

НАЦІОНАЛЬНИЙ УНІВЕРСИТЕТ БЮРЕСУРСІВ  
І ПРИРОДОКОРИСТУВАННЯ УКРАЇНИ  
НІІ ЕНЕРГЕТИКИ, АВТОМАТИКИ І ЕНЕРГОЗБЕРЕЖЕННЯ  
УДК 631.371:621.31

ПОГОДЖЕНО  
Директор НІІ енергетики,  
автоматики і енергозбереження  
**Каплун В.В.**  
«                        » 2021 р.  
(підпись)

ДОПУСКАЄТЬСЯ ДО ЗАХИСТУ  
Завідувач кафедри  
електротехніки, електромеханіки та  
електротехнологій  
**Жильцов А.В.**  
«                        » 2021 р.  
(підпись)

МАГІСТЕРСЬКА КВАЛІФІКАЦІЙНА РОБОТА  
на тему: „Розроблення та дослідження автоматизованого  
електрообладнання для вирощування рослин у весняних теплицях”

Спеціальність 141 – електроенергетика, електротехніка та електромеханіка  
Освітня програма Електроенергетика, електротехніка та електромеханіка  
Орієнтація освітньої програми освітньо-професійна

Гарант освітньої програми  
**Д.Г.Н., професор**  
(науковий ступінь та вчене звання)  
**Керівник магістерської кваліфікаційної роботи**  
**К.Т.Н., доцент**  
(науковий ступінь та вчене звання)

**Жильцов А.В.**  
(ПІБ)  
**Синявський О.Ю.**  
(ПІБ)  
(підпись)

Виконав  
**Овчаренко Д.В.**  
(ПІБ)  
**«                        » 2021 р.**

**«                        » 2021 р.**  
**НУБІП України**  
**Київ – 2021**

НАЦІОНАЛЬНИЙ УНІВЕРСИТЕТ БЮРЕСУРСІВ  
ПРИРОДОКОРИСТУВАННЯ УКРАЇНИ

ІНГЕНЕРГЕТИКИ, АВТОМАТИКИ І ЕНЕРГОЗБЕРЕЖЕННЯ

ЗАТВЕРДЖУЮ

Завідувач кафедри  
електротехніки, електромеханіки та  
електротехнологій

д.т.н., проф.

Жильцов А.В.

(підпис)

2021 р.

НУБіП

України

ЗАВДАННЯ

ДО ВИКОНАННЯ МАГІСТЕРСЬКОЇ КВАЛІФІКАЦІЙНОЇ РОБОТИ  
СТУДЕНТУ

Овчаренку Дмитру Вікторовичу

НУБіП

України

Спеціальність 141 – електроенергетика, електротехніка та електромеханіка

Освітня програма Електроенергетика, електротехніка та електромеханіка

Орієнтація освітньої програми освітньо-професійна

Тема магістерської кваліфікаційної роботи роботи: „Розроблення та дослідження автоматизованого електрообладнання для вирощування рослин у весняних теплицях” затверджена наказом ректора НУБіП України від 1.02.2021 № 175”С”

Термін подання завершеної роботи на кафедру 15. 11 . 2021

Вихідні дані до магістерської кваліфікаційної роботи

«Правила узгоджування електроустановок»; «Правила технічної експлуатації електроустановок споживачів»; «Правила безпечної експлуатації електроустановок споживачів».

Перелік питань, що підлягають дослідженню:

1. Провести аналіз діяльності та стану електрифікації Селекційної дослідної станції.
2. Виконати проектування технологічних процесів у блоці весняних теплиць.
3. Провести дослідження вологості ґрунту і подстирія весняних теплиць.
4. Виконати розрахунок елементів системи електропостачання тепличного господарства.
5. Обґрунтувати заходи з монтажу та налагодження електрообладнання у тепличному господарстві.
6. Розробити заходи з охорони праці у блочі весняних теплиць.
7. Провести техніко-економічне обґрунтування системи автоматизованого електрообладнання для регулювання вологості ґрунту і подстирія у весняних теплицях.

Дата видачі завдання 02.02.2021 р.

Керівник магістерської кваліфікаційної роботи

Синявський О.Ю.

(підпис)

(ПВ)

Завдання прийняв до виконання

Овчаренко Д.В.

(підпис)

(ПВ)

НУБіП

України

# РЕФЕРАТ

## Магістерська кваліфікаційна робота: 104 с., 11 рис., 28 табл., 38 джерел.

### Об'єкт дослідження – процес магнітної обробки поливної води у весняних теплицях.

Метою дослідження є встановлення параметрів системи електрообладнання для поливу рослин у весняних теплицях та видів магнітної обробки поливної води, які знижують енергію, воду та мінеральні добрива на 10-15%, підвищують урожай овочів та продукції якість.

Методи та обладнання дослідження: моделювання, методи математичної статистики, теорія планування експериментів тощо; pH-метр pH -150МА, іонометр I-160М, тесlamетр, амперметр, вольтметр.

Налагоджене технологічне та електричне обладнання для вирощування рослин у весняних теплицях. Проведено розрахунки на електропривод, електроопалення, електропостачання, освітлення теплиці та опромінення рослин у розсаднику.

Налагоджена система електрообладнання для автоматичного контролю вологості та поливу рослин у теплицях.

Досліджується процес магнітної обробки поливної води в теплиці. Визначено оптимальні режими обробки та обґрунтовано параметри відповідних пристрій.

Розроблено рекомендації щодо експлуатації тепличного електрообладнання та заходів безпеки праці. Результатом є розрахунок рентабельності прийнятих інженерних рішень.

Галузь застосування – тепличне овочівництво.

**Ключові слова:** весняна теплиця, магнітна обробка, поливна вода, магнітна індукція, електрообігрівання ґрунту, вологість повітря, електрифікація і автоматизація виробничих процесів

	ЗМІСТ
<b>НУБІЙ України</b>	
ВСТУП .....	8
1 ХАРАКТЕРИСТИКА ГАЛУЗІ ТА КОМПАНІІ .....	11
1.1 Стан тепличної промисловості .....	11
1.2 Особливості виробництва в тепличному комплексі .....	16
2. АНАЛІЗ СПОЖИВАННЯ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ .....	19
2.1 Загальна характеристика електропостачання тепличного заводу .....	19
2.2 Загальна характеристика електрообладнання підприємства .....	22
2.3 Загальна характеристика системи електричного опромінення .....	26
3 РОЗРОБКА ЕНЕРГОЗБЕРЕЖЕННЯ ЗАХОДІВ .....	29
3.1 Методологія енергетичних досліджень систем електричного опромінення та освітлення .....	29
3.1.1 Методи проведення експрес-обстеження енергоресурсів .....	31
3.1.2 Методика проведення поглибленого енергетичного обстеження .....	34
3.2 Варіанти економії енергії під час опромінення .....	36
3.3 Особливості роботи апарату управління опромінюючими установками .....	40
3.4 Системи контролю мікроклімату в теплицях .....	49
3.5 Розрахунок систем опромінення .....	61
3.5.1 Порядок розрахунку систем опромінення .....	61
3.5.2 Вихідні дані для розрахунку .....	64
3.5.3 Розрахунок радіатора ЖСП 64-400-001Р з зворотною лампою ДНАЗ-С-400 .....	66
3.5.4 Розрахунок і вибір кабелів .....	74
3.5.5 Розрахунок і вибір пристрій управління та захисту .....	77
3.5.6 Розрахунок струмів короткого замикання .....	79
4 БЕЗПЕКА ЖИТТЯ .....	83
4.1 Загальні положення .....	83
4.2 Аналіз охорони праці .....	84
4.2.1 Стан організаційної роботи .....	84
4.2.2 Стан технічної безпеки .....	86
4.2.3 Стан відведення промислових стічних вод .....	87
4.2.4 Стан протипожежного захисту .....	87
4.3 Заходи щодо підвищення безпеки праці .....	88
4.3.1 Заходи щодо усунення дефектів, небезпек та небезпек, виявлених під час аналізу .....	88

