі величини (виміряні, оцінені, чи розраховані з інших балансів). Крім того, він дає змогу оцінити ефективність перетворення одного виду енергії в інший. Розглянемо три найбільш поширених у теплотехніці випадки: паровий котел, теплообмінник, холодильну установку.

2.4.1 Потоки енергії в паровому котлі

Рис. 2.6 показує різні вимірювані потоки в котельній (див. також рис. 3.1). На цьому прикладі простежимо, як можна використати виміряні потоки для визначення інших параметрів.

Відомо, що загальний об'єм холодної води підживлення рівний сумі об'ємів води, що продувається з котла, і інших втрат системи (а саме, заплановані втрати, такі як в системі вприскування пари, та неконтрольовані втрати, такі як викиди і витоки пари). Якщо втрати з продувкою не вимірюються, їх можна легко оцінити за тиском котла, діаметром труб і тривалістю продувки і, таким чином, визначити суму всіх інших втрат пари (конденсату). Для цього використовують наступні баланси.

$$G_{\text{води поживлення}} = G_{\text{продувки}} + G_{\text{вприскування}} + G_{\text{втрати пари}} \quad (2.3)$$

$$G_{\text{води поживлення}} + G_{\text{повернення конденсату}} = G_{\text{продувки}} + G_{\text{пари}} \quad (2.4)$$

Ще один корисний показник ефективності - значення втрат пари як відсоток від загальної кількості виробленої пари.

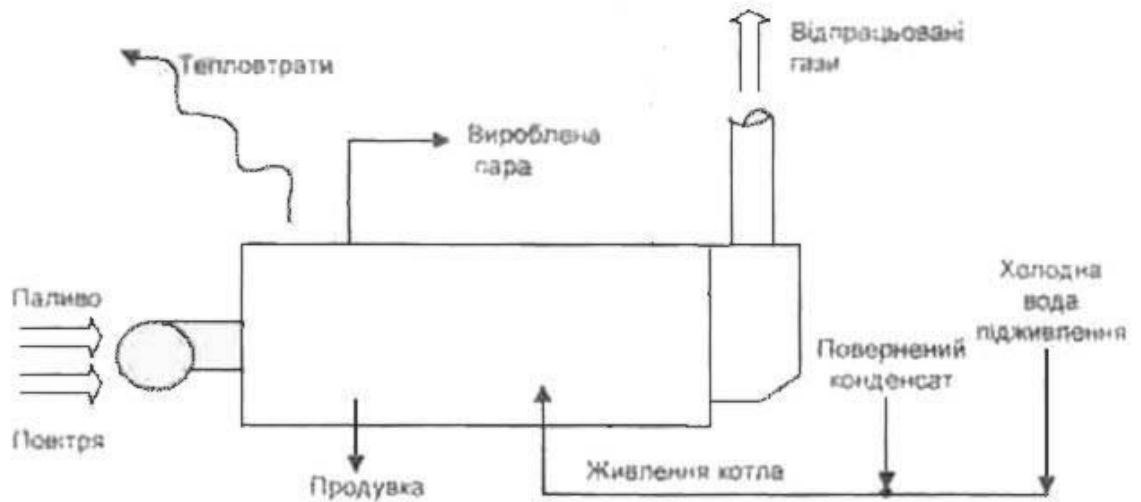


Рисунок 2.6. Схема потоків в системі паропостачання.

Аналогічно, вимірюючи потік палива і кількість виробленої пари, можна визначити ефективність котла за певний проміжок часу. Порівнюючи цю величину з результатами тесту процесу спалювання палива, можна виявити невідповідність величин одна одній чи використати кожен набір даних для перевірки точності інших величин. Якщо обидва розрахунки ефективності відповідають один одному, можна обчислити втрати поза процесом горіння, такі як втрати через випромінювання і конвекцію, втрати продувки і втрати внаслідок періодичності роботи.

2.4.2 Аналіз потоків енергії в теплообміннику

Принцип функціонування типового теплообмінника (калорифера), який використовує тепло пари для нагрівання води, показаний на рис. 2.7. В цьому прикладі встановлення недорогого лічильника холодної води дає можливість виміряти споживання води і енергії. Споживання води обліковується лічильником безпосередньо, а енергоспоживання можна обчислити як добуток кількості води на теплоємність і на зміну температури (задана температура на виході мінус температура вхідної холодної води). Цей добуток відповідає кількості вилученого з пари тепла, рівного сумі поглинутого водою тепла і втрат тепла з поверхні теплообмінника. Це можна записати у вигляді балансу:

$$G_{\text{води}} * C * (t_{\text{тепл.води}} - t_{\text{хол.води}}) = G_{\text{пари}} * (h_{\text{пари}} - C * t_{\text{конденсату}}) - Q_{\text{втрат}} \quad (2.5)$$

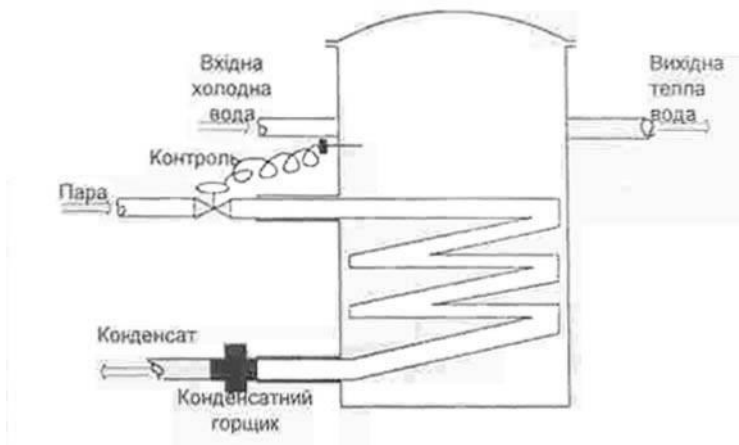


Рисунок 2.7 Схема потоків теплообмінника.

2.4.3 Аналіз потоків енергії в холодильній установці

Система охолодження реалізує цикл перетворення енергії, в якому (без врахування незначних втрат) кількість тепла, що виводиться конденсатором, дорівнює кількості енергії, поглиненої випарником та поданої до компресора. Таким чином, вимірявши будь-які дві з цих компонент, ми можемо обчислити третю. Цим ми не лише визначимо загальну кількість спожитої енергії, але й довідаємося, наскільки добре працює система.

На рис. 2.8 показана парокомпресорна система охолодження, в якій для охолодження використовується холодна вода, а також показана градирня водяного охолодження відкритого циркулювання, в якій як засіб охолодження води після конденсатора використовується принцип паропоглинання. Енергоаудитору слід зосередити увагу на операційній ефективності системи, зокрема, на розрахунку коефіцієнта ефективності системи і ефективності роботи стояка водяного охолодження.

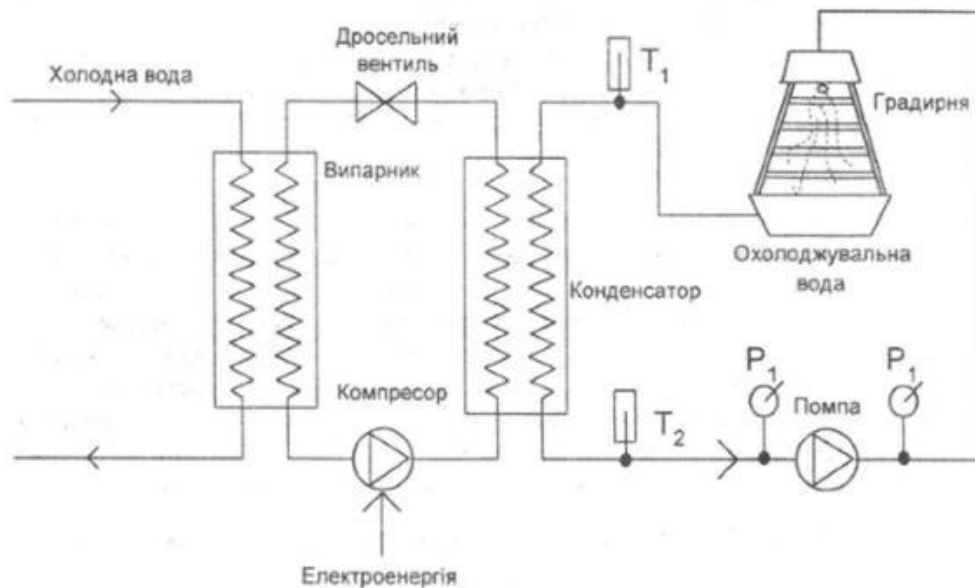


Рисунок 2.8 - Схема холодильної парокompресорної установки

В цьому прикладі споживання електроенергії вимірюється стаціонарним або тимчасовим лічильником, а кількість тепла, що відводиться в градирні водяного охолодження визначають на основі вимірювання температур в прямому і зворотному трубопроводі. Його обчислення здійснюють множенням теплоємності води на масу води, яка визначається на основі різниці тисків на вході та виході помпи (або за показами не врізаного в мережу лічильника води) на різницю температур.

Відношення виділеного тепла до спожитої електроенергії позначають КОП, тобто коефіцієнт теплопродуктивності. За означенням співвідношення між коефіцієнтом теплопродуктивності КОП(Н) та коефіцієнтом охолодження КОП(Р) (відношення тепла охолодження до кількості електроенергії) задається формулою:

$$\text{КОП(Р)} = \text{КОП(Н)} - 1 \quad (2.6)$$

Таким чином, ми можемо порівняти розраховані коефіцієнти з очікуваними, що базуються на даних підприємства. Це допоможе визначити операційну ефективність та виявити резерви заощадження.

Інша область обстеження - це сама градирня водяного охолодження. В цьому випадку слід виміряти параметри охолоджувального повітря і повітря, що нагнітається з вершини градирні, з врахуванням показів сухого та змоченого термометрів. Якщо різниця температур охолодженої води, що повертається в конденсатор, і повітря довкілля за показами змоченого термометра лежить в межах 2°C, то для багатьох систем це є показником високої ефективності. Відносна вологість повітря, що входить в градирню водяного охолодження повинна становити біля 70-90%. Якщо вологість менша, то це свідчить про надлишкову штучну вентиляцію (якщо така наявна) стосовно кількості води, яку потрібно охолодити, або про те, що градирня вимагає ремонту, а саме,

модернізації системи розпилювання води і поверхонь теплопередачі. Якщо вологість перевищує наведену раніше, то це свідчить про те, що в градирню водяного охолодження подається недостатньо повітря, за винятком випадків, коли висока вологість є результатом дуже високої вологості довкілля.

2.4.4 Оцінка потоків рідин і газів за економічною швидкістю в трубопроводах

Розглянемо у цьому розділі також питання визначення витрат рідин і газів по діаметру трубопровода. У правильно спроектованих установках рідини та газу переміщуються в трубопроводах з економічно доцільною швидкістю (табл. 2.4), що дозволяє оцінити витрату за розмірами трубопроводів.

Таблиця 2.4 - Діапазон економічно доцільних швидкостей в трубопроводах (м/с)

Речовина	Низький тиск (< 0,8 МПа)	Високий тиск (> 0,8 МПа)
Вода	1,5-2,0	3,0
Природний газ, повітря	6,0-7,0	12,0-13,0
Волога пара	20,0	25,0
Суха насичена пара	28,0-30,0	40,0-43,0
Перегріта пара	40,0	55,0

Для оцінки об'ємної витрати Q_v необхідно знати внутрішній діаметр труби d (м). За швидкості V (м/с) Q_v визначається за формулою:

$$Q_v = V\pi d^2/4 \text{ (м}^3\text{/с)} \quad (2.7)$$

Масова витрата Q_m для рідини з густиною ρ (кг/м³) визначається за формулою:

$$Q_m = \rho * Q_v \text{ (кг/с)} \quad (2.8)$$

Приклад розрахунку витрати води по діаметру трубопроводу

Для водогону низького тиску з внутрішнім діаметром труби 50 мм масову витрату можна оцінити через об'ємну витрату за такими показниками:

$$Q_v = 3,14 * 0,05^2 \text{ (м}^2\text{)} * 2 \text{ (м/с)} / 4 = 3,925 * 10^{-3} \text{ (м}^3\text{/с)}$$

$$Q_M = 1000 \text{ (кг/м}^3\text{)} 3,925 \cdot 10^{-3} \text{ (м}^3\text{/с)} = 3,925 \text{ (кг/с)}$$

Годинна витрата:

$$Q_{\text{за год}} = 3,925 \text{ (кг/с)} 60 \text{ (хв/год)} 60 \text{ (с/хв)} = 14130 \text{ (кг/год)}$$

$$Q_{M \text{ год}} = 14,13 \text{ (т/год)}$$

2.5 Оцінка споживання енергії

Одним із основних способів визначення споживання енергії, в якому вимірники не використовують, є оцінка споживання. Спосіб застосовують в ситуаціях, коли вимірювання енергії і її потоків лічильниками неможливе, а споживання енергії оцінюють за параметрами і режимом роботи наявного обладнання. На практиці (через обмеження ресурсів і часу) це один з основних методів визначення енергоспоживання різними споживачами на об'єкті. Річне споживання енергії W (кВт*год) одержують шляхом перемноження номінальної потужності обладнання P (кВт) на коефіцієнт середнього завантаження k_3 , (цей добуток дає середнє завантаження обладнання) та на час використання обладнання протягом року T_p , (годин).

$$W = P * k_3 T_p \quad (2.9)$$

Перевага методу полягає в тому, що для визначення споживання не потрібні спеціальні вимірники, а недоліком є те, що він ґрунтується на певних припущеннях. Через необхідність приймати певні припущення метод дає достовірні результати за умови, що добре відомі особливості експлуатації обладнання. Наприклад, якщо відома кількість і потужність ламп, які освітлюють майданчик паркування машин, а також час, протягом якого впродовж року ці лампи увімкнені, то описуваний метод може дати досить точний результат. Для обладнання, яке протягом виробничого процесу змінює потужність, розрахунок енергоспоживання є складнішим. У цих випадках можуть допомогти заміри, виконані на обладнанні його виробниками. Крім того, можна використати дані, опубліковані інститутами енергетичних обстежень. Дуже часто буває важко визначити точно тривалість роботи обладнання. В таких випадках можна опитати операторів. Крім того, якщо робота обладнання контролюється автоматично (наприклад, вимикачем з годинниковим механізмом), це також може дати потрібну інформацію.

Для успішного використання в енергоаудиті способу оцінки споживання аудитор повинен знати достовірне значення коефіцієнта завантаження обладнання та проводити перехресну перевірку результатів, порівнюючи їх з відомими нормами та загальним споживанням енергії.

Ключовим моментом визначення обсягу споживання за способом оцінки є збір даних. Розглянемо можливі джерела одержання необхідної інформації детальніше.

Номинальна потужність обладнання. Цю інформацію можна одержати з кількох джерел, а саме: з інформаційної таблички (шильди) обладнання, з інструкції щодо експлуатації, з попереднього досвіду роботи за відомою потужністю цього чи аналогічного обладнання.

Коефіцієнт середнього завантаження. Хоч ця інформація іноді може бути одержана з інструкції чи опублікованих обстежень, аудиторю часто доводиться самостійно оцінювати варіанти завантаження протягом експлуатаційного періоду. Інколи це може бути визначено за показами вимірників, наприклад, стаціонарних амперметрів чи струмовимірних кліщів.

Час використання обладнання впродовж року. Інформація може бути одержана за показами контрольних пристроїв за умови їх точної роботи. Необхідно враховувати тривалі інтервали роботи обладнання в різних режимах, наприклад, у випадку оптимізації роботи систем опалювання за умовами підтримування в приміщеннях різної температури в робочий та позаробочий час. Опитування операторів - також добре джерело для уточнення тривалості роботи обладнання, однак оператори часто не впевнені в тому, як часто використовується деяке обладнання. Тому слід розрізняти непрацююче обладнання і обладнання, яке функціонує нормально. Розраховуючи час використання обладнання впродовж року, необхідно брати до уваги простої обладнання у зв'язку з запланованими та незапланованими поточними ремонтами.

2.5.1 Оцінка споживання електроенергії системами освітлення

Оскільки певні види ламп споживають відому потужність (за винятком ламп з регуляторами освітленості), освітлення - це навантаження, споживання електроенергії яким розраховується відносно просто. Приклад визначення енергоспоживання системами освітлення наведений в табл. 2.5.

Під час оцінювання споживання енергії освітлювальними системами необхідно враховувати наведені нижче міркування.

Максимальна потужність системи освітлення це потужність ламп (Вт), а для люмінесцентних і газорозрядних ламп ще й потужність витрат в колі керування (Вт). Лампи розжарювання з вольфрамовою спіраллю на напругу 220В не вимагають ніякого пристрою керування окрім вимикача, втратами в якому нехтують. Втрати потужності в перетворювачах галогенних ламп низької напруги звичайно досягають 10% від потужності ламп.

Коефіцієнт середнього завантаження. Тут слід брати до уваги лампи, що працюють в режимі регульованої освітленості. Необхідно враховувати також обслуговування освітлювального обладнання. Наприклад, заводські цехи з

високими стелями можуть мати в середньому 10-20% несправних ламп між черговими поточними ремонтами.

Час використання обладнання впродовж року. Цей час оцінюється, виходячи з тривалості роботи з врахуванням завантаження (офіси) і часу використання природного освітлення. Необхідно брати до уваги наявне автоматичне керування.

Таблиця 2.5 - Визначення споживання освітлювального обладнання

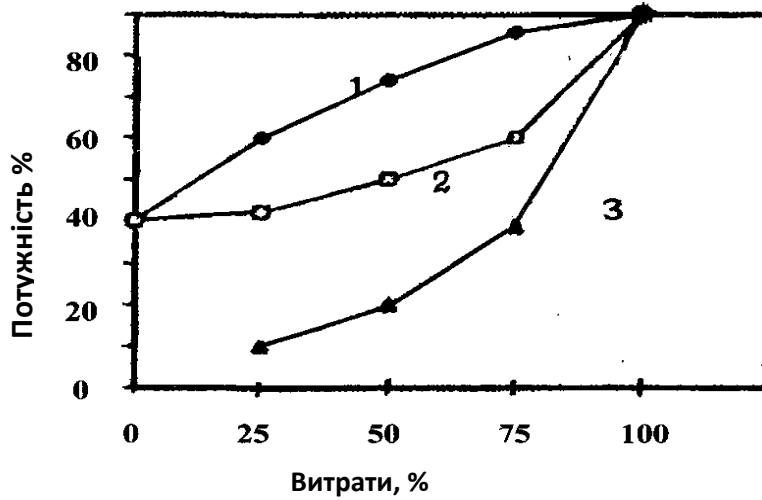
Приміщення, територія	Встановлена потужність, кВт	Умови експлуатації		Річне споживання енергії, кВт-год
		Час використання, годин	Коефіцієнт завантаження	
Офісний блок	24	2400	0,5	28800
Механічний цех	62	4900	0,8	243040
Ливарний цех	48	4900	0,8	188160
Склад	18	2400	0,5	21600
Інженерний відділ	17	2400	0,7	28560
Зовнішнє освітлення	11	3600	0,9	35640
Разом	180			545800

2.5.2 Оцінка споживання енергії електроприводами вентиляторів і pomp

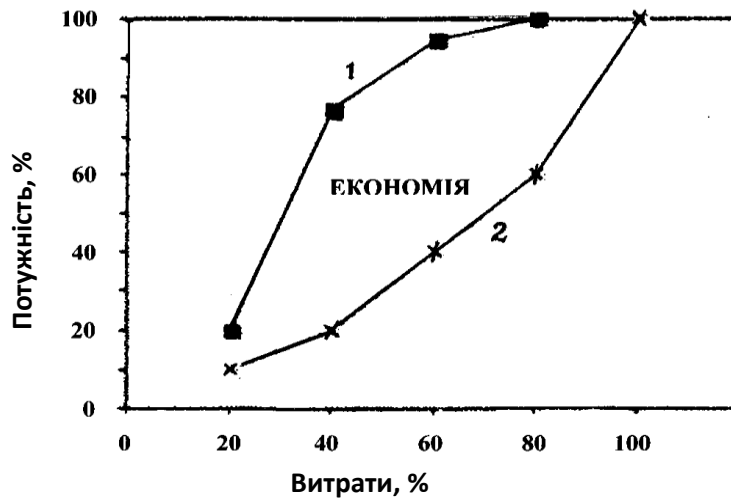
Найбільшу кількість енергії на виробництві споживають електродвигуни. Крім приводу верстатів і механізмів, різноманіття яких залежить від характеру виробництва, практично на всіх виробництвах електродвигуни застосовують для приведення в рух вентиляторів, pomp, ліфтів, конвеєрів та компресорів.

Номінальна потужність електродвигунів. Номінальна потужність двигуна звичайно вказана на його інформаційній табличці (шильдї).

Коефіцієнт середнього завантаження. Коефіцієнт середнього завантаження можна визначити за допомогою наявного амперметра чи струмовимірних кліщів. Його можна також обчислити через виміряне постачання повітря (води), яке порівнюють з номінальною продуктивністю вентилятора (pomпи), за цим співвідношенням визначають власне енергоспоживання (див. рис.2.9). Необхідно також враховувати наявність системи автоматичного керування приводів з регульованою швидкістю.



- а) вентилятор: крива 1 - регулювання засувкою на виході;
 крива 2 - регулювання направляючим пристроєм;
 крива 3 - частотне регулювання.



- б) помпа: крива 1 - регулювання дросельним клапаном;
 крива 2 - частотне регулювання.

Рисунок 2.9 - Зв'язок між відносною споживаною потужністю та відносною продуктивністю (витратою) для вентилятора (а) та помпи (б) в залежності від способу регулювання.

Робочий час впродовж року. Для визначення тривалості роботи електроприводу слід виходити з графіку роботи обладнання, що обслуговується вентиляційною чи помповою системою. Потрібно також враховувати перебування двигуна в стані гарячого (холодного) резерву, а також наявність системи автоматичного керування.

Кількість енергії, що споживається двигунами вентиляторів чи pomp залежить від номінальної потужності двигуна і обсягу виконаної роботи. Якщо двигун, потужність якого відповідає потужності вентилятора чи насоса, постійно працює на повну потужність, то він забезпечує запланований максимальний обсяг вентиляції повітря (помпування води). Однак, часто цей обсяг є надлишковим. Зменшити його з відповідним зменшенням енергоспоживання можна за допомогою засувки або регулюванням швидкості обертання двигуна. На рис. 2.9 наведено зв'язок між відносною споживаною потужністю та відносною продуктивністю (витратою) для вентилятора (а) та помпи (б) в залежності від способу регулювання продуктивності механізмів. На рис. 2.9 видно, що для обох механізмів використання механічних пристосувань, таких як засувки, менш ефективно, ніж електронних регуляторів швидкості двигуна, наприклад, регуляторів частоти.

Визначаючи споживання енергії обертовими електроприводами вентиляторів і pomp, енергоаудитор повинен враховувати всі перелічені вище фактори. Це допоможе виявити потенціал енергоощадності, наприклад, за рахунок ефективного керування потоками.

2.5.3 Оцінка споживання енергії повітряними і холодильними компресорами

Керування повітряними і холодильними компресорами з електроприводними пристроями здійснюють чотирма головними способами.

Керування типу "увімкнути-вимкнути". Цей спосіб застосовують в основному для невеликих поршневих компресорів. Компресор підвищує тиск повітря в системі, і у випадку досягнення певного значення тиску двигун компресора вимикається. Коли тиск знижується, компресор знову вмикається.

Керування типу "з навантаженням - без навантаження". Цей спосіб використовують для більших поршневих компресорів, для яких часті вмикання і вимикання можуть викликати пошкодження двигуна. Тому тут у випадку досягнення бажаного рівня тиску використовують клапани, які дозволяють поршням рухатися без надсилання повітря в резервуар стисненого повітря. Цей метод дозволяє заощадити велику кількість енергії, хоч компресор, працюючи без навантаження, все ще споживає значну кількість енергії.

Керування типу "повне навантаження - половина навантаження". Це варіант описаного вище способу керування, в якому існує положення між повним навантаженням і без навантаження під час якого механізм використовується наполовину, щоб зменшити рівень виробітку повітря.

Керування типу "повне регулювання". Цей спосіб звичайно використовують для ротаційних гвинтових компресорів чи турбокомпресорів і дозволяє подавати повітря відповідно до попиту на нього. В деяких випадках можлива зміна продуктивності компресора у співвідношенні 3:1, чи навіть 4:1. Звичайно для цього використовують зміну робочого об'єму циліндрів гвинта чи турбіни, хоч в деяких випадках використовують двигуни зі змінною швидкістю обертання. Однак, завжди зі зменшенням навантаження має місце зменшення ефективності.

Тепер зупинимося на деяких особливостях, які слід враховувати під час визначення кількості електроенергії, що споживають двигуни повітряних і холодильних компресорів.

Номінальна потужність електродвигунів. Номінальна потужність двигуна звичайно вказана на його інформаційній таблиці (шильдї).

Коефіцієнт середньою завантаження. Оцінка коефіцієнта завантаження звичайно базується на замірах часу роботи компресора в різних режимах.

Дані про навантаження двигуна для різних режимів компресора звичайно подають заводи-виготовлювачі компресорів.

Робочий час впродовж року. Цей показник ґрунтується на кількості годин, протягом яких потрібне стисле повітря (охолодження).

2.5.4 Оцінка споживання енергії іншими електроприводами і електронагрівальним обладнанням

Крім вентиляторів, pomp і компресорів обертові електроприводи застосовують і в іншому обладнанні. Прикладами можуть служити ліфти, конвеєри, вакуумні насоси і серводвигуни для автоматичного обладнання. Для такого обладнання нема чітких правил оцінки електроспоживання. Кожен випадок розглядають індивідуально.

Електронагрівальне обладнання містить широку гаму приладів різноманітного призначення. Сюди відносять устаткування підприємств громадського харчування (електричні печі), пралень (сушильні камери), випробувальних стендів (кліматизаційні камери). У промисловому виробництві застосовують електричне обладнання, що генерує пару (для заводських пресів, парових стерилізаторів). Електричну енергію використовують у високотемпературних електротермічних установках (плавлення алюмінію; інфрачервоне, індукційне і високочастотне нагрівання, пряме резистивне нагрівання).

Навряд чи вимагається оцінка енергоспоживання високотемпературних і електронагрівальних процесів, оскільки відповідне устаткування має власні лічильники. Однак, для невеликих користувачів оцінка споживання, як правило, єдиний практичний шлях визначення кількості спожитої енергії.

Зупинимося тепер на обставинах, які слід враховувати під час визначення номінальної потужності обладнання, його коефіцієнта середнього завантаження та річного часу використання.

Номінальна потужність обладнання. Звичайно номінальна потужність обладнання вказується на його інформаційній табличці (шильдї). Слід звернути увагу, що для деякого обладнання може вказуватися окремо потужність приводу і потужність нагрівальних елементів.

Коефіцієнт середнього завантаження. Тут слід враховувати як періоди нагрівання, коли обладнання працює на повну потужність, так і періоди підтримання температури з частковим (близько 30%) споживанням енергії. Обладнання, яке працює короткими циклами, може мати вищий коефіцієнт середнього навантаження, ніж обладнання, що працює на одному рівні протягом тривалого часу.

Робочий час впродовж року. Визначення цієї величини є проблематичним. Найкращий метод оцінки тривалості роботи протягом року - досвід операторів.

2.5.5 Оцінка споживання енергії паронагрівальним обладнанням

Для крупних споживачів технологічної пари обсяг споживання визначається шляхом прямих вимірів чи аналізом енергопотоків. Але для невеликих споживачів єдиним шляхом визначення кількості спожитої енергії є оцінка споживання.

Прикладами паронагрівального обладнання може бути обладнання підприємств громадського харчування (варильні казани, пароварильні апарати), обладнання пралень (пральні машини, сушильні камери), обладнання з процесами нагнітання пари (автоклавні стерилізатори, каустичні резервуари), обладнання з середньотемпературними процесами (кубові фарбники, текстильне сушіння, виробництво паперу).

Зупинимося на обставинах, які слід враховувати під час визначення енергоспоживання паронагрівальним обладнанням.

Норма споживання пари. Норма споживання пари зазвичай вказана на інформаційній табличці (шильдї) обладнання. Норма споживання задається стосовно певного тиску пари. Відхилення тиску пари від нормованого значення повинно бути враховане.

Коефіцієнт середнього завантаження. Цей коефіцієнт враховує як періоди нагрівання (коли обладнання працює на повну потужність), так і періоди підтримання температури (обладнання працює з 30% потужністю). Отже, обладнання, що працює в режимі короткочасних циклів, може мати більший коефіцієнт середнього завантаження, ніж обладнання, що працює на одному рівні протягом тривалого періоду часу. Деяке паронагрівальне обладнання має лише ручне керування, а, отже, може мати сталу норму споживання пари.

Тривалість роботи обладнання впродовж року. Оцінка цієї величини часто є проблематичною. Найкращий метод оцінки годин роботи обладнання - опит операторів.

2.5.6 Оцінка споживання енергії газонагрівальним обладнанням

У випадку високотемпературних процесів кількість спожитого газу звичайно вимірюють лічильниками, або обсяг його споживання може бути одержаний з аналізу потоків. Однак для невеликих споживачів кількість спожитого газу може бути визначена за способом оцінки споживання.

Прикладами типового невеликого газонагрівального обладнання може бути обладнання підприємств громадського харчування (газові печі), обладнання пралень (сушильні камери), обладнання середньотемпературних процесів, обладнання високотемпературних процесів (топкові камери).

Під час оцінювання споживання енергії газонагрівальним обладнанням слід враховувати наведені нижче міркування.

Норма споживання газу. Норма споживання газу зазвичай буває вказаною на інформаційній табличці (шильдї) обладнання. Часто подають інтервал значень (наприклад 2,05-2,3 м³/год), чим враховують нормальні відхилення теплотворної здатності газу.

Коефіцієнт середнього завантаження. В цьому показнику враховують періоди нагрівання (коли обладнання працює на повну потужність) та періоди підтримання температури (коли обладнання працює приблизно з 30% потужністю) Отже, обладнання, яке працює в режимі короткотривалих циклів, може мати вищий коефіцієнт завантаження, ніж обладнання, яке працює на одному рівні навантаження протягом тривалого часу.

Тривалість роботи обладнання впродовж року. Оцінка цього показника часто є проблематичною. Найкращий спосіб визначення тривалості роботи обладнання, як і в багатьох інших випадках, - досвід операторів.

2.6 Вправи

2.6.1 Енергоаудит теплоти

Невелика текстильна фабрика проводить аудит енергоспоживання котельні і парової системи. Котельня працює на легкому нафтовому паливі і виробляє пару, яка використовується в наступних цілях:

- Кубові фарбники
- Пральні машини
- Сушильна камера

Додаткові відомості про котельню

Загальне споживання палива складає 1 350 000 літрів в рік, а середня вища теплотворна здатність палива - 40,5 МДж/л. Середня вартість палива 0,09 Євро/л при загальних річних витратах на паливо 121 500 Євро.

Котел тестують на ефективність горіння шляхом вимірювання температури і вмісту кисню в газах, що відходять. Результат тесту показує, що котел має середню ефективність горіння, рівну 82 %, виходячи з вищої теплотворної здатності. В котельній немає лічильника парових потоків.

Котел виробляє пару з надмірним тиском в 6,99 бар (8,0 бар абсолютного тиску) із встановленим ступенем сухості, рівної 0,9. Діаграма досліджень котельної указує на середню температуру живильної води на рівні 85°C. Виходячи з цієї інформації з використанням таблиць термодинамічних властивостей пари і води, розраховуємо ентальпію пари і поверненого конденсату.

Ентальпія пари:	2 564 кДж/кг
<u>Ентальпія підживлюваної води:</u>	<u>356 кДж/кг</u>
Різниця ентальпій:	2 208 кДж/кг

Додаткові відомості про фабрику

Кубові фарбники:

Є три кубові фарбники, в які через один провідний трубопровід подається пара. Пара, що поступає через цей трубопровід, може бути виміряна безпосередньо надійним лічильником пари, який регулярно проходить переатестацію. Зареєстровано 7 150 тонн спожитої пари за рік.

Пральні машини :

На фабриці є три однакові пральні машини, кожна з яких нагрівається паром. Максимальна норма пароспоживання кожної машини складає 150 кг/годину, хоча журнал обліку підприємства показує, що середній рівень використання пари кожною машиною нормується в межах 95 кг/ година. Кожна пральна машина в середньому працює 4 800 годин на рік.

Сушильна камера:

Фабрика має одну сушильну камеру, яка сушить вироби після прання або фарбування. Сушильна камера має просту конструкцію, що використовує для просушування гаряче сухе повітря. Повітря подається вентилятором і нагрівається паровим акумулятором з системою автоматичного контролю, яка підтримує температуру на рівні 80°C.

Повітря, що поступає в нагрівальний акумулятор, має температуру 20°C і дуже низьку вологість. Отже, кількість енергії, необхідна для нагрівання 1кг повітря, обчислюється таким чином:

$$\text{Теплота} = (80 - 20) \text{ } ^\circ\text{C} * 1,006 \text{ кДж}/(\text{кг}^\circ\text{C}) = 60,36 \text{ кДж}/\text{кг}.$$

Канал для подачі повітря в сушильну камеру має площу поперечного перетину $3,8 \text{ м}^2$. Середня швидкість повітря, яке поступає в сушильну камеру складає $4,1 \text{ м/с}$ при густині повітря $1,2 \text{ кг/м}^3$. Сушильна камера працює 4 800 годин на рік.

(a) Розрахунок палива і енергії виробленої пари

Розрахуйте вміст енергії в спожитому за один рік паливі (в ГДж), виходячи з вищої теплотворної здатності. Обчисліть кількість цієї енергії, корисно використаної в котлі на вироблення пари, а також кількість енергії, втраченої з газами, що відходять.

За допомогою отриманих величин розрахуйте кількість виробленої пари без ураховання таких втрат котла, як втрати при продуванні.

(b) Енергія, спожита кубовими фарбниками

Зареєстроване споживання пари трьома кубовими фарбниками складає 7 150 тонн в рік. Розрахуйте вміст енергії в споживаній парі, а також енергетичний еквівалент використаної для генерації пари палива, враховуючи при цьому ефективність котла, рівну 82 %.

(c) Споживання енергії пральними машинами

Використовуючи дану вище інформацію, розрахуйте енергію пари, спожитої пральними машинами. Обчисліть також енергетичний еквівалент використаної для генерації пари палива, враховуючи при цьому ефективність котла, рівну 82 %.

(d) Споживання енергії сушильною камерою

Використовуючи дану вище інформацію, розрахуйте енергію пари, спожитої сушильною камерою, а також обчислите енергетичний еквівалент використаного для генерації цієї пари палива, враховуючи при цьому ефективність котла, рівну 82 %.

(e) Підготовка таблиці енергоаудиту (чиста енергія)

Для заповнення таблиці 2.6 використовуйте відповіді на питання (a) - (d). Відмітьте: оскільки описується аудит використання "чистої" енергії, ми окремо розраховуємо втрати з газами, що відходять. Втрати в розподільній мережі можна визначити шляхом віднімання.

Таблиця 2.6 - Аудит чистої енергії

Пункт	Споживання енергії за рік (ГДж)	Вартість (Євро)	% Споживання
Кубові фарбники Пральні машини Сушильна камера Втрати розподільної мережі Втрати з газами, що відходять			
Разом		121 500	100,0

(f) Підготовка таблиці енергоаудиту (валова енергія)

Для заповнення таблиці 2.7 використовуйте відповіді на питання (a) - (d). Відмітьте: оскільки описується аудит використання "вальної" енергії, втрати з газами, що відходять, розділені між кінцевими споживачами. Втрати в розподільній мережі можна визначити шляхом віднімання.

Таблиця 2.7 - Аудит валової енергії

Споживач	Споживання енергії за рік (ГДж)	Вартість (Євро)	% Споживання
Кубові фарбники Пральні машини Сушильна камера Втрати в розподільній мережі			
Разом		121 500	100,0

2.6.2 Аудит електроенергії

На невеликому заводі по виробництву пластмаси проводиться аудит споживання електроенергії. Основні споживачі енергії:

- Внутрішнє освітлення
- Зовнішнє освітлення

- Електроприводи
- Стисле повітря
- Електричне опалювання

Загальне споживання за рік (за даними рахунків компаній, що поставляють електроенергію) складає 1 605 880 кВт-год вартістю 112 400 Євро. В процесі проведення енергоаудиту вирішено розрахувати споживання електричної енергії внутрішнім і зовнішнім освітленням шляхом оцінювання встановленої потужності і часу використання устаткування за рік в годинах. Для вимірювання енергії, спожитої електроприводами, будуть використані ручні токовимірювальні кліщі, а для вимірювання енергоспоживання електричним опалюванням - портативний реєстратор споживання навантаження. Споживання енергії повітряним компресором буде оцінено шляхом нагляду тривалості роботи устаткування в умовах повного навантаження, половинного навантаження, без навантаження. В результаті буде підготовлений енергоаудит з врахуванням "неврахованого" енергоспоживання, визначеного методом віднімання.

(а) Розрахунок енергоспоживання для внутрішнього освітлення

У ході енергетичного дослідження визначена наступна кількість і тип ламп внутрішнього освітлення:

Офісні приміщення:

25 світильників з флуоресцентними лампами потужністю

58 Вт, встановленими по одній;

42 світильники з флуоресцентними лампами потужністю 58 Вт,
встановленими по дві;

Заводські приміщення:

12 ламп типа GLS потужністю 100 Вт;

72 лампи типа SON потужністю 250 Вт.

Опираючись на даних паспортів підприємств-виготівників ламп, визначена загальна норма споживання електроенергії кожною лампою:

Флуоресцентні лампи потужністю 58 Вт: загальна потужність в мережі = 70Вт.

Лампи типа GLS потужністю 100 Вт: загальна потужність в мережі = 100 Вт.

Лампи типа SON потужністю 250 Вт: загальна потужність в мережі = 276 Вт.

Опитування працівників показало, що в офісах освітлення використовується 66 годин на тиждень * 50 тижнів на рік, а в заводських приміщеннях - 96 годин на тиждень * 50 тижнів на рік. Виходячи з того факту, що не всі лампи знаходяться в робочому стані і що в офісах освітлювальні прилади іноді вимикаються, вирішено прийняти, що коефіцієнт використання дорівнює 0,7 для офісних приміщень і 0,85 - для заводських.

Розрахуйте встановлені навантаження і річне енергоспоживання для внутрішнього освітлення.

(б) Розрахунок енергоспоживання для зовнішнього освітлення

У ході енергетичного дослідження визначена наступна кількість і тип ламп зовнішнього освітлення:

22 лампи типа SON потужністю 70 Вт

Ґрунтуючись на даних паспортів виробників, визначено, що для даного типу ламп потужність в мережі рівна 81 Вт. Лампи контролюються фотоелементами, і по досвіду відомо, що вони в середньому використовуються 10 годин на день (3650 годин на рік) при коефіцієнті використання 0,85, що враховує поломки освітлювального устаткування.

Розрахуйте встановлені навантаження і річне енергоспоживання для зовнішнього освітлення.

(с) Розрахунок енергоспоживання електроприводами

На заводі є сім електроприводів, що використовуються у виробничому процесі. Приводи мають бирки від "А" до "G". Всі двигуни – трифазні, живленням в 0,4 кВ. Знаючи, що більшість двигунів на практиці споживає менше енергії, ніж дозволяє їх номінальна потужність, необхідно зміряти потужність, споживану кожним електроприводом за допомогою ручних токовимірювальних кліщів. Всі двигуни мають добре збалансований фазовий струм, отже, можна легко розрахувати "середній" струм. Потім необхідно обчислити норму енергоспоживання для кожного електроприводу по формулі:

$$P(\text{кВт}) = \sqrt{3} * U(\text{кВ}) * I(\text{А}) * \cos \varphi$$

У кожному випадку для розрахунку енергоспоживання ми приймемо коефіцієнт потужності $\cos \varphi = 0,8$. Нижче представлені розрахунки по кожному двигуну. Розрахуйте фактичне споживання потужності.

Привод	Паспортна табличка	Середній струм	Середня споживана потужність
A	7,5 кВт	10А	_____кВт
B	7,5 кВт	12А	_____кВт
C	35,0 кВт	55А	_____кВт
D	18,5 кВт	30А	_____кВт
E	18,5 кВт	25А	_____кВт

F	32,0 кВт	45А	_____кВт
G	15,5 кВт	25А	_____кВт

Опитування операторів заводу показало, що з 96 робочих годин в тиждень (4800 годин в рік) використання двигунів складає:

Привод А:	70%	Привод В:	50%
Привод С:	50%	Привод D:	80%
Привод Е:	80%	Привод F:	70%
Привод G:	50%		

Застосуйте дані коефіцієнти до величини середнього споживання потужності, розрахованої вище, і знайдіть річне енергоспоживання.

(d) Розрахунок енергоспоживання повітряним компресором

На заводі є двоступеневий поршневий компресор. Його двигун має потужність 110 кВт. Система регулювання компресора забезпечує необхідний тиск шляхом перемикання трьох стадій управління: повного навантаження, половини навантаження, без навантаження. Дані підприємства по енергоспоживанню і виробленню повітря на кожній з цих стадій представлені нижче:

При повному навантаженні: потужність 100 кВт;

При половинному навантаженні: потужність 65 кВт;

Без навантаження: потужність 28 кВт.

Ви спостерігаєте роботу компресора протягом 15 хвилин нормальної виробничої діяльності. Час, витрачений на кожну контрольну стадію, складає:

При повному навантаженні: 385 секунд

При половині навантаження: 410 секунд

Без навантаження: 105 секунд

Загальний час: 900 секунд

Розрахуйте середню норму споживання і річне споживання електричної енергії за умови, що компресор працює 96 годин на тиждень, 50 тижнів на рік.

(e) Розрахунок енергоспоживання електричним опалюванням

Завод має два електронагрівальні елементи, що використовуються для підігріву пластмаси перед формуванням. До устаткування на вісім годин приєднується портативний електричний реєстратор споживання навантаження. Отримані наступні результати:

Машина № 1: 560 кВт-годин
 Машина № 2: 525 кВт-годин

Розрахуйте величину річного енергоспоживання для електронагрівальних елементів при умові, що вони працюють 96 годин на тиждень, 50 тижнів на рік.

(f) Підготовка звіту по енергоаудиту

Занесіть відповіді по розділах (а) - (е) в таблицю 2.8, а також шляхом віднімання розрахуйте "невраховане" енергоспоживання. Заповніть таблицю, проставивши напроти кожної категорії енергокористувача середню вартість і розрахувавши відсоток енергоспоживання від загальної кількості енергії.

Таблиця 2.8 - Аудит електроенергії

Споживач	Річне споживання кВт-годин	Річні витрати; євро	% споживання
Внутрішнє освітлення			
Зовнішнє освітлення			
Електроприводи			
Стисле повітря			
Електричне опалювання			
Разом	1 605 880	112700	100,0

2.7 Приклади питань тестового контролю

1. Вказати відповідність особливостей оцінки енергоспоживання різних видів устаткування
2. Як оцінити енергоспоживання комп'ютера?
3. Вказати правильні баланси маси котла.
4. Що таке тимчасові вимірники?
5. При аналізі потоків енергії в теплообміннику зазвичай визначають...
6. При аналізі енергопотоків холодильної установки можна використовувати наступні баланси (нехтуючи втратами в трубопроводах)...
7. Показником ефективної роботи градирні холодильної установки є
8. Як точніше визначити потужність освітлювальної лампи?

9. Які цілі можуть досягатися в енергоаудиті (зборі і аналізі даних)?
10. Які прилади вимірюють кількість спожитої енергії?
11. Що заміряє тепловий лічильник?
12. Що характеризує представлені нижче види регулювання компресорів?
13. Назвіть найбільш точний спосіб оцінки витрати спожитої енергії.
14. Розташувати способи регулювання вентилятора по ефективності, починаючи з найменш ефективного
15. У чому суть методу часткового вимірювання?
16. Для яких випадків є найбільш застосованим розрахунковий метод споживання палива?
17. Як оцінити кількість вугілля що зберігається на відкритому майданчику?
18. Що можна використовувати для вимірювання витрати рідини?
19. У чому суть методу регресійного аналізу при проведенні непрямого вимірювання енергії?
20. Що можна віднести до постійного навантаження котельною при регресійному аналізі?
- 21.Що можна віднести до змінного навантаження котельною при регресійному аналізі?
22. Для якого устаткування рекомендується використання перевірочних тестів?
23. На чому базується метод перевірного тесту?
24. У чому суть методу непрямого вимірювання?
25. Що необхідно знати для оцінки ефективності роботи котла ?
26. У якому випадку використовується метод оцінки споживання?
27. Яке з джерел про номінальну потужність установки найбільш достовірне?
28. Що необхідно знати для підрахунку витрати середовища в трубопроводі?

3 АНАЛІЗ ЗІБРАНИХ ДАНИХ

3.1 Співставлення і перехресна перевірка даних про енергоспоживання

Після завершення збору інформації про споживання енергії на підставі вимірювань, оцінки і аналізу потоків енергії виконують співставлення даних шляхом додавання використаної всіма споживачами електроенергії, теплоти, пари, тощо. Ця процедура детально повинна бути здійснена до проведення аналізу енергоспоживання, щоб при аналізі аудитор оперував якомога достовірнішими даними. Під час співставлення даних може виявитися невідповідність, тобто сума індивідуального енергоспоживання не завжди узгоджується з вимірним загальним енергоспоживанням. Якщо виявлено великі відмінності між сумою показів окремих лічильників, встановлених на об'єкті, і основного лічильника, то можна виконати такі дії:

- з'ясувати, чи є такого ж порядку різниця місячних показів;
- з'ясувати, чи є серед об'єктових лічильників такі, покази яких не зчитуються і не обліковуються;
- з'ясувати, чи є неконтрольовані споживачі енергії;
- провести протягом тижня щоденне зчитування лічильників і визначення розбіжностей;
- перевірити співвідношення номінальних параметрів лічильників і їх перетворювачів (наприклад, номінальних струмів трансформаторів струму) і дійсних значень потоків;
- здійснити повірку підозрілих лічильників.

Для виявлення помилок, допущених в ході обстеження чи співставлення даних, проводиться перехресна перевірка даних. Існує кілька різних методів перевірки правильності вимірюного чи оціненого енергоспоживання:

- вхідний-вихідний паливно-енергетичний баланс;
- баланс маси;
- ефективність використання енергії;
- порівняння з показниками роботи.

3.1.1 Вхідний-вихідний паливно-енергетичний баланс

Розглянемо приклад проведення аудиту електроенергії на заводі. Аудитор визначив річне споживання електроенергії, розділив його на чотири категорії використання: освітлення, вентиляція, стисле повітря та інша енергія (табл. 3.1).

Таблиця 3.1 - Споживання підприємством електроенергії

Загальне споживання електроенергії за рік (за даними електролічильника компанії)	4203250 кВт*год
Перевірене споживання енергії	
- освітлення	980000 кВт*год
- вентиляція	250000 кВт*год
- стиснене повітря	14120000 кВт*год
- невиробнича енергія	1258500 кВт*год
Сумарне споживання	3900500 кВт*год

Різниця між загальним і сумарним споживанням - 302750 кВт-год (7,2% від загального споживання). Обчисливши сумарні споживання, аудитор зауважив, що ця величина на 7,2% менше аналогічної величини, зафіксованої електролічильником підприємства. Ця різниця може бути віднесена на різноманітні невеликі споживачі. У випадку, якщо різниця дуже велика чи від'ємна, це вказує на помилку в аудиті, яка повинна бути виявлена. Зазначимо, що у випадку такої розбіжності при складанні балансу щодо споживання газу, це могло потребувати додаткових досліджень, тому що, зазвичай, неконтрольованих споживачів газу нема.

Розглянемо другий приклад, аудит котельні (табл.3.2). Тут спожите паливо множать на теплотворну здатність, а вироблену кількість пари - на підвищення ентальпії. Таким чином, одержуємо енергію палива і енергію пари в однакових одиницях енергії - в ГДж. Оскільки парові котли не можуть досягати такої високої ефективності (баланс складено за вищою теплотворною здатністю), як одержана в наведеному прикладі, це свідчить про помилку в аудиті. Деякі дані потребують перевірки.

Таблиця 3.2 - Паливно-енергетичний баланс парового котла

Загальне споживання палива (мазут)	1570420 кг
Теплотворна здатність палива	40,6 МДж/кг
Разом паливна енергія	63759 ГДж
Всього вироблено пари	25200 тон
Ентальпія пари	2730 кДж/кг
Ентальпія живильної води котла	293 кДж/кг
Разом енергія пари	61412 ГДж
Розрахункова ефективність (ККД)	96,3%

3.1.2 Баланс маси

Перехресна перевірка за балансом маси пари і конденсату може бути застосована до парового котла. На рис. 3.1 показані потоки пари і води, які можуть бути виміряні в системі парогенерації та утилізації.

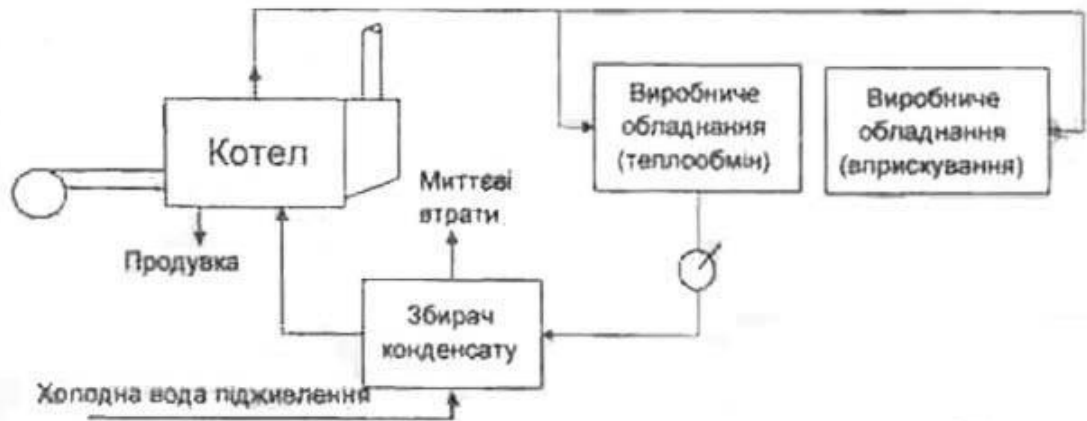


Рисунок 3.1 Потоки пари і води в системі пароспоживання.

Вироблена пара використовується в теплообмінниках і пароінжекторах (вприскувачах) виробничого обладнання і, крім того, частина пари витікає через різного роду нещільності паропроводів. Припустимо, що аудитор визначив споживання пари теплообмінниками та інжекторними установками. Ці значення додаються і порівнюються з загальною кількістю виробленої пари. Якщо ця сума виявляється більше загальної кількості виробленої пари, то стає очевидним, що принаймні одна з трьох величин виміряна невірно. Наступним кроком може бути перевірка точності лічильника пари. Для цього порівнюють покази лічильника пари з показами лічильника живильної води (якщо він наявний), або з величиною споживання палива, помноженою на виміряну ефективність горіння. Якщо ці перевірки показують, що лічильник пари працює точно, то перебільшеним виявилось споживання пари теплообмінниками і (чи) пароінжекторами.

Зазначимо, що наведені приклади є схожими з тими, що розглянуті в розділі аналізу потоків енергії та маси при збиранні даних (див. 2.4). Різниця в тому, що тоді метою було знайти невідомі потоки енергії, а зараз, коли потоки відомі, мета - перевірити правильність зібраної інформації.

Наступний етап перехресної перевірки за балансом маси - порівняння кількості спожитої інжекторами кількості пари з кількістю свіжої підживлювальної води, приймаючи, що ця кількість виміряна точно. Відомо, що кількість води підживлення рівна кількості пари, спожитої інжекторами плюс продувка, витоки і миттєві втрати. Значення продувки котла визначити відносно просто, виходячи з тиску котла, діаметра труби, тривалості і частоти продувки. Існують також способи підрахунку витоків пари та миттєвих втрат пари, які можна використати після дослідження системи паророзподілу. За умови, що кількість спожитої пароінжекторами пари істотно перевищує задані вище

втрати, вона може бути досить точно обчислена і тепер можна точно визначити споживання пари як теплообмінниками, так і пароінжекторами.

3.1.3 Перехресна перевірка за ефективністю використання енергії

Прикладом перевірки за ефективністю використаної енергії може бути порівняння потужності освітлення і досягнутого рівня освітленості.

Наприклад, завод освітлюється люмінесцентними лампами з загальною потужністю освітлювальної системи 55 кВт. З використанням одержаних від виробника характеристик ламп та врахуванням вимірних розмірів будівлі, кольору підлоги, стін і стелі аудитор розрахував очікувану освітленість на рівні 300 люксів. Під час вимірювання фактичних рівнів освітленості аудитор виявив, що вони лежать в межах від 100 люксів до 380 люксів з середнім значенням 280 люксів. Отже, вимірне аудитором значення освітленості досить близьке до значення, одержаного ним на основі потужності освітлювальної системи.

3.1.4 Перевірка порівнянням з типовими показниками роботи

Цей метод перехресної перевірки порівнює визначене аудитором споживання енергії з надійним показником того, скільки енергії повинно бути використано. Наприклад, у Великобританії державні органи повідомляють для різних типів будівель (офіси, склади, промислові будівлі, холодильники) значення питомого енергоспоживання (на м²), які відповідають доброму, задовільному, посередньому, поганому і дуже поганому рівню ефективності енерговикористання. Ці показники конкретизовані для різного розташування будівель (на горі, в долині), характеристики вітрів, тривалості перебування в будівлі працівників. Причому ці показники є не теоретично розрахованими, а практично досягнутими (табл.3.3).

Таблиця 3.3 - Показники енергоефективності будівель

Категорія споживання	Показник енерговитрат (ГДж/м ²) для рівня енергоефективності				
	добрий	задовільний	посередній	поганий	дуже поганий
Опалення централізоване	<0,59	0,67	0,81	0,93	>0,93
Додаткове опалення (електроенергії)	<0,08	0,10	0,15	0,22	>0,22
Разом	<0,67	0,77	0,96	0,15	>1,15

3.2 Аналіз ефективності використання енергії на об'єкті

Після закінчення обстеження енергоспоживання на об'єкті енергоаудитор приступає до аналізу ефективності використання енергії. Аналіз містить таблиці, графіки і короткий коментар. Основна мета аналізу визначити області енергоспоживання, де можна очікувати значну економію енергії, чи грошових коштів.

Аналіз має на меті вирішити такі питання:

1. Розрахувати обсяг споживання енергії різними споживачами в межах об'єкту.
2. Розподілити фінансові видатки на енергію пропорційно між всіма споживачами.
3. Порівняти енергоспоживання з випуском продукції.
4. Визначити відхилення від норми щодо споживання енергії (тобто неочікувано високі чи низькі рівні споживання, або помилково визначене споживання під час регресивного аналізу).

Іноді в процесі аналізу виявляються відхилення від норми. Відхилення можуть бути зумовлені невірними рахунками постачальників палива, в таких випадках інколи можна добитися повернення грошей. В інших випадках можуть бути виявлені відхилення від норм, викликані зловживаннями у використанні енергії. В такій ситуації аудитор зобов'язаний чітко окреслити цю негативну практику.

3.3 Елементи аналізу ефективності енерговикористання

Для досягнення згаданих вище цілей енергоаудитор використовує всі або деякі з таких елементів:

- звіт про річну закупівлю палива та енергії;
- графічне представлення аналізу;
- таблицю енергоаудиту;
- коефіцієнти вартості палива;
- діаграму Сенкі;
- кругові діаграми енергоспоживання.

3.3.1 Звіт про закупівлю палива та енергії протягом року

Цей звіт звичайно подають в табличній формі. Таблиці складають на підставі щомісячних рахунків постачальників палива та енергії, вони містять всю необхідну технічну і фінансову інформацію (табл. 3.4, 3.5)

Таблиця 3.4 - Споживання палива (енергії)

Місяць, рік	Види палива (енергії)					
	Електрика, кВт*год	Природ. газ, м ³	Дизельне пальне, т	Паливний мазут, т	Скрапл. газ, кг	Кокс, т
Січень, 07	531900	0	42,99	158,19	2300	0
Лютий, 07	9952100	0	266,67	1004,44	81800	291,4
Березень, 07	11167800	0	264,87	1046,30	31500	299,8
Квітень, 07	7884000	0	208,72	777,28	25700	303,1
Травень, 07	11237200	0	178,63	1075,05	21500	329,1
Червень, 07	8527200	0	232,91	633,16	20800	314,9
Липень, 07	3810400	161100	84,62	245,68	13800	91,6
Серпень, 07	9301300	297800	213,25	657,67	22800	284,3
Вересень, 07	10907900	360000	139,40	683,42	23300	370,9
Жовтень, 07	4401000	256300	238,21	525,99	24500	95,0
Листопад, 07	8394300	339100	204,62	650,00	34500	320,0
Грудень, 07	11396300	418600	266,75	804,86	33600	338,5
Разом	97514400	1832900	2301,62	8280,91	286100	3038,6

Таблиця 3.5 - Видатки на оплату палива (енергії), тис. грн.

Місяць, рік	Види палива (енергії)					
	Електрика	Природ. газ	Дизельне пальне	Паливний мазут	Скрапл. газ	Кокс
Січень, 07	108,04	0	69,61	91,71	4,52	0
Лютий, 07	2021,47	0	431,80	582,30	160,59	124,25
Березень, 07	2268,40	0	428,89	606,56	61,84	127,83
Квітень, 07	1601,40	0	337,97	450,61	50,45	129,24
Травень, 07	2282,50	0	289,25	623,23	42,21	140,33
Червень, 07	1732,05	0	377,14	367,06	40,83	134,27
Липень, 07	773,97	72,43	137,02	142,43	27,09	39,06
Серпень, 07	1889,28	133,89	345,30	381,27	44,76	121,22
Вересень, 07	2215,61	161,86	225,72	396,19	45,74	158,15
Жовтень, 07	894,54	115,23	385,64	304,93	48,10	40,51
Листопад, 07	1705,05	152,46	331,33	377,13	67,73	136,456
Грудень, 07	2314,87	188,20	431,93	466,58	65,96	144,34
Разом	19807,13	824,07	3791,60	4800,62	561,67	1295,65

3.3.2 Графічне представлення аналізу

Під час аналізу та у звітах з енергоаудиту застосовують два види графіків:

- графік зміни енергоспоживання в часі (так званий лінійний графік енергоспоживання), на якому крім помісячного енергоспоживання можуть бути нанесені дані про температуру навколишнього середовища та інші фактори, що впливають на споживання енергії (рис. 3.2 а);
- графік регресивного аналізу (рис. 3.2 б);

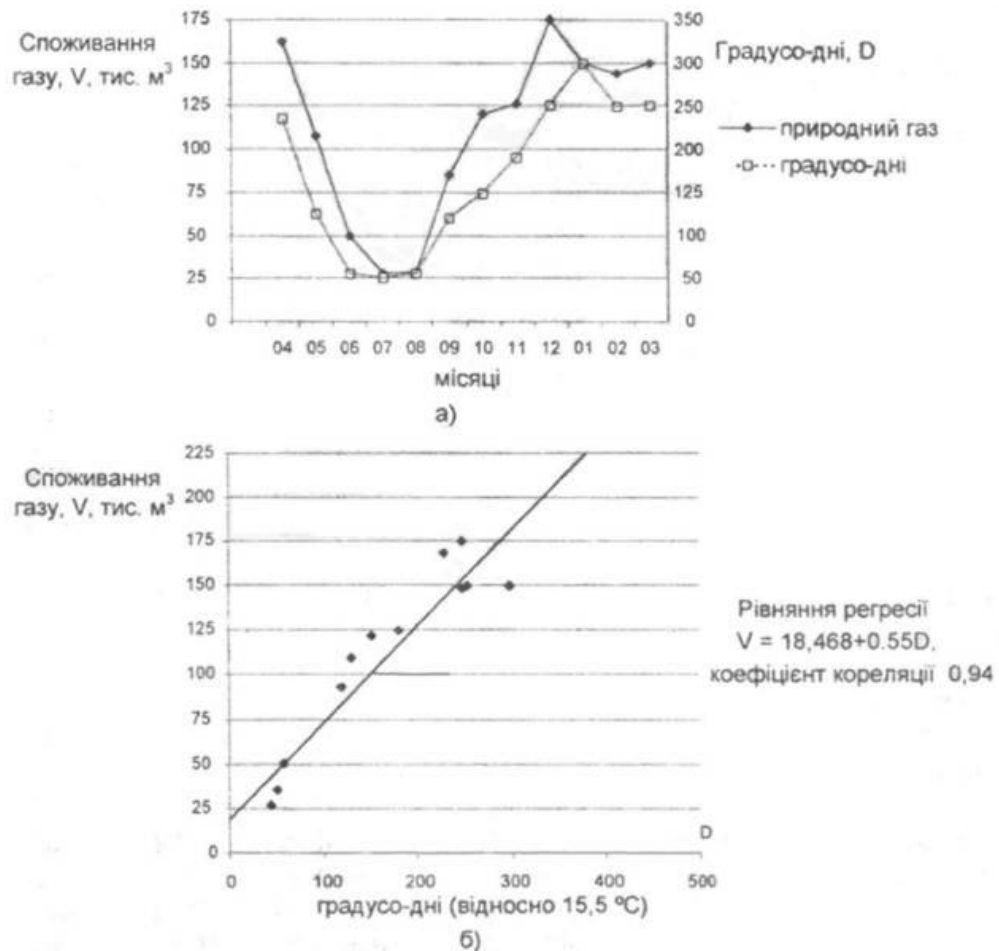


Рисунок 3.2 - Графічне представлення аналізу.

На рис. 3.2а як приклад наведено помісячний графік споживання газу опалювальною системою та показник зовнішньої температури - градусо-дні. Чим нижча температура оточуючого середовища, тим більше градусо-днів. Графік ілюструє вплив погодних умов на споживання газу. Зокрема, спостерігається аномалія в грудні і січні. Споживання у грудні більше, хоч градусо-днів навпаки, в січні більше ніж у грудні. Це може бути зумовлено тим, що зчитування показів лічильника за грудень у зв'язку з новорічними святами було відкладено на початок січня.

Графік на рис. 3.2б показує результат регресивного аналізу залежності між споживанням енергії і незалежною змінною, в даному випадку між споживанням газу на опалення і градусо-днями. На основі регресивного аналізу визначене базове споживання (18468 м³ газу) і швидкість наростання змінного споживання (550,0 м³/градусо-день), а також коефіцієнт кореляції. В нашому випадку має місце досить тісна кореляція з коефіцієнтом, рівним 0,94.

3.3.3 Таблиця енергоаудиту

В таблиці енергоаудиту всі види енергії і всі види палива, одержані об'єктом, діляться між певними групами енергоспоживачів. Фінансові видатки в таблиці ділять пропорційно до цього енергоспоживання. Енергоспоживання кожним користувачем подають в тих одиницях, які використовують під час придбання цієї форми енергії чи енергоносія, а також в єдиних одиницях, що дозволяє порівняти між собою використання різних видів енергії. Таблиця ілюструє також частку споживання і частку вартості енергії для кожного споживача.

Приклад таблиці енергоаудиту наведено нижче (таблиця 3.6).

Вартість спожитої конкретним приймачем енергії визначалась як добуток вартості одиниці електроенергії чи газу на кількість спожитих електроенергії чи газу. Колонка "вартість" показує скільки підприємство сплачує за кожен вид спожитої конкретним споживачем енергії. Колонка "частка споживання" та "частка вартості" ілюструють долю кожного споживача в загальній кількості використаної енергії. Можна зауважити, що "частка вартості" електроенергії вища її "частки споживання", а для газу - навпаки. Це пояснюється вищою вартістю електроенергії порівняно з газом.

3.3.4 Коефіцієнти вартості палива і енергії

Ці коефіцієнти співвідносять споживання і вартість енергії з обсягом виробництва, зовнішньою температурою, розмірами будівлі, тобто з факторами, від яких залежить обсяг енергоспоживання. Таким чином, коефіцієнти вартості палива і енергії є простими показниками роботи. Ці показники використовують, як інформацію про вартість енергії, що спожита в певних зонах. Їх також використовують для порівняння ефективності використання енергії на кількох однотипних об'єктах. Приклад типових коефіцієнтів вартості палива наведений в табл.3.7.

Під час обстеження одного з офісів (майже нового будинку з доброю тепловою ізоляцією та із системою кондиціонування повітря) встановлено, що на опалення витрачається майже вдвічі більше енергії, ніж це потрібно було б за доброго рівня енерговикористання. Однією з причин було цілодобове підтримання температури в офісі на рівні 21°C. Переналаштування регулятора системи кондиціонування повітря на підтримання в позаробочий час температури

16°C дозволило зменшити споживання енергії на опалення на 30% фактично з нульовими видатками.

Таблиця 3.6 - Таблиця енергоаудиту

Споживання	В натур. одиницях вимірюв.	В спільних одиницях вимір.,ГДж	Вартість, грн.	Частка споживання, %	Частка вартості, %
Електроенергія (кВт*год)					
Внутрішнє освітлення	115340	415,22	49079,00	7,1	15,9
Зовнішнє освітлення	15811	56,92	6727,90	1,0	2,2
Котельня	18905	68,06	8044,70	1,2	2,6
Кухня	62115	233,61	26430,70	3,8	8,6
Пральня	81304	292,69	34596,00	5,0	11,2
Помпування води	96108	345,99	40896,00	6,0	13,2
Різне офісне обладнання	32116	115,62	13666,30	2,0	4,4
Разом	421699	1518,11	179440,60	26,1	58,1
Газ (м³)					
Опалення приміщень	67121,1	2611,01	78591,40	44,9	25,4
Гаряча вода комунально-побутового призначення	6270,4	243,92	7342,00	4,2	2,4
Кухня	15458,1	601,32	18099,77	10,3	5,9
Пральня	18139,0	705,61	21238,90	12,2	6,9
Втрати розподілу	3397,7	132,17	3978,30	2,3	1,3
Разом	4294,03	4294,03	129250,30	73,9	41,9
Підсумок	5812,14	5812,14	308690,90	100,0	100,0

Таблиця 3.7 - Коефіцієнти вартості палива

Назва коефіцієнта	Кількісне значення
Енергія для освітлення 1 м ²	19,46 кВт*год (0,070 ГДж)
Вартість енергії 1 м ²	8,05 грн.
Паливо, необхідне для опалення 1 м ² приміщень	1,68 ГДж
Вартість палива для опалення 1 м ² приміщень	50,60 грн.
Паливо, необхідне для забезпечення гарячою водою комунально-побутового призначення (ГВКПП) (1 особа)	10,2 ГДж
Вартість палива для забезпечення ГВКПП (1 особа)	307,6 грн.
Паливо, необхідне для приготування 1 страви	0,006 ГДж
Вартість палива для приготування 1 страви	0,32 грн.
Паливо необхідне для прання 1 комплекту одягу	0,005 ГДж
Вартість палива для прання 1 комплекту одягу	0,25 грн.
Разом палива, що споживається на 1 м ²	2,10 ГДж
Вартість палива, що споживається на 1 м ²	94,5 грн.
Разом палива, що споживається на 1 м ³	6,3 ГДж
Вартість палива, що споживається на 1 м ³	283,5 грн.
Загальна огорожена площа приміщень	42000 м ²
Загальний огорожений об'єм будівель	126000 м ³
Кількість споживачів	800
Річна кількість приготованих страв	584000
Річна кількість випраних комплектів одягу	166400

3.3.5 Діаграма Сенкі

Діаграма Сенкі - це графічне зображення потоків енергії, в якому товщина різних елементів діаграми пропорційна відповідній кількості енергії. Деякі діаграми Сенкі відображають циклічний рух енергопотоків. наприклад, повернення конденсату в котельню. Приклад діаграми Сенкі наведена на рис.3.3.