4.3.2 Розрахунок резервного освітлення тепличного приміщення.....	88
4.3.3 Західи безпеки при монтажі та експлуатації систем освітлення та опромінення.....	90
5 ТЕХНІЧНІ ТА ЕКОНОМІЧНІ ПРИЧИНИ ПРОЕКТУ .....	94
5.1 Вихідні дані .....	94
5.2 Знижена вартість порівнюваних варіантів .....	95
5.2.1 Вартість капіталу порівнюваних опціонів .....	96
5.2.2 Операційні витрати порівнюваних варіантів .....	99
5.3 Термін окупності проекту .....	102
5.4 Висновки за розділами .....	104
ВИСНОВОК .....	106
ЛІТЕРАТУРА .....	107
ВЛАЖЕННЯ .....	110

НУБІП України

НУБІП України

НУБІП України

НУБІП України

**ВСТУП**

# НУБІП України

Теплична промисловість має велике значення для забезпечення населення свіжими та багатими на вітаміни овочами та квітами в умовах відсутності польового виробництва. Особливо актуальним є використання тепличної

продукції в країнах з суворими кліматичними умовами, до яких можна віднести більшість регіонів України.

Для більшості основних плодоовочевих продуктів овочевий дефіцит можна зменшити шляхом створення запасів у спеціалізованих овочевих магазинах. З цієї причини основними видами рослин, які вирощуються в тепличних умовах, є рослини, які не можуть довго зберігатися при збереженні харчової цінності продукції. До таких культур належать: томати, огірки, перець, баклажани, різні ягоди, а також зелень (зелень).

Сьогодні захищений ґрунт є основним цілорічним постачальником натуральних овочів і ягід на столи громадян України. Проте нинішній рівень виробництва покриває лише 20% медичних витрат, решту, як завжди, покриває імпорт.

У період «розвиненого соціалізму» тепличне господарство досягло розквіту. Рентабельність досягала 70-200%. Насамперед, такі високі фінансові результати пояснюються низькою вартістю енергоресурсів. Будівництво теплиць в Україні та країнах СНД почало найактивніше розвиватися на початку 80-х років 20 століття і тривало до розпаду СРСР. За цей час на пострадянському просторі створено могутній парк скляних теплиць на базі конструкцій антрацитового заводу, який функціонує і сьогодні. Переважна більшість тепличних комплексів мала заповідні ділянки площею до 10 га (75% або 232 тепличні комплекси).

У період перебудови значна частина теплиць прийшла в занепад, а більше половини теплиць було розібрано або просто занедбано. Ліквідація звичайних субсидій, розрив надрегіональних зв'язків, гіперінфляція, падіння рівня життя населення, а потім різке зростання цін на енергоносії привели до економічної

недоцільності діяльності багатьох тепличних комплексів як у України, так і в сусідніх країнах СНД. Загалом за роки перебудови України втратила близько 50% тепличних площ. Збереглися лише ті теплиці, які працюють на газі

(використання приблизно втричі дешевше, ніж використання інших джерел енергії) або мають стимули до тарифів на енергоносії або часткової (до 50%) компенсації своїх витрат.

Загальною світовою тенденцією розвитку теплиціної галузі є скорочення обсягів теплиць при збільшенні виробництва. Така тенденція розвитку тепличної

галузі можлива завдяки широкому переходу до інтенсивних технологій і методів вирощування рослин у теплицях, застосуванню нових конструкцій, матеріалів та енергозберігаючих технологій. Крім того, в умовах глобальної урбанізації, розширення міських конгломератів, спостерігається зростання дефіциту земель, придатних для сільськогосподарського виробництва, і скорочення відкритих земель. За таких умов зменшення виробництва плодовоочевої продукції у

відкритому ґрунті має компенсуватися збільшенням вирощування в закритому ґрунті.

В даний час у зв'язку з подорожчанням енергоресурсів проблема енергозбереження стає дуже актуальною. У структурі собівартості овочів в

зимових теплицях найбільшу питому вагу має теплова та електрична енергія. У 2008 році ціна природного газу зросла на 25%, а електроенергії – на 27% до 2007 року, так що частка споживання енергії у витратах на виробництво овочів залежить від зростання цін на енергоносії та актуальних проблем енергозбереження, в теплицях України і країн СНД неможливо вирішити лише простим переходом на сучасні джерела світла (нагрів або металогалогенід). Це лише перший, хоча й важливий етап на шляху до сучасної концепції енергозберігаючих технологій.

Метою дослідження є встановлення параметрів системи

електроблагнання для поливу рослин у весняних теплицях та видів магнітної обробки поливної води, які знижують енергію, воду та мінеральні добрива на 10-15%, підвищують урожай овочів та продукції якість.

Предметом дослідження є процес магнітної обробки поливної води у весняних теплицях.

Предмет дослідження - методи магнітної обробки води та параметри автоматизованого електрообладнання для вирощування рослин у весняних теплицях.

Методи та обладнання дослідження: моделювання, методи математичної статистики, теорія планування експериментів тощо; pH-метр pH 150 MA, іонометр I-160M, тесlamетр, амперметр, вольтметр.

Теоретична цінність отриманих результатів полягає у визначені аналітичних залежностей зміни параметрів водних розчинів при магнітній обробці, обґрунтуванні будови та параметрів системи автоматичного керування поливом рослин у теплицях.

Практична цінність отриманих результатів полягає у розробці автоматизованого електрообладнання для поливу рослин у весняних теплицях, визначені видів магнітної обробки поливної води та розробці пристроя для магнітної обробки за допомогою електромагнітів.

Для захисту магістерської роботи:

1. Аналітичні залежності від зміни параметрів у водних розчинах під час

магнітної обробки

2. Види обробки поливної води у весняних теплицях під час магнітної обробки.

3. Параметри електричних пристріїв для магнітної обробки водних розчинів.

4. Спосіб розрахунку пристріїв для магнітної обробки водних розчинів.