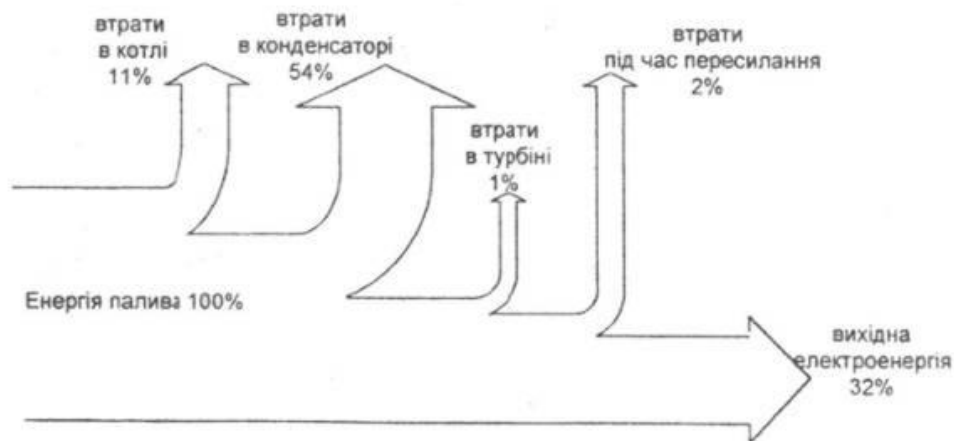


Рисунок 3.3 - Приклад діаграми Сенкі

3.3.6 Кругові діаграми енергоспоживання

Більш поширеною, ніж діаграма Сенкі, в енергоаудиті є кругова діаграма, за допомогою якої можна графічно зобразити споживання енергії як в натуральних, так і у відносних одиницях. Приклад кругової діаграми наведений на рис. 3.4.



Рисунок 3.4 - Приклад кругової діаграми

3.4 Приклад аналізу енергоспоживання підприємства

Досліджуваний об'єкт є великим комплексом, побудованим від 15 до 60 років тому. Компанія займається випуском металів, виробництвом сплавів для сталеливарної промисловості, з'єднань вольфраму, а також з'єднань рідкоземельних елементів. Є декілька печей як газових, так і електричних, які використовуються для плавки металів, легування, окислення і відновлення. Пара виробляється в газових котлах і використовується для хімічних процесів, а також для нагріву приміщень. Завод працює 24 години на добу, 5 днів на тиждень.

Рахунок, що виставляється за споживання енергії за рік, складає 1,7 млн. доларів. Проводиться якісне вимірювання витрати газу і електричної енергії по всіх основних заводських статтях, а кожний з цехів контролюється окремо. Показання знімаються в кінці кожного місяця. В бойлерній установлені лічильники пари, але немає додаткових лічильників в цехах.

Ви провели на заводському майданчику два тижні і закінчили аналіз показань лічильників газу і електричної енергії за останні дванадцять місяців.

3.4.1 Збір та аналіз первинних даних

Показання лічильників споживання газу за останні дванадцять місяців наведені в табл. 3.8.

Таблиця 3.8 -Покази лічильників газу та вартість спожитого газу

Назва лічильника	Споживання, тис. м ³	Вартість, \$
Основний лічильник	8 325,2	690 992
Цех 1	2775,1	230333
Цех 2	334,1	27730
Цех 3	883,5	73331
Цех 4	606,0	50298
Цех 5	296,0	24 568
Бойлерна	1 803,8	149715
Офісні площі	67,9	5636

Питання

1. На які проблеми це вказує?
2. Які заходи ви вживете, щоб розв'язати ці проблеми?
3. У якому цеху(ах), приміщенні(ях) ви хотіли б розпочати більш глибоке дослідження?

3.4.2 Вивчення ситуації

Ваш аналіз показань за останній рік для цеху №1 (головний плавильний цех), представлено у табл. 3.9, 3.10.

Піч на п'ять тонн працює як резервна по відношенню до печі на 10 тонн, остання є основним видом плавильного устаткування в цеху. Весь метал, що виплавляється в цих двох печах, спочатку пропускається через підігрівач. Плавка відходів алюмінію є окремим процесом і здійснюється за допомогою чотирьох газових шурових ломів, які вставляються у відходи у відкритий ківш. Знежирювач титана не пов'язаний з вищезгаданим устаткуванням.

Таблиця 3.9 - Споживання газу та вартість спожитого газу в цеху №1

Заводське устаткування/Процес	Споживання газу (тис. м ³)	Вартість, \$
Піч для виплавки 10 тонн алюмінію	884,90	73446
Піч для виплавки 5 тонн алюмінію	145,62	12086
Підігрівач алюмінію	134,41	11 156
Плавка відходів алюмінію в ковшах	618,87	51 366
Підігрівачі ковшей для сталі	128,81	10692
Знежирювачі відходів титана	78,41	6508
Підігрівачі інших ковшей	134,41	11 156
Підігрівачі форм	53,21	4416
Опалення приміщень	249,23	20686
Баланс (не вимірювався) - додаткові підігрівачі, газові шурові ломі і т.д.	347,24	28821

Таблиця 3.10 - Споживання електроенергії в цеху №1 та її вартість

Заводське устаткування/Процес	Споживання (МВт-ч)	Вартість, \$
Індукційні печі		
Піч №1, виплавка сталі	2031	101 550
Піч №2	1 662	83 100
Піч №3	910	45500
Піч №4	806	40300
Піч №5	487	24350
Піч №6	405	20250
Піч №7	215	10750
Градирні	612	30600
Піч №1, Установа для газоочищення	701	35050
Установа для газоочищення печі №3	205	10250
Освітлення	466	23300
Загальне споживання	817	40850

Піч на п'ять тонн працює як резервна по відношенню до печі на 10 тонн, остання є основним видом плавильного устаткування в цеху. Весь метал, що виплавляється в цих двох печах, спочатку пропускається через підігрівач. Плавка відходів алюмінію є окремим процесом і здійснюється за допомогою чотирьох газових шурових ломів, які вставляються у відходи у відкритий ківш. Знежирювач титана не пов'язаний з вищезгаданим устаткуванням.

Крім печі №1, всі печі споживають енергію від газових плавильних печей і використовуються для легування.

Питання:

1. Тепер ви хочете одержати більше "управлінської" і суб'єктивної інформації про установки і виробничі процеси. До кого ви звернетесь?

2. На якому устаткуванні або процесах ви сконцентруєте свою увагу? Чи не здаються вам деякі цифри надзвичайно високими на цьому етапі досліджень?

3. Вкажіть інформацію, яка вам потрібна, і вимірювання, які ви хотіли б зробити.

3.4.3 Аналіз ситуації

Ваші інтерв'ю і обхід заводу разом з деякими вимірюваннями і розрахунками дали наступну інформацію:

- Загальний ккд:
 - 14% для плавильної печі на 10 тонн
 - 9% для плавки відходів в ковшах
 - 11% для підігрівача алюмінію
- Рекуперація використаного тепла не проводиться.
- Не працює автоматичний регулятор температури на печі на 10 тонн, а регулювання подачі газу або повітря може шунтуватися оператором печі.
- Немає регулятора відношення "газ/повітря" або регулятора температури ні на плавильному апараті для відходів, ні на підігрівачі, а диспетчерське управління слабе.
- Здається, що підігрівачі ковшів для сталі працюють ефективно, але немає управління тривалістю їх роботи.
- Решта нагрівачів ковшів і/або форм не має регуляторів тривалості роботи або температури.
- Обігрів приміщень здійснюється за допомогою газових радіаторів.
- На пічних майданчиках використовується велика кількість газових шурових ломів, що працюють на чистому газі (тобто без домішки повітря).
- Жодна з індукційних печей не має кришок.
- Типовий цикл роботи індукційної печі:
 - 30 хвилин - нагрівання і легування
 - 60 хвилин - витримка при певній температурі
 - 30 хвилин - охолодження
- Оскільки котушки індукційної печі вимагають чотиригодинного охолодження в кінці кожного тижня, то ланцюги накачування працюють протягом вихідних днів.
- Вентилятори градирень не мають термостатичного регулювання.
- Газ випускається піччю №1 протягом 20 хвилин щогодини.
- Вентилятори і компресори установки для газоочищення працюють в безперервному режимі.

• Освітлення забезпечується ртутними лампами, яке можна вважати задовільним.

Питання

Перерахуйте можливі шляхи економії енергії, з яких вам слід розпочати вивчення питання.

3.5 Рішення

3.5.1 Які виявлені проблеми?

Сума показань додаткових лічильників вказує на розбіжність в 19% щодо показань основного лічильника (табл. 3.11).

Таблиця 3.11 - Аналіз споживання газу

Назва лічильника	Показання тис. м ³	Відсоток (%)
Цех №1	2775,056	33,3
Цех №2	334,139	4,0
Цех №3	883,487	10,6
Цех №4	605,982	7,3
Цех №5	269,010	3,2
Бойлерна	1083,786	21,7
Офісні площі	67,960	0,8
Всього	6739,422	80,9
Основний лічильник	8325,169	100
Різниця	1585,746	19,1

3.5.2 Які заходи слід вжити?

Міри, які слід зробити приводяться по порядку:

Перевірте, чи є у котла розбіжність місячних свідченнях.

Є.

Шляхом підсумовування показань окремих лічильників заводських установок, перевірте, чи є серед додаткових лічильників такі, показання яких не читаються.

Ні.

Повірте лінії подачі газу. Прослідіть, чи немає неконтрольованих користувачів газу.

Всі користувачі враховані і контролюються лічильниками.

Протягом одного тижня перевірте щоденні показання лічильників і відстежте розбіжність.

Щоденна розбіжність коливається від 12% до 22%.

Якщо основний лічильник перевіряла газова компанія, то вам могли зробити приписку.

Приписок не було.

Перевірте максимальне і мінімальне номінальні значення додаткових лічильників. Порівняйте максимальне номінальне значення з можливим навантаженням за умови, що всі установки, виведені на цей лічильник працювали на максимумі, тобто оцініть максимальну потребу.

Лічильники трьох цехів не можуть реєструвати максимальні навантаження.

Перевірте лічильник в бойлерній шляхом розрахунку теоретичного ккд бойлерів на підставі показань витрати газу і пари.

Показання лічильника бойлерної викликає підозру.

Подальші кроки:

Замініть погано відкалібровані лічильники у цехах. Відремонтуйте лічильник в бойлерній.

3.5.3 З чого слід починати глибший аналіз?

Глибше дослідження слід починати:

У цеху №1, оскільки він споживає одну третину загальної кількості газу. Із заходів по підвищенню ккд бойлерів.

Починати слід з детальної перевірки витрати пари, оскільки це є важливою частиною аналізу ситуації.

З ким говорити?

Вам слід поговорити з:

- Менеджерами виробництва
- Диспетчерами
- Операторами установок
- Менеджером по технічному обслуговуванню
- Інженерами проекту
- Бухгалтерами по обліку витрат виробництва
- Співробітниками планового цеху

На чому сконцентрувати свою увагу

- На печі для виплавки алюмінію на 10 тонн
- На плавці відходів в ковшах
- На печах №1 і №2

Крім цього, наступні позиції мають явно високе споживання енергії:

- Опалювання приміщень – мабуть йде велика втрата тепла від печей.
- Неконтрольована витрата газу - це третій найвищий по величині параметр витрати в цеху; чому він не вимірюється?
 - Споживання електроенергії на градирнях і установці газоочищення печі №1 вищий, ніж на деяких печах.

Перерахуйте додаткові вимірювання і/або інформацію

Це відкрите питання, але основні області досліджень повинні включати:

- Подробиці виробничих операцій в цеху
- Продуктивність кожної печі і плавильних печей для відходів
- Робочий температурний режим і цикл роботи кожної з основних виробничих одиниць
- Засоби регулювання температури і відношення "газ/повітря" на печах і плавильних агрегатах для відходів
- Враховувалася яка-небудь рекуперация тепла?
- Як регулюється час підігріву?
- Чи регулюється час роботи градирні і установки для газоочищення?
- Який тип освітлення використовується? Чи задовільний рівень освітлення?
- Чи використовувалися у минулому які-небудь проекти по економії енергії?
- Які ідеї по заходах збереження енергії виказують опитувані?
- Основними вимірюваннями повинні бути вимірювання температури і інтенсивності подачі відпрацьованих газів.
- Ви можете також перевірити робочі температури, рівні освітлення і навантаження двигунів.

Можливі шляхи економії енергії

Шляхи економії енергії повинні включати:

- Використовування відпрацьованого тепла газів, що виділяються піччю на 10 тонн для:
 1. Підігріву повітря для горіння
 2. Підігріву алюмінію і заміни наявного підігрівача
- Установку нових регуляторів температури і відношення "газ/повітря" на печі на 10 тонн
- Установку нових пальників з регуляторами відношення "газ/повітря" на плавильних агрегатах для відходів
- Заміну ковшей для плавки відходів, спеціально призначеною для цього піччю(не здійснюється)
- Установку автоматичних таймерів на підігрівачах ковшей для сталі
- Удосконалення систем згорання і регуляторів на решті підігрівачів
- Перегляд використання газових шурових ломів і установку нових пальників з регуляторами відношення "газ/повітря" на самих основних з них
- Установку кришок на індукційних печах протягом певного періоду циклу
- Установку термостатів на вентиляторах градирен
- Автоматичне регулювання часу роботи установки для газоочищення печі №1 після початку реакції

- Заміну ртутних ламп натрієвими лампами високого тиску

3.6 Приклади питань тестового контролю

1. Для чого проводиться перехресна перевірка даних аудиту на підприємстві?
2. Як можна оцінити ефективність використання енергії при перехресній перевірці результатів аудиту?
3. Які елементи використовуються в енергоаудиті?
4. Які з перерахованих аспектів відносяться до вхідного/вихідного паливно- енергетичного балансу?
5. Для чого складається звіт про річну закупівлю енергоносіїв?
6. Для чого розраховуються питомі витрати на енергію?
7. Вказати види перехресної перевірки.
8. Які аспекти характеризують таблицю енергоаудита
9. Що відображає діаграма Сенкі?
10. Що відображає лінійний графік енергоспоживання?
11. Вказати правильні баланси маси котла.

4 РЕКОМЕНДАЦІЇ З ЕФЕКТИВНОГО ВИКОРИСТАННЯ ЕНЕРГІЇ І ОПИС ПІДПРИЄМСТВА

4.1 Фінансова оцінка запропонованих заходів

Розроблення рекомендацій є найважливішим етапом енергоаудиту, оскільки заради одержання обґрунтованих пропозицій з підвищення ефективності використання енергії проводиться енергетичне обстеження. Важливо підкреслити, що не можна обмежуватися очевидними заходами, такими, наприклад, як запровадження енергоефективного обладнання. Слід звернути увагу на менш очевидні можливості підвищення енергоефективності, прикладами яких можуть бути зміни системи енергопостачання, застосування комплексного виробництва теплової і електричної енергії, використання як палива відходів виробництва, зміна методів виробництва на такі, що дозволяють використовувати дешевші енергетичні ресурси.

Крім того необхідно враховувати, що метою є не збереження енергії, а скорочення грошових видатків і не завжди це одне й те саме. Наприклад, у випадку електроопалення, найбільш ефективним заходом є впровадження баку-акумулятору і підігріву необхідної води на опалення в нічний час за низькими тарифами. При цьому добові витрати електроенергії можуть трохи підвищитись за рахунок тепловтрат баку (загальна кількість добових витрат енергії саме на опалення не змінюється), але грошові витрати зменшаться майже в чотири рази (нічний тариф на електричну енергію складає 0,25 від звичайного).

Є різні способи класифікації запропонованих рекомендацій з енергоощадності. Їх можна розділити стосовно категорій енергоспоживання або стосовно альтернативних вирішень однієї і тієї ж енергетичної проблеми. Однак, найчастіше застосовують розподіл заходів за їх вартістю, як наведено нижче.

Безвитратні рекомендації:

- ощадливе використання наявних ресурсів;
- покращення до нормативного технічного обслуговування обладнання;
- придбання палива від іншого постачальника за нижчою ціною.

Низьковитратні рекомендації:

- встановлення ефективнішого обладнання;
- встановлення нових (автономних) засобів керування;
- теплова ізоляція теплотрас і приміщень;
- зміна регламенту технічного обслуговування обладнання;
- навчання персоналу;
- контроль енергоспоживання і оперативне планування.

Високозатратні рекомендації:

- зміна значної частини виробничого обладнання;
- встановлення комплексних систем керування;
- комплексне виробництво теплової і електричної енергії;
- рекуперація тепла.

Іншим шляхом є складання зведеної таблиці заходів, де в останній графі вказують пропоновану черговість впровадження заходів. Ті, що мають найбільшу віддачу, помічають як першочергові, і так далі. Питання привабливості того чи іншого заходу і порівняння одного з одним вирішують на основі фінансової експертизи кожного заходу.

Для визначення кращих рекомендацій потрібне розуміння технологічних процесів і знання доступної техніки і технологій.

Зміст цього розділу звіту з енергоаудиту в цілому може бути представлено у такому вигляді. Спочатку наведена таблиця, в якій перераховані пропоновані заходи, з вказівкою економії енергії (в ГДж, або кВт-год), економії коштів (грн.), капіталовкладень, строку окупності та черговість впровадження. Після цього кожний захід розглядається окремо і детальним образом. По-перше, йде опис заходу, який містить необхідні зміни, та аспекти заощадження, наприклад:

Необхідні зміни:

- модифікація підприємства і будівель;
- заміна обладнання;
- модернізація обладнання, систем керування, ізоляція;
- удосконалення технічного обслуговування обладнання;
- запровадження нових процедур керування.

Аспекти заощадження енергії з впровадженням рекомендацій:

- зменшення втрат;
- скорочення зайвих операцій (зниження температури повітря в приміщеннях в позаробочий час та у вихідні дні, виключення неробочого ходу обладнання);
- підвищення ефективності використання енергії;
- підвищення ефективності перетворення енергії (заміна котла на інший з вищим ККД, заміна пневмоприводу на електричний тощо);
- використання дешевих енергетичних ресурсів.

Далі йде детальна **фінансова оцінка** заходу, для якої необхідно визначити:

- капіталовкладення;
- економію енергії (грошових видатків);
- амортизаційні видатки,
- видатки на технічне обслуговування;
- дохід від продажу обладнання, що замінюють;
- аналіз ефективності капіталовкладень.

Два перших аспекти повинні бути обов'язково, інші не завжди мають місце.

Найважливішим кроком є оцінювання економії. Треба зазначити, що аудитор, як правило, наводячи якусь пропозицію, повинен як мінімум розрахувати економію і капіталовкладення для визначення строку окупності. Наприклад, при огляді паропроводу визначено, що ізоляція у незадовільному стані. Недостатньо просто сказати, що її заміна буде безперечно вигідною – треба розрахувати конкретне значення економії енергії від впровадження цієї

міри. Для цього, наприклад, необхідно оцінити, що існуюча стара ізоляція виконує свої функції лише на 20%, і виходячи з цього визначити теплові витрати до заміни ізоляції і після неї. Аналогічно, коли пропонується заміна старих вікон, в яких є великі щілини, то необхідно оцінити витрати теплоти через ці щілини, бо в протилежному випадку фінансова оцінка вкаже на недоцільність цієї заміни.

В цілому, методика оцінювання економії від впровадження заходів аналогічна до розрахунку нинішнього енергоспоживання. Різниця полягає в тому, що під час оцінювання заходів з енергоощадності потрібно прогнозувати, як зміниться ситуація після їх впровадження. А це тягне за собою зміну багатьох коефіцієнтів, таких як норма споживання енергії, коефіцієнт використання потужності і тривалість експлуатації обладнання впродовж року.

Покажемо, як можна розрахувати обсяг заощаджень енергії шляхом порівняння нинішньої ситуації з прогнозованою покращеною. Для деяких енергоощадних рекомендацій (наприклад, усунення витоків пари) заощаджена енергія відповідає сумарним втратам енергії до впровадження рекомендацій. Для розрахунку річного обсягу енергозаощаджень в інших випадках використовується формула, яка наведена нижче.

Показник	Нинішня ситуація	Покращена ситуація
Потужність обладнання, кВт	A	X
Коефіцієнт середнього завантаження	B	Y
Тривалість роботи впродовж року, годин	C	Z
Річне енергоспоживання, кВт-год	A*B*C	X*Y*Z

Таким чином обсяг заощадженої за рік енергії обчислюємо за формулою, *кВт*год*:

$$\Delta W = (A*B*C) - (X*Y*Z) \quad (4.1)$$

Визначення деяких показників в формулі (4.1) може потребувати значних розрахунків, чи досліджень. Наприклад, для обґрунтування встановлення частотного регулятора на димосос котла потрібно зібрати інформацію про кількість годин, які котел працював впродовж року в кожному режимі і потім розрахувати економію (дивись нижче приклад стосовно встановлення частотного регулятора на насос). А обґрунтування доцільності заміни димососа на такий, що має меншу потужність, може потребувати проведення аеродинамічного розрахунку котла. Як вже було вказано вище, детальність розрахунків в більшій мірі пов'язана з вартістю енергоаудиту.

4.2 Приклади розрахунку заощадження енергії

Наведемо кілька прикладів розрахунку економії, які покажуть різноманітність використовуваних способів, і зазначимо що такі розрахунки можуть потребувати знань процесів, що досліджуються, та принципів функціонування обладнання, що розглядається.

4.2.1 Заощадження енергії, що використовується на освітлення

Автостоянка освітлюється десятьма вольфрамовими лампами потужністю 500 Вт кожна. Лампи вмикаються і вимикаються охоронниками вручну, але інколи залишаються ввімкнутими в денний час. Оцінка роботи показала, що система працює в середньому за рік по 15 годин на добу.

У цілях економії енергії запропоновано замінити ці лампи десятьма натрієвими лампами високого тиску, які мають потужність 114 Вт кожна (включаючи втрати механізму управління), але завдяки вищій світловидатності зберігають такий же рівень освітленості. Крім того, запропоновано встановити автоматичне управління фотоелементами, що дозволить скоротити час роботи системи до середньорічного значення 10 годин на добу.

1. Визначити величину економії енергії за рік.
2. Які ще фактори повинні бути враховані?

Примітка: Припускається, що в очікуванні поточного ремонту в неробочому стані знаходяться, в середньому, дві з вольфрамових ламп і, завдяки вищій надійності, тільки одна натрієва лампа високого тиску.

Рішення:

	Початкова ситуація	Поліпшена ситуація
Установлене навантаження	5,00 кВт	1,14 кВт
Коефіцієнт навантаження	0,8	0,9
Річна експлуатація	5 475 годин	3 650 годин
Річне енергоспоживання	21 900 кВт-год	3 745 кВт-год

Енергозбереження за рік = (21 900 - 3 745) кВт-год = 18 155 кВт-год

Треба врахувати також:

- витрати на заміну ламп
- витрати на оплату техобслуговування ламп
- якість освітлення
- продаж старого обладнання

4.2.2 Енергозберігаючий блок управління двигуном

Водяний насос управляється електродвигуном потужністю 90 кВт. Кількість води, що накачується, регулюється затвором з сервоприводом, який узгоджується з тиском в системі. Вимірювання витрати води показують наступну кількість води, що потребується в різний час дня:

10 годин/день:	100% від максимальної витрати
6 годин/день:	70% від максимальної витрати
6 годин/день:	40% від максимальної витрати
2 години/день:	25% від максимальної витрати

У цілях економії енергії пропонується встановити привод з регульованою швидкістю, який автоматично реагує на тиск в системі.

Примітка. Припускається, що насос споживає 90 кВт енергії при 100% витраті, характеристики енергоспоживання дані на діаграмі (рис.2.9). Припускається, що регулятор швидкості має внутрішні втрати, рівні 1 кВт. Насос працює 24 години на добу, 350 днів на рік.

Рішення

Розрахунок середніх навантажень за даними графіка.

Навантаження	Регулювання дросельним вентилем	Регулювання швидкістю
100%	90 кВт x 1.00=90 кВт	(90 кВт x 1.00)+1 кВт = 91 кВт
70%	90 кВт x 1.00=90 кВт	(90 кВт x 0.55)+1 кВт = 50 кВт
40%	90 кВт x 0.85=76 кВт	(90 кВт x 0.25)+1 кВт = 24 кВт
25%	90 кВт x 0.50=45 кВт	(90 кВт x 0.15)+1 кВт = 15 кВт

Звідси розраховуємо заощадження:

$$\begin{aligned} 10 \text{ год/день} \times 350 \text{ днів/рік} &= 3500 \text{ год/рік} \times (90-91) \text{ кВт-год} = - 3500 \text{ кВт-год} \\ 6 \text{ год/день} \times 350 \text{ днів/рік} &= 2100 \text{ год/рік} \times (90-50) \text{ кВт-год} = 84000 \text{ кВт-год} \\ 6 \text{ год/день} \times 350 \text{ днів/рік} &= 2100 \text{ год/рік} \times (76-24) \text{ кВт-год} = 109200 \text{ кВт-год} \\ 2 \text{ год/день} \times 350 \text{ днів/років} &= 700 \text{ год/рік} \times (45-15) \text{ кВт-год} = 21000 \text{ кВт-год} \end{aligned}$$

$$\text{Всього заощадження за рік} = 210700 \text{ кВт-год}$$

Необхідно врахувати також:

- зміну витрат на технічне обслуговування
- забезпечення захисту регульованого приводу від попадання води і електромагнітних перешкод
- чи потрібна нам байпасна/дублююча система для випадку, якщо регульований привод вийде з строю?

4.2.3 Заощадження енергії, що використовується повітряними компресорами

Енергетичне дослідження виявляє наступні дефекти в компресорній станції:

- Повітряно – всмоктувальні фільтри забруднені, що викликає перепад тиску на рівні 150 мм водяного стовпа (0,015 бар) замість паспортного перепаду тиску в 40 мм водяного стовпа (0,004 бар).

- Компресори всмоктують з компресорної станції повітря, температура якого в середньому на 15°C вище, ніж температура зовнішнього повітря.

Вирішено підвищити ефективність компресорної станції шляхом удосконалення графіка очищення/заміни повітряних фільтрів і установки нового трубопроводу, який всмоктує зовнішнє повітря.

1. Яким буде середній процент енергозбережень від вживання перерахованих вище заходів?

2. Які ще фактори потрібно взяти до уваги?

Примітка. Енергія, що використовується для стиснення повітря, приблизно пропорційна відношенню тиску (на виході/на вході) і абсолютній температурі засмоктуваного повітря .

Середньорічні умови приймаються на рівні 1,00 бар і 15°C, а тиск на виході – на рівні 7 бар (абс.)

Рішення

$$\text{Співвідношення початкового тиску} = \frac{7 \text{ бар}}{1 \text{ бар} - 0,015 \text{ бар}} = 7,1065$$

$$\text{Початкова температура всмоктування} = 15^\circ\text{C} + 15^\circ\text{C} = 30^\circ\text{C} = 303 \text{ K}$$

$$\text{Співвідношення зменшеного тиску} = \frac{7 \text{ бар}}{1 \text{ бар} - 0,004 \text{ бар}} = 7,0281$$

$$\text{Знижена температура} = 15^\circ\text{C} = 288 \text{ K}$$

$$\text{Енергозбереження} = 100\% - 100 \times \frac{288 \times 7,0281}{303 \times 7,1065} = 6,0\%$$

Необхідно також врахувати:

- зміна перепаду тиску в новому трубопроводі, який всмоктує зовнішнє повітря в компресорну станцію?
- вартість робіт по очищенню фільтрів?

4.2.4 Енергозбереження в котлах

У результаті проведення тесту на ефективність горіння виявилось, що коефіцієнт середньої ефективності горіння (це теплота палива за вирахуванням втрат з газами, що відходять) рівний 79%. Котел має ручну систему продування, на яке витрачається (в першому наближенні) 1% від загальної кількості теплової енергії, поглиненої котлом. В ході аудиту котельної визначені наступні величини:

Споживане паливо	= 62 000 ГДж	(100%)
Втрати з газами, що відходять	= 13 020 ГДж	(21%)
Теплота, поглинена котлом	= 48 980 ГДж	(79%)
Всього	= 62 000 ГДж	(100%)
Тепловтрати через обшивку котла	= 1 000 ГДж	
Тепловтрати при продуванні	= 500 ГДж	
<u>Корисна теплота пари</u>	<u>= 47 480 ГДж</u>	
Всього	= 48 980 ГДж	

У цілях економії енергії запропоновано встановити в котельній системі автоматичного тріміровання кисню і систему автоматичного продування. Припускається, що перший захід підвищить ефективність горіння в середньому до 83%, а другий – скоротить продування на 50% від її теперішнього рівня.

1. Визначити річну економію енергії?
2. Які ще фактори повинні бути враховані?

Рішення:

Скорочення рівня продування заощадить 50% поточних втрат на продування, тобто 250 ГДж.

Звідси, загальна величина необхідної теплоти:

$$\text{Всього необхідної теплоти} = 48\,980 \text{ ГДж} - 250 \text{ ГДж} = 48\,730 \text{ ГДж}$$

З урахуванням того, що середня ефективністю горіння підвищиться до 83%, кількість енергії палива, що вимагається для генерації цієї теплоти, дорівнює:

$$\text{Необхідна енергія палива} = \frac{48730 \text{ ГДж}}{0,83} = 58711 \text{ ГДж}$$

$$\text{Річна економія енергії палива} = (62000 - 58711) = 3289 \text{ ГДж}$$

Необхідно також врахувати:

- Капітальні/амортизаційні витрати на системи автоматичного управління;
- Витрати на технічне обслуговування систем автоматичного управління;
- Можливу економію від зменшення кількості персоналу;
- Зниження витрат на очищення води.

4.3 Перехресна перевірка пропозицій з заощадження енергії

Після визначення потенціалу заощадження енергії для об'єкту обстеження енергоаудитор повинен ретельно перевірити всі розрахунки і обґрунтування перед введенням їх до звіту з енергообстеження.

Перевірка даних необхідна для того, щоб переконатися, що потенційні заощадження узгоджуються з загальним використанням енергії на об'єкті. Найчастіше застосовують такі прийоми перехресної перевірки:

- співставлення обсягу потенційного заощадження енергії з початковим енергоспоживанням; це дозволить уникнути ситуації, коли енергоаудитор проголошує можливість заощадити енергії більше, ніж нині споживає об'єкт;
- порівняння пропонованих рівнів споживання енергії на одиницю продукції з кращими практично досягнутими результатами;
- аналіз потоків енергії;
- несумісність рекомендацій, тобто фактична можливість впровадити лише одну з кількох рекомендацій, наприклад, або відремонтувати систему паророзподілу, або децентралізувати паророзподільвальне обладнання, енергоаудитор повинен пояснити, яку з пропозицій він вважає найприйнятнішою;
- зменшене граничне повернення.

4.3.1 Зменшене граничне повернення

На останньому пункті слід зупинитися детальніше. Концепція "зменшених граничних повернень" добре знайома економістам, вона в багатьох випадках може бути застосована до заходів з заощадження енергії, її суть полягає в тому, що потенційне енергозбереження від впровадження певного заходу скорочується, якщо, інший енергоощадний захід був впроваджений раніше. Інколи кажуть, що йдеться про взаємодію заходів чи взаємодію проектів. Розглядаючи кілька проектів для системи, не можна оцінювати потенційні заощадження ізольовано.

Метою проекту А (рис.4.1) було зменшення кінцевого споживання і очікуване (розрахункове) заощадження становить 30%.

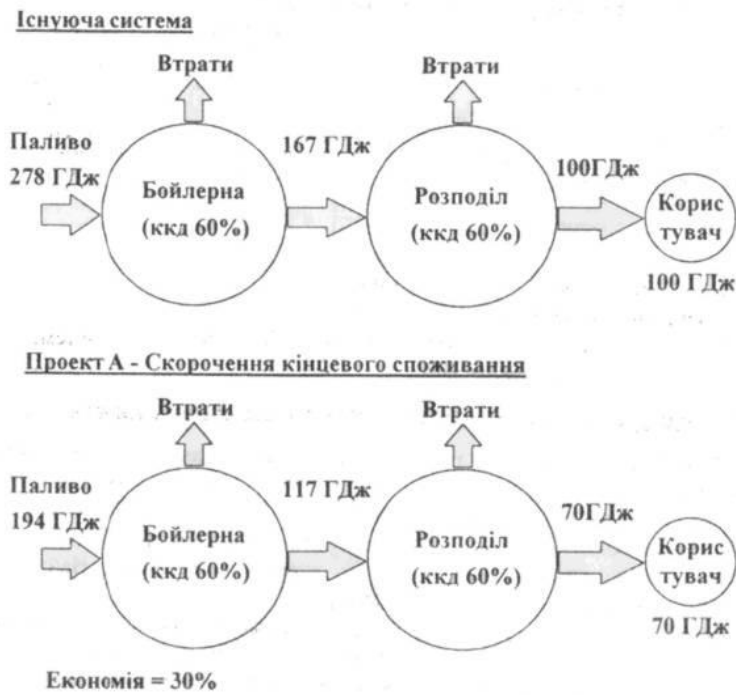


Рисунок 4.1 - Схематичне зображення результатів впровадження заходу А

За проектом Б (рис. 4.2а) очікуване заощадження за рахунок покращення розподільчальної системи становить 25%.

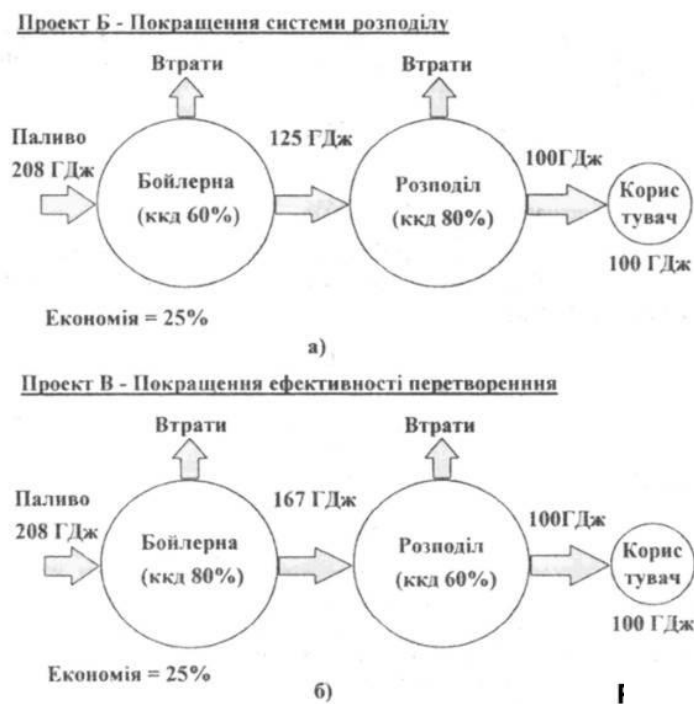


Рисунок 4.2 - Результати впровадження заходів Б і В

За проектом В (рис.4.2) покращення бойлерного господарства дає додаткове заощадження 25%.

Якщо розглядати всі три проекти (А, Б та В) ізольовано можна дійти хибного висновку, що загальне заощадження становитиме 80% хоч в дійсності це не так. Рис.4.3 ілюструє ефект впровадження всіх трьох проектів.

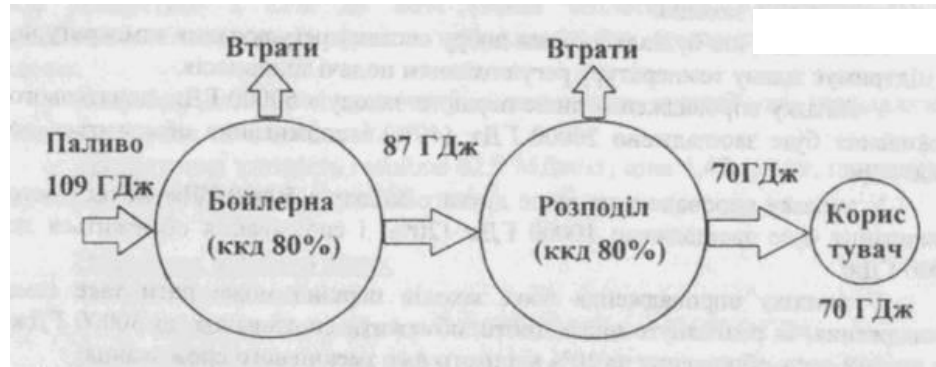


Рисунок 4.3 - Результат впровадження всіх трьох проектів

У вихідному стані системи для одержання кінцевим споживачем енергії 100 ГДж, коли ККД бойлерної і розподілювальної системи становили 60%, бойлерна повинна була одержувати:

$$100 \cdot \frac{1}{0,6} \cdot \frac{1}{0,6} = 278 \text{ (ГДж)}$$

результуючий ККД становив - $\frac{100}{278} \cdot 100\% = 36\%$

Після впровадження трьох проектів для одержання кінцевим споживачем енергії 70 ГДж, коли ККД бойлерної і розподілювальної системи зросли до 80%, бойлерна повинна одержувати:

$$70 \cdot \frac{1}{0,8} \cdot \frac{1}{0,8} = 109 \text{ (ГДж)}$$

Результуючий ККД систем зріс і становить $\frac{70}{109} \cdot 100\% = 64\%$. Загальне заощадження від всіх проектів:

$$\frac{278 - 109}{278} \cdot 100\% = 61\%$$

Таким чином, загальна економія = 61% < 30% + 25% + 25% = 80%

4.3.2 Заощадження первинної і вторинної енергії

Однією з найважливіших особливостей звіту з енергозбереження, хоч часто нею нехтують, є усвідомлення відмінностей між заощадженням первинної і заощадженням вторинної енергії. Зупинимось на цьому питанні детальніше.

Заощадження первинної енергії палива за рахунок економії вторинної енергії.

Заощадження вторинної енергії виявляє вплив на споживання первинної енергії. Найпростіший шлях обчислення економії первинної енергії - розділити кількість заощадженої вторинної енергії на коефіцієнт ефективності (електростанції чи котла). Заощадження вторинної енергії може негативно чи позитивно впливати на заощадження підприємства в цілому. Наприклад, зменшення заощадження вторинної енергії і збільшення навантаження на котел, може забезпечити його роботу в режимі оптимальних навантажень. Інколи економія вторинної енергії впливає на розподіл втрат, так скорочення рівня споживання пари може скоротити втрати пари в резервуарах збирання конденсату.

4.3.3 Ефект заміни палива

Заміна одного джерела палива іншим джерелом економії коштів. Така заміна звичайно відбувається у тих випадках, коли є можливість придбати інше паливо за нижчою ціною на одиницю вмісту енергії. Фінансовий розрахунок заощаджень повинен враховувати також можливість зміни витрат на ремонт обладнання. Крім того, заміна палива може змінити коефіцієнти перетворення.

4.3.4 Рекуперація тепла

Якщо потоки енергії вилучаються з утилізаційних систем чи виводяться як побічний продукт систем перетворення енергії (низькотемпературне тепло в системі комбінованого виробництва теплової та електричної енергії), то економія в цих енергопотоках не обов'язково приводить до заощаджень первинної енергії. Наприклад, коли гаряче водопостачання здійснюється системою комбінованого виробництва теплової і електричної енергії, яка в іншому випадку викинула б це тепло в атмосферу, то економія гарячої води не заощаджує палива, на якому працює комбінована система. З другого боку, якщо низькотемпературне тепло в системі комбінованого виробництва покриває лише частково потреби опалення, а решту забезпечує електричне опалення, то заощадження гарячої води зменшить витрати електроенергії.

4.4 Визначення величини капіталовкладень на впровадження проекту з енергоощадності

Це також є важливим елементом енергоаудиту. Помилково оцінені видатки (звичайно занижені) можуть легко підірвати довіру до проекту в цілому. Як правило причина зниження видатків не в недооцінюванні видатків, а в тому, що виявляються повністю випущеними деякі їх компоненти.

Нижче наведено далеко не повний перелік таких компонентів:

- вартість придбання енергоощадного обладнання;
- закупівельна вартість допоміжного обладнання (регуляторів, інструментів, охоронного обладнання);
- видатки на доставку (митні формальності, встановлення обладнання на робочому місці);
- страхування.

- видатки на ізоляцію;
- передпускове тестування і введення установки в промислову експлуатацію;
- оплата консультацій;
- видатки на цивільне будівництво;
- видатки на переміщення виробничого обладнання;
- видатки на задоволення вимог техніки безпеки і охорони праці;
- перебудова будівлі у зв'язку з встановленням нового обладнання;
- вартість продукції, яка не буде вироблена через зупинку виробничого процесу на час реалізації заходів з заощадження енергії;
- навчання персоналу.

Визначення видатків на компонент загальної вартості вимагає джерел вартісної інформації.

Найнадійнішим джерелом є попередній особистий досвід впровадження аналогічного проекту, але і у цьому випадку слід бути уважними до обставин, які можуть викликати значну різницю видатків аналогічних проектів. Наприклад, установка електронного контролю на нафтохімічному заводі може коштувати набагато дорожче, ніж аналогічна установка на пивоварні у зв'язку з необхідністю використовувати обладнання, яке сертифіковане для використання у вибухонебезпечному середовищі.

Корисно також використати нотування і бюджетні розцінки постачальників, а також ціни, взяті з різних реклам і оголошень. Однак, і тут важливо переконатися, що ці джерела не приховують всі вартісні компоненти, бо, наприклад навіть провідні виготівники котлів можуть у вартість котла не включати вартість палива, яка підвищить загальну вартість на 50-70%. Необхідно також з'ясувати, чи входить у вартість доставка і налагодження обладнання.

Прайс-листи - це простий і надійний шлях визначення ціни обладнання, але їх можна використовувати лише в тому випадку, коли трудові затрати незначні, або відомі.

Отже, джерелами для оцінки видатків можуть бути:

- прайс-листи на обладнання;
- публікації про вартість обладнання, витрати на оплату праці і загальні середні витрати (а саме, на 1 м², на 1 кВт встановленої потужності тощо),
- розцінки постачальників (монтажників);
- інформація про вартість попередніх впроваджених проектів

Дуже важливо використовувати надійні фінансові критерії. Звичайно виконують аналіз дисконтованого грошового потоку, чистої приведеної вартості та (чи) внутрішньої норми прибутку для всіх, окрім найпростіших, заходів. Детально про методи фінансового оцінювання та критерії вибору методу подано в [5]. Наведемо основні відомості про методи чистої приведеної вартості та внутрішньої норми прибутку, які найбільш поширені у фінансовому аналізі.

Чиста приведена вартість (ЧПВ). Метод, в якому враховується змінювання вартості грошей у часі, є розрахунком чистої приведеної (поточної)

вартості (*ЧПВ*). У такому методі оцінки враховуються вигоди від проекту на всьому протязі його дії. Він дозволяє приводити майбутні вигоди до поточної вартості грошей (тобто перераховувати їх на теперішній момент). Відповідні коефіцієнти дисконтування використовуються для приведення потоку готівки, і щорічні приведені суми складають, щоб отримати чисту приведену вартість. Для того, щоб проект виглядав привабливо, *ЧПВ* повинна бути більше нуля.

$$ЧПВ = ПВВ - ПВК$$

де *ПВВ* - приведена вартість вигод;
ПВК – приведена величина капітальних вкладень.

$$ПВВ = \sum_{j=1}^n ПВ_j = \sum_{j=1}^n (E \times k_j),$$

де *E* – річна економія коштів;
k_j – коефіцієнт дисконтування.

$$k_j = \frac{1}{(1+r)^j},$$

де *r* - рівень дисконту у формі десяткового числа (дисконтна ставка);
j – номер року.

Аналогічно визначається *ПВК*, з врахуванням того що, зазвичай капітальні витрати робляться до моменту впровадження обладнання. Момент передплати коштів за впровадження заходу умовно рахують як нульовий рік, бо ще не почала з'являтися економія. Коефіцієнт дисконтування для нульового року дорівнює одиниці.

Метод розрахунку *ЧПВ* показує, чи заробляє інвестиція більше (позитивна *ЧПВ*) або менше (негативна *ЧПВ*), ніж відповідно до наміченого темпу повернення. Іншими словами, проект заощадження енергії вважається вигідним, якщо *ЧПВ* більше нуля.

Значення дисконтної ставки, при якій *ЧПВ* рівно нулю називається **внутрішньою нормою прибутку ВВП**. Чим більше ВВП тим привабливіше проект. ВВП неможливо розрахувати аналітично. Її знаходять або графічним шляхом, як точку перетину функції $ЧПВ = f(r)$ з віссю абсцис, чи за допомогою стандартної функції MS Excel.

Важливо, щоб дані фінансового аналізу були подані у формі, доступній і зрозумілій керівництву об'єкта та його підрозділів.

Додамо ще. що якщо захід вимагає великих капіталовкладень, чи існує великий ризик того, що оощадність не буде досягнуто, потрібне детальніше енергетичне обстеження.

4.5 Опис підприємства та будівель

Хоча цей розділ йде першим у звіті з енергоаудиту, але він є допоміжним, і тому рекомендації щодо його складання ми розміщуємо наприкінці.

Опис підприємства і будівель - це виклад спостережень енергоаудитора, на яких він обґрунтовував свої висновки і розробляв рекомендації з енергоощадності.

Існують різні підходи до опису об'єкту, що досліджується; два основних з них можна назвати: 1) *опис аспектів енергоспоживання* та 2) *опис категорій енергоспоживання*.

Перший вид опису містить деякі характеристики підприємства стосовно певних аспектів енергопостачання та енергоспоживання, коментарі та спостереження, таблиці й додатки.

Постачання енергії на об'єкт. Тут дають короткий опис обладнання, через яке здійснюється постачання енергії на об'єкт (труби, регулятори тиску, головні ввідні щити електроенергії), а також обладнання для зберігання палива, головне вимірювальне обладнання, централізовані (загальнозаводські) пристрої компенсації реактивної потужності.

Обладнання перетворення енергії. Цей пункт містить опис такого обладнання, як котли, системи комплексного виробництва теплової і електричної енергії (системи когенерації), повітряні компресори, холодильні установки.

Розподіл енергії. В цьому пункті наводять інформацію про системи розподілу енергії, зокрема, системи розподілу холодної і гарячої води, системи конденсації пари і системи розподілу стисненого повітря. Коментарі повинні орієнтувати на підвищення ефективності згаданих систем і приділяти особливу увагу причинам витрат енергії, таким, як недостатня теплова ізоляція чи витіки.

Обладнання споживання енергії. Тут описують обладнання, що споживає первинну чи вторинну енергію, а саме: виробничі механізми, системи вентиляції і кондиціонування повітря, освітлювальні системи, офісне обладнання тощо.

Опис повинен бути не просто переліком обладнання та інформацією, на основі якої можна проводити розрахунки енергоаудиту. Він повинен містити також коментарі і спостереження про способи використання енергії. До рекомендованих елементів опису належить:

- фізичний опис обладнання (тип, номер моделі, потужність, системи керування);
- спосіб використання обладнання (його призначення, години експлуатації, система керування);
- вимірювані параметри режимів роботи (електроенергія, витрата рідини, температура, вологість, рівні освітленості);
- загальні спостереження (ефективність керування, несправності, несумісне обладнання).

Частіше споживачі енергії групують в опису не за **аспектами енергоспоживання**, а за **категоріями**, зокрема:

- будівлі;
- котельня;
- система паророзподілу;
- холодильна система;
- установки вентиляції і кондиціонування повітря;
- постачання гарячої води;
- виробниче обладнання, що споживає пару;
- постачання і розподіл електроенергії;
- виробниче обладнання, що споживає електроенергію;
- система стисненого повітря;
- виробниче обладнання, що працює на газі (нафтопродуктах);
- офісне обладнання (різні енергоспоживачі);
- система освітлення;
- обладнання підприємств громадського харчування;
- обладнання пралень.

Конструкція і структура будівель. Цей пункт містить опис елементів конструкції будівель з точки зору дизайну і використаних матеріалів. Наприклад, може бути зазначено, що стіни виконані з цегли чи бетону, вікна - зі склопакетів, з одинарним чи подвійним застосуванням. дах плоский чи має схили. Повинна бути характеристика наявної в будівлі системи вентиляції: природної чи штучної. Ці елементи опису разом з розмірами будівель мають бути достатніми для розрахунку тепловтрат будівлі. Результати розрахунків порівнюють з фактичним споживанням енергії. В описі повинен бути вказаний час перебування в будівлі працівників. Це потрібно для перевірки роботи установок, що регулюють температуру в приміщеннях.

Для зручності більша частина інформації, яка була зібрана під час енергетичного обстеження подається у вигляді таблиць як підрозділ розділу "Опис підприємства і будівель". Якщо таблиці виходять дуже об'ємними. їх можна оформити як додатки. Типовими даними, які включають в таблиці і додатки, є такі:

Перелік обладнання:

- перелік освітлювального обладнання;
- перелік обладнання опалювальної системи приміщень;
- перелік електроприводів;
- перелік обладнання підприємств громадського харчування;
- перелік обладнання пралень;
- перелік виробничого обладнання;
- перелік витоків;
- перелік неізолюваних трубопроводів гарячої води;

Вимірювані параметри:

- дані аналізу процесу спалювання палива;
- точкові заміри температури:

- точкові заміри рівнів освітленості;
- виміри потоків повітря (рідини);

Графічні матеріали:

- графіки навантаження обладнання (для якого вони знімалися);
- фотознімки (стандартні);
- фотознімки в інфрачервоних променях.

4.6 Приклад опису об'єктів

Опис об'єктів (будівель) ЗГИА

До складу об'єктів Запорізької державної інженерної академії, належних енергоаудиту, входять наступні корпуси (рис 4.4):

- 1 – учбовий корпус;
- 2 – учбово-лабораторний корпус;
- 3 – лабораторний корпус;
- 4 – прибудова до учбового корпусу;
- 5 – спортзал з переходом;
- 6 – їдальня;
- 7 - гуртожиток № 1
- 8 - гуртожиток № 2

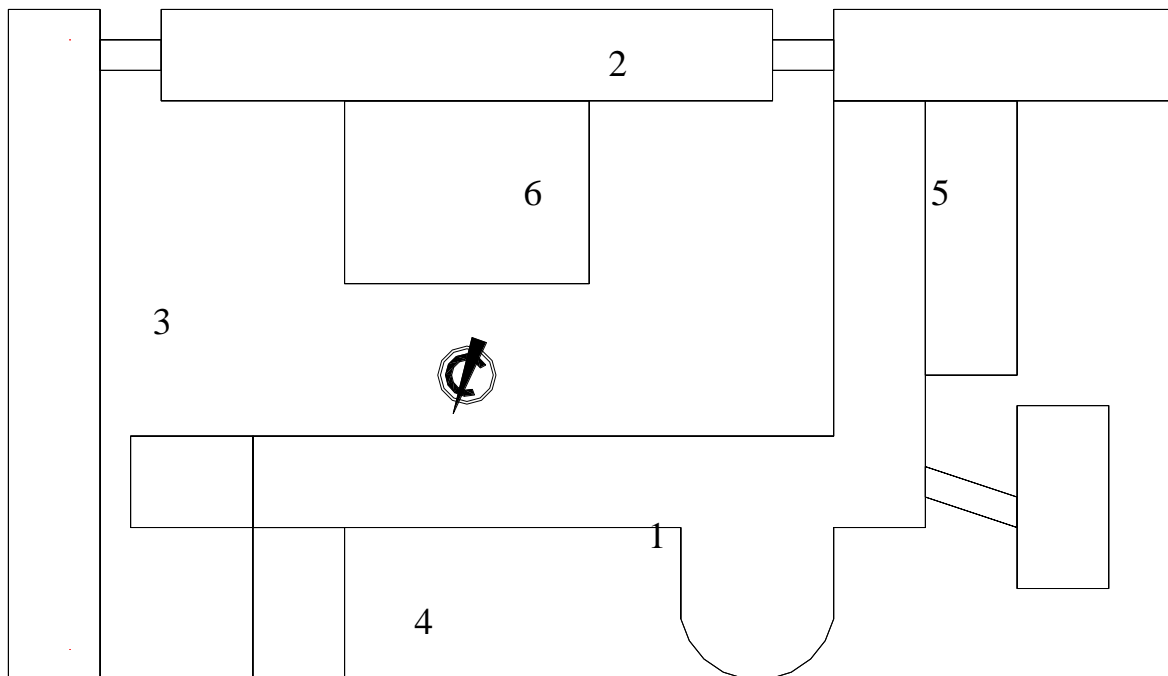


Рисунок 4.4 Схема розташування корпусів академії

Навчальним (адміністративним) корпусом (позиція 1 на схемі) є цегельна триповерхова будівля довоєнної споруди. Корпус складається з двох блоків-будівель, сполучених між собою триповерховим переходом із спортзалом (позиція 5), добудованих в 1979-80 р.р. до існуючого переходу. Основний корпус орієнтований головним фасадом на північний захід, другий блок – на південний схід. Будівля коридорного типу, з одnobічним розташуванням робочих приміщень (учбові аудиторії, лабораторії і службові кабінети). Будівля з підвалом, в якому розташовані спеціалізовані лабораторії, майстерні і комунікації.

Зовнішні стіни – цегельні, завтовшки 510 мм, зовнішня обробка – вапняно-цементно-песчаным розчином під «шубу», внутрішня обробка – покращувана штукатурка завтовшки 10-20 мм. Вікна – в дерев'яних рамах, з подвійним склінням. Переkritтя і покриття – дранкове, крівля – ухильна, з хвилястого азбошифера.

Навчально-лабораторним корпусом (позиція 2 на схемі) є цегельна шестиповерхова будівля, орієнтована головним фасадом на південний схід. Будівля коридорного типу, з двостороннім розташуванням робочих приміщень (учбові аудиторії, лабораторії і службові приміщення). Будівля має підвал, в якому розташовані лабораторії, майстерні з силовим устаткуванням і комунікації.

Зовнішні стіни – цегельні, з силікатної цеглини, завтовшки 510 мм, з вертикальними пілястрами (випусками кладки) через кожних два вертикальні ряди віконних отворів. Зовнішня обробка – відсутня, внутрішня – покращувана штукатурка завтовшки 10-15 мм. Вікна – в дерев'яних рамах, з подвійним склінням в спарених палітурках. Переkritтя і покриття – збірні залізобетонні круглопустотні плити. Крівля – малоуклонна рулонна (багатошаровий руберойдовий килим). У корпусі передбачена примусова вентиляція (вентиляційні коробки в коридорах). Корпус сполучений з сусідніми будівлями за допомогою переходів в рівнях другого і третього поверхів.

До будівлі примикає прибудований двоповерховий пищеблок (позиція 6), що має аналогічні конструктивні характеристики. У прибудові розташовано спеціалізоване устаткування (холодильники, печі, духові шафи і ін.). У рівні покриття на другому поверсі влаштований світловий ліхтар.

Лабораторним корпусом (позиція 3 на схемі) є п'ятиповерхова будівля із залізобетонним каркасом, навісними залізобетонними стінними панелями, цегельними торцевими стінами і стрічковим склінням. Корпус орієнтований головним фасадом на північний схід. Будівля коридорного типу, з двостороннім розташуванням робочих приміщень (учбові аудиторії, лабораторії і службові приміщення). Будівля має підвал, в якому розташовані лабораторії, майстерні і комунікації.

Зовнішнє стінне обгороджування – навісні стінні панелі з керамзитобетону завтовшки 350 мм, торцеві стіни – цегельні, з силікатної цеглини, завтовшки 510

мм. Зовнішня обробка торцевих стінів – керамічна плитка, стінних панелей – відсутній, внутрішня обробка – штукатурка завтовшки 10-15 мм. Вікна – стрічкові, в дерев'яних рамах, з подвійним склінням в спарених палітурках. Перекриття і покриття – збірні залізобетонні плити. Крівля – малоуклонна рулонна (багатошаровий руберойдовий килим). У корпусі передбачена примусова вентиляція.

Прибудова до учбового корпусу (позиція 4 на схемі) є цегельною триповерховою будівлею, прибудованою перпендикулярно учбовому корпусу. Будівля коридорного типу, з однобічним розташуванням робочих приміщень (учбові аудиторії, лабораторії і службові приміщення). Будівля має підвал, в якому розташовані лабораторії і майстерні з силовим устаткуванням (зварювальний пост і преси).

Зовнішні стіни – цегельні, з силікатної цеглини, завтовшки 510 мм. Зовнішня обробка – відсутній, внутрішня – штукатурка завтовшки 10-15 мм. Вікна – в дерев'яних рамах, з подвійним склінням в спарених палітурках. Перекриття і покриття – збірні залізобетонні круглопустотні плити.

Гуртожиток №1 є цегельною дев'ятиповерховою будівлею з ліфтами, складній конфігурації в плані, орієнтоване головним фасадом на південний схід. Будівля двосекційна, з блоковою компоновкою житлових приміщень в поповерхових і міжповерхових рівнях, сполучених сходовими ліфтовими холами. Будівля має підвальні службові приміщення, використовувані для господарських потреб.

Зовнішні стіни – цегельні, з силікатної цеглини, завтовшки 510 мм, з вертикальними пілястрами (випусками кладки). Зовнішня обробка – відсутній, внутрішня – покращувана штукатурка завтовшки 10-15 мм. Вікна – в дерев'яних рамах, з подвійним склінням в спарених палітурках. Перекриття і покриття – збірні залізобетонні круглопустотні плити. Крівля – малоуклонна рулонна (багатошаровий руберойдовий килим).

Гуртожиток №2 є аналогічне гуртожитку №1 цегельна дев'ятиповерхова будівля з ліфтами, складній конфігурації в плані, орієнтоване головним фасадом на північний захід. Будівля двосекційне, з блоковою компоновкою житлових приміщень в поповерхових і міжповерхових рівнях, сполучених сходовими ліфтовими холами. Будівля має підвальні службові приміщення, використовувані для господарських потреб.

Зовнішні стіни – цегельні, з силікатної цеглини, завтовшки 510 мм, з вертикальними пілястрами (випусками кладки). Зовнішня обробка – відсутній, внутрішня – покращувана штукатурка завтовшки 10-15 мм. Вікна – в дерев'яних рамах, з подвійним склінням в спарених палітурках. Перекриття і покриття – збірні залізобетонні круглопустотні плити. Крівля – малоуклонна рулонна (багатошаровий руберойдовий килим).

4.7 Звіт з енергоаудиту

Метою звіту з енергоаудиту є подання аудиторської інформації в єдиному рекомендаційному документі поряд з даними про енергетичні і фінансові видатки та заощадження. Звіт повинен бути інформативним, професійним, таким, щоб його цікаво було читати. У типовому випадку звіт має таку структуру:

- анотація;
- вступ;
- опис підприємства і будівель;
- аналіз стану енергоспоживання на об'єкті;
- рекомендації з ефективного використання енергії;
- висновки;
- додатки.

Анотація звіту має обсяг не більше двох чи трьох сторінок з чітко виділеними рубриками. Анотація являє собою самодостатній (без посилання на звіт) реферат для вищого керівництва, якому ніколи читати весь звіт. Для більшої виразності анотація може бути подана на папері іншого кольору.

Анотація зазвичай висвітлює такі моменти:

- стан енерговикористання на обстежуваному об'єкті (слабкий, задовільний, добрий рівень енерговикористання порівняно з іншими об'єктами);
- основні моменти енергообстеження (а саме, виключно високий (низький) рівень використання енергії);
- обґрунтування необхідних змін (рекомендований напрям дій, альтернативні дії);
- прогнозований результат (майбутня ситуація на об'єкті за умови реалізації рекомендацій).

В анотації пояснюється виявлена аудитором нинішня ситуація на об'єкті, визначаються важливі моменти стосовно використання енергії. Анотація повинна скеровувати читача на рекомендований напрям дій, покликаних покращити ефективність використання енергії на об'єкті, а також висвітлювати вигоди та наслідки, які може дати енергоощадність. Анотація повинна бути написана зрозуміло й коротко, без надмірного вживання технічної лексики.

Метою вступу є інформування читача про підготовку і хід обстеження на об'єкті, а також про очікувані результати.

У вступі наводять таку інформацію:

- виконавці звіту з енергообстеження (компанія, яка проводила обстеження);
- обґрунтування проекту (чи є цей проект одним з кількох проектів для різних підрозділів компанії, чи він є частиною нового проекту з енергоощадності);
- мета проекту (а саме, виявлення потенціалу енергозбереження);

- параметри звіту (виділення особливих аспектів енергоспоживання чи вилучення певних типів енергоспоживання, оскільки вони є частиною окремого обстеження);
- методи проведення перевірки (використання вимірювачів, візуальні: вивчення обладнання, аналіз енергетичної ситуації).

Опис підприємства і будівель (перший основний розділ звіту) характеризує наявні на об'єкті установки і обладнання, режими їх роботи та продуктивність. Детально інформація, яка входить в цей розділ, розглянута в підрозділі 4.5 цього посібника.

В другому основному розділі "Аналіз стану енергоспоживання на об'єкті" наводиться інформація про кількість і вартість енергії, що використовується споживачами об'єкта дослідження. Розглядається використання окремих видів енергії. Зміст цього розділу відповідає розділам 2 і 3 цього посібника.

Третій основний розділ звіту містить рекомендації з ефективного енерговикористання і обґрунтування дій з підвищення ефективності використання енергії. Розділ містить результати досліджень, різних аспектів з заощадження енергії. Він починається з опису рекомендацій з заощадження енергії, тобто опису тих дій, які повинні бути виконані, нових процедур, установки нового обладнання. Далі йде оцінка енергоощадності, тобто розрахунок, який показує скільки енергії і відповідно коштів буде заощаджено, а також ефект від заощадження енергії, тобто очікуваний вплив заощадження енергії на показники роботи об'єкта, а саме, на показники ефективності за скороченого споживання енергії, на ремонтні витрати, на необхідні зміни в технології виробництва. Очевидно, що впровадження заходів з енергоощадності вимагатиме певних видатків. Тому потрібно навести результати розрахунку вартості проекту з врахуванням всіх складових видатків на впровадження рекомендацій, а саме: вартості необхідного обладнання, робочої сили, втрат виробництва тощо.

Енергоаудитор повинен обґрунтувати життєздатність проекту, тобто показати наскільки життєздатними є впровадження рекомендацій з енергоощадності за наявних обмежень у вигляді необхідності зупинки виробництва, чутливості цін на паливо, інвестиційної політики тощо.

Висновки звичайно дають після рекомендацій щодо енергоощадності, в них викладають нинішній стан і потенціал енергоощадності об'єкта. Пункти висновків в основному подібні до пунктів анотації, однак вони зосереджені на діях аудитора під час виконання робіт. Тому висновки містять дані про обстеження об'єкта і джерела одержання необхідної інформації, зокрема, поділ енергії на різні категорії, виявлені невідповідність чи неправильне енергоспоживання, порівняння енергоспоживання на об'єкті з енергоспоживанням на аналогічних об'єктах. Далі наводять вартість і вигоди від реалізації безвитратних, низько- і високовитратних рекомендацій, характеристики альтернативних заходів, а також суму загальною потенціалу енергоощадності. Висновки містять обґрунтовані аргументи на користь одних рекомендацій стосовно інших, прогнози енергоощадності на об'єкті після

впровадження заходів. Нарешті, висновки обґрунтовують необхідні подальші детальні обстеження і (чи) дії, які повинні бути здійснені на об'єкті, а також вказують загальну розраховану суму вигод від цих дій.

В додатках до звіту наводять детальні розрахунки, описи, кошториси, таблиці даних тощо, бо інакше ці матеріали переривали б хід звіту. Однак, вони безумовно підвищують якість звіту, забезпечуючи йому більшу повноту. В додатках дають опис решти пропозицій з енергоощадності, які аудиторі не включили в основну частину звіту.

Звіт являє собою вагомий продукт, який клієнт одержує від консультанта. Він повинен бути написаний доброю мовою, ясно і лаконічно.

4.8 Вправи

4.8.1 Заощадження електроенергії

Невелика текстильна фабрика споживає за рік 2 550 000 кВт-год електроенергії. Середня місячна максимальна потреба в електроенергії складає 730 кВт. Річна вартість електроенергії — 196 830 Євро. Ця вартість складається з наступних елементів:

Постійна плата за електроенергію:

$$1\ 000\ \text{Євро/місяць} * 12\ \text{місяців} = 12\ 000\ \text{Євро}$$

Плата за одиницю енергії:

$$2\ 550\ 000\ \text{кВт-год} * 0,045\ \text{Євро/кВт-год} = 114\ 750\ \text{Євро}$$

Вартість максимального електричного навантаження:

$$\underline{730\ \text{кВт} * \text{Євро/кВт} * 12\ \text{місяців} = 70\ 080\ \text{Євро}}$$

Загальна вартість: 196830 Євро

Середня вартість одиниці електроенергії = 0,0772 Євро/кВт-ч

У результаті проведення енергетичного дослідження запропоновано три шляхи по скороченню енергоспоживання:

- Замінити зовнішнє освітлення економічними освітлювачами.
- Замінити сушильну камеру з електричним опором камерою з інфрачервоним випромінюванням.
- Замінити електричний котел парогенератором, який працює на газі.

(а) Розрахунок заощаджень, отриманих при модернізації зовнішнього освітлення

У даний час зовнішнє освітлення здійснюється за допомогою 20 вольфрамових ламп розжарювання потужністю 500 Вт, які працюють 3 650

годин на рік з коефіцієнтом використання 0,9 (оскільки в середньому у будь-який час 10 % ламп знаходяться в неробочому стані).

Пропонується замінити кожну з цих ламп лампами типа SON потужністю 70 Вт (що мають споживання потужності в мережі 81 Вт). У разі , якщо зміна коефіцієнта використання не очікується, скільки енергії і грошей буде заощаджено? Виходьте з того, що за день фабрика спожила максимум енергетичного навантаження, тому в даному випадку немає ніяких заощаджень максимальної потреби.

(b) Розрахунок заощаджень, отриманих при використуванні інфрачервоного нагріву в сушильній камері

Запропоновано замінити систему просушування з електричним опором системою з ефективнішим інфрачервоним випромінюванням. Існуюча система має номінальну потужність 200 кВт і може працювати з коефіцієнтом використання до 85 % під час пікових періодів (а саме, 170 кВт-год кожну годину). Нова система має номінальну потужність 150 кВт і в пікові періоди працюватиме на 80 % максимального навантаження (а саме, з потужністю 120 кВт). Очікується, що в результаті підвищення ефективності споживання електроенергії на просушування скоротиться з 672 000 кВт-год до 475 000 кВт-год. Розрахуйте очікувану річну економію енергії і грошей.

(c) Розрахунок заощаджень, отриманих при установці працюючого на газі парогенератора

Для вироблення технологічної пари фабрика використовує електричний котел потужністю 100 кВт. Котел щорічно споживає 196 000 кВт-год електроенергії для виробництва необхідної кількості пари. Запропоновано замінити цей котел парогенератором, що працює на газі. З урахуванням втрат з газами, що відходять, нове устаткування використовуватиме 252000 кВт-год газу для виробництва такої ж кількості пари.

Яка очікується величина грошової економії, якщо вартість газу 0,015 Євро/кВт-год? Виходьте з припущення, що електричний котел споживає 100 кВт місячного максимального електричного навантаження. Для визначення цього розрахуйте наступні величини:

Скорочення витрат на одиницю енергії:	_____	Євро
Зниження вартості максимального електронавантаження:	_____	Євро
Збільшення витрат на газ:	_____	Євро
Чисті заощадження:	_____	Євро

4.8.2 Енергозбереження в парових системах

По відношенню до розглянутої у вправі 1 фабрики запропоновано застосувати два шляхи економії енергії. Перший шлях полягає в установці системи рекуперації теплоти в сушильній камері. Дана міра скоротить енергоспоживання приблизно на 35 %. Другий шлях полягає в установці нового котла з ефективністю горіння 85 %.

Розрахуйте розмір річної економії витрат і енергії палива, одержаної в результаті установки в сушильній камері системи рекуперації теплоти.

Розрахуйте розмір річної економії витрат і паливної енергії, одержаної в результаті установки котла більшої ефективності.

Розрахуйте загальну величину річної економії витрат і енергії палива, одержаної в результаті установки системи рекуперації теплоти і котла більшої ефективності.

4.9 Приклади питань тестового контролю

1. Яка мета розділу "Опис об'єкту"?
2. Що рекомендується включати в розділ "Виводи" звіту ?
3. Що входить в розділ "Опис об'єкту" звіту по енерговивченню?
4. В чому полягає технічна перевірка проекту?
5. Що потрібно включати в рекомендації по енергозбереженню?
6. Який підхід до проведення енергоаудиту найбільш важливий?
7. Що може бути причиною проведення аудиту на підприємстві?
8. Що з перерахованого входить в рекомендації по заощадженню енергії?
9. У якому об'ємі необхідно проводити енергоаудит?
- 10.Що повинна містити анотація письмового звіту по енергоаудиту?