У цій магістерській роботі встановлено технологічне та електротехнічне обладнання для вирощування рослин у весняних теплицях, проведено теоретичні та експериментальні дослідження щодо зміни параметрів поливної води при

магнітній обробці та визначення оптимальних параметрів обробки, впливу магнітної обробки на Досліджено ріст, розвиток рослин і продуктивність овочевих культур. та розроблено методику розрахунку пристріїв для магнітної

обробки розчинів електромагнітами та проведено їх дослідження, розроблено рекомендації щодо експлуатації електрообладнання та заходів з охорони праці в блоні весняних теплиць, техніко-економічні показники автоматизованого електрообладнання систем зрошення в теплицях.

НУБІП України

НУБІП України

НУБІП України

НУБІП України

НУБІП України

НУБІП України

# РОЗДІЛ 1.

## ВИРОБНИЧО-ГОСПОДАРСЬКА ХАРАКТЕРИСТИКА СЕЛЕКЦІЙНОЇ ДОСЛІДНОЇ СТАНЦІЇ І СТАНДАРТИ ЕЛЕКТРИФІКАЦІЇ

### 1.1 Напрямок та основні показники виробничо-господарської

#### діяльності Селекційної дослідної станції

У селі розташована племінна станція Носівського району Чернігівської області. Дослідно 10 км від м. Носівка.

Місцевість, в якій розташоване господарство, характеризується помірно-континентальним кліматом. Середньорічна температура повітря  $+6,5^{\circ}\text{C}$ . Ранні осінні заморозки настають у вересні, пізні весняні заморозки закінчуються в травні. На території подвір'я переважає тип долинного рельєфу. Рельєф переважно рівномірний. Ерозія сільськогосподарських угідь дуже слабка.

Наземний покрив території представлений дерново-підзоліцьким, підсолиць-дерновим і вінхг зонен сумразолів, тому сузпризолів см супрізолів. Селекційна науково-дослідна станція є однією з найстаріших науково-дослідних установ України. Він був заснований у червні 1911 року як сільськогосподарський науково-дослідний центр. Під час селекційної роботи на станції створено понад 80 сортів різних культур: озиме жито, пшениця озима, тритикале озиме, вика озима, ячмінь ярий, пшениця ярия, тритикале літня, овес, горох, люпин, ріпак, гречка, гречка, огірки, помідори, столовий буряк. Потенціал урожайності вироблених сортів озимого жита та тритикале становить 8-10 т/га,

ячменю, вівса, ярої пшениці та тритикале 7-8 т/га, конюшини та люцерни 40-60 т/га зеленої речовини та 3-5 цибулі та огірків 30-40 т/га товарної продукції.

Щорічно дослідне господарство виробляє 800-1000 тонн і реалізує 600-800 тонн елітної та племінної продукції. Найбільшим попитом користуються сорти зимового життя: Боротба, Синтетик 38, Хлібне, Дозор; Тритикале озиме Славетне, овес: Чернігів 28, Леснянський, Нептун, Веселка, Зоряний, Парламентський, Скарб України; Ярий ячмінь Носівський 21, Варіант, Гося; Яра пшенична красуня Полісся, тритикале яре Вікторія; Агрос 12 конюшина, сокіл;

Люцерна; Алія, Владислава; Цибуля; грандина, господиня; Огірки: Ера, Носівський, Етап. Найбільшого поширення в культурі в Україні отримали сорти озимого жита, що міститься в культурі в культурі в культурі в культурі в культурі в %.

Основними напрямками наукових досліджень станції є:

Добір озимих, ярий ячмінь, овес, конюшина, люцерна, цибуля та огірки; Дослідження для вдосконалення селекційного процесу та створення сортів, які пристосовані до змінних кліматичних умов, формують культуру з меншою вологістю в ґрунті, підвищують температуру, генетично захищені від серйозних захворювань, енергетично та екологічно чисті;

Створення голих сортів вівса та ячменю з високим вмістом живої речовини в зерні;

Розробка елементів односортної сільськогосподарської техніки;

Оригінальне та елітне насінництво зернових та овочевих культур,

багаторічних трав.

Селекційна дослідна станція підпорядкована дослідному господарству, яке використовує 755 га і займається виробництвом елітних і репродуктивних сортів

Носівської СДС та інших селекційних інститутів (горох, гречка, люпин, соя,

овіса). Морічно дослідне господарство виробляє 800-1000 тонн і реалізує 600-800 тонн елітної та племінної продукції.

Кількість працівників: 32.

## 1.2 Стан електрифікації господарства

Електропостачання господарства здійснюється від Носівської РТП 35/10 кВ.

На території господарства розміщені дві трансформаторні підстанції 10/0.4 кВ, які мають контур повторного заземлення та блискавозахист.

Резервного живлення немає.

Повітряні ЛЕП 0.4 кВ на залізобетонних опорах з алюмінієвими проводами А16, А25, А35, А50, А70. Всі ТП 10/0.4 кВ, ЛЕП 0.4 кВ знаходяться на балансі РЕМ. В господарстві налічується: 105 електродвигунів загальною потужністю

710 кВт, 6 нагрівальних установок потужністю 200 кВт, електроосвітлювальні установки потужністю 180 кВт, та інше обладнання потужністю 200 кВт. Протяжність високовольтних ліній 10 кВ складає 8 км, а 0,4 кВ – 14 км.

Стан електрифікації Носівської селекційної дослідної станції оцінюється як задовільний. Проте, було помічено ряд суттєвих недоліків. У господарстві застосовуються велика кількість застарілого електрообладнання, яке призводить до втрат електроенергії та виходу з ладу обладнання, багато устаткування працює в холосту. В силових і освітлювальних мережах застосовується старе електрообладнання, яке не може задовільнити вимоги до якості освітлення та енергозбереження. Крім того в деяких установках існує небезпека ураження електричним струмом.

### 1.3 Характеристика об'єкту проектування

Весняні плівкові теплиці використовуються для вирощування розсади овочів в період з березня по травень, а потім для вирощування овочів.

Теплиця являє собою в плані прямокутник шириною 6,8 м і довжиною 78,4 м. Арматурні арки з кроком 2,8 м складають каркас теплиці. Вони розраховані на вітрове навантаження за третім поясом і снігове навантаження 10 кг/см<sup>2</sup>.

Плівкове перекриття виконується окремими полосами поліетиленової плівки товщиною 0,1 мм і шириною 3,2 м, які накладають в накладку з перекриттям на 40 см. За допомогою затискачів полоси притягуються до арки. Вільні кінці полотнища притискають до землі кілочками.

Весняна теплиця повинна бути обладнана системою електрообігрівання повітря і ґрунту, яка б забезпечувала температуру повітря в будь-який час доби з похибкою не більше  $\pm 1\%$ . Обігрівання повітря здійснюється електрокалорифером, а ґрунту – нагрівальними елементами з проводу ПОСХВТ. Температурний режим підтримується автоматично на заданому рівні.

Рослини подивають підігрітою водою з температурою 16-25 °C за допомогою поливального водопроводу. У весняній теплиці застосовується ґрунтова технологія вирощування рослин. Більшість виробничих процесів у теплиці механізовані і

електрифіковані. Недоліком існуючого обладнання є неможливість підтримання на заданому рівні вологості повітря і ґрунту, що вимагає розробки відповідного обладнання.