5 КОНТРОЛЬНА РОБОТА З ЕНЕРГОАУДИТУ

5.1 Мета контрольної роботи

Метою даної контрольної роботи є здобуття практичних навиків проведення енергетичного аудиту. Завдання на контрольну роботу наведено у Додатку А. Студент отримує завдання в залежності від номеру у журналі.

В процесі виконання контрольної роботи студент повинен здійснити енергетичний аудит одного з учбових корпусів ЗДІА, або одного з двох гуртожитків.

5.2 Вказівки до виконання роботи

Першим етапом проведення енергетичного аудиту є збір інформації про енергоспоживання об'єкту. При цьому важливим питанням є наявність постійних лічильників на об'єкті. При їх відсутності або нестачі енергоаудитор використовує або переносні лічильники, або розрахункові методи, розглянуті у [1]. Відносно цього питання відмітимо, що підрозділи академії мають задовільне забезпечення лічильниками. В кожному корпусі та гуртожитку є лічильники холодної води та електричної енергії. Щодо лічильників гарячої води та теплолічильників опалення, то необхідно відмітити, що учбовий та учбово-лабораторний корпуси мають один загальний ввід, тому вони мають один загальний лічильник на гарячу воду і один теплолічильник. Розбивання енергоспоживання на теплопостачання між двома корпусами можна здійснити виходячи з відношення їх об'ємів. Дані всіх постійних лічильників наведено у Додатку Б. Використання переносних лічильників в роботі не передбачено (по причині їх відсутності).

При виконанні роботи студент спочатку розроблює форму (таблицю), яка крім вихідних даних повинна вміщати приведення всіх видів енергоносіїв до однієї розмірності. Наприклад, споживання гарячої води вимірюється у м^3 , і його потрібно виразити у ГДж (або у кВт-год). Для цього необхідно розрахувати кількість енергії, яка витрачається на нагрівання 1 м^3 на 50°C (середнє підвищення температури за розрахунками підприємств теплових мереж).

Розроблена форма також повинна включати місячні і річні витрати грошових коштів на кожний вид енергоносія (а також холодну воду). Значення цих витрат розраховують, використовуючи тарифи на енергоносії, наведені у Додатку Б (якщо ці дані наведені без врахування ПДВ, то їх треба помножити на коефіцієнт 1,2). Тарифи приведені з тією розмірністю, з якою вони подаються у розрахунках з постачальниками, і тому студент повинен привести їх до системи СІ.

За результатами розробленої форми студенти будують секторні діаграми структури енергоспоживання в енергетичному та грошовому еквівалентах. На

основі цих діаграм проводять попередній аналіз енергоспоживання об'єкту та виявляють області найбільших енерговитрат, яким необхідно надати уваги.

Після цього розраховують питомі витрати кожного енергоносія для порівняння з нормативними. Державні нормативи енерговитрат на опалення, гаряче водопостачання, електричну енергію згідно з [6]. Дані про площі будівель, що досліджуються, та кількість студентів і співробітників містяться у Додатку В. Методика розрахунку нормованого показника ефективності розглянута у [7].

Один з методів аналізу ефективності опалення складається у порівнянні місячних споживань з величинами градусоднів. Наглядно це можна зробити, використовуючи опцію „Графік з двома осями” у майстері діаграм Microsoft Excel. Окрім цього студент здійснює огляд об'єкту, що досліджується.

Після цього студент проводить аналіз енергоспоживання об'єкту згідно з етапом №3 методики, наведеної у розділі 1 даних методичних вказівок, складає таблицю енергоаудиту.

За результатами аналізу складається перелік енергозберігаючих заходів щодо об'єкту, що досліджується. Використовуючи матеріали знайдені в Інтернет, зібрані на виставках, а також розглянуті в різних дисциплінах, які стосуються енергозбереження, студент пропонує від 5 до 10 заходів, які дозволять зменшити енергоспоживання об'єкту.

Для декількох заходів студент повинен провести детальне фінансове оцінювання, визначити строк окупності, чисту дисконтовану вартість та внутрішню норму прибутку.

5.3 Оформлення пояснювальної записки

Пояснювальна записка оформлюється згідно з етапом 6 наведеної методики та з додержанням держстандарту, на листах розміру А4. Пояснювальна записка повинна включати зміст, анотацію, вступ, опис об'єкту, енергоаудит, фінансове оцінювання запропонованих заходів, висновки, додатки. Діаграми та розрахункові таблиці виконуються з використанням Microsoft Excel. Текст пояснювальної записки може бути виконаний як у Microsoft Word так і у Microsoft Excel.

Приклад розрахунку контрольної роботи наведено у [13].

ГЛАВА III ОСНОВИ ЕНЕРГЕТИЧНОГО МЕНЕДЖМЕНТУ

Суть, цілі, завдання енергоменеджменту.

Енергоменеджмент є основним інструментом скорочення споживання енергії на підприємстві. Енергоменеджмент це процес управління всіма аспектами діяльності в галузі енергозбереження на підприємстві. Основною метою енергоменеджменту є забезпечення найбільш ефективних шляхів реалізації енергозберігаючої стратегії підприємства на окремих етапах його розвитку.

У процесі реалізації цієї основної мети енергоменеджмент спрямований на вирішення таких найважливіших завдань:

1. Забезпечення зниження споживання енергії за рахунок використання енергозберігаючого обладнання, технологій;
2. Створення картини споживання ресурсів на підприємстві;
3. Проведення регулярного аналізу енергоспоживання;
4. Розробка і впровадження енергозберігаючих заходів;
5. Фінансова оцінка енергозберігаючих заходів;
6. Впровадження системи обліку енергоносіїв;
7. Розробка системи зацікавленості працівників підприємства в енергозбереженні;
8. Розробка внутрішніх стандартів підприємства щодо ефективного енерговикористання
9. Проведення внутрішнього енергетичного аудиту та складання договорів на проведення зовнішнього енергоаудіта.

Основними функціями енергоаудиту є: облік енергоносіїв, контроль, регулювання, аналіз, прийняття рішень, нормування, планування.

Енергоменеджер та його завдання

Якщо підприємство є великим споживачем енергії, то потрібен працівник, який працює повний робочий день і займається виключно питаннями ефективного енергоспоживання.

Використовуючи термін «менеджер», необхідно враховувати, що новий працівник вважається не простим виконавцем, а працівником середньої ланки, відповідальність якого, дійсно, відрізняється від відповідальності керівника вищої ланки. Це, в свою чергу, вимагає закріплення кінцевої відповідальності за адміністрацією підприємства через велику важливість здійснення ефективного енергоменеджмента і раціонального енергоспоживання (з економічної точки зору) в рамках всього підприємства. Перевага назви посади «енергоменеджер» полягає в тому, що вона підкреслює статус нового працівника: він прирівнюється до

адміністрації підприємства, але не керує людьми, а контролює енергоспоживання.

Енергоменеджер повинен вирішувати на підприємстві наступні завдання:

1. Складати таблиці споживання енергії на підприємстві в цілому, по підрозділах і для крупного обладнання;
2. Складати паливно-енергетичний баланс підприємства;
3. Проводити аналіз споживання енергії з урахуванням оцінки заходів по економії енергії;
4. Розробляти заходи щодо вдосконалення виробничого процесу, обладнання, технічного обслуговування і функціонування обладнання;
5. Визначити ефективність роботи споживачів енергії;
6. Здійснювати контроль інвестування заходів з економії енергії, порівнюючи його з іншими витратами;
7. Надавати консультаційні послуги з питань економії енергії по всьому підприємству;
8. Проводити внутрішній енергетичний аудит;
9. Давати консультації з питань нового обладнання і тарифної політики;
10. Перевіряти й оцінювати розрахунки з оплати за спожиту енергію і договори, пов'язані з енергоспоживанням;
11. Вміти керувати групою з раціонального використання енергії, а також проектами в сфері енергозбереження;
12. Створити систему обліку енергоспоживання, при необхідності автоматизувати її;
13. Вміти детально аналізувати потоки енергії;
14. Визначати і постійно контролювати питомі норми енергоспоживання;
15. Вносити пропозиції на розгляд адміністрації як щодо організації і технології, так і щодо нової інвестиційної політики;
16. Проводити розрахунки капіталовкладень і експлуатаційних витрат;
17. Розробляти пропозиції щодо зацікавленості персоналу в економії енергії;
18. Дослідити можливість субсидій і їх використання на практиці;
19. Вміти керувати персоналом.

Посада менеджера з енергетики прирівнюється до керівника середнього рівня з безпосередньою підпорядкованістю директору або головному інженеру підприємства.

6 ОСНОВНІ ТЕОРЕТИЧНІ ВІДОМОСТІ ПРО СИСТЕМУ ЕНЕРГОМЕНЕДЖМЕНТУ

6.1 Основні поняття про систему енергоменеджменту

При розгляді структури управління енергоспоживанням в будь-якій організації необхідно брати до уваги три основні моменти:

- Як здійснюється контроль витрат на оплату енергії?
- Хто оплачує рахунки?
- Чи ефективно підприємство або компанія використовує енергію?

Нижче ці чинники розглядаються окремо.

6.1.1 Види систем контролю споживання енергії

В таблиці 6.1 наведено можливі рівні контролю енергоспоживання на підприємстві.

Таблиця 6.1 Види систем контролю енергоспоживання

Рівень	Система контролю
1	Тільки перевірка и оплата щомісячних рахунків за енергію
2	Щомісячні показники лічильників звіряються з рахунками на оплату
3	Щомісячні показання лічильників зіставляються з об'ємом виробництва
4	Система щотижневого контролю, заснована на встановленні додаткових лічильників
5	Система щотижневого контролю, заснована на встановленні додаткових лічильників і на використанні цільових показників, що залежать від обсягу продукції (система контролю і планування)

Як видно з таблиці 6.1 5-й рівень представляє з себе систему ЕМ.

Для впровадження належного обліку необхідно довести бюджет на витрату енергії до кожного підрозділу. Більшість компаній покладають обов'язки на матеріально-технічний відділ, який має лише частковий контроль над використанням енергії (тобто над її виробництвом і розподілом). Для введення належного обліку необхідно досягти четвертого рівня, представленого в таблиці. Виробничий персонал не може бути в повній мірі відповідальним, якщо досягається тільки третій рівень.

6.1.2 Форми підзвітності оплати за енергію

Коли ставиться питання про досягнення економії енергії, велике значення має підзвітність оплати за енергоносії. Форми підзвітності представлені в таблиці 6.2.

Таблиця 6.2 Форми підзвітності оплат за енергію

Рівень	Форма підзвітності
1	Оплату робить фінансовий відділ
2	Оплату проводить відділ матеріально-технічного постачання
3	Оплату робить кожне виробниче відділення відповідно до встановленого пропорційного розподілу
4	Оплату робить кожне виробниче відділення відповідно до споживання, що вимірюється

6.2 Основні положення системи ЕМ згідно стандарту ISO 50001:2014

Загальні вимоги до структури функціонування системи ЕМ наведено в стандарті ISO 50001:2014 «Системи енергетичного менеджменту. Вимоги з посібником по застосуванню». Структурна схема системи енергетичного менеджменту у відповідності до ISO 50001:2014 зображена на рис. 6.2.

Мета впровадження системи енергетичного менеджменту:

- Зниження енергетичної складової послуги теплопостачання та фінансового навантаження на підприємство, пов'язаного з оплатою енергоносіїв за рахунок підвищення ефективності використання ПЕР.
- Підвищення енергетичної безпеки та незалежності теплопостачального підприємства.
- Підвищення якості комунальних послуг.
- Зниження техногенного навантаження на оточуюче середовище.

Задачі:

- ❖ Оперативний контроль та аналіз ефективності використання ПЕР.
- ❖ Розробка, реалізація і моніторинг енергоефективних проектів.
- ❖ Розробка, реалізація і моніторинг програм з підвищення ефективності використання ПЕР.
- ❖ Моніторинг фактично досягнутої економії ПЕР та зниження викидів CO₂.

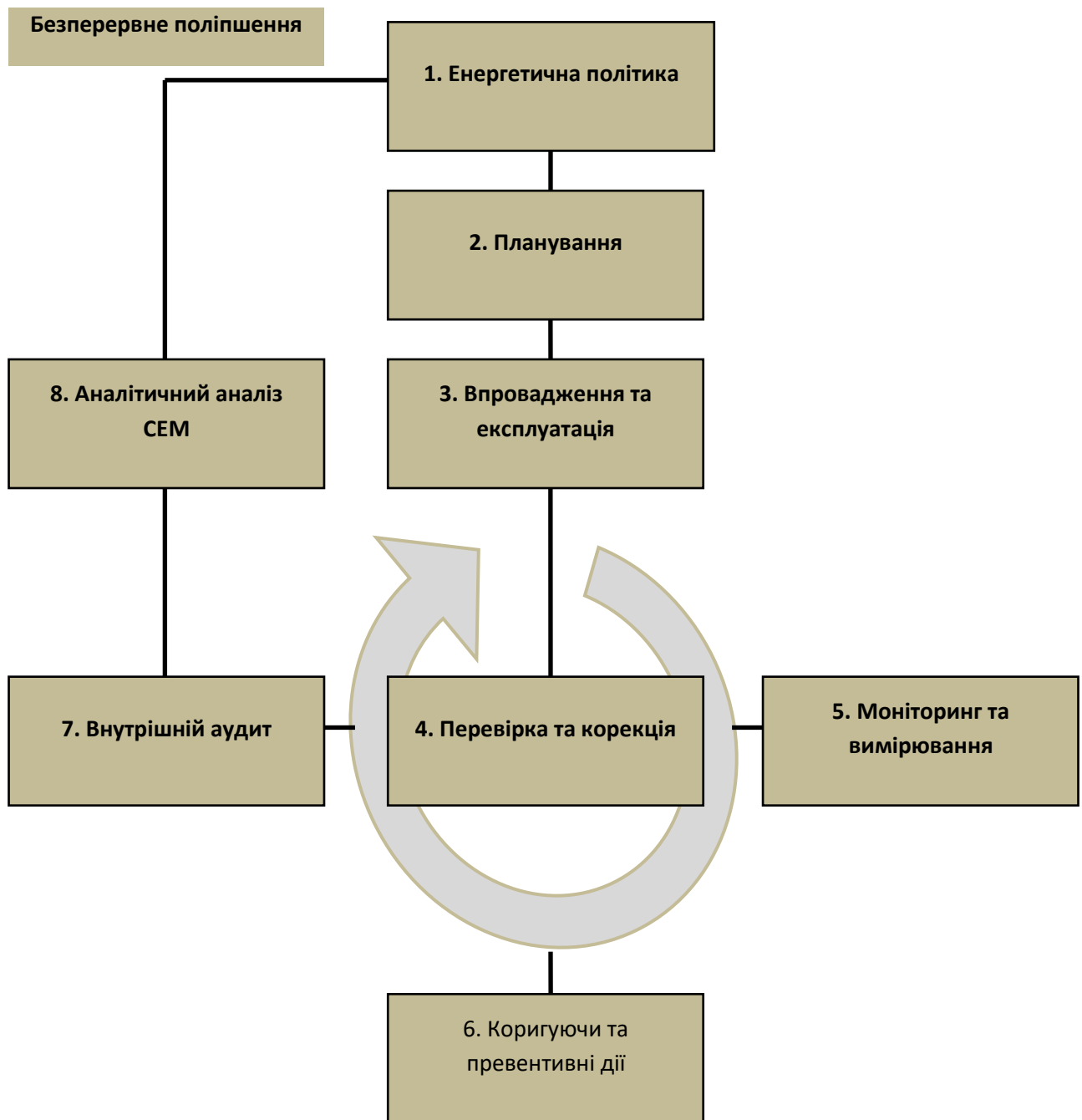


Рис. 6.2. Структурна схема системи енергетичного менеджменту

Система енергетичного менеджменту включає до себе наступні компоненти:

- Організаційний компонент СЕМ.
- Технічний компонент СЕМ.
- Методологічний компонент СЕМ.

Обовязкова умова існування Системи – наявність всіх трьох компонентів СЕМ.

Організаційний компонент СЕМ включає наступні елементи:

- організаційна структура СЕМ підприємства;
- персонал служби енергоменеджменту;
- нормативні документи СЕМ.

Технічний компонент СЕМ включає наступні елементи:

- засоби збору даних та моніторингу енергоспоживання об'єктів;
- засоби регулювання енергоспоживання об'єктів;
- інформаційне, програмне забезпечення.

Методологічний компонент СЕМ включає наступні елементи:

- методики аналізу енергоефективності об'єктів;
- порядок розробки, прийняття та впровадження управлінських рішень.

Аналіз СЕМ

Найвище керівництво має періодично аналізувати СЕМ організації для забезпечення постійної її придатності, адекватності та ефективності.

Необхідно документувати інформацію щодо аналізу з боку керівництва.

Вхідні дані для аналізу з боку керівництва

У вхідних даних для аналізування з боку керівництва має бути така інформація:

- а) дії, виконані після останнього аналізу з боку керівництва;
- б) аналіз енергетичної політики;
- в) аналіз рівня енергоефективності та пов'язаних з ним ІЕЕ;
- г) результати оцінки відповідності законодавчим вимогам з урахуванням їх розвитку і зміни, а також іншим вимогам, що їх організація має дотримувати;
- д) ступінь досягнення поставлених цілей і виконання завдань у сфері управління енергоефективністю;
- е) результати аудитів СЕМ;
- ж) стан виконання запобіжних і коригувальних дій;
- з) запланований рівень енергоефективності для наступного періоду;
- и) рекомендації щодо поліпшення.

Вихідні дані аналізу з боку керівництва

Вихідні дані аналізування з боку керівництва мають охоплювати всі рішення і дії, пов'язані зі:

- а) змінами рівня енергоефективності організації;
- б) змінами енергетичної політики;
- в) змінами ІЕЕ;
- г) змінами цілей, завдань або інших елементів СЕМ відповідно до зобов'язань організації щодо безперервного поліпшення;

е) змінами, що стосуються розподілу ресурсів.

В результаті СЕМ виходить на наступний рівень досконалості в частині політичних цілей, організаційних та технічних завдань.

Нормативні документи СЕМ

Системний характер роботи з енергозбереження, чіткий порядок діяльності енергоменеджерів різних рівнів та інших осіб, задіяних в управлінні витратами енергії, забезпечують належним чином розроблені спеціальні нормативні документи.

Пакет документів, що становлять нормативну базу функціонування СЕМ підприємства, може включати в себе наступні документи:

- Рішення Керівництва підприємства про СЕМ.
- Приказ про створення СЕМ на підприємстві.
- Концепції запровадження СЕМ.
- Положення про Службу ЕМ.
- Посадова інструкція енергоменеджера.
- Порядок аналізу та прийняття управлінських рішень.
- Положення про матеріальне заохочення.
- Положення про групи впровадження проектів (ГВП).
- Розпорядження про проведення внутрішнього аудиту СЕМ.
- Розпорядження про проведення зовнішнього аудиту СЕМ.
- Інші документи при необхідності.

При цьому ці спеціалізовані документи повинні конкретизувати положення наведені в державних законах та стандартах, а саме:

1. Закон України «Про енергоефективність».
2. ДСТУ ISO 50001 : 2014 «Системи енергетичного менеджменту».
3. ДСТУ 4472 : 2005 Енергозбереження. Системи енергетичного менеджменту.
4. ДСТУ 2155-93 Енергозбереження. Методи визначення економічної ефективності заходів з енергозбереження.
5. Міжнародний протокол вимірювання та верифікації ефективності (IPMVP). (www.evo-world.org).

Програма реалізації проекту впровадження СЕМ

Успіх енергетичного менеджменту залежить від першого керівника підприємства. Якщо відсутні позитивні результати – то винен перший керівник, тому що він або не прийняв належні управлінські рішення, або не підібрав фахівців, які були-б в змозі виконати ці рішення. І в першому, і в другому випадку відповідальність за якість рішень та фаховість підбору виконавців несе перший

керівник. Тому нижче наведені кроки керівництва міста та підприємства по створенню ефективної системи енергоменеджменту.

1. Політичне рішення про впровадження СЕМ

Політичне рішення про побудову розвинутої системи енергетичного менеджменту (СЕМ) повинне бути свідомим та ухвалено Керівництвом підприємства.

При вирішенні питання про «додаткове» фінансування аргументом на користь цього організаційного заходу повинен бути позитивний світовий та вітчизняний досвід, який доводить енергетичну та економічну ефективність на рівні не менш 10% від базового енергоспоживання.

Виходячи з прогнозної ефективності заходу в 10% прийнята практика – це фінансування СЕМ у розмірі 5% вартості енергоресурсів в базовому (попередньому до впровадження) році. Як правило ці кошти розподіляються наступним чином:

- 2% вартості енергоресурсів – на утримання персоналу служби енергоменеджменту та залучення необхідних профільних компаній або окремих консультантів;
- 3% вартості енергоресурсів – на технічні засоби обліку та контролю енергоспоживання.

Перше політичне рішення у вигляді рішення Керівництва підприємства повинно включати наступне:

- **Політична заява та ціль.** Наприклад: підвищення комфорту життєдіяльності міста та скорочення витрат на енергоресурси за рахунок підвищення енергоефективності виробітку теплової енергії на потреби опалення міста.
- **Межі охоплення системою енергоменеджменту.** Повинен бути наведений додаток до рішення з переліком підрозділів підприємства, що входять в межі охоплення СЕМ.
- **Фінансова сторона.** Наприклад: виділення коштів для СЕМ передбачити за рахунок коригування енергетичних статей бюджету, та залучення коштів міжнародних фінансових організацій.
- **Організаційна сторона.** Керівництво підприємства повинне видати розпорядження про організацію СЕМ зі термінами та відповідальними особами.
- **Відповідальність.** Наприклад: за побудову та функціонування СЕМ персональну відповідальність несуть перші керівники підприємств та установ. Директор підприємства зобов'язується персонально контролювати виконання рішення, а керівником СЕМ призначається, наприклад, його заступник.
- **Мотивація на місцях** Створити механізми заохочення на підрозділах через повернення коштів заощаджених шляхом зниження споживання енергоносіїв.

Розробити положення про преміювання енергоменеджерів, та причетних керівників об'єктів, відповідно досягнутого зниження споживання енергоносіїв

2. Залучення професійних консультантів

Прийнята світова практика – це залучення консалтингової компанії відповідного фаху. Слід зазначити, що основним критерієм відбору консультантів повинна бути саме їх фаховість, а не тільки кошторис їх послуг. Від професійності консультантів та їх наполегливості, а також від чіткого виконання рекомендацій задіяними спеціалістами міста залежить успішність впровадження системи енергетичного менеджменту. Залучення до фінансування впровадження СЕМ Міжнародних фінансових організацій автоматично передбачає супровід впровадження інвестиційного проекту з боку консалтингової компанії обраної інвестором.

Вибір консультанта – доленосний крок в успішній побудові СЕМ. Тому потрібно забезпечити вибір компанії-консультанта в результаті чітко сформованого технічного завдання та прозорого тендера.

При виборі консультантів треба притримуватися наступних правил та настанов:

- компанія повинна мати досвід та досягнення в реалізації енергоефективних заходів та особливо у впровадженні СЕМ;
- для тендеру компанією повинен бути наданий пакет документів:
 - ✓ установчі документи, референс-лист та документи, які підтверджують фінансову спроможність та успішність компанії;
 - ✓ чіткий та детальний план дій щодо розробки та впровадження СЕМ;
 - ✓ особовий склад консультантів та перелік їх дій;
 - ✓ програми навчання енергоменеджерів всіх рівнів, керівництва і персоналу установ та департаментів, задіяних в СЕМ;
 - ✓ кошторис послуг консультантів щодо розробки та впровадження СЕМ;
- компанія повинна гарантувати ефективність для підприємств та установ тих заходів, які вони будуть пропонувати в ході своєї діяльності. В той же час з боку керівників установ та підприємств повинні бути зобов'язання чіткого виконання рекомендацій та заходів, запропонованих консультантами.

Прийняття остаточного рішення щодо вибору консультантів слід робити після презентації та обговорення здійсненності планів дій, які представлені керівниками проектів консалтингових компаній. Обрана компанія повинна бути основною для всіх установ бюджетної сфери міста, але яка за потребою має право залучати фахових консультантів.

3. Створення складових елементів СЕМ

- **Перша і основна складова - персонал служби енергоменеджменту**

Призначення енергоменеджерами непідготовлених людей без чітких функцій може дискредитувати СЕМ та внести додатковий хаос та бюрократію.

Згідно із стандартом ISO-50001 енергоменеджер підприємства підпорядковується безпосередньо Керівнику підприємства або його заступнику.

Кадрове забезпечення СЕМ – це створення нових та високопрофесійних робочих місць з високим рівнем рентабельності.

Шлях створення штатної структури СЕМ має декілька недоліків, які підтверджені практикою міст України:

– обмеженість штатного персоналу підприємства призводить до призначення енергоменеджерами нефахових спеціалістів з різних підрозділів «за сумісництвом», що суттєво впливає на результативність СЕМ;

– невелика заробітна платня штатного енергоменеджера призводить до того, що після здобуття технічних знань з енергоефективності та досвіду роботи енергоменеджер знаходить місце роботи на підприємствах, які можуть запропонувати більшу оплату праці.

➤ Друга складова – оцінка та удосконалення існуючої системи обліку енергоресурсів

Існуючі системи обліку ПЕР частіше за все не відповідають тим задачам, які стоять перед службою енергетичного менеджменту. Але недосконалість існуючих систем обліку не може бути виправданням незапровадження СЕМ.

Адже на базі існуючих систем обліку ПЕР можливо робити моніторинг та перевірку ефективності енергоспоживання, хоча і з деяким запізненням та похибками.

Для підвищення оперативності аналізу енергоспоживання та відповідних дій службам енергетичного менеджменту потрібні АСКОЕ. Тому створення АСКОЕ – це першочерговий за пріоритетності технічний захід.

Відсутність АСКОЕ буде стримувати впровадження всіх інших енергоефективних заходів з залученням зовнішніх інвестицій, для яких наявність достовірного моніторингу ефективності є обов'язковою умовою.

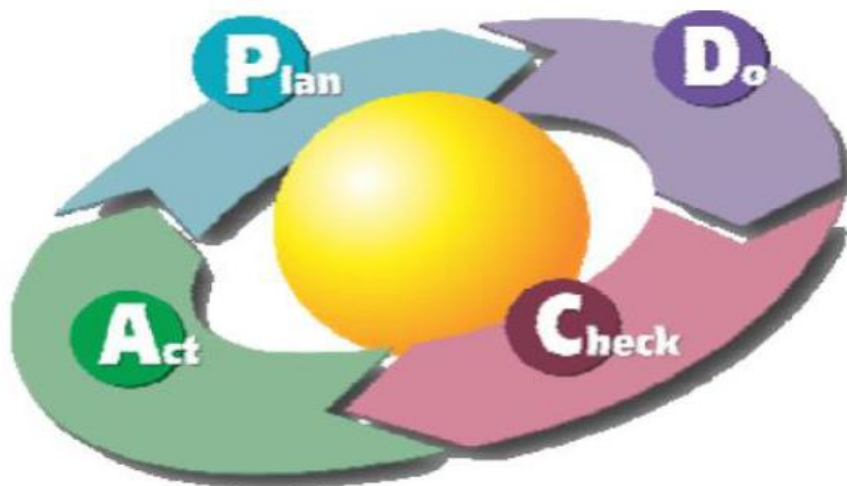
➤ Третя складова – план дій щодо розроблення та впровадження СЕМ та алгоритм прийняття управлінських рішень

Для чіткого функціонування системи енергоменеджменту потрібно створити його алгоритм, для чого потрібно розробити пакет документів, що регламентують діяльність енергоменеджменту та внести доповнення в інші діючі установчі документи. Потрібно гармонійно вписати систему енергетичного менеджменту в існуючі управлінські структури підприємства.

Після створення всіх складових СЕМ слід переходити до наступного кроку.

4. Запуск функціонування циклу енергоменеджменту

В основі функціонування СЕМ, побудованої відповідно до положень стандарту ISO 50001, є цикл Демінга.



Основою циклу є послідовність наступних процедур:

- a) вимірювання показників енергоспоживання;
- b) аналіз показників енергоспоживання;
- c) розробка енергозберігаючих заходів;
- d) впровадження енергозберігаючих заходів.

Що криється за цими загальними істинами та з чого починати? Найкращим рішенням є розпочати з енергоаудиту, який дозволить виконати перші 3 процедури та складе першу позицію циклу Демінга – створить розгорнутий план дій.

Але якщо недостатньо коштів на проведення енергоаудиту або є обґрунтовані сумніви в доцільності енергоаудиту без наявності фінансування великовитратних заходів, то пропонується для першого циклу енергоменеджменту прийняти наступне політичне рішення: «досягти зниження показників енергоспоживання при існуючому стані будівель та технологій за рахунок організаційних заходів та виконуючи програму «не використовуєш – виключай».

Для виконання цього політичного рішення згідно циклу виконуємо наступні дії:

Плануємо

a) Починаємо щодобовий приладовий облік енергоспоживання, а також облік факторів, які впливають на величину цих показників (наприклад, температура зовнішнього повітря, кількість користувачів теплом, тривалість опалювального періоду тощо). При цьому слід дотримуватися такого правила: щоб виміряні значення енергоресурсів та факторів, які на них впливають, були за однаковий період часу. Наприклад, якщо показники теплотічильника знімаються

рівно о 9 годині, то й середньодобова температура зовнішнього повітря повинна фіксуватися з 9 години попередньої доби до 9 години нинішньої доби. Період (крок) зняття показань повинен бути постійним на весь період обліку.

b) Виміряні дані заносимо до бази даних за всіма видами ПЕР з одночасним фіксуванням факторів, які впливають. Це доцільно робити в табличному вигляді в програмному комплексі Excel. До набуття стійких навичок в обробці та аналізі вихідної інформації користування іншими спеціальними програмними продуктами небажано.

c) Після збору даних за достатній для аналізу термін за допомогою фахівців-консультантів виконуємо графічний та регресійний аналіз показників енергоспоживання в залежності від фактору, який впливає. В результаті аналізу виявиться, що при однакових значеннях фактору, який впливає, ми маємо різні значення показників енергоспоживання, які мають розкид в 10-20%, а іноді і більше. Рівняння регресії надасть нам залежність стандартизованого профілю енергоспоживання від фактору, що впливає. Визначаємо плановий рівень економії при дотриманні стандартів енергоспоживання (базової лінії) при їх застосуванні. Слід зазначити, що виведене базове енергоспоживання ґрунтується не на розрахунках, а на практичному досвіді щодо режимів енергоспоживання, який персонал вже мав.

З досвіду м. Франкфурту на Майні контроль за енергоспоживанням має наступні показники: Потенціал > 5 %, Витрати : ефективність = 1:5 -1:10

d) Розробка документації пов'язаної з функціонуванням системи енергоменеджменту в частині технічного обслуговування, проектування, закупівлі обладнання, енергії та енергосервісних послуг

e) Розробка деталізованого плану дій для досягнення цілей з розподілом ролей та обов'язків персоналу об'єктів та відповідальних осіб.

Діємо

f) Доводимо до персоналу, який несе відповідальність за використання енергоресурсів, результати аналізу та ставимо в обов'язок слідкувати за енерговикористанням та не перевищувати стандартизовані (нормативні) значення показників енергоспоживання. Залучення та сприяння в реалізації ЕСКО Контрактів на відповідальних об'єктах відповідальним персоналом.

З досвіду м. Франкфурту на Майні наступні дії по зниженню енергоспоживання мають слідуєчи показники:

- *Оптимізація експлуатації технічного обладнання на об'єкті*

Потенціал > 15 %

Витрати : ефективність = 1:3 -1:5

- *Модернізація обладнання та термосанація*

Потенціал > 30 %

Витрати : ефективність = 1:1 -1:2

g) Перевіряємо дотримання базової лінії енергоспоживання та реагуємо на факти його перевищення.

h) Документуємо не тільки показники енергоспоживання та фактори, що на них впливають, а також відхилення від стандартизованого профілю енергоспоживання з фіксацією кумулятивного енергетичного та економічного ефекту від запровадження програми «не використовуєш-виключай».

i) Ретельному аналізу слід піддати не тільки факти перевищення стандартизованого профілю енергоспоживання але й факти заниженого енергоспоживання, і, якщо це не помилка під час обліку, то може виявитися, що персонал, сам того не усвідомлюючи, досяг оптимальних режимів енергоспоживання. Досвід такого енергоспоживання повинен бути досліджений, і, якщо норми ведення технологічного процесу та комфортності життєдіяльності не були порушені, то його слід поширити на весь персонал шляхом внесення доповнень в посадові та виробничі інструкції та ввести новий – цільовий стандартизований профіль енергоспоживання. Цільовий стандартизований профіль енергоспоживання визначається наступним чином: після визначення стандартного рівняння регресії слід видалити з регресійного аналізу значення гірші за стандартні, та повторити процедуру визначення лінії тренду та рівняння регресії. Ця друга лінія тренду буде визначати цільове енергоспоживання.

Перевіряємо

j) Формуємо групу внутрішнього аудиту для перевірки відповідності функціонування системи енергоменеджменту вимогам стандарту ISO 50001.

Вдосконалюємо

k) Визначаємо на якому рівні знаходиться наша система енергоменеджменту та визначаємо заходи та кроки до вдосконалення системи енергоменеджменту та ставимо наступні цілі та нове політичне рішення для запуску наступного циклу Демінга.

Слід зазначити, що наведений цикл є обов'язковим для успіху всіх подальших кроків на шляху вдосконалення системи управління енерговикористанням до рівня передових країн світу.

5. Сертифікація системи енергоменеджменту

Для того, щоб бути впевненим в правильності впровадження СЕМ та виключити помилки і похибки організаційного характеру, систему енергоменеджменту слід атестувати незалежним акредитованим органом системи міжнародної стандартизації ISO.

Для цього слід звернутися до однієї з міжнародних організацій, які мають право та акредитовані для проведення сертифікації системи енергоменеджменту на відповідність стандарту ISO 50001.

Прийнята практика стандартизації ISO передбачає, що компанія, яка проводить сертифікацію, повинна надати технічну допомогу та консультації щодо розробки документації та організації процесу функціонування системи енергоменеджменту.

Сертифікація системи енергоменеджменту підприємства на відповідність стандарту ISO 50001 буде однією з вирішальних переваг для інвесторів при прийнятті позитивного рішення про фінансування енергоефективних проектів.