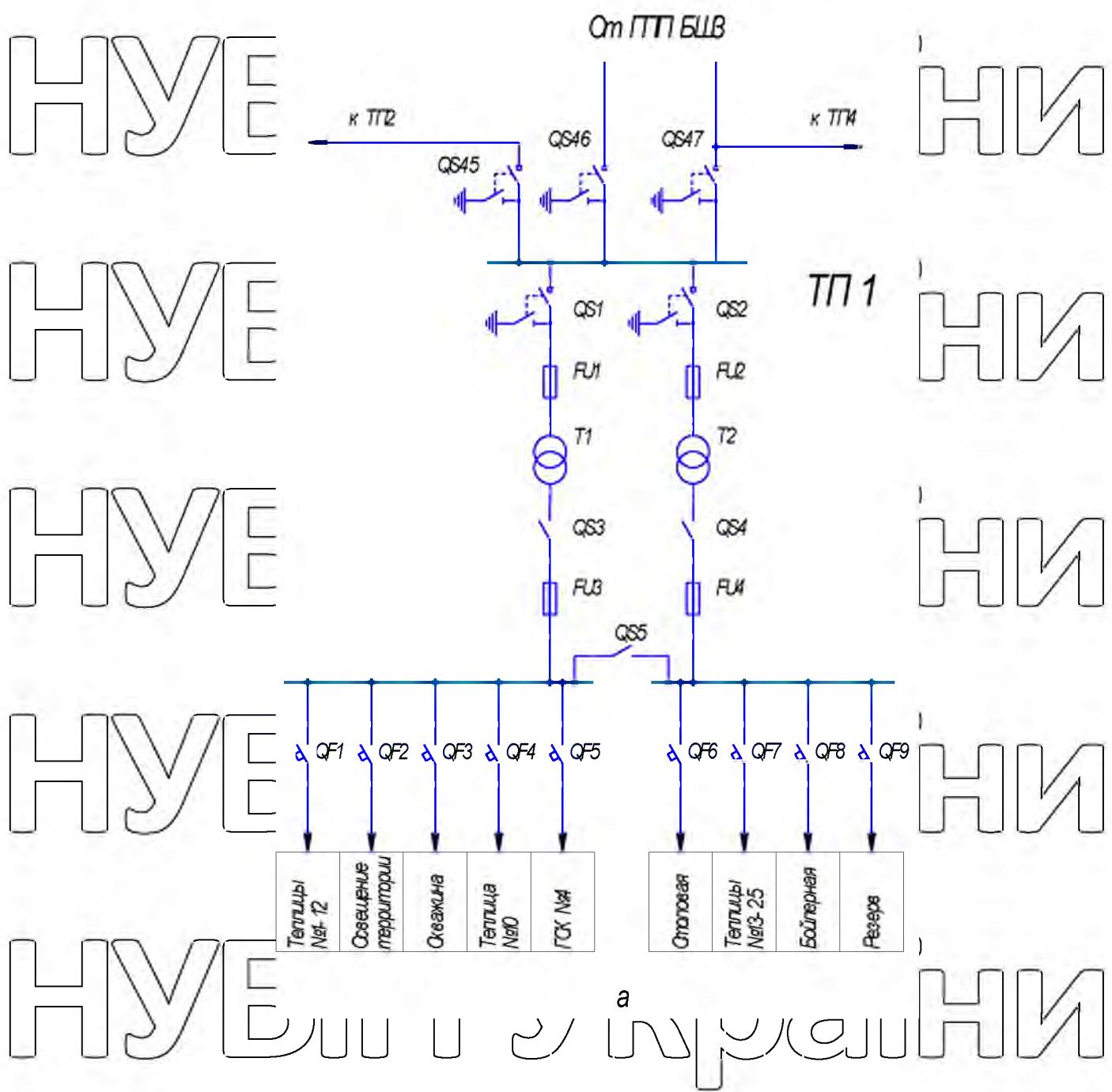
# НУБІП України

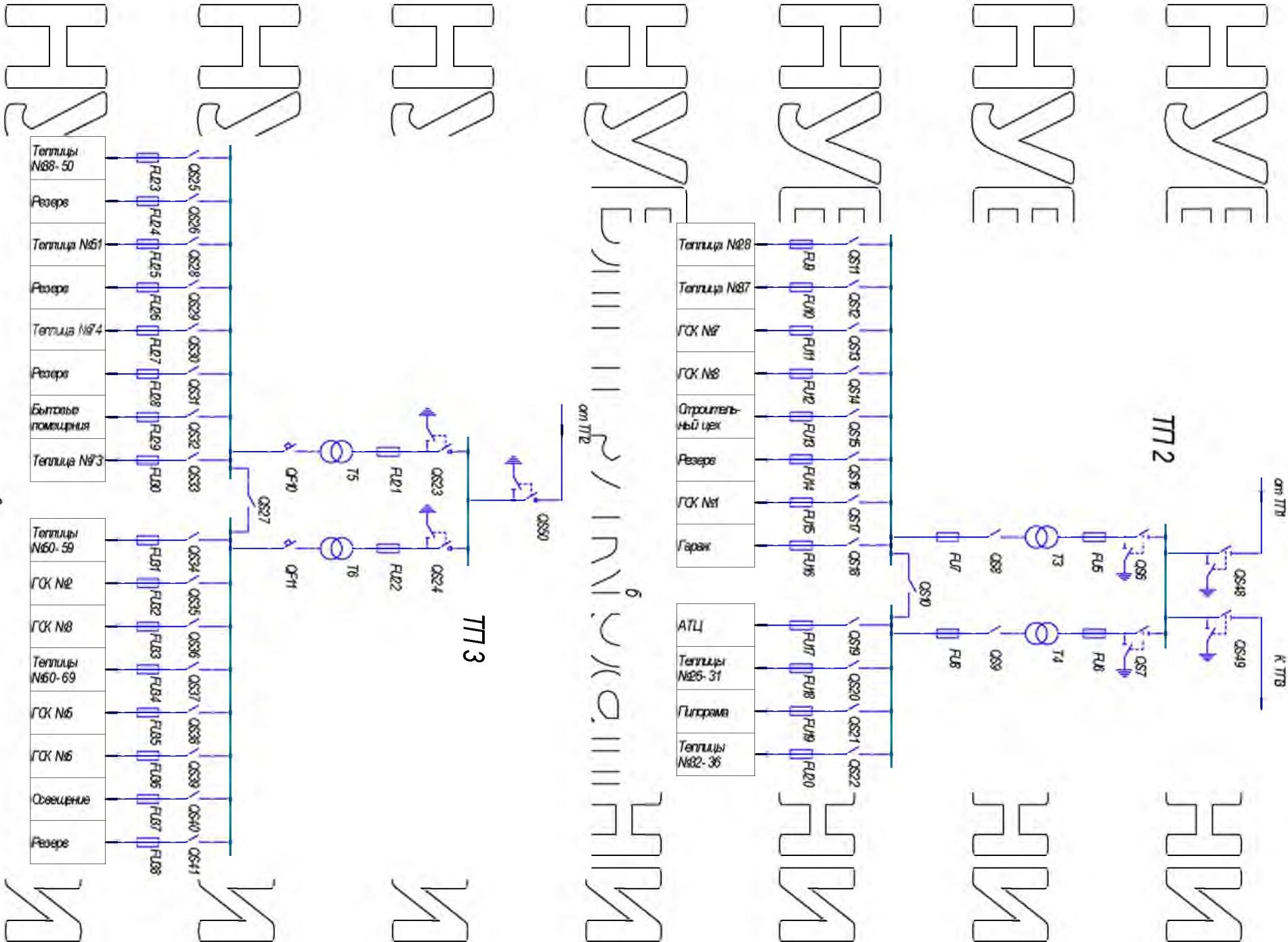
# 2. ДАДІЗ СПОЖИВАННЯ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ НА ВАТ «ТК «СПУТНИК»

# НУБІП України

## 2.1 Загальна характеристика електропостачання тепличного заводу

**НУБІП України** Тепличний комплекс живиться через РП4 ГПЗ Барнаульського шинного заводу (рисунок 2.1). Струм розряджається по кабелю АЛВ-6 3х95 від осередку 14 РП4 і кабелю АЕВ-6 3х150 від осередку 16 РП4.





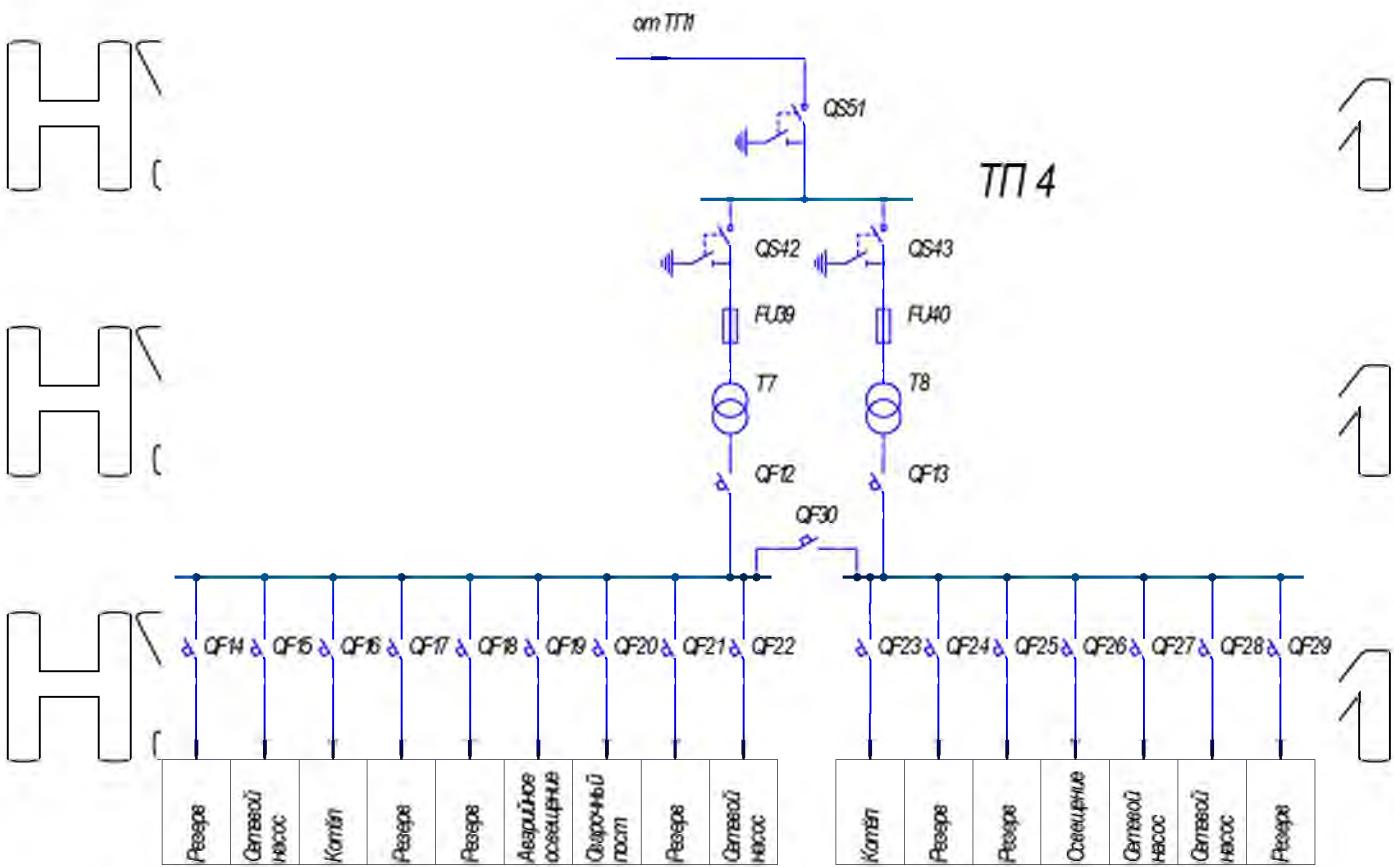


Рис. 2.1 Схема електроживлення»: а - ТП1; б - ТП2, в - ТП3, г - ТП4.

До складу електростанцій компанії входять чотири двотрансформаторні підстанції 6/0,4 кВ:

- ТП1: ТМ-320/6 і ТМ-630/6;

- ТП2: ТМ-320/6 і ТМ-630/6;

- ТРЗ: ТМ-630/6 і ТМ-630/6;

- ТР4: ТМ-1000/6 і ТМ-1000/6.

Електрообладнання підрозділів компанії забезпечується по кабелю від ТП1, ТП2 і ТП3. Електрообладнання газової котельні живиться від ТП4.

8 гаражно-будівельних кооперативів забезпечені електроенергією від

підрозділів ТП1, ТП2 і ТП3. Тепличний комплекс забезпечує енергетичними ресурсами 8 гаражно-будівельних кооперативів (рис. 2.2).