6. Забезпечення безперервності функціонування циклу енергоменеджменту

Безперервність циклів функціонування СЕМ повинна бути закріплена рішенням Керівництва та наказом по підприємству. Гарантією повинна стати щомісячна доповідь енергоменеджера підприємства та щорічний звіт енергоаудиторської компанії СЕМ про стан системи енергоменеджменту.

Наприкінці кожного звітного періоду повинні бути вжиті заходи з матеріального заохочення за енергозбереження працівників згідно відповідного положення. Наявність прозорої системи стимулювання є однією з головних умов забезпечення безперервності функціонування циклу системи енергоменеджменту.

Слід зазначити, що у випадку, якщо не всю економію витрат на ПЕР, особливо на начальному етапі, направляти на матеріальне заохочення працівників, то з'явиться можливість створення револьверного фонду для подальших кроків до більшої енергоефективності вже з залученням професійних енергоаудиторів та інвестицій на впровадження високовитратних енергоефективних проектів. Такий підхід дозволить «знайти» кошти на енергоефективність навіть там, де їх завжди не вистачає.

Обов'язковими вимогами стандарту ISO 50001 є документування та інші організаційні процедури, що виконуються згідно з документами, які регламентують діяльність служб енергоменеджменту.

7.1 Сутність системи СЕМ

Щоб відповісти на питання, чи достатня віддача за витрачені гроші, необхідно мати засоби оцінки ефективності енергоспоживання. Впровадження системи СЕМ вирішує питання про те, як визначити ефективність витрати енергії на підприємстві. Необхідно також вирішити на кого покласти відповідальність за визначення ефективності в рамках всього підприємства. Крім того, необхідний механізм, який гарантує, що підприємство в дійсності просувається до мінімізації витрат на енергію. Система СЕМ - це той засіб, який допоможе досягти перерахованих цілей.

Систему СЕМ можна представити в вигляді п'яти основних пунктів:

1. Контроль споживання енергії та води за допомогою системи додаткових лічильників для виділених зон або окремих одиниць обладнання. Подібний контроль здійснюється так званими «центрами енергообліку» (ЦЕУ).
2. Визначення рівнів ефективності кожного ЦЕУ шляхом пов'язання споживання енергії з заходом виробництва в певній зоні або на певному обладнанні, що і являє собою «планування» (досягнення цільових показників).
3. Впровадження регулярної системи звітності, яка дозволяє отримати міру ефективності кожного ЦЕУ.
4. Створення груп в відділеннях, які проводять регулярні збори для обговорення шляхів поліпшення ефективності і відповідальні виконавці.
5. Створення регулярно діючого механізму зворотного зв'язку щодо ефективності на всіх рівнях підприємства, для створення більшої інформованості співробітників і їх мотивації для подальшого вдосконалення ефективності енергоспоживання.

7.2 Попередній енергоаудит підприємства

Перед впровадженням СЕМ необхідно провести попередню ревізію енергоспоживання об'єкта. Загальні положення та методи проведення енергетичних досліджень викладені в перших розділах цього посібника. Відзначимо зараз специфічні цілі попереднього енергоаудиту, проведеного в рамках впровадження СЕМ:

- Визначити, що саме підлягає контролю з урахуванням річного споживання і яку реальну економію ми можемо планувати.
- Визначити області обліку. Іншими словами, визначити хто саме відповідатиме за витрати на енергію,

- Оцінити загальну вартість системи, включаючи лічильники і, можливо, програмне забезпечення та обслуговуючий персонал, які необхідні для нормальної роботи системи.

7.3 Цільові змінні

Наступний етап в програмі реалізації СЕМ полягає у визначенні цільових змінних, які будуть використовуватися для порівняння з фактичними витратами енергії. Це складний етап, який вимагає ретельного опрацювання, оскільки в іншому випадку довіру до СЕМ може бути підірвано. Цільові показники (змінні) повинні представляти реалістичний прогноз того, що може бути досягнуто. Якщо це не так, то люди незабаром можуть втратити мотивацію до реалізації цільових показників.

7.3.1 Від чого залежить споживання енергії?

Найбільш поширений параметр - це обсяг продукції, що випускається, вимірюваний в кілограмах, м³, метрах і інших одиницях. У механічному цеху в якості подібного параметра може бути також використано введення заготовок.

Для обладнання з постійним завантаженням очевидним параметром, по відношенню до якого слід планувати споживання енергії, є час роботи.

Вторинними змінними можуть служити температура, до якої нагрівається виріб, або кількість вологи, що видаляється в процесі сушіння.

Необхідний певний аналіз для того, щоб забезпечити облік тільки основних параметрів, так як в протилежному випадку процес визначення цільових показників стає занадто складним.

Зазвичай при вирішенні питання про цільових параметрах починають з аналізу того, які виробничі дані підприємство збирає в даний час, а потім виконують попередній аналіз на основі цих даних, перш ніж ставити питання про збір додаткової інформації.

7.3.2 Приклади цільових величин

7.3.2.1 Промисловість

У список, наведений в таблиці 7.1, включені параметри, які найбільш корисні для застосування в якості цільових показників, що відносяться до витрати електроенергії. Первинна величина являє собою найбільш поширений цільової параметр. Якщо при цьому як і раніше зберігається великий розкид значення, загальна ситуація іноді може бути поліпшена при використанні вторинного параметра. У подібній ситуації слід спробувати використовувати параметр з другої колонки. Однак другий параметр рекомендується використовувати тільки в тому випадку, якщо відомо, що його застосування може істотно вплинути на споживання енергії.

7.3.2.2 Будівлі.

У разі будівель витрата енергії на опалення можна планувати просто в функції градусо-днів. Більш детально градусо-дні будуть розглянуті в наступному розділі. Зазвичай подібне планування здійснюється по місяцях, особливо в бюджетних будівлях, таких як лікарні і школи. Планування витрат електроенергії є складнішим завданням, і часто планові цільові показники базуються на витраті електроенергії за такий же період минулого року (тобто порівнюється споживання в квітні 2018 року зі споживанням в квітні 2019 року). Якщо в будівлях сильно розрізняються години присутності людей, це також може бути прийнято до уваги.

Таблиця 7.1 - Цільові змінні

Споживач енергії	Первинна величина	Вторинна величина
Печі / Нагрівачі	Обсяг продукції	Температура оточ. середовища
Гальваніческое покриття	Обсяг продукції	Температура оточ. середовища
Плавлення	Обсяг продукції	
Облагороджування паперу	Обсяг продукції	Розміри
Дроблення	Обсяг продукції	
Прокатні стани	Обсяг продукції	
Повітряні вентилятори (великі)	Обсяг продукції	
Повітряні вентилятори (невеликі)	Години роботи	
Великі технологічні насоси	Обсяг продукції	
Невеликі насоси	Години роботи	
Конвейєри	Години роботи	
Преси	Обсяг продукції	
Зварювальне обладнання	Години роботи	
Механічна обробка	Години роботи	
Відцентрові компресори	Обсяг продукції	
Повітряні компресори	Години роботи	
Кондиціонування	Температура оточуючого середовища	Вологість
Великі холодильники	Обсяг продукції	Температура оточ. середовища
Невеликі холодильники	Температура оточуючого середовища	
Освітлювання	Години роботи	

7.4 Регресійний аналіз

Регресійний аналіз є центральним математичним прийомом в системі СЕМ. Ця частина досліджує наступні моменти:

- * Базові і змінні навантаження
- * Графіки регресійного аналізу
- * Аналіз регресійної інформації

7.4.1 Базові навантаження і змінні коефіцієнти

Прийом регресійного аналізу дозволяє нам одержувати відношення між енергією і її змінною величиною (напр. виробництвом) і визначати передісторію споживання енергії в термінах «основних» і «змінних» навантажень.

Базове навантаження – це кількість споживаної енергії, коли змінна величина рівна нулю. Звичайно, при нульовій продуктивності заводу ми б припинили поставляти енергію. Але, за дуже короткий термін, ми розуміємо, що певна кількість енергії необхідна для того, щоб завод продовжував працювати. Підраховувавши це, ми визначаємо «поточні втрати», які характеризують наше використання енергії і можуть вказувати на потенційну економію.

Змінне навантаження – це кількість енергії, необхідна для кожної додаткової одиниці змінної величини. Це покаже нам, скільки ще енергії буде потрібно для виробництва, наприклад, додаткової тонни продукції. Вони допомагають у визначенні «середніх витрат виробництва», а також утворюють базу для обчислення заощаджень відносно користувачів енергії із навантаженнями, що змінюються.

Регресійний аналіз.

Насправді, фактичне споживання енергії ніколи не буде таким же, як і теоретичне. Тому ми і повинні використовувати систему СЕМ.

Першою стадією в системі СЕМ є аналіз передісторії (зібраних за попередні періоди часу даних) для визначення стандартних (або середніх) рівнів споживання енергії.

Це допомагає зробити математичний прийом лінійного регресійного аналізу

7.4.2 Регресійний аналіз (графік до аналізу)

Нижче приведений графік (рис.7.1), на якому вісь Y – це споживання пари і вісь X – виробництво паперу. Якщо ми нанесемо всі дані, то отримаємо так званий «розсіяний графік», тобто такий, в якому точки не утворюють єдину безперервну лінію, а зображають розміщення приблизних даних біля прямої.

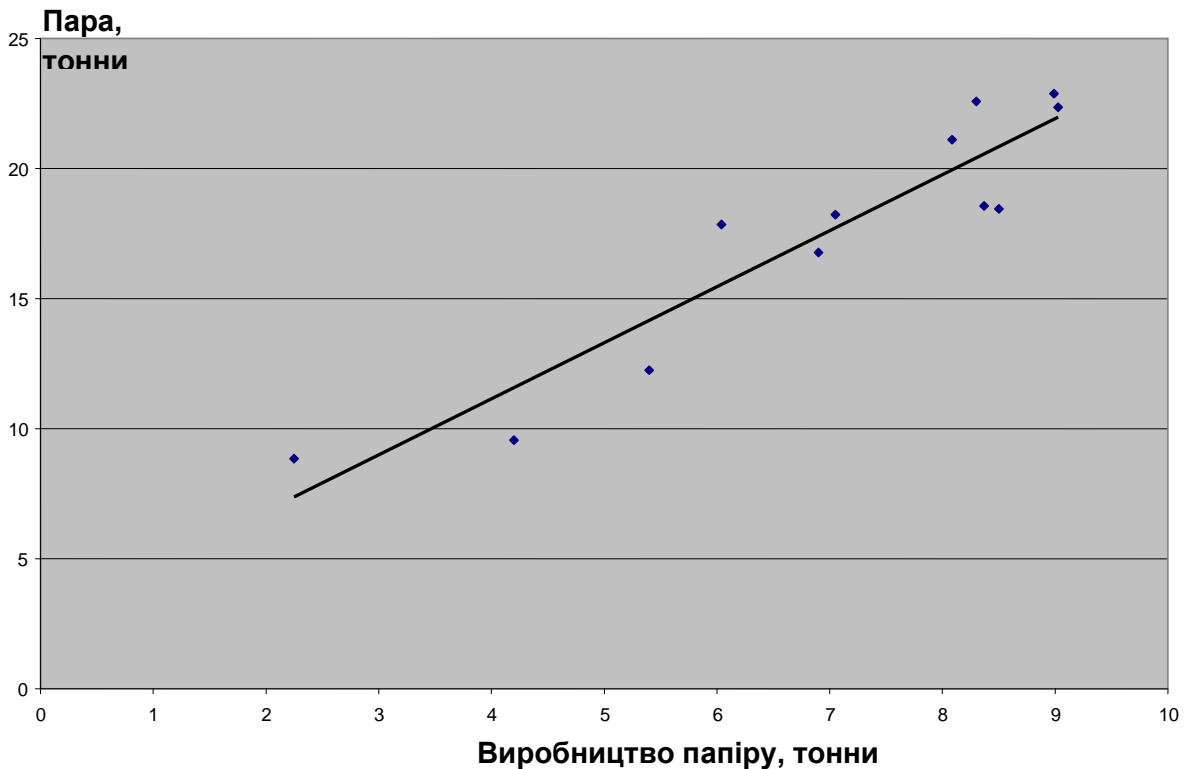


Рисунок 7.1 Фактичні дані і стандартна пряма.

Даний малюнок показує, як ми можемо розташовувати ряд базових даних на розсіяному графіку, з якого ми і одержимо саму відповідну пряму. Важливо відзначити, що згідно з угодою по СЕМ, контрольована енергія виражена на графіку компонентом осі Y , тоді як змінна величина виражена компонентом осі X . З метою аналізу технологія регресії використовує також чинник « n », що представляє кількість наборів даних. В даному випадку, $n=12$, оскільки у нас є 12 наборів даних.

Аналіз точок на осях X і Y .

Математичний прийом, використаний для самої відповідної лінії у вищезгаданих даних, відомий як «метод найменших квадратів». Це дає інформацію про:

*Базове навантаження

С

* Змінний коефіцієнт (градієнт) m

* Коефіцієнт кореляції R

Зображаючи саму відповідну лінію, ми можемо застосувати вищезгадану інформацію для отримання лінії з рівнянням:

$$Y = m \cdot X + C$$

В деяких системах співвідношення визначається терміном R^2 . У такому разі $R^2=1,0$ указує на відмінне співвідношення, у той час, як $R^2=0,0$ указує на його відсутність.

Інформація, визначувана при регресійному аналізі.

Застосувавши прийом регресійного аналізу на ряду даних, ми визначаємо наступну інформацію:

Форму самої «відповідної» прямої

* Базове навантаження (наприклад, споживання без виробництва)

* Змінне навантаження (наприклад, яка кількість додаткової енергії необхідна на кожну одиницю додаткового споживання)

Якість даних

* Коефіцієнт кореляції (наприклад, наскільки близько до самої «відповідної» прямої знаходяться дані)

* Аналіз даних (наприклад, якість даних краща або гірше середнього для кожного тижня, місяця і т. і.)

7.4.3 Математична основа регресійного аналізу

Наведемо формули для визначення коефіцієнтів рівняння

$$Y = m \cdot X + C$$

відповідно до метода «найменших квадратів».

Математичними формулами для лінійного регресійного аналізу є:

$$\sum y = cn + m \sum x$$

$$\sum yx = c \sum x + m \sum x^2$$

$$m = \frac{n \cdot \sum xy - (\sum x \cdot \sum y)}{n \sum x^2 - (\sum x)^2}$$

$$c = \frac{\sum y - (m \cdot \sum x)}{n}$$

$$R = \frac{(n \cdot \sum xy) - (\sum x \sum y)}{(((n \cdot \sum x^2) - (\sum x)^2)((n \cdot \sum y^2) - (\sum y)^2))^{0.5}}$$

7.4.3 Визначення кумулятивної суми

Якщо система СЕМ пропрацювала вже якийсь час, то використання технології кумулятивної суми допоможе продемонструвати довгострокові зміни в енергоспоживанні.

Навіть якщо систему підтримують на одному рівні ефективності, ми не зможемо чекати, що споживання енергії за кожний тиждень або місяць буде точно запланованим. Звичайно ж, ми можемо одержувати незначні зміни час від часу. Тому краще спостерігати суму розбіжностей через декілька періодів часу для визначення тенденцій в енергоспоживанні.

Як працює технологія кумулятивної суми?

* Для кожного місяця (тижня) сума всіх розбіжностей за контрольований період складає зміни кумулятивної суми.

* Період контролю може починатися чи зі встановленої дати, чи за період, що циклічно повторюється (наприклад, рівно за рік до сьогоднішнього дня).

Приклад технології «кумулятивної суми».

Розгляньте пропонування приклад, в якому фактичне споживання пари паперовим станком порівнюється з його звичною продукцією.

Таблиця 7.2 Визначення розбіжності споживання

Місяць	Виробництво паперу (т)	Стандартне споживання пара (т)	Фактичне споживання пара (т)	Розбіжність (т)
Січень	2,250	5,229	8,850	3,621
Лютий	8,500	18,354	18,445	0,091
Березень	8,370	18,081	18,555	0,474
Квітень	7,050	15,309	18,225	2,916
Травень	6,900	14,994	16,775	1,781
Червень	8,300	17,934	22,575	4,641
Липень	5,400	11,844	12,250	0,406
Серпень	8,085	17,843	21,119	3,272
Вересень	8,990	19,383	22,885	3,502
Жовтень	9,025	19,457	22,350	2,893
Листопад	6,040	13,188	17,850	4,662
Грудень	4,200	9,324	9,555	0,231
РАЗОМ:	83,110	180,940	209,430	28,490

Дві перші колонки в таблиці показують виробництво паперу на паперовій фабриці за один рік і «стандартне» споживання пари за певну кількість продукції (тобто кількість використаної пари у випадку, якщо рівні ефективності були б такими, як показано на самій відповідній «стандартній» лінії для даних за попередній рік). Третя колонка показує фактичне споживання пари за поточний рік, а остання колонка показує розбіжність між фактичним і стандартним споживанням). Це визначається з розрахунку:

$$\text{Розбіжність (т)} = \text{Фактичне споживання (т)} - \text{Стандартне споживання (т)}.$$

На цьому прикладі показані негативні розбіжності, що позначають, що споживання енергії за кожний місяць поточного року було гіршим очікуваного.

Ці дані потім можуть бути перенесені в кумулятивні розбіжності, як показано далі:

Таблиця 7.3 Визначення кумулятивних розбіжностей

Місяць	Розбіжності, т	Кумулятивні розбіжності, т
Січень	3,621	3,621
Лютий	0,091	3,712
Березень	0,474	4,186
Квітень	2,916	7,102
Травень	1,781	8,883
Червень	4,641	13,524
Липень	0,406	13,930
Серпень	3,272	17,202
Вересень	3,502	20,704
Жовтень	2,803	23,597
Листопад	4,662	28,259
Грудень	0,231	28,490
Разом:	28,490	28,490

У цій таблиці остання колонка попередньої таблиці (місячні розбіжності) поміщена в першу. Друга колонка показує кумулятивні розбіжності від загальної кількості втраченої енергії за період з січня по грудень.

Пояснення даних кумулятивної суми

Робота відносно заощадження енергії проілюстрована наступними факторами:

*Горизонтальна лінія зображає роботу ні краще, ні гірше за середній рівень.

* Нахил вниз зображає погану роботу.

* Нахил вгору зображає хорошу роботу.

*Скривлення показує зміну в роботі.

7.5 Послідовність впровадження системи СЕМ

7.5.1 Підготовка до впровадження системи СЕМ

Перед тим, як будь-яка організація запустить у себе систему СЕМ, вона повинна відповісти на наступні питання:

- Навіщо потрібно контролювати споживання енергії?
- Що потрібно контролювати?
- З чим треба порівнювати споживання енергії?
- Які вимоги ми виставляємо перед новою системою вимірювання?
- Хто буде збирати дані і аналізувати їх?
- Кому будуть передаватися результати вимірювань?
- Які технічні засоби і програмне забезпечення нам необхідно?

7.5.2 Специфікація системи СЕМ

Наступною сходинкою розвитку системи буде визначення кількості ЦЕУ (центрів енергообліку) і їх змінних величин, а так само способів збору інформації.

Як вибирати ЦЕУ?

- ЦЕУ повинні забезпечувати висвітлення всіх значних енерговитратних процесів, а також споживання енергії на об'єкті в цілому.
- ЦЕУ повинні використовуватися тільки там, де є практичний досвід в отриманні інформації за допомогою лічильників та де визначається кількісна змінна величина.

7.5.3 Специфікація технічних засобів і програмного забезпечення

Від вибору використовуваних засобів збору даних (наприклад, лічильники, дані з яких збираються вручну, реєстратори даних, автоматизована система) залежить тип обладнання, що купують.

Можливо, виникає необхідність в установці додаткових вимірювальних приладів.

Обране програмне забезпечення повинно підходити до методу збору даних.

Багато системи СЕМ зазнають невдачі через недостатню ретельності при виборі відповідного ЦЕУ.

7.5.4 Використання СЕМ для заощадження енергії

Звичайно ж, той факт, що система СЕМ дозволяє отримати точну інформацію щодо даних, не достатній для досягнення бажаних цілей по збереженню енергії. Щоб зробити це, користувач повинен:

- Приймати термінових заходів при необхідності (наприклад, коли виявлена погана робота).
- Переглядати цільові установки (наприклад, відображати зміни в роботі або при установці нового обладнання).
- Розглядати, якщо необхідно, підключення додаткових ЦЕУ.
- Надавати корпоративні звіти (на вимогу).
- Постановка цілей і аналіз графіків.

Ця частина досліджує різні прийоми, які використовуються для постановки цілей, наприклад:

- Оперативне планування, засноване на регресії.
- Оперативне планування, засноване на процентному співвідношенні.
- Розрахунковий оперативне планування.

Для отримання максимальної вигоди від системи СЕМ, фактичне споживання потрібно порівнювати не тільки зі стандартним, але і з цільовим споживанням.

Існує кілька різних методів постановки цілей.

Оперативне планування, засноване на регресії.

Для визначення мети використовується інформація, отримана з історичних даних. Вище було розглянуто приклад отримання цільового рівняння по найкращим місяцям (тобто по точках, що знаходяться нижче стандартної прямої (див. рис. 7.1).

Оперативне планування, засноване на процентному співвідношенні.

За основу для постановки мети може бути взята стандартна робота за вирахуванням фіксованого відсотка (наприклад, 10%). Цей метод - досить довільний і фактично не має будь-якої наукової обґрунтування. Однак таке отримання цільових установок широко використовуються в практиці. Зокрема, політики або бізнесменеджери часто видають постанови про необхідність економії енергії і встановлюють довільний відсоток заощадження енергії для досягнення цієї мети.

Розрахункове оперативне планування.

Мета встановлюється на основі стандартної роботи за вирахуванням передбаченої економії за проектом збереження енергії.

Приклад розрахункового планування.

Розглянемо паперовий станок, який має такі характеристики:

Базове навантаження - 150 т пари за тиждень.

Змінне навантаження - 2 т пари на т паперу.

Пропонується усунути витік пари в станку і одночасно встановити систему утилізації тепла.

Передбачувані заощадження:

Усунення витоку пари: зменшення споживання пари 100 кг / год (16800 кг / тиждень).

Установка системи повернення тепла: зменшення витрат на підігрів повітря на 20%.

Звідси нове цільове рівняння набуває вигляду:

Базова навантаження: $150 - 16,8 = 133,2$ т / тиждень

Змінне навантаження (т пари / т бумаги):

$$2 - 2 * 0,2 = 1,6.$$

Аналіз змін в графіку регресії.

Регресійний аналіз потрібно використовувати як інструмент не тільки для запуску проекту СЕМ, але і на певних інтервалах роботи (наприклад, кожен квартал або щороку), щоб визначити прогрес в економії енергії. Крім постановки нових цілей, регресійний аналіз демонструє зміни, що виникли в енергоспоживанні. Це видно з:

- Змін у базовому навантаженні (зазначених відрізком на осі У).
- Змін в змінному навантаженні (зазначених величиною нахилу найбільш відповідної прямої).
- Змін в послідовності даних (зазначених коефіцієнтом кореляції).

7.6 Вправа

Впровадження системи контролю і планування енергоспоживання

Ця вправа має наступні цілі:

- Допомога в здійсненні контролю і плануванні (тобто визначенні норм).
- Розуміння оцінки процесу для нових вимірювальних пристроїв.
- Створення енергетичних центрів.
- Постановка і розуміння планових показників (норм), використовуючи один з центрів енергії і екологічного обліку (ЦОЕ) В якості прикладу у вправі використовується молокозавод, і розглядаються дії енергоменеджера на цьому заводі. Принципи контролю і визначення цілей є

універсальною методологією і як такі не обмежуються якою-небудь конкретною галуззю. Тому, даний підхід може бути використаний в інших галузях таким же самим способом.

На першому етапі необхідно розібратися в технологічному процесі, здійснюваному на заводі.

Молокозавод виробляє наступні продукти:

- Пастеризоване молоко в пляшках і в картонних пакетах.
- Стерилізоване молоко в картонних пакетах.

Оскільки конкуренція дуже сильна, молокозавод повинен, де тільки можна, зменшувати собівартість. Енергія і вода це - ті області, які раніше ігнорувалися. Ухвалено рішення впровадити систему контролю і планування (СЕМ). Це буде добрим початком для знаходження шляхів економії при низьких капіталовкладеннях, і це також допоможе визначити області для майбутніх інвестицій.

На початковому етапі необхідно зібрати дані по споживанню і вартості зі всіх служб, тобто: електроенергія, водопостачання, газ і т.п. Ці дані повинні бути підтверджені рахунками за останні два роки. Опитування показало, що додаткові лічильники (або "підлічильники") відсутні. Електроенергія є основною областю витрат, які становлять 2500 тис. гривнею в рік, і тому ухвалюється рішення сконцентрувати зусилля, в основному, на споживанні електроенергії. Таким чином, система СЕМ буде випробувана і освоєна, і надалі система СЕМ може бути розширена.

Вибрана система щотижневого зняття показань лічильників і аналізу цих показань.

7.6.1 Ревізія лічильників

Дуже важливо зрозуміти, де знаходяться головні споживачі. Для того, щоб зміряти реальне споживання, система лічильників повинна бути достатньо докладною. Для перевірки електричних навантажень, необхідно вивчити мережу розподілу електроенергії і скласти схему, яка показана на рис. 7.2.

Потім вимірюється потреба в електроенергії на всіх основних розподільних лініях за допомогою переносного амперметра і робиться оцінка основного робочого часу всього заводу. Ці величини представлені у таблиці 7.5.

Цей етап дає можливість визначити, де необхідно встановити нові лічильники, і підказує підходи до основних споживачів.

Для обґрунтування установки нових лічильників звичайно використовується наступне рівняння:

$$З = А * П * t/100,$$

де З = обґрунтовані витрати на установку додаткових лічильників (тобто підлічильників), грн;

А = річні витрати на даний вид енергії, грн;

Р = потенційні заощадження, %

t = допустимий термін окупності, років

У таблиці 7.4 представлені орієнтовні ціни на різні типи лічильників і деякі оцінки потенціалу заощаджень по кожному виду палива. З урахуванням цього і прийнявши допустимий термін окупності (t) в один рік, можна бачити в останній колонці таблиці 7.4, скільки повинно бути заощаджено засобів по кожному виду енергії, щоб виправдати установку одного додаткового лічильника (А).

Таблиця 7.4 - Типові цифри для факторів оцінки (t=1 рік)

Вид енергії	Потенційні енергозбереження	Вартість лічильників, грн	Економія коштів, необхідна для установки одного лічильника, грн
	Р	З	А
Електроенергія	3%	4500	150000
Газ	5%	15000	300000
Мазут	5%	10000	200000
Пара	5%	25000	500000
Стисле повітря	10%	30000	300000
Гаряча вода	7%	4900	70000
Холодна вода	7%	2800	40000

Підстанції послуг

Повітряний компресор 1
Повітряний компресор 2
Повітряний компресор 3
Компресор NH3 1
Компресор NH3 2
Компресор NH3 3
Насоси охолодженої води
Випарники/Вентилятори
Механічна майстерня
Котельня

Підстанція молокозаводу

Відділ розливу в пляшки
Допоміжна стерилізація 1
Допоміжна стерилізація 2
Стерилізація 1
Стерилізація 2
Переробка молока
Гомогенізація
Лінія упаковки в карт. пак.
Лінія упаковки в карт. пак.
Допоміжні приміщення
Загальне освітлення

Підстанції офісів

Головний офіс
Комп'ютери
Холодне сховище 1
Холодне сховище 2
Головні водяні насоси
Склад
Їдальня

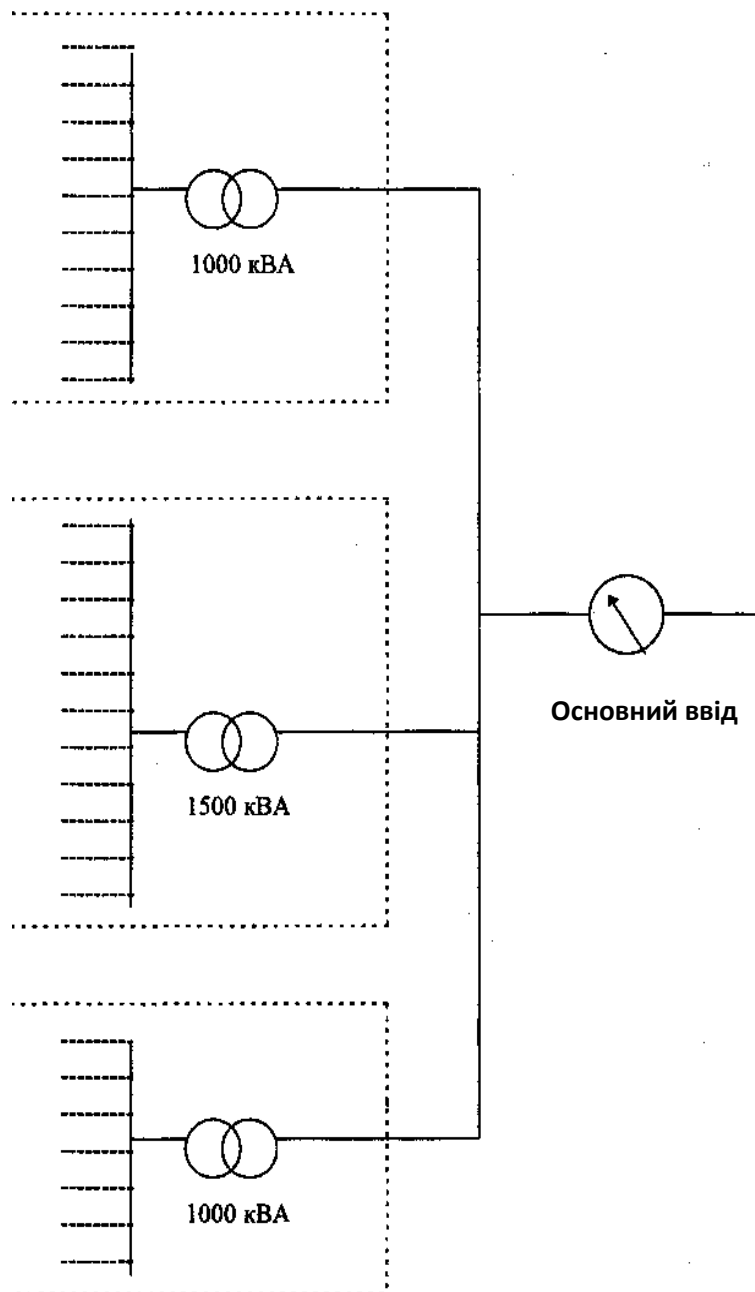


Рис. 7.2 Схема електроспоживання підприємства

Таблиця 7.5 Показання витрати електроенергії, годин споживання.

Споживач	Потужність кВт	Час робот годин	Витрати кВт-год на рік	Грошові витрати	Потреба у лічиль-	Загальна кількість
	A	B	$C=A*B*5$	$D=C*z$	F	G
Підстанції послуг						
Повітряний	100	60				
Повітряний компресор 2	100	60				
Повітряний компресор 3	не працював при огляді					
Компресор NH ₃ 1	150	50				
Компресор NH ₃ 2	не працював при огляді					
Компресор NH ₃ 3	150	50				
Насоси охолодженої води	65	50				
Випарники/Вентилятори	35	50				
Механічна майстерня	25	45				
Котельня	70	60				
Всього						
Підстанція молокозаводу						
Відділ розливу в пляшки	150	60				
Допоміжна стерилізація	15	50				
Допоміжна стерилізація	15	50				
Стерилізація 1	50	50				
Стерилізація 2	70	50				
Переробка молока	90	50				
Гомогенізація	75	40				
Лінія упаковки в	80	50				
Лінія упаковки в карт.	80	50				
Допоміжні приміщення	не працювали при огляді					
Загальне освітлення	45	60				
Всього						
Підстанції офісів						
Головний офіс	50	60				
Комп'ютери	30	60				
Холодне сховище 1	40	168				
Холодне сховище 2	30	168				
Головні воляні насоси	30	168				
Склад	40	60				
Їдальня	40	40				
Всього						
Всього по всіх трьох підстанціях						

Завдання 1

1. За допомогою даних таблиці 7.3 проведіть оцінку обґрунтованої кількості лічильників електроенергії на даному молокозаводі. Середню ціну електроенергії з прийняти рівною 2,2 грн/кВт-год.
2. Використовуючи дані рисунку 7.2, вкажіть, де повинні бути встановлені нові лічильники.
3. Загальне споживання електроенергії в рік складає 5200 МВт-год. Яке буде невраховане споживання електроенергії по об'єкту (тобто, яке не реєструється підлічильниками), коли всі лічильники, які ви визначили, будуть встановлені?

7.6.2 Створення ЦОЕ

Як тільки будуть встановлені нові лічильники, необхідно створити Центри обліку енергії і екологічних факторів (ЦОЕ). Споживання в кожному ЦОЕ регулярно контролюватиметься шляхом порівняння із значеннями планового показника (норми).

ЦОЕ може бути утворений на основі одного лічильника або на основі декількох лічильників. Наприклад, стисле повітря буде предметом обліку на ЦОЕ, але він складатиметься з показань лічильників для всіх окремих компресорів. Загалом, кожний ЦОЕ повинен задовольняти трьома наступним критеріям:

1. Одна область/обладнання
2. Підпорядкування одній особі
3. Значна вартість енергії.

Завдання 2

1. Утворіть Центри обліку енергії на підставі списку встановлених лічильників і запропонуйте параметри, відповідно до яких повинні бути встановлені норми споживання електроенергії.

2. Які вимірники, крім електролічильників, ви б встановили в котельній і відповідно до чого ви б встановили норми споживання?

7.6.3 Графік розкиду

Продуктивність молока розлитого в пляшки (в літрах в тиждень) є показником загального споживання електроенергії. Необхідно принаймні 6 комплектів даних для того, щоб взятися за визначення планового показника

(тобто норми). В кінці першого шеститижневого терміну у вас є таблиця даних по споживанню електроенергії у відділі розливу, як в таблиці 7.6. Замість того, щоб просто дивитися на тенденцію споживання, ви визначаєте норму на підставі виробничого часу і розраховуєте різницю між фактичним споживанням і нормою (тобто дисперсію). Це дає вам можливість оцінити продуктивність щотижня.