шороку споживає близько 3,5 млн кВтгод

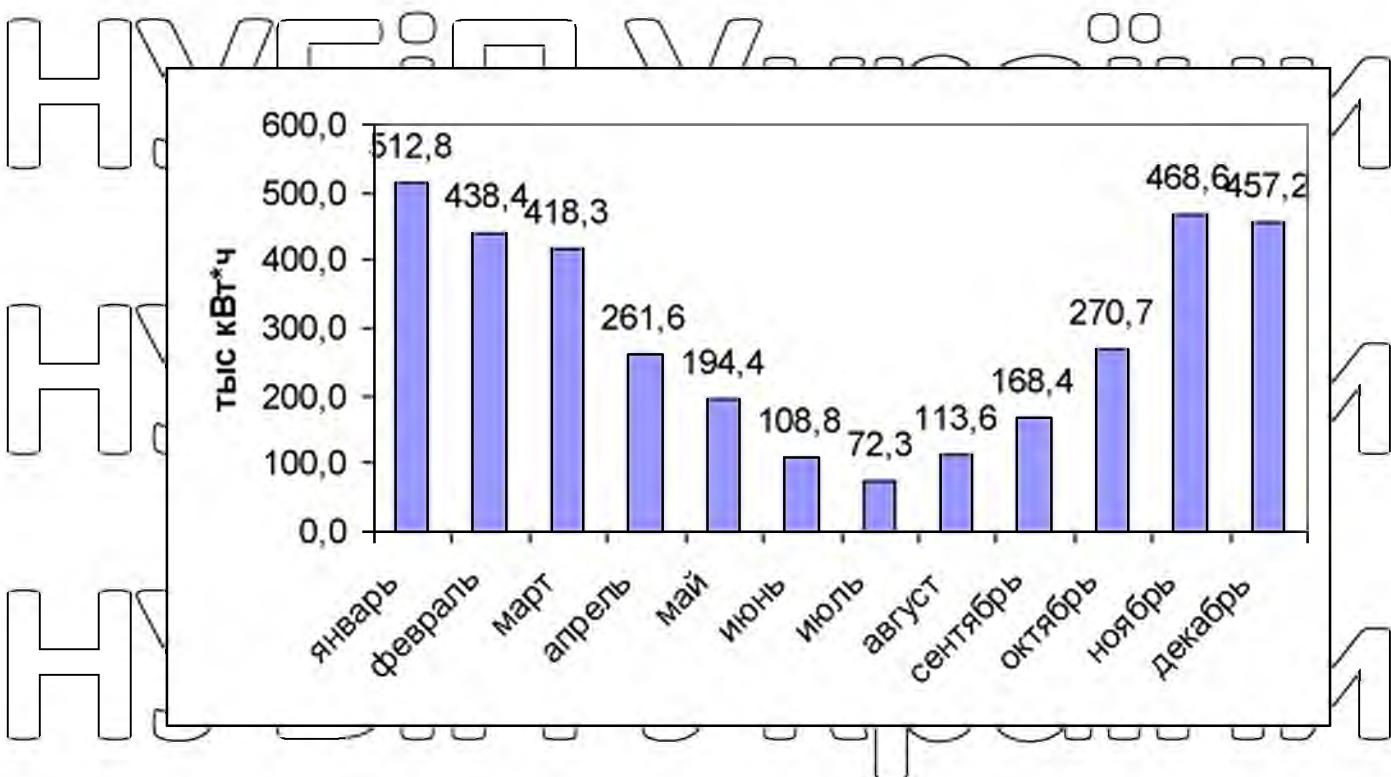


Рисунок 2.2 Річний графік споживання електроенергії технічним центром

у 2020 р.

На графіку видно, що:

- максимальне споживання електроенергії припадає на холодні місяці

року, що пов'язано з необхідністю додаткового освітлення рослин, а також опалення теплиць;

- Споживання електроенергії в січні в 7 разів більше, ніж у липні

## 2.2 Загальна характеристика електрообладнання підприємства

електродвигуни радіаторів та механізмів відкривання вікон (табл. 2.1).

Кожна теплиця має два водонагрівачі для регулювання температури повітря, потужність двигуна вентилятора 3 кВт. Для підтримки оптимальних температурних параметрів в теплицях в періоди недостатньої сонячної радіації передбачена система вентиляції. Для дистанційного керування відкриттям і

закриттям вентиляційних прорізів на верхньому поясі ферм у середній частині кожної теплиці встановлено два мотор-редуктори потужністю 1 кВт кожен.

У котельні тепличного комплексу встановлено чотири парових котла ДЕ-

25, які працюють на природному газі. Потужність електроенергетичного обладнання кожного котла (димоотвод, вентилятор) становить 120 кВт. Також

котельня має чотири мережеві насоси потужністю 75 кВт кожен для циркуляції води в системі опалення. У котельні є зварювальний пункт потужністю 30 кВт.

Тепличний комплекс має власну свердловину, потужність насоса 33 кВт.

Система очищення води для поливу передбачає нагрівання в бойлері. Потужність кожного з двох насосів в котлі становить 30 кВт.

Споживачами електроенергії є цеху сірізальні верстати та підйомник загальною встановленою потужністю 65 кВт.

У будівельному цеху та на лісопильні встановлено деревообробне обладнання загальною потужністю 52 кВт.

# НУБІП України

Таблиця 4.1

## Властивості електрообладнання

Приміщення компанії	обладнання						
	Прізвище	брэнд	P, кВт	NS	У, Б	багато	
		4-й	5	6-й	7-й		
котельня	1 вентилятор	ВД-13.5	55	108	380	4-й	
	2 Відідник диму	DN-15	55	106	380	4-й	
	Зварювальний апарат	ТД-500	тридцять		380 / 60-76	1	
Фонтан	1 Мережевий насос	ЦНС (G) 60-264	75	142	380	4-й	
	2 Заглибний насос	СЦВ 8-65-90	33	62	380	1	
котельня	Мережевий насос	ЦНС (G) 60-99	тридцять	58	380	2	
Ремонтна майстерня	Токарний верстат	TV320	22	4.6	380	1	
	1К62	11.1	22.3	380	1		
	ДК250ФВ	3.2	6.1	380	1		

	Фрезерний верстат	6N82	десят ь	18.9	380	1
	свердлильний верстат	678	2.4	4.5	380	1
		2H135A	5.1	9.8	380	1
		HC12	0.65	1.6	380	1
	Подрібнити	3G71	3.0	5.9	380	1
	Заточка і шліфування	3B634	3.2	6.2	380	1
	Універсальна заточка	3A6ChD	2.4	5.0	380	1
	Механізм зринання труб	BMC28	2.2	4.6	380	1
	Електричний ліфт	ГСТМ-21М	4.5	8.9	380	1
		ТЕ3-5Н	4.9	10.1	380	1
		MV093M	0.9	2.1	380	1
	Одностанцій- ний зварювальний апарат	ПСО-120	4-й	9.6	380	1
	вентиляція	ВР 80-75 №8	5.5	11.2	380	1
Будівельни- й бізнес	Токарний верстат по дереву	ТП-1	4.5	8.9	380	1
1	2	3	4-й	5	6-й	7-й
	Рубанок	СТБ	2.8	5.8	380	1
Будівельни- й бізнес	З'єднувальна машина	F-45	3.5	6.8	380	1
	бензопила	ДПА-27/250	1.2	5.0	220	2
	вентиляція	ВР 80-75 №10380	7.5	14.7	380	1
	Лісопильни- й завод	Лісопильний завод	П-50	двадцять	37.6	380
Лісопильни- й завод	Циркулярна пила	S6-2	4.5	9.2	380	1
	вентиляція	ВР 80-75 №10	7.5	14.7	380	1
	Насосно-мийна система	ОМ-830	1.7	6.9	220	1
Гараж	Портативний компресор	O-38M	4.5	8.8	380	1
	Електричний ліфт	ТЕ5-711	8.2	16.1	380	1
Гараж	Шліфувально- шліфувальний верстат	3B634	3.2	6.2	380	1
	вентиляція	ВР 80-75 №8	5.5	11.2	380	1
	Електрична плита	ПЕСМ-4	четир надця ть	34	380	2
Індустріальна	Електрична духовка	ПЖЕСМ-2	9.6	22.8	380	1
	Електричний котел	КПІ-100	п'ятна дцять	37.2	380	1

1	Електрична сковорода	SESEM-0,5	12-е	28.9	380	2
2	м'ясорубка	MIM-105	2.2 4-й	4,5 5	380 220	1 1
	Картоплечистка	МОК-50	1.1	4.5		
	посудомийна машина	ММУ-125	12.4	28.4	380	1
	Місильна машина	ТММ-1М	1.7	6.6	220	1
	Холодильне відділення	КН-6	1.2	4.5	220	1
	вентиляція	ВР 80-75 №8	5.5	11.2	380	2
	Повітронагрівач Кск-3-8	ВО 06-300 №8	3.0	5.8	380	144
	Склянка	Механізм відкриття вентиляції	4A80A4	1.1	2.1	380
						144

### 2.3 Загальна характеристика системи електричного освітлення

Світло є одним з найважливіших факторів мікроклімату в теплицях.

впливає на врожайність культурних рослин. Ріст рослин визначається процесами фотосинтезу, для якого світло є основним джерелом енергії. Тому швидкість росту і розвитку рослин пропорційна їх освітленості. Система електроосвітлення рослин призначена для підтримки необхідного рівня освітленості в секціях для вирощування розсади та овочів з урахуванням зовнішнього сонячного світла та часу доби, особливо в осінньо-зимовий період.

При природному освітленні розсаду огірків можна вирощувати в п'ятій-сіомій світлових зонах, а розсаду томатів - у сьомій зоні. На інших ділянках необхідне додаткове штучне бевітлення для розсади. Алтайський край розташований в четвертій світловій зоні - кількість ФАР (фотосинтетично активної радіації) становить 1000-1380 кал/см<sup>2</sup>.

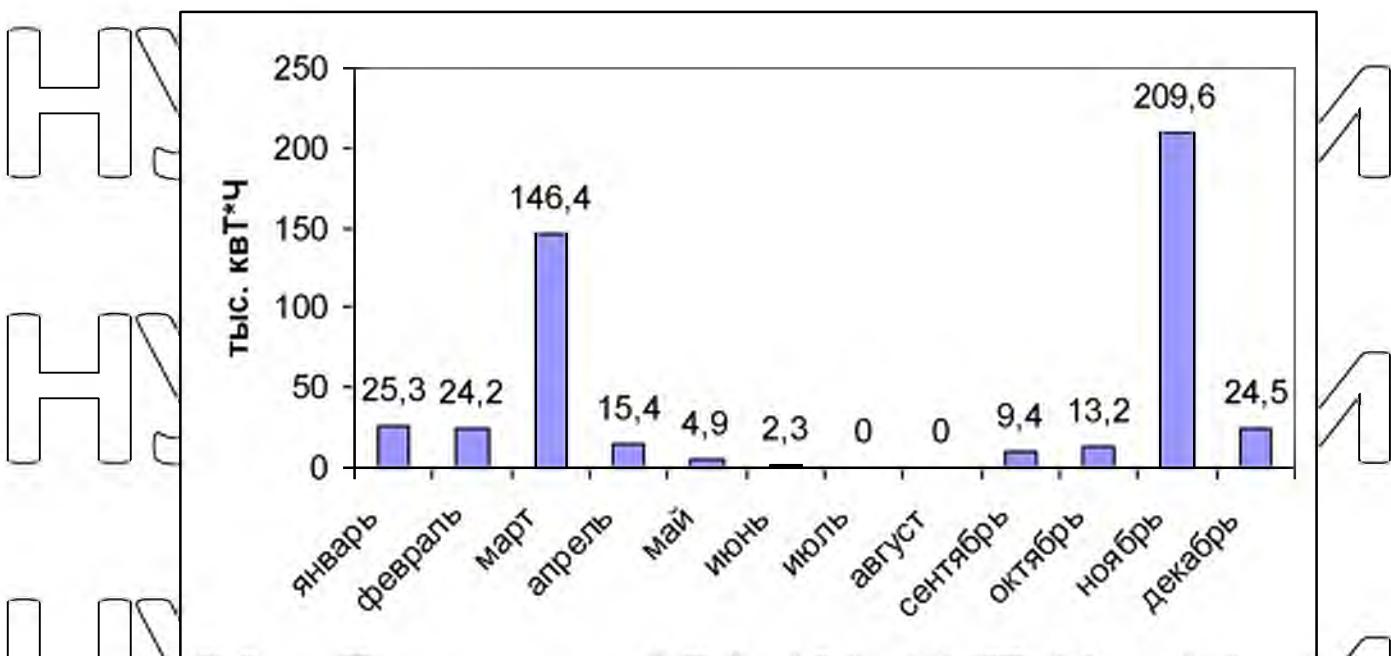
У тепличному комплексі штучне додаткове освітлення використовують для вирощування розсади та в салатній теплиці (табл. 2.2). Джерелами

опромінення є лампи ЖСП 400 010 з лампами ДНаз-400 Reflux (натрієва лампа високого тиску з дзеркальним покриттям) і лампи ОТ-400 з лампами ДРЛФ-400. Для вирощування розсади огірків і томатів є п'ять розсадних теплиць. Після збирання розсади теплиці використовують як овочі.

Склінка		Радіаційний пристрій			Удар, кВт		
Тип	S, м <sup>2</sup>	Кількість, шт	Тип	P, кВт	лампа	Кількість, шт	всього, шт
салат	500	1	ЖСП-400	0,4	ДНАЗ-400	120	120
розсада	1000	5	ОТ-400	0,35	ДРЛФ-400	288	1440
		6-й					1560
							624

На опромінення систем витрачається близько 475 тис. кВт·год електроенергії на рік (рисунок 2.3), що відповідає 14% від загального споживання електроенергії.

Оскільки опромінення є важливою складовою підвищення виходу готової продукції, а в тепличному комплексі використовуються неефективні джерела опромінення, було обрано напрямок підвищення енергоефективності опромінювального обладнання. Однак надалі важливо не тільки зменшити тепловтрати через навколошні конструкції, а й детально розглянути роботу котельні, де також можна знизити витрати на електроенергію.



НУБІП України

Рисунок 2.3 Споживання електроенергії на опромінення у 2020 році

НУБІП України

НУБІП України

НУБІП України

НУБІП України

# З РОЗРОБКА ЕНЕРГОЗБЕРЕЖЕННЯ ЗАХОДІВ ДЛЯ СЕЛЕКЦІЙНА ДОСЛІДНА СТАНІЯ

## 3.1 Методологія енергетичних досліджень систем електричного опромінення та освітлення

В даний час близько 13% всієї електроенергії, виробленої в країні, використовується для освітлення та опромінення, що становить близько 108 млрд кВт·год. У році. Більше 65% використовується системами освітлення (ОС) промислових підприємств і громадських будівель [14]. Майже вся електроенергія виводиться недостатньо ефективно – використовуються застарілі, малоекспективні джерела світла та світильники, не приділяється належної уваги вибору систем освітлення, розміщення ламп, регулювання та роботи освітлення.