Таблиця 7.6 Дані по перших шести тижнях

	Фактичне споживання	Виробнича міра
Кінець тижня	Електроенергія для розливу (кВт-год)	Виробничий час (год)
7 січня 2019	10140	72
14 січня 2019	8570	54
21 січня 2019	7910	51
28 січня 2019	8250	35
4 лютого 2019	10450	63
11 лютого 2019	8570	68

Завдання 3

1. Використовуючи дані, приведені вище, накресліть графік тренда (тобто тенденції) споживання електроенергії на ділянці розливу. Проаналізуйте його.

2. Використовуючи дані, приведені вище, накресліть графік розкиду.

7.6.4 Визначення норми (планового показника)

Графік розкиду показує певну кореляцію між виробничим часом і споживанням електроенергії для ділянки розливу. Ознайомившись з даними і знаючи, як працює виробництво, можна зробити висновок, що така кореляція лінійна.

Для ділянки розливу неважко отримати лінійну залежність, яка б достатньо точно відображала дані. Ця (лінійна) залежність називається "Стандартною лінією". Оскільки ця лінія найточніше співпадає з попередніми даними, то її можна використовувати її як початкові дані (її можна також назвати нормою).

Цю лінію можна отримати, проводячи регресійний аналіз за допомогою комп'ютера, або ж шляхом викреслювання "очевидної" лінії на графіку розкиду олівцем і лінійкою.

Завдання 4

1. Накресліть приблизно стандартну лінію, яка краще всього підходить до точок даних на вашому графіку розкиду. Продовжте цю лінію до перетину з віссю У. Це дає вам можливість побачити базове навантаження процесу (тобто за відсутності розливу).

2. Розрахуйте базове навантаження і нахил лінії і використовуйте її як рівняння норми. Розрахуйте норму для кожного тижня, а також величину відхилення для того, щоб занести їх в таблицю 7.7 "Збір даних і аналіз".

Таблиця 7.7 - Збір даних і аналіз

	Фактичне споживання	Виробнича міра	Норма	Дисперсія	Накопичена сума
	A	H	T	$V=A-T$	$C=V(x)+C(x-1)$
Кінець тижня	Електроенергія (кВт-год)	Виробничий час (год)	(кВт-год)	(кВт-год)	(кВт-год)
7.01.2019	10140	72			
14.01.2019	8570	54			
21.01.2019	7910	51			
28.01.2019	8250	35			
4.02.2019	10450	63			
11.02.2019	8570	68			

7.6.5 Аналіз попередніх даних

Тепер вже побудований графік розкиду із стандартною лінією, в якості норми. Базове навантаження приблизно 6000 кВт-год в тиждень і додаткове споживання 50 кВт-год на кожен робочу годину. Таке базове навантаження в порівнянні із загальним споживанням, що становить близько 9000 кВт-ч в тиждень, здається дуже великим.

Необхідно запитати у майстра ділянки про можливу причину. Він дуже здивований і нічого не може придумати для пояснення. Наступного дня він знову говорить з вами і висловлює припущення, що це пов'язано із

споживанням системою вентиляції, яка витягує повітря з простору під дахом. Фактично, вночі вентиляція не повинна працювати, як не повинна вона працювати і у вихідні дні, коли ділянка розливу не працює. Оскільки персонал не бачить вентилятора і навряд чи чує його, він не вимикається тоді, коли він не потрібен. Ви робите майстра відповідальним за виключення вентилятора, коли він не потрібен, для чого необхідно лише 10 секунд. Швидкий підрахунок показує, що це дозволить знизити дане щотижневеве базове навантаження приблизно на 2000 кВт-год.

Завдання 5

Яка економія протягом одного року при постійному зменшенні базового навантаження на 2000 кВт-год (економія в кВт-год/рік, відсоток від загальної витрати)?

7.6.6 Графік зведених сум

Через ще шість тижнів ми одержуємо більше даних, як показано в таблиці 7.8. Крім попередніх розрахунків норми і дисперсії, вам необхідно також розрахувати і скласти графік накопичених (зведених) сум (CUSUM). CUSUM означає накопичену, зведену суму і обчислюється шляхом додавання фактичної дисперсії до останньої зведеної суми. За допомогою зведеної суми можна передбачати довгостроковий розвиток набагато краще, ніж за допомогою однієї лише дисперсії.

Таблиця 7.8 - Дані за 12-тижневий період

	Фактичне споживання	Виробнича міра
	А	Н
Кінець тижня	Електроенергія для розлива в пляшки (кВт-год)	Виробничий час (год)
<i>18 лютого 2019</i>	6650	62
<i>25 лютого 2019</i>	7710	55
<i>3 березня 2019</i>	5830	48
<i>10 березня 2019</i>	6500	40
<i>17 березня 2019</i>	7200	71
<i>24 березня 2019</i>	8500	68

Завдання 6

1. Заповніть порожні графи таблиці "Збір даних і аналіз".
2. Додайте ці дані до графіка тренда (тенденцій), до графіка розкиду і до графіка CUSUM. На графіку розкиду вкажіть точки нових даних іншим кольором.
3. Приблизно намалюйте нову стандартну лінію на графіку розкиду, яка відповідає новим даним (тобто лише останні шість комплектів даних). Визначте рівняння для цієї лінії і порівняйте його з рівнянням першої стандартної лінії.
4. Що ви думаєте про дані?

Ви розраховували норму і дисперсію за кожний тиждень і бачите, що досягли постійної економії. Тепер ви можете змінити своє рівняння норми, яке засноване на самих останніх даних, проте ви дотримуетесь його для зручності.

Проте, ви здивовані тим, що в щотижневій дисперсії відбулися зміни. В один з днів, впродовж тижня, що закінчився 24 березня, ви виявили, що головна виробнича лінія була включена під час обідньої перерви. Ви знову зустрічаєтеся з майстром ділянки. Спочатку ви показуєте йому, що він вже добився хороших заощаджень. Потім ви питаєте його, чи є у нього які-небудь пояснення по дисперсії. Він нічого не може придумати для пояснення, тому ви питаєте його про звичку виключення лінії під час обідньої перерви.

Він розказує вам, що у них часто буває довга обідня перерва в роботі, обумовлена як самим обідом, так і якоюсь іншою роботою, яку вони виконують перш, ніж продовжити виробничий процес. Він завжди вимикає машини, але він працює через тиждень, а коли під час обіду працює інший майстер, то якраз в ці тижні відхилення від норми (дисперсія) зростають. Ви розмовляєте про це з іншим майстром. Він говорить, що думав, ніби машини не можуть споживати багато енергії, коли вони працюють вхолосту, і тому він їх не вимикав під час обідньої перерви або зразу ж після закінчення роботи в кінці дня. Ви пояснюєте йому ситуацію і як зробити, щоб поліпшити ситуацію.

7.6.7 Безперервна система СЕМ

Тиждень за тижнем ви збираєте дані по споживанню, робочому часу, нормі, дисперсії і CUSUM і кожного тижня ви аналізуєте ці дані. Дані за наступні чотири тижні показані в таблиці 7.9.

Таблиця 7.9 - Дані за 16 тижнів

	Фактичне споживання	Виробнича міра
	А	Н
Кінець тижня	Електроенергія для розливу в пляшки (кВт-год)	Виробничий час (год)
<i>31 березня 2004</i>	6210	55
<i>7 квітня 2004</i>	7010	68
<i>14 квітня 2004</i>	8360	47
<i>21 квітня 2004</i>	6590	63

Завдання 7

1. Заповніть порожні графи таблиці "Збір даних і аналіз".
Примітка: Під час нормальної роботи системи СЕМ, ви робите це в кінці кожного тижня, а не через чотири тижні!

2. Додайте ці дані до графіка тренда (тенденцій), до графіка розкиду і до графіка CUSUM. На графіку розкиду вкажіть точки нових даних іншим кольором

3. Що ви думаєте про ці дані?

8 КОНТРОЛЬНА РОБОТА «ФУНКЦІОНУВАННЯ СИСТЕМИ ЕНЕРГОМЕНЕДЖМЕНТУ НА ПРИКЛАДІ УСТАНОВКИ СУШКИ СОЛОДУ».

8.1 Вихідні дані до контрольної роботи

Постановка задачі:

I. Завод споживає газ для сушки продукту (солоду). Споживання газу і кількість просушеного матеріалу в період з січня по грудень 2016 р. наведені в таблиці 7.10. Використовуючи формули регресійного аналізу визначити:

1. Стандартне рівняння.
2. Базове навантаження (ГДж/місяць).
3. Змінне навантаження (ГДж/т).
4. Місяці, в яких показання кращі за середні.
5. Цільове рівняння (побудоване на основі кращих місяців з п. 4).
6. Базове навантаження в цільовому рівнянні.
7. Змінне навантаження в цільовому рівнянні.
8. Цільове споживання газу (кількість газу, яке було б спожито в 1999

році, якщо б сушарка працювала за показниками кращих місяців, тобто ґрунтуючись на цільовому рівнянні).

9. Потенційну економію енергії, якби всі місяці роботи показники відповідали цифрам цільового споживання.

II. Виробництво і споживання за січень-грудень 2017 р. на заводі приведено в таблиці 7.11.

Визначити:

1. Стандартну (або середню) кількість газу, яку було б використано в кожному з дванадцяти місяців, якби пряма споживання перебувала безпосередньо на «найбільш підходящій прямій» даних за 2016 р. (відповідної стандартному рівнянню в пункті I). Дані звести в таблицю.

Таблиця - 7.10 Виробництво і споживання газу в 2016 р.		
Місяць	Виробництво, т	Споживання газу, МДж
Січень	$200*a + 8*b$	$115000*a + 17000*b$
Лютий	$220*a - 14*b$	$105000*a + 17000*b$
Березень	$180*a + 75*b$	$125000*a + 16500*b$
Квітень	$200*a + 50*b$	$125000*a + 18000*b$
Травень	$210*a + 20*b$	$110000*a + 20500*b$
Червень	$190*a + 30*b$	$95000*a + 17000*b$
Липень	$200*a - 5*b$	$97000*a + 18400*b$
Серпень	$210*a + 40*b$	$124000*a + 17400*b$
Вересень	$180*a$	$92000*a + 15800*b$
Жовтень	$200*a + 20*b$	$112000*a + 17400*b$
Листопад	$200*a$	$110000*a + 19000*b$
Грудень	$210*a$	$111000*a + 18000*b$

де $a = b + 0,1 * c$ (c - передостання цифра номера залікової книжки);

b - остання цифра номера залікової книжки, якщо вона дорівнює 0, то прийняти $b = 10$

Таблиця - 7.11 Виробництво і споживання газу в 2017 р.		
Місяць	Виробництво, т	Споживання газу, МДж
Січень	$220*a + 30*b$	$95000*a + 16000*b$
Лютий	$200*a - 15*b$	$105000*a + 15800*b$
Березень	$205*a + 70*b$	$115000*a + 17000*b$
Квітень	$183*a + 49*b$	$115000*a + 14200*b$
Травень	$189*a + 22*b$	$85000*a + 16200*b$
Червень	$210*a + 28*b$	$101000*a + 19000*b$
Липень	$210*a - 7*b$	$112000*a + 13000*b$
Серпень	$197*a + 35*b$	$87000*a + 16500*b$
Вересень	$203*a$	$100000*a + 15800*b$
Жовтень	$177*a + 33*b$	$83000*a + 14300*b$
Листопад	$218*a$	$102000*a + 16000*b$
Грудень	$205*a$	$98000*a + 17700*b$

2. Для кожного значення визначте також місячні відхилення (тобто стандартні значення - фактичні) і відхилення кумулятивної суми. Відповіді внести до відповідних таблиць.

3. Побудувати графік відхилень кумулятивної суми в споживанні газу в 2017 р.

4. Проаналізувати отримані результати.

III. Пропонується поліпшити роботу сушарки шляхом:

а) її ізоляції для зменшення постійних втрат;

б) установки системи рекуперації теплоти.

Передбачається, що додаткова ізоляція скоротить споживання газу в порівнянні з постійними втратами на $5,5 * b$ кВт (де b - остання цифра номера залікової книжки, якщо вона дорівнює 0, то прийняти $b = 10$), і система рекуперації скоротить змінне споживання газу на 40%. Система у використанні 500 год / місяць. Ізоляція і система рекуперації були встановлені в період новорічних свят (кінець 2017 р. - початок 2018 р.). Результати роботи сушарки в 2018 р.:

Загальна кількість висушеного продукту $2400 * a$, т.

Загальне споживання газу $670880 * a + 107200 * b$ МДж,

де $a = b + 0,1 * c$ (c - передостання цифра номера залікової книжки).

За аналізом роботи сушарки в 2018 р. отримано наступне рівняння регресії:

Газ (МДж) = $8950 * b$ [МДж/міс] * 1 [міс] + 280 [МДж/тонну] * N [т],

де N - обсяг висушеного продукту за місяць.

Визначити:

1. Новий цільовий рівень споживання в режимі роботи сушарки (виходячи з очікуваного зниження витрати газу).

2. Фактичні поліпшення у вигляді:

- загальної економії енергії шляхом ізоляції;
- процентне скорочення, досягнуте в постійних втратах;
- загальна кількість зекономленої енергії при рекуперації;
- процентне скорочення в змінному навантаженні.

3. Яким було б споживання газу за 2018 р., якби не було вжито заходів щодо поліпшення?

4. Яка сумарна економія (в МДж та %)?

5. Чи збігаються сумарні заходи щодо поліпшення (ізоляція і рекуперація разом) з передбачуваними рівнями економії? Відповідь пояснити.

IV. З огляду на те, що ізоляція сушарки (разом з установкою обійдеться в $(2400*a+3000*b)$ гривень, а система рекуперації в $(30000*a + 24000*b)$ гривень, провести фінансову оцінку пропонованих заходів. Для кожного заходу визначити:

1. Термін окупності.
2. Чисту приведену вартість.
3. Внутрішню норму прибутку.

У розрахунках прийняти:

- термін служби ізоляції - $2 + b$ (років),
- термін служби системи рекуперації – $3 + a + b$ (років),
- вартість газу 12000 грн/ (тис.м³),
- передбачуване збільшення вартості газу $(10+b)$ % на рік,
- дисконтна ставка $(20 + a)$ %.

Розрахунки і графіки зробити з використанням стандартного додатка Microsoft Excel.

8.2 Приклад розрахунку

8.2.1 Регресійний аналіз

8.2.1.1 Виробництво і споживання в 2016 році

Варіант: $a = 6$; $b = 5$; $c = 10$.

Завод споживає газ для сушарки продукту (солоду). Споживання газу і кількість просушеного матеріалу в період з січня по грудень 2016 р. наведені в таблиці 8.1.

Таблиця 8.1 - Виробництво та споживання в 2016 році

Місяць	Виробництво, т	Споживання газу, МДж
Січень	1225	775000
Лютий	1270	717500
Березень	1430	832500
Квітень	1450	842500
Травень	1360	762500
Червень	1290	655000
Липень	1150	673000
Серпень	1460	817500
Вересень	1080	631000
Жовтень	1300	759000
Листопад	1200	757500
Грудень	1320	755500

8.2.1.2 Стандартне рівняння

Будуємо діаграму виробництва і споживання в 2016 р., використовуючи дані з таблиці 8.1. Проводимо «лінію тренду» і отримуємо стандартне рівняння.

$$y = 468,54x + 141642$$

Базове навантаження: $c=141642$.

Змінне навантаження: $m=468,54$.

Коефіцієнт $R^2 = 0,6722$.

8.2.1.3 Стандартне споживання газу за 2016 рік

У таблиці 8.2 показано кількість газу, яку було б спожито в 2016 р., ґрунтуючись на стандартному рівнянні.

Таблиця 8.2 - Стандартне споживання газу за 2016 році

Місяць	Виробництво, т	Стандартне споживання, МДж	Розбіжність
Січень	1225	715603	-59397
Лютий	1270	736688	19188
Березень	1430	811654	-20846
Квітень	1450	821025	-21475
Травень	1360	778856	16356
Червень	1290	746059	91059
Липень	1150	680463	7463
Серпень	1460	825710	8210
Вересень	1080	647665	16665
Жовтень	1300	750744	-8256
Листопад	1200	703890	-53610
Грудень	1320	760115	4615

8.2.1.4 Місяці з показниками кращі за середні

У таблиці 8.3 показані місяці, в яких споживання газу кращі за середні.

Таблиця 8.3 - Краще споживання і виробництво в 2016 році

Місяць	Виробництво, т	Фактичне споживання, МДж	Стандартне споживання, МДж	Розбіжність, МДж
Лютий	1270	717500	736688	19188
Травень	1360	762500	778856	16356
Червень	1290	655000	746059	91059
Липень	1150	673000	680463	7463
Серпень	1460	817500	825710	8210
Вересень	1080	631000	647665	16665

8.2.1.5 Цільове рівняння

На основі кращих показників по пункту 8.2.4. будемо діаграму і отримуємо цільове рівняння:

$$y = 467,64 + 119422x$$

Базове навантаження: $c=119422$.

Змінне навантаження: $m=467,64$.

Коефіцієнт: $R^2 = 0,7939$.

8.2.1.6 Цільове споживання газу за 2016 рік

У табл. 8.4 показана кількість газу, яка була б спожита в 2016 р. якби сушарка працювала за показниками кращих місяців, тобто ґрунтуючись на цільовому рівнянні.

Таблиця 8.4 - Цільове виробництво і споживання в 2016 році

Місяць	Виробництво, т	Фактичне споживання, МДж	Цільове споживання, МДж
Січень	1225	775000	692281
Лютий	1270	717500	713325
Березень	1430	832500	788147
Квітень	1450	842500	797500
Травень	1360	762500	755412
Червень	1290	655000	722678
Липень	1150	673000	657208
Серпень	1460	817500	802176
Вересень	1080	631000	624473
Жовтень	1300	759000	727354
Листопад	1200	757500	680590
Грудень	1320	755500	736707

8.2.1.7 Потенційна економія енергії при цільовому споживанні в 2016 році

Розраховуємо потенційну економію енергії, якби всі місяці роботи показники відповідали цифрам цільового споживання. Результати розрахунків показані в таблиці 8.5.

Потенційна економія складе 280648 МДж.

Таблиця 8.5 - Потенційна економія енергії при цільовому споживанні

Місяць	Виробництво, т	Економія газу, МДж
Січень	1225	82719
Лютий	1270	4175,2
Березень	1430	44352,8
Квітень	1450	45000
Травень	1360	7087,6
Червень	1290	-67677,6
Липень	1150	15792
Серпень	1460	15323,6
Вересень	1080	6526,8
Жовтень	1300	31646
Листопад	1200	76910
Грудень	1320	18793,2
		280648,6

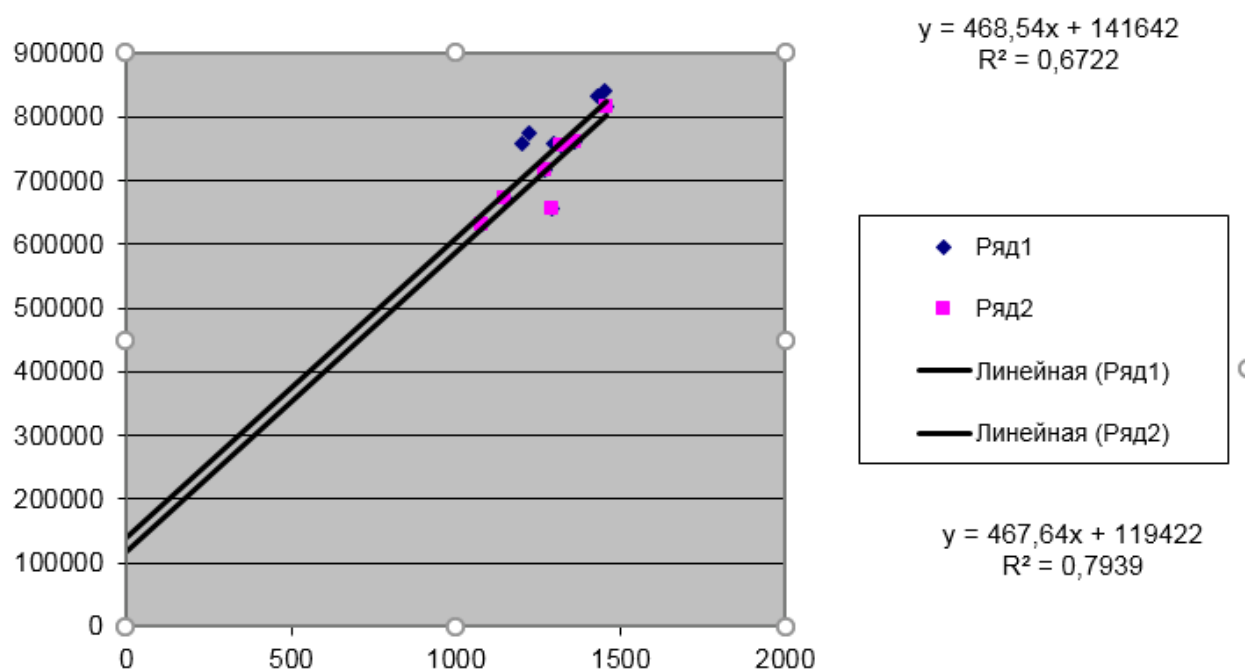


Рисунок 8.1. – Виробництво і споживання в 2016 році

8.2.2 Кумулятивна сума

8.2.2.1 Виробництво і споживання в 2017 році

Виробництво і споживання за січень - грудень 2017 року на заводі наведено в таблиці 8.6.

Таблиця 8.6 - Виробництво та споживання у 2017 році

Місяць	Виробництво, т	Фактичне споживання, МДж
Січень	1475	650000
Лютий	1150	706500
Березень	1580	775000
Квітень	1343	763500
Травень	1244	591000
Червень	1400	698500
Липень	1220	739500
Серпень	1387	604500
Вересень	1218	679000
Жовтень	1177	568000
Листопад	1308	692000
Грудень	1230	677000

8.2.2.2 Стандартна кількість газу

Розраховуємо стандартна кількість газу, яке б використано в кожному з дванадцяти місяців, якби пряма споживання перебувала безпосередньо на «найбільш підходящою прямий» даних за 2000 р. (Що відповідає стандартному рівнянню в пункті 1). Дані зведені в таблицю 8.7.

Таблиця 8.7 - Стандартне споживання газу відповідно лінії за 2016 рік

Місяць	Виробництво, т	Фактичне споживання, МДж	Стандартне споживання, МДж
Січень	1475	650000	815038,5
Лютий	1150	706500	666663
Березень	1580	775000	862975,2
Квітень	1343	763500	754775,22
Травень	1244	591000	709577,76
Червень	1400	698500	780798
Липень	1220	739500	698620,8
Серпень	1387	604500	774862,98
Вересень	1218	679000	697707,72
Жовтень	1177	568000	678989,58
Листопад	1308	692000	738796,32
Грудень	1230	677000	703186,2

8.2.2.3 Розрахунок кумулятивної суми

Для кожного місяця визначаємо місячні відхилення (тобто стандартні значення - фактичні), і відхилення кумулятивної суми. Отримані дані зведені в таблицю 8.8.

Таблиця 8.8 - Місячні відхилення в споживанні газу і кумулятивна сума

Місяць	Виробництво, т	Фактичне споживання, МДж	Стандартне споживання, МДж	Відхилення, МДж	Кумулятивна сума, МДж
Січень	1475	650000	815038	165039	165039
Лютий	1150	706500	666663	-39837	125202
Березень	1580	775000	862975	87975	213177
Квітень	1343	763500	754775	-8725	204452
Травень	1244	591000	709577	118577	323030
Червень	1400	698500	780798	82298	405328
Липень	1220	739500	698620	-40879	364449
Серпень	1387	604500	774863	170363	534812
Вересень	1218	679000	697707	18708	553520
Жовтень	1177	568000	678990	110990	664509
Листопад	1308	692000	738796	46796	711305
Грудень	1230	677000	703186	26186	737491

8.2.2.3 Аналіз отриманих результатів

Графік відхилень кумулятивної суми місячного споживання газу в 2017 р. показує: якщо пряма споживання газу відповідає стандартному рівнянню за 2017 р., то за рік економія в споживанні газу для сушарки солоду складе 737491 МДж, отже, завод працює ефективно.

Завод перевитратив енергію в лютому на 39837 квітні на 8725 МДж і в липні на 40879 МДж.

Результати обчислень показані на рисунку 8.2.

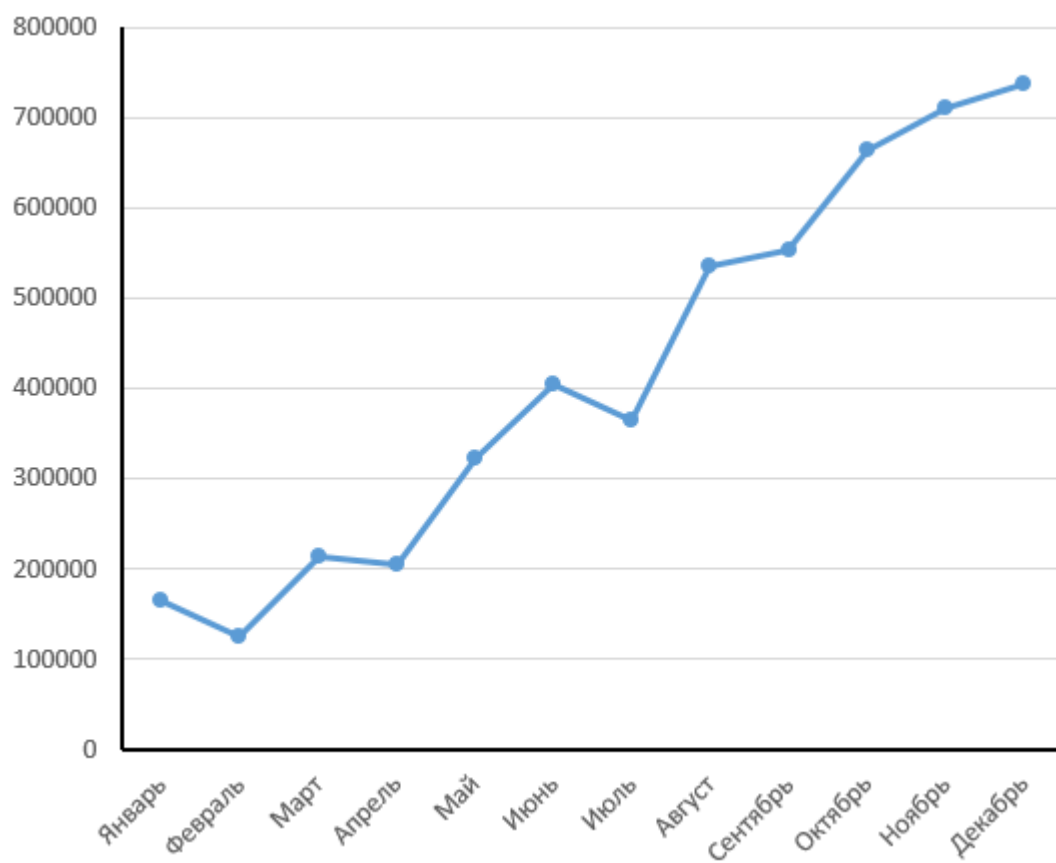


Рисунок 8.2 – Графік кумулятивної суми в споживанні газу в 2017 році

8.2.3 Аналіз заходів з поліпшення роботи сушарки

Передбачається, що додаткова ізоляція скоротить споживання газу в порівнянні з постійними втратами на $5,5 * 4 = 22$ кВт, і система рекуперації скоротить змінне споживання газу на 40%. Система в використанні 500 годин/місяць. Ізоляція і система рекуперації були встановлені в період новорічних свят.

Результат роботи сушарки в 2018 р.:

1. Загальна кількість висушеного продукту, т:

$$2400 * 6 = 14400$$

2. Загальне споживання газу, МДж:

$$670880 * 6 + 107200 * 4 = 4561280$$

За аналізом роботи сушарки в 2018 р. отримано наступне рівняння регресії, МДж:

$$\text{Газ (МДж)} = 8950 * b \text{ [МДж/міс]} * 12 \text{ [міс]} + 280 \text{ [МДж/тонну]} * N \text{ [тон]}$$

$$\text{Газ (МДж)} = 280 * N + 8950 * 10 * 1$$

де N – обсяг висушеного продукту за місяць, т

8.2.3.1 Новий цільовий рівень споживання в роботі сушарки, виходячи з очікуваного зниження витрати газу

Стандартне рівняння для 2016 році:

$$y = 468,54x + 141642$$

де: $m = 468,54$ – змінне навантаження;

$c = 141642$ – базове навантаження.

Новий цільовий рівень споживання в режимі роботи сушарки (виходячи з очікуваного зниження витрати газу)

1. Зниження постійних втрат на МДж/міс:

$$5,5 * 5 * 500 * 3,6 = 49500$$

2. Зниження постійних втрат на МДж/рік:

$$49500 * 12 = 594000$$

3. Зниження змінного споживання газу частки становить 40%.

4. Зниження змінного споживання газу МДж/т:

$$468,54 * 40\% = 187,416$$

5. Зниження змінного споживання газу МДж/рік:

$$2400 * 6 * 187,416 = 2698790$$

Результати розрахунків занесені в таблицю 8.9.

Таблиця 8.9 - Результати розрахунків

Зниження постійних втрат на МДж/міс	49500
Зниження постійних втрат на МДж /рік	594000
Зниження змінного споживання газу частки	0,4
Зниження змінного споживання газу МДж/т	187,41
Зниження змінного споживання газу МДж/рік	2698790

Складаємо цільове рівняння для 2018 р. (з урахуванням запропонованих поліпшень):

$$\text{Базове навантаження: } c=141642 - 49500=92142.$$

$$\text{Змінне навантаження: } m=468,54 - 187,41=281,12.$$

Цільове рівняння:

$$y = 281,12x + 92142$$

Розраховуємо споживання газу, виходячи з цільового рівняння:

$$281,12 * 14400 + 92142 * 12 = 5153890 \text{ МДж/рік}$$

8.2.3.2 Фактичне покращення

Загальна економії енергії шляхом ізоляції

1. Постійні витрати до поліпшення дорівнюють 141642 МДж/міс.

2. Фактичні постійні витрати після поліпшення, МДж/міс:

$$8950 * 5 = 44750$$

3. Загальна економія за місяць, МДж/міс:

$$141642 - 44750 = 96892$$

4. Загальна економія за рік, МДж/рік:

$$96892 * 12 = 1162704$$

Результати розрахунків занесені в таблицю 8.10

Таблиця 8.10 - Результати розрахунків

Постійні витрати до поліпшення	141642
Фактичні постійні витрати після поліпшення	44750
Загальна економія в місяць, МДж/міс	96892
Загальна економія за рік, МДж/рік	1162704

Відсоткове скорочення, досягнуте в постійних витратах

Відсоткове скорочення, досягнуте в постійних витратах становить 68,41%.

Загальна кількість зекономленої енергії при рекуперації

1. Змінні витрати до поліпшення дорівнюють 468,54 МДж/т.

2. Фактичні змінні витрати після поліпшення дорівнюють 280 МДж/т.

3. Загальна економія, МДж/т:

$$468,54 - 280 = 188,54$$

4. Загальна економія за рік, МДж/рік:

$$188,54 * 14400 = 2714976$$

Результати розрахунків занесені в таблицю 8.11.

Таблиця 8.11 - Результати розрахунків

Змінні витрати до поліпшення, МДж/т	468,54
Фактичні змінні витрати після поліпшення, МДж/т	280
Загальна економія, МДж/т	188,54
Загальна економія, МДж/рік	2714976

Відсоткове скорочення в змінному навантаженні

Відсоткове скорочення в змінному навантаженні становить 40,24%.

8.2.3.3 Яким було б споживання газу за 2018 рік, якби не було вжито заходів щодо поліпшення

Стандартне рівняння:

$$y = 468,54x + 141642$$

Розраховуємо споживання газу, якщо б не було вжито заходів щодо поліпшення.

$$468,54 * 14400 + 141642 * 12 = 8446680 \text{ МДж/год}$$

8.2.3.4 Сумарна економія

Сумарна економія, в МДж:

$$8446680 - 4561280 = 3885400 \text{ Мдж}$$

У відсотках сумарна економія становить:

$$100 - 100 * \frac{4561280}{8446680} = 46\%$$

8.2.3.5 Чи збігаються сумарні заходи щодо поліпшення (ізоляції і рекуперації разом) з передбачуваними рівнями економії?

Розраховуємо сумарні рівні економії:

1. Фактична економія становить 3885400 МДж/рік або 46%.
2. Очікувана економія становить:

$$8446680 - 5153890 = 3292790 \text{ МДж/рік.}$$

Що у відсотках становить 39%.

Після впровадження ізоляції фактична економія постійних витрат вийшла більше ніж передбачувана на величину:

$$3885400 - 3292790 = 592610 \text{ МДж/рік}$$

Сумарні рівні економії при введенні запропонованих заходів:

Фактичні: 46% або 3885400 МДж/рік.

Очікувані: 39% або 3292790 МДж/рік.

Наведені процентні рівні економії мають розбіжність в 7%, де фактичний сумарний рівень дещо краще передбачуваного внаслідок більшого процентного зниження змінних витрат.

8.2.4 Фінансова оцінка

Ізоляція сушарки (разом з установкою) обійдеться в 4900 грн., а вартість системи рекуперації становить 50000 грн.

Термін служби ізоляції складе 7 років.

Термін служби рекуперації – 14 років.

Вартість газу становить 3000 грн/(тис.м³)

Очікуване збільшення вартості газу становить 25% на рік.

Дисконтна ставка – 46%.

8.2.4.1 Термін окупності

Система ізоляції

Економія від проекту становить 1162704 МДж/рік або 91792 грн/рік.

Термін окупності:

$$\frac{4900}{91792} = 0,053 \text{ року.}$$

Система рекуперації

Економія від проекту становить 2714976 МДж/рік або 214340 грн/рік.

Термін окупності:

$$\frac{50000}{214340} = 0,23 \text{ року.}$$

8.2.4.2 Чиста приведена вартість

Розраховуємо ЧПВ для системи ізоляції (таблиця 8.12).

Таблиця 8.12 - Чиста приведена вартість для системи ізоляції.