Важливою частиною системи енергоменеджменту є енергоаудит – відправна точка для розробки програми енергоефективності будь-якої компанії. Він дає змогу аналізувати споживання енергоресурсів підприємствами та їх витрати, виявляти місця з немарним використанням ресурсів та розробляти програму енергозберігаючих заходів.

Енергоаудит – це експертиза освітлювальної (опромінювальної) установки підприємства з метою визначення раціональності споживання енергії, оцінки потенціалу енергозбереження та розробки найбільш ефективних шляхів його реалізації.

Енергетичні обстеження проводяться з метою оцінки ефективності використання електричної енергії в системах освітлення (системах опромінення) підприємствами та установами, зниження споживання електроенергії споживачами на потребу в електроосвітленні, розробки та впровадження енергозберігаючих рішення та заходи. Енергетичний огляд систем освітлення підприємств або організацій слід проводити не рідше одного разу на 5 років. За його результатами створюється або оновлюється енергетичний сертифікат на системи освітлення підприємства [10].

Енергетичні обстеження спрямовані на вирішення наступних завдань:  
Визначення відповідності діючої операційної системи вимогам СНиП 23-05-93;

оцінка фактичного споживання електроенергії, визначення резервів економії електроенергії в системах освітлення та опромінення підприємства;

Оцінка технічного стану операційної системи та її складового обладнання, стану світлових отворів та використання денної світла, раціональності використання штучного електроосвітлення, наявності та роботи систем автоматичного керування електроосвітленням;

Виявлення та оцінка потенціалу енергоефективності в системах електроосвітлення та опромінення;

Визначення раціонального споживання РЕ на потреби підприємства в освітленні та опроміненні;

Визначення вимог до операційної системи за її функціональним призначенням, типом виробничого процесу.

При вирішенні завдань енергозбереження в системах електроосвітлення (системах опромінення) та обмеження споживання електроенергії на цілі освітлення проводять два види енергетичних випробувань: експрес-тест і

поглиблений тест.

Експрес-опитування проводиться для оцінки справності систем освітлення та опромінення підприємства, збільшення країнального споживання електроенергії, визначення основних напрямків зниження витрат на електроенергію та оплати електроенергії.

Поглиблені дослідження спрямовані на виявлення та впровадження енергозберігаючих резервів у системах освітлення та опромінення компанії. За результатами поглиблених дослідження енергії порівнюються фактичні та нормовані витрати енергії на освітлення та опромінення, оцінюється потенціал

енергозбереження на основі різноманітних енергозберігаючих заходів та енергозберігаючих заходів та інженерних складається план і розробляються технічні енергозберігаючі рішення. Поглиблені енергетичні звіти можна

# НУБІЙ України

## завершити створенням енергетичного пропуску для систем освітлення (опромінення) на діючих приміщеннях

### 3.1.1 Методи проведення експрес-обстеження енергоресурсів

Найважливіший зміст експрес-оцінювання:

Отримання інформації про об'єкти дослідження за наданими документами та схемами: тип і площа приміщення, добовий план роботи ОС, характеристики та параметри ОС, можливість побудови мереж електроосвітлення (для, наприклад, для мереж зовнішнього освітлення - схема каскадної конструкції) тощо;

Перевірка експлуатаційної операційної системи та визначення недоліків в експлуатаційній системі основних будівель. Основні та характерні недоліки операційної системи;

Експлуатація ОС більше 8 років без регулярних робіт з переобладнання та реконструкції освітлювального обладнання (ОС);  
використання застарілих конструкцій з великими втратами в робочих пристроях без компенсації реактивних втрат в операційній системі з низьким ККД;

використання низькоефективних ламп розжарювання (системи внутрішнього та зовнішнього освітлення) та ламп ДХО (системи зовнішнього освітлення та опромінення);

Запиленість або візуально відчутне зниження оптичної пропускання прозорих елементів і відбивних властивостей оптичних елементів операційної через їх фізичне старіння та функціонування операційної без поточного поточного технічного обслуговування (очищення та заміни оптичних елементів освітлювальних приладів, перевірка параметри освітлення операційної);

нерациональне розміщення операційних у системах освітлення приміщень по відношенню до робочих місць (РМ), відсутність локального освітлення на РМ з високою освітленістю за категорією зорової роботи;

Відсутність автоматичного керування операційною системою під час тривалої роботи протягом дня в приміщеннях з потенційно високою часткою денного світла. Якщо значення питомої встановленої потужності  $Ru$  OS зовнішнього освітлення перевищують  $11 \text{ Вт} / \text{м}^2$ , необхідно передбачити систему управління освітленням (СУО), що пропонує два рівні освітлення.

Отримана інформація подається за формулою (табл. 3.1). Заповнення таблиці 3.1 здійснюється на підставі наданих документів і схем, перевірки операційної системи та приміщення. При цьому питома встановлена потужність ОС розраховується з урахуванням відповідності нормативів освітлення в приміщенні згідно СНиП 23-05-95 встановленій потужності системи операційного освітлення [14].

Таблиця 3.1

Технічний стан систем освітлення

Об'єкт (будів ля, кімнат а)	Вид зорової роботи, стандартизов ане освітлення згідно СНиП 23-05-95	Реш ітка , кВт	$S$ , $\text{м}^2$	% LN / RostLN, % / кВт	Руда, 100 лк $\text{Вт} / \text{м}^2$ - 100 лк	$\Delta Q$ , МВт * год / рік	Додаткові властивості операційної системи та кімнат							
							1	2	3	4-й	5	6-й	7-й	вісім

Примітка: Руда - встановлена потужність ОС будівлі, споруд, кВт /  $S$  - площа приміщення, будівлі,  $\text{м}^2$ ; % LN - відсоток ламп розжарювання в ОС; RustLN - встановлена потужність операційної з лампами розжарювання, кВт;

Руда - 100 лукс питома встановлена потужність ОС знижена до освітленості 100 лукс,  $\text{Вт} / \text{м}^2$  - 100 лукс;  $\Delta Q$  - це резерв енергозбереження при заміні ЛН високоефективними джерелами світла, наприклад, LL. МВт·год/рік. Додаткові особливості операційної системи та приміщення: наявність систем

автоматичного керування освітленням, режим роботи операційної системи, використання комбінованої системи освітлення (загального та місцевого)

залежно від виду візуальної роботи, технічного стану освітлення, обладнання, його фізичний знос,

Оцінка потенціалу енергоефективності в ОС базується на формулі [10]:

$$\Delta Q = T(\alpha_1 \cdot P_{\text{л}} \cdot n_1 - \alpha_2 \cdot P_{\text{л}} \cdot n_2), \quad (3.1)$$

де,  $\Delta Q$  - Можлива економія енергії при переході з першого варіанту установки на

другий, кВт\*год / рік;

$T$  - кількість годин горіння лампи, год;

$\alpha$ - Коефіцієнт втрат у баласті, відн. одиниці;

$P_{\text{л}}$  - потужність лампи, кВт;

$n$  - кількість ламп у світильнику, шт.;

$M$ - кількість світильників.

Дані таблиці