Рік	Коеф. компаунд.	Витрати, грн	Вигоди, грн	Коеф. дискон.	Потік коштів	Сьогоднішня вартість
2018	0	-4900	0	1	-4900	-4900
2019	1	0	91792	0,68	91792	62872
2020	1,25	0	114741	0,47	114741	53828
2021	1,56	0	143426	0,32	143426	46086
2022	1,95	0	179282	0,22	179282	39457
2023	2,44	0	224103	0,15	224103	33782
2024	3,05	0	280128	0,10	280128	28923
						260048

ЧПВ для системи ізоляції становить 260048 грн.

Розраховуємо ЧПВ для системи рекуперації (таблиця 8.13).

Таблиця 8.13 - Чиста приведена вартість для системи рекуперації.

Рік	Коефіц. компаунд.	Витрати, грн	Вигоди, грн	Коефіц. дискон.	Потік коштів	Сьогоднішня вартість
2018	0	-50000	0	1	-5000	-5000
2019	1	0	214340	0,68	214340	146808
2020	1,25	0	267925	0,47	267925	125692
2021	1,56	0	334907	0,32	334906	107613
2022	1,95	0	418633	0,22	418633	92135
2023	2,44	0	523292	0,15	523292	78882
2024	3,05	0	654114	0,10	654114	67536
2025	3,81	0	817643	0,071	817643	57822
2026	4,77	0	1022054	0,048	1022054	49505
2027	5,96	0	1277567	0,033	1277567	42385
2030	7,45	0	1596959	0,023	1596959	36288
2031	9,31	0	1996199	0,016	1996199	31069
2032	11,64	0	2495249	0,011	2495248	26600
2033	14,55	0	3119061	0,0073	3119061	22774
						835109

ЧПВ для системи рекуперації становить 835109 грн.

8.2.4.3 Внутрішня норма прибутку

Розраховуємо ВНП для системи ізоляції (таблиця 8.14).

ВНП для системи ізоляції становить 1898,3%.

Розраховуємо ВНП для системи рекуперації (таблиця 8.15).

Таблиця 8.14 - Внутрішня норма прибутку для системи ізоляції

Рік	Коефіцієнт дисконтування	Потік коштів, грн	Сьогоднішня вартість	ВНП, %
2018	1	-4900	-4900	1898,3
2019	0,050	91792	459,35	
2020	0,0025	114741	28,73	
2021	0,000125	143426	1,797361	
2022	6,2711E-06	179282	0,11243	
2023	3,1382E-07	224100	0,007033	
2024	1,5704E-08	280120	0,00044	
			7,72E-06	

Таблиця 8.15 - Внутрішня норма прибутку для системи ізоляції.

Рік	Коефіцієнт дисконтування	Потік коштів, грн	Сьогоднішня вартість	ВНП, %
2018	1	-50000	-50000	453,7
2019	0,181	214340	38712	
2020	0,033	267925	8740	
2021	0,0059	334907	1973	
2022	0,0011	418633	445	
2023	0,0002	523292	101	
2024	3,47E-05	654114	22	
2025	6,27E-06	817643	5	
2026	1,13E-06	1022054	1,2	
2027	2,04E-07	1277567	0,26	
2030	3,69E-08	1596959	0,059	
2031	6,67E-09	1996199	0,013	
2032	1,20E-09	2495248	0,003	

2033	2,18E-10	3119061	6,79E-04
			0,00021

ВНП для системи рекуперації становить 453,7%.

Пропоновані заходи щодо роботи сушарки дають високу ефективність.

Сумарна економія становить 306133 грн/рік економії.

Термін окупності становить 2,15 місяців.

Висновки

В даній контрольній роботі було проведено регресійний аналіз споживання газу в період з січня по грудень 2016 р. Розрахована потенційна економія складе 280648 МДж.

Розрахована кумулятивна сума. Графік відхилень кумулятивної суми місячного споживання газу в 2017 р. показує, що якщо пряма споживання газу відповідає стандартному рівнянню за 2016 р., то за рік економія в споживанні газу для сушарки солоду складе 737491 МДж, отже, завод працює ефективно. Завод перевитратив енергію в лютому на 39837, в квітні на 8725 МДж і в липні на 40879 МДж.

Зроблено аналіз заходів поліпшення роботи сушарки, також виконана фінансова оцінка. Пропоновані заходи щодо роботи сушарки дають високу ефективність. Сумарна економія становить 306132 грн/рік економії. Термін окупності становить 2,15 місяців.

ПЕРЕЛІК ПОСИЛАНЬ

1. Энергетический менеджмент/ А.В. Праховник, А.И. Соловей, В.В. Прокопенко и др. – Киев: ИЭЭ НТУУ «КПИ», 2001. – 472 с.
2. ДСТУ 4065 – 2001 Энергозбереження. Энергоаудит. Загальні вимоги – Київ, 2002.
3. Бердышев Н.Ю. Энергетический менеджмент. Методические указания к выполнению контрольной работы. Запорожье: Издательство ЗГИА, 2003. – 40 с.
4. Бердышев М.Ю. Энергетичний менеджмент. Методичні вказівки до практичних занять для студентів ЗДІА. Запоріжжя: Видавництво ЗДІА, 2004. – 24 с.
5. Бердышев М.Ю. Методичні вказівки до контрольної роботи для студентів ЗДІА з дисципліни «Економічні і екологічні аспекти енергозбереження». Запоріжжя: Видавництво ЗДІА, 2007. - 27 с.
6. Норми витрат електричної та теплової енергії для установ і організацій бюджетної сфери України. Київ, 1999.
7. Бердышев Н. Ю. Энергосбережение в зданиях и сооружениях. Конспект лекций. ЗГИА.- 2004. 70с.
8. Закон України «Про енергоефективність».
9. ДСТУ ISO 50001 : 2014 «Системи енергетичного менеджменту».
10. ДСТУ 4472 : 2005 Энергозбереження. Системи енергетичного менеджменту.
11. ДСТУ 2155-93 Энергозбереження. Методи визначення економічної ефективності заходів з енергозбереження.
12. Міжнародний протокол вимірювання та верифікації ефективності (IPMVP). (www.evo-world.org).
13. Энергетичний аудит. Навчально-методичний посібник. Для студентів ЗДІА спеціальності 7.090510, “Теплоенергетика” всіх форм навчання/ Укл.: М.Ю. Бердышев. Запоріжжя, 2008. - 126с.

Інженерний інститут Запорізького національного університету

Кафедра ТГЕ

ЗАВДАННЯ ДО КОНТРОЛЬНОЇ РОБОТИ ПО ДИСЦИПЛІНІ
“ЕНЕРГЕТИЧНИЙ АУДИТ І ЕНЕРГЕТИЧНИЙ МЕНЕДЖМЕНТ”

Тема: “Енергетичний аудит комунальних та промислових об’єктів”.

Варіант № _____

Студент(ка) _____

ЗМІСТ ЗАВДАННЯ:

1. Скласти опис об’єкту, що досліджується.
2. Звести данні про енергоспоживання та тарифи в розроблену форму.
3. Провести аналіз енергоспоживання, включаючи складання кругових діаграм, “таблиці енергоаудиту”.
4. Провести порівняння питомих показників енергозатрат з існуючими державними нормативами.
5. Порівняти споживання теплоти, яка втрачається на опалення, з “градусоднями” відповідного року.
6. Розробити пропозиції по зниженню енергоспоживання (5 – 10 пропозицій).
7. Провести детальну фінансову оцінку декількох пропозицій (1 – 3 пропозиції), включаючи розрахунок строку окупності, чистої приведеної вартості, внутрішньої норми прибутку.

Звіт з контрольної роботи уявляє з себе закінчений звіт про проведений енергоаудит і крім основних частин повинен включати слідуючи розділи: Анотацію, Зміст, Вступ, Висновки.

Розрахунки та графіки виконати із використанням стандартного програмного додатку Microsoft Excel.

Дата видачі контрольної роботи “ _____ ” _____ 20_ року.

Дата захисту контрольної роботи “ _____ ” _____ 20_ року.

Завдання видав (М.Ю. Бердишев).

Таблиця Б.1 - Звіт про тарифи та спожиті енергоносії підрозділом Учбовий корпус у 2014 році

Вид енергоносія	січень	лютий	березень	квітень	травень	червень	липень	серпень	вересень	жовтень	листопад	грудень	за рік
Опалення Навчальний корпус і Навчально-лабораторний корпус													
Гкал (лічильник)	136,12	445,36	189,61	5,97	0	0	0	0	0	0	141	490,5	1408,56
ГДж(лічильник)	570,34	1866,06	794,47	25,01	0	0	0	0	0	0	590,79	2055,2	5901,87
тариф(грн/Гкал)	681,048	681,048	681,048	978,84	1128,084	1128,084	1128,084	1128,084	1128,084	1128,084	1128,084	1351,392	
Гаряча вода													
тариф (грн/м ³)	37,2	37,2	37,2	37,2	37,2	37,2	61,116	61,116	61,116	61,116	72	34,644	
м ³ (лічильник)	203	262	176	80	0	0	0	0	0	0	0	0	721
Холодна вода													
м ³	274	280	237	258	238	283	183	146	301	233	249	201	2883
тариф (грн/м ³)	10,356	10,356	10,356	10,356	10,356	10,356	10,356	10,356	10,356	10,356	10,356	10,356	
Електроенергія													
кВт·год	14639	18509	15343	22346	12133	11440	6334	6058	13294	19832	18719	16250	174897
тариф(грн/кВт·год)	1,23888	1,23888	1,23888	1,23888	1,2984	1,36	1,42332	1,42332	1,4802	1,4802	1,4802	1,5098	

Таблиця Б.2 - Звіт про тарифи та спожиті енергоносії підрозділом Навчально-лабораторний корпус у 2014 році

Вид енергоносія	січень	лютий	березень	квітень	травень	червень	липень	серпень	вересень	жовтень	листопад	грудень	за рік
Холодна вода													
м ³	266	252	237	280	209	277	242	169	339	306	376	271	3224
тариф (грн/м ³)	10,356	10,356	10,356	10,356	10,356	10,356	10,356	10,356	10,356	10,356	10,356	10,356	
Електроенергія													
кВт·год	20320	23400	22200	29120	23000	21720	19280	15800	24520	30440	26760	21350	277910
Тариф (грн/кВт·год)	1,23888	1,23888	1,23888	1,23888	1,2984	1,36	1,42332	1,42332	1,4802	1,4802	1,4802	1,5098	

Таблиця Б.3 - Звіт про тарифи та спожиті енергоносії підрозділом Лабораторний корпус у 2014 році

Вид енергоносія	січень	лютий	березень	квітень	травень	червень	липень	серпень	вересень	жовтень	листопад	грудень	за рік
Опалення													
Гкал (лічильник)	58,01	189,84	81,89	2,63	0	0	0	0	0	0	48,5	190,6	571,47
ГДж(лічильник)	243,06	795,43	343,12	11,02	0	0	0	0	0	0	203,22	798,61	2394,46
тариф(грн/Гкал)	681,084	681,084	681,084	978,84	978,84	1128,084	1128,084	1128,084	1128,084	1128,084	1128,084	1128,084	1351,392
Гаряча вода													
тариф (грн/м ³)	37,2	37,2	37,2	37,2	37,2	37,2	61,116	61,116	61,116	61,116	72	34,644	
м ³ (лічильник)	25	38	17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	80
Холодна вода													
м ³	68	155	123	103	235	225	72	28	185	123	130	83	1530
тариф (грн/м ³)	10,356	10,356	10,356	10,356	10,356	10,356	10,356	10,356	10,356	10,356	10,356	10,356	10,356
Електроенергія													
кВт·год	6652	8035	7143	8792	5398	8135	3073	2644	7278	11020	9689	7580	85439
тариф(грн/кВт·год)	1,2388	1,23888	1,2388	1,2388	1,2984	1,36	1,4233	1,4233	1,4802	1,4802	1,4802	1,5098	

Таблиця Б.4 - Звіт про тарифи та спожиті енергоносії підрозділом Гуртожиток №1 у 2014 році

Вид енергоносія	січень	лютий	березень	квітень	травень	червень	липень	серпень	вересень	жовтень	листопад	грудень	за рік
Опалення													
Гкал (лічильник)	59,22	190,42	98,65	48,79	0	0	0	0	0	0	68,7	158,9	624,68
ГДж(лічильник)	248,1318	797,8598	413,3435	204,4301	0	0	0	0	0	0	287,853	665,791	2617,4092
тариф(грн/Гкал)	269,48	269,48	269,48	269,48	269,48	269,48	269,48	342,96	342,96	342,96	342,96	342,96	
Гаряча вода													
грн	18237,6	18430,7	17508,1	19524,96	12036,82	9955,58	11521,87	6994,66	6458,26	8475,12	3540,24	16714,22	149398,13
тариф (грн/м ³)	21,456	21,456	21,456	21,456	21,456	21,456	21,456	21,456	21,456	21,456	21,456	21,456	
м ³ (лічильник)	850	859	816	910	561	464	537	326	301	395	165	779	6963
Холодна вода													
м ³	701	663	691	759	681	801	652	457	924	899	979	787	8994
тариф (грн/м ³)	7,992	7,992	7,992	7,992	7,992	7,992	7,992	7,992	7,992	7,992	7,992	7,992	
Електроенергія													
Тариф (грн/кВт·год)	0,3084	0,3084	0,3084	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,456	0,456	0,456	0,456	
сума(кВт·год)	26475	30965	22224	26240	20418	19595	14709	14912	23658	38565	36111	28800	302672

Таблиця Б.5 - Звіт про тарифи та спожиті енергоносії підрозділом Гуртожиток №2 у 2014 році

Вид енергоносія	січень	лютий	березень	квітень	травень	червень	липень	серпень	вересень	жовтень	листопад	грудень	за рік
Опалення													
Гкал (лічильник)	64,07	204,76	105,21	51,65	0	0	0	0	0	0	65,6	221,7	712,99
ГДж(лічильник)	268,45	857,94	440,83	216,41	0	0	0	0	0	0	274,86	928,92	2987,43
тариф(грн/Гкал)	269,48	269,48	269,48	269,48	269,48	269,48	269,48	342,96	342,96	342,96	342,96	342,96	
Гаряча вода													
тариф (грн/м ³)	21,456	21,456	21,456	34,644	34,644	34,644	34,644	34,644	34,644	34,644	34,644	34,644	
м ³ (лічильник)	1414	1268	1252	1275	809	568	501	123	448	498	0	1048	9204
Холодна вода													
м ³	701	791	765	917	767	835	435	106	780	979	1190	679	8945
тариф (грн/м ³)	7,992	7,992	7,992	7,992	7,992	7,992	7,992	7,992	7,992	7,992	7,992	7,992	
Електроенергія													
Тариф (грн/кВт·год)	0,2472	0,2472	0,2472	0,2472	0,2472	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	
сума(кВт·год)	44880	50940	39000	43410	34860	29460	11940	6540	34080	57000	55080	34700	441890

Таблиця Б.6 - Звіт про тарифи та спожиті енергоносії підрозділом Навчальний корпус у 2015 році

Вид енергоносія	січень	лютий	березень	квітень	травень	червень	липень	серпень	вересень	жовтень	листопад	грудень	за рік
Опалення Навчальний корпус і Навчально - лабораторний корпус													
Гкал (лічильник)	216,4	303,5	57,6	0	0	0	0	0	0	0	92,18	236,651	906,331
ГДж (лічильник)	906,72	1271,67	241,34	0	0	0	0	0	0	0	386,23	991,57	3797,53
тариф (грн/Гкал)	1351,392	1351,392	1928,136	1661,808	1588,464	1588,464	1588,464	1588,464	1588,464	1588,464	1530,528	1530,528	
Холодна вода													
м ³	187	174	220	248	211	272	168	220	144,4	204	194	155	2397
тариф (грн/м ³)	10,356	10,356	10,356	10,356	10,356	10,356	10,356	10,356	10,356	11,184	11,184	11,184	
Електроенергія													
кВт·год	7589	10230	20971	19937	7629	11240	7170	6058	10012	15642	17425	16218	150121
Тариф (грн/кВт·год)	1,58532	1,58532	1,66464	1,68132	1,662	1,7166	1,8024	1,8024	1,8024	1,82496	1,82496	1,82496	

Таблиця Б.7 - Звіт про тарифи та спожиті енергоносії підрозділом Навчально-лабораторний корпус у 2015 році

Вид енергоносія	січень	лютий	березень	квітень	травень	червень	липень	серпень	вересень	жовтень	листопад	грудень	за рік
Холодна вода													
м ³	209	255	316	390	226	233	152	172	202,8	248	262	227	2892,8
тариф (грн/м ³)	10,356	10,356	10,356	10,356	10,356	10,356	10,356	10,356	10,356	11,184	11,184	11,184	
Електроенергія													
кВт·год	10440	17840	28120	28240	15920	19840	13560	14680	15880	22680	22840	22000	232040
Тариф (грн/кВт·год)	1,58532	1,58532	1,66464	1,68132	1,662	1,7166	1,8024	1,8024	1,8024	1,82496	1,82496	1,82496	

Таблиця Б.8 - Звіт про тарифи та спожиті енергоносії підрозділом Лабораторний корпус у 2015 році

Вид енергоносія	січень	лютий	березень	квітень	травень	червень	липень	серпень	вересень	жовтень	листопад	грудень	за рік
Опалення													
Гкал (лічильник)	149,7	127,7	24	0	0	0	0	0	0	0	26,147	93,514	421,661
ГДж(лічильник)	627,24	535,06	100,56	0	0	0	0	0	0	0	109,56	391,82	1766,76
тариф(грн/Гкал)	1351,392	1351,392	1928,136	1661,808	1588,464	1588,464	1588,464	1588,464	1588,464	1588,464	1530,528	1530,528	
Холодна вода													
м ³	43	69	110	124	71,4	92,7	59,37	7,27	1,56	51	52	72	766
тариф (грн/м ³)	10,356	10,356	10,356	10,356	10,356	10,356	10,356	10,356	10,356	11,184	11,184	11,184	
Електроенергія													
кВт·год	4062	4269	10960	9868	4245	2997	1855	2278	4066	6612	9300	9084	69596
Тариф (грн/кВт·год)	1,58532	1,58532	1,66464	1,68132	1,662	1,7166	1,8024	1,8024	1,8024	1,82496	1,82496	1,82496	

Таблиця Б.9 - Звіт про тарифи та спожиті енергоносії підрозділом Гуртожиток №1 у 2015 році

Вид енергоносія	січень	лютий	березень	квітень	травень	червень	липень	серпень	вересень	жовтень	листопад	грудень	за рік
Опалення													
Гкал (лічильник)	145,1	136,02	86,6	30,1	0	0	0	0	0	3,37	84,6	106,1	591,87
ГДж(лічильник)	607,97	569,92	362,85	126,1192	0	0	0	0	0	14,12	354,47	444,5596	2479,94
тариф(грн/Гкал)	411,552	411,552	411,552	411,552	613,656	613,656	613,656	613,656	613,656	613,656	613,656	613,656	
Гаряча вода													
тариф (грн/м ³)	21,456	21,456	21,456	34,644	34,644	34,644	34,644	34,644	34,644	34,644	34,644	34,644	
м ³ (лічильник)	753	823	829	899	620	546	525	290	635	847	890	864	8521
Холодна вода													
м ³	731	647	683	747	649,5	892	721	295	756,3	856,4	749	649	8376
тариф (грн/м ³)	7,992	7,992	7,992	7,992	7,992	7,992	7,992	7,992	7,992	11,184	11,184	11,184	
Електроенергія													
ліфти, насоси	1811	1861	1607	1978	998	1114	692	1001	1039	1780	1810	1680	17371
Тариф (грн./кВт·год)	0,4194	0,4194	0,4194	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,789	0,789	0,789	0,789	
гуртожиток	32520	27900	25440	25800	13320	15780	10920	12480	15540	32400	30000	27900	270000
тариф (грн/кВт·год)	0,3084	0,3084	0,3084	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,456	0,456	0,456	0,456	

Таблиця Б.10 - Звіт про тарифи та спожиті енергоносії підрозділом Гуртожиток №2 у 2015 році

Вид енергоносія	січень	лютий	березень	квітень	травень	червень	липень	серпень	вересень	жовтень	листопад	грудень	за рік
Опалення													
Гкал (лічильник)	176,1	150,7	93,1	31,79	0	0	0	0	0	2,43	86,11	114,14	654,37
ГДж(лічильник)	737,86	631,43	390,09	133,2	0	0	0	0	0	10,18	360,8	478,25	2741,81
тариф(грн/Гкал)	411,552	411,552	411,552	411,552	613,656	613,656	613,656	613,656	613,656	613,656	613,656	613,656	
Гаряча вода													
грн	13538,74	16714,22	22850,64	44205,74	15901,6	11467,16	12818,28	8695,64	25879,07	38143,04	38939,86	38212,33	287366,3
тариф (грн/м ³)	21,456	21,456	21,456	34,644	34,644	34,644	34,644	34,644	34,644	34,644	34,644	34,644	
м ³ (лічильник)	631	779	1065	1276	459	331	370	251	747	1101	1124	1103	9237
Холодна вода													
м ³	402	522	771	956	931	1008	539	729	829	750	1005,31	896,31	9338
тариф (грн/м ³)	7,992	7,992	7,992	7,992	7,992	7,992	7,992	7,992	7,992	11,184	11,184	11,184	
Електроенергія													
кВт	6480	9060	10500	9600	7200	5100	2640	2880	5760	12000	11040	9720	91980

тариф (грн/кВт·год)	0,3555	0,3555	0,3555	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,684	0,684	0,684	0,684	
п/п	9120	13200	15060	13980	11400	8460	4320	4920	8340	18420	17400	15420	140040
тариф (грн/кВт·год)	0,237	0,237	0,237	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,456	0,456	0,456	0,456	
ніч	8280	7860	8760	8400	5820	4680	2700	2820	4800	10740	9060	7500	81420
тариф (грн/кВт·год)	0,0948	0,0948	0,0948	0,1464	0,1464	0,1464	0,1464	0,1464	0,1824	0,1824	0,1824	0,1824	
кухня	5820	6240	10080	10020	9960	6840	2880	2820	6780	9120	8760	8100	87420
тариф (грн/кВт·год)	0,237	0,237	0,237	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,456	0,456	0,456	0,456	

Таблиця Б.11 - Зведена відомість енергоаудиту за 2014 рік

Підрозділ	Опалення			ГВП				Електроенергія		Холодна вода		Сума	Сума
	Гкал	кВт·год	грн	м ³	Гкал	Квт·год	грн	кВт·год	грн	м ³	грн	грн	кВт·год
Навчальний корпус	1408,5	1639407	1352911	721	38,213	44475,69	26821	174897	237983	2883	29856	2034410	2092214
Навч.-лаб. корпус								277910	380272	3224	33388		
Лаб. корпус	571,47	665127,58	539442	80	4,24	4934,89	2976	85439	117017	1530	15845	672304	750567
Сумма по корпусам	1980,03	2304534,92	1892353	801	42,453	49410,575	29797	538246	735272	7637	79089	2706714	2842781
Гуртожиток №1	624,68	727058,11	185063	6963	369,039	429520,39	149398	302672	117631	8994	71880	523972	1029730
Гуртожиток №2	712,99	829841,14	213247	9204	487,812	567758,97	266982	441890	115825	8945	71488	667542	1271731
Всього	3317,7	3861434,17	2290663	16968	899,304	1046689,93	446177	1282808	968728	25576	222457	3928026	5144242

Таблиця Б.12 - Зведена відомість енергоаудиту за 2015 рік

Підрозділ	Опалення			ГВП				Електроенергія		Холодна вода		Сума	Сума
	Гкал	кВт·год	грн	м ³	Гкал	Квт·год	грн	кВт·год	грн	м ³	грн	грн	кВт·год
Навчальний корпус	906,331	1054868,58	1316934	0	0	0	0	150121	260483	2397	25285	2035654	1437030
Навч.-лаб. корпус								232040	402383	2892,8	30568		
Лаб. корпус	421,661	490766,55	604296	0	0	0	0	69596	120637	766	7946	732879	560363
Сумма по корпусам	1327,99	1545635,13	1921230	0	0	0	0	451757	783503	6055,8	63800	2768533	1997392
Гуртожиток №1	591,87	688870,92	282816	8521	451,61	525627,35	263484	287371	114235	8376	74139	734674	976242
Гуртожиток №2	654,37	761613,97	310270	9237	489,56	569794,61	287366	400860	146332	9338	83098	827066	1162474
Всього	2574,23	2996120,02	2514316	17758	941,17	1095421,96	550851	1139988	1044071	23770	221036	4330273	4136108

Таблиця Б.13 - Споживання електроенергії об'єктами академії в 2014-2015 роках

Об'єкт	Один. вим.	січень	лютий	березень	квітень	травень	червень	липень	серпень	вересень	жовтень	листопад	грудень	За рік
2014 рік														
Навчальний корпус	кВт·год	14639	18509	15343	22346	12133	11440	6334	6058	13294	19832	18719	16250	174897
Навч.-лаб. корпус		20320	23400	22200	29120	23000	21720	19280	15800	24520	30440	26760	21350	277910
Лаборатор. корпус		6652	8035	7143	8792	5398	8135	3073	2644	7278	11020	9689	7580	85439
Гуртожиток №1		26475	30965	22224	26240	20418	19595	14709	14912	23658	38565	36111	28800	302672
Гуртожиток №2		44880	50940	39000	43410	34860	29460	11940	6540	34080	57000	55080	34700	441890
Всього		112966	131849	105910	129908	95809	90350	55336	45954	102830	156857	146359	108680	1282808

2015 рік

Навчальний корпус	кВт·год	7589	10230	20971	19937	7629	11240	7170	6058	10012	15642	17425	16218	150121
Навч.-лаб. корпус		10440	17840	28120	28240	15920	19840	13560	14680	15880	22680	22840	22000	232040
Лаборатор. корпус		4062	4269	10960	9868	4245	2997	1855	2278	4066	6612	9300	9084	69596
Гуртожиток №1		34331	29761	27047	27778	14318	16894	11612	13481	16579	34180	31810	29580	287371
Гуртожиток №2		29700	36360	44400	42000	34380	25080	12540	13440	25680	50280	46260	40740	400860
Всього		86122	98460	131498	127823	76492	76051	46737	49937	72217	129394	127635	117622	1139988

Таблиця Б-14 - Звіт про споживання, тарифи і оплату електроенергії в гуртожитках академії в 2015 році

Під роз.	Місяць	січень	лютий	берез	квітень	травень	червень	липень	серпень	верес	жовтень	листоп	грудень	за рік
Гуртожиток №1	ліфт	1811	1861	1607	1978	998	1114	692	1001	1039	1780	1810	1680	17371
	тариф (грн/кВт·год)	0,4194	0,4194	0,4194	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,789	0,789	0,789	0,789	
	освітлення	32520	27900	25440	25800	13320	15780	10920	12480	15540	32400	30000	27900	270000
	тариф (грн/кВт·год)	0,3084	0,3084	0,3084	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,456	0,456	0,456	0,456	
	сума (кВт·год)	34331	29761	27047	27778	14318	16894	11612	13481	16579	34180	31810	29580	287371
	грн	10788,	9384,8	8519,7	10689	5503,8	6477,3	4432,	5198,3	7906,0	16179	15108,	14048	114235
Гуртожиток №2	освітлення. пік	6480	9060	10500	9600	7200	5100	2640	2880	5760	12000	11040	9720	91980
	тариф(грн/кВт·год)	0,3555	0,3555	0,3555	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,684	0,684	0,684	0,684	
	п/п	9120	13200	15060	13980	11400	8460	4320	4920	8340	18420	17400	15420	140040
	тариф (грн/кВт·год)	0,237	0,237	0,237	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,456	0,456	0,456	0,456	
	ніч	8280	7860	8760	8400	5820	4680	2700	2820	4800	10740	9060	7500	81420
	тариф (грн/кВт·год)	0,0948	0,0948	0,0948	0,1464	0,1464	0,1464	0,146	0,1464	0,1824	0,1824	0,1824	0,1824	
	кухня	5820	6240	10080	10020	9960	6840	2880	2820	6780	9120	8760	8100	87420
	тариф (грн/кВт·год)	0,237	0,237	0,237	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,456	0,456	0,456	0,456	
	сума (кВт·год)	29700	36360	44400	42000	34380	25080	12540	13440	25680	50280	46260	40740	400860
	грн	6629,3	8573,2	10521	15284	12622,	9084,8	44780	4826,8	11710	22725	21133	18742	146332
Всього грн		17418	17958	19041	25973	18127	15562	8912	10025	19616	38904	36241	32789	260567

Таблиця Б.15 – Споживання електроенергії підрозділів ЗДІА по місяцях

Об'єкт	Один.вим.	Місяць												За рік
		січень	лютий	березень	квітень	травень	червень	липень	серпень	вересень	жовтень	листопад	грудень	
Навчальний корпус	кВт.год	7589	10230	20971	19937	7629	11240	7170	6058	10012	15642	17425	16218	150121
Навчально-лабораторний корпус		10440	17840	28120	28240	15920	19840	13560	14680	15880	22680	22840	22000	232040
Лабораторний корпус		4062	4269	10960	9868	4245	2997	1855	2278	4066	6612	9300	9084	69596
Гуртожиток №1		34331	29761	27047	27778	14318	16894	11612	13481	16579	34180	31810	29580	287371
Гуртожиток №2		29700	36360	44400	42000	34380	25080	12540	13440	25680	50280	46260	40740	400860
Всього		86122	98460	131498	127823	76492	76051	46737	49937	72217	129394	127635	117622	1139988

ДОДАТОК В

Відомості про споживання теплової енергії

Всі підрозділи академії використовують теплову енергію, що отримується від районної теплової мережі. Своєї котельні у академії немає. Три навчальні корпуси, розташовані поруч і з'єднані один з одним, мають два введення гарячої води на потреби теплопостачання. Одне введення знаходиться з боку вулиці Трегубенко і постачає гарячою водою лабораторний корпус. Інше введення, з боку вулиці Добролюбова, постачає два корпуси: навчальний та навчально-лабораторний. Кожне введення забезпечено лічильниками теплової енергії (вимірюють витрата теплоти на потреби опалення) і лічильником гарячої води. Система теплопостачання академії є закритою, залежною. Температурний графік 140 °С на 70 °С.

Учбовий корпус. Система опалення має сім елеваторних вузлів. Розводка труб по стояках - двотрубна. Система вентиляція відсутня. В цьому корпусі є спортивний зал, обладнаний душовими (10 шт.). Від цього корпусу забезпечується теплом спортивна школа, що примикає до нього, яка має об'єм 3300м², розрахункове навантаження опалення 72 522,5 ккал/год, розрахункове навантаження ГВП (2 умивальники, 3 душових) - 11 200 ккал/год.

Загальна площа - 11 783 м².

Розрахункове теплове навантаження на опалення - 541 500 ккал/год.

Розрахункове теплове навантаження на ГВП - 671 631 ккал/год.

Навчально-лабораторний корпус. Система опалення має 2 елеваторних вузла. Розведення труб по стояках - однотрубне. У корпусі є система вентиляції, але в цілях економії енергії з 1992 року вона не приводилася в дію. У майстернях, розташованих в підвалі цього корпусу, є душові (4 шт.). Вимірювання споживання теплоти на опалення і витрати гарячої води здійснюється спільно з навчальним корпусом.

Загальна площа 8 296 м².

Розрахункове теплове навантаження на опалення - 312 750 ккал/год.

Розрахункове теплове навантаження на ГВП - 480 000 ккал/год.

Розрахункове теплове навантаження на вентиляцію - 662 000 ккал/год.

Їдальня навчально-лабораторного корпусу:

Розрахункове теплове навантаження на опалення - 78 400 ккал/год.

Розрахункове теплове навантаження на вентиляцію - 553 500 ккал/год.

Лабораторний корпус. Має окремий вхід і окремі лічильники тепла і витрати гарячої води. У ньому є один елеваторний вузол. Передбачені система вентиляції та теплова завіса на вхідних дверях. Обидві ці системи були демонтовані в 1985 році.

Загальна площа - 9 043,6 м².

Розрахункове теплове навантаження на опалення - 706 000 ккал/год.

Розрахункове теплове навантаження на ГВП - 515 451 ккал/год.

Розрахункове теплове навантаження на вентиляцію - 500 000 ккал/год.

Розрахункове навантаження на повітряну завісу - 145 000 ккал/год.

Гуртожиток №1. Має один вхід і один елеваторний вузол. Система розведення труб по стояках - однотрубна. Будівля складається з чотирьох блоків. Перші два майже повністю зайняті різними орендарями, які проводять оплату комунальних послуг за розрахунковими даними. Третій блок заселений студентами, які проживають в кімнатах із загальною кухнею. Кухні оснащені газовими плитами. Четвертий блок перебудований під малосімейні квартири, які вже заселені. Ці квартири забезпечені лічильниками газу, використовуваного для приготування їжі. Нульовий поверх - духова.

Загальна площа 7 003,5 м².

Розрахункове теплове навантаження на опалення - 529 000 ккал/год.

Розрахункове теплове навантаження на ГВП - 400 000 ккал/год.

Гуртожиток №2. Ця будівля має один вхід і один елеваторний вузол. Будівля забезпечена тепловим лічильником і лічильником гарячої води. Розводка труб по стояках однотрубна. В даний час в гуртожитку проживає 450 студентів. Кухні оснащені електричними плитами.

Загальна площа 7 850,2 м².

Розрахункове теплове навантаження на опалення ккал/год 529 000

Розрахункове теплове навантаження на ГВП ккал/год 447 450.

1.2.3 Облік витрат теплоти на опалення

Облік тепла здійснюється чотирма тепловими лічильниками, якими охоплюються всі 100% споживаної теплоти.

1-й лічильник – ультразвуковий теплолічильник фірми «Danfoss». Стоїть на тепловому ввіді в навчальний корпус академії і вимірює кількість теплоти, що витрачається на опалення навчального та навчально-лабораторного корпусів, прибудови до навчального корпусу, спортивної школи, що примикає до навчального корпусу. Загальний обсяг опалювальних приміщень - 104 200 м³.

2-й лічильник (типу «РІКОКАЛ») стоїть на тепловому ввіді в лабораторний корпус. Загальний обсяг опалювальних приміщень 49280 м³.

3-й лічильник (типу SA-45) стоїть на ввіді в гуртожиток №1. Загальний обсяг опалювальних приміщень 27 489 м³.

4-й лічильник (типу SA-45) стоїть на ввіді в гуртожиток №2. Загальний обсяг опалювальних приміщень 28 398 м³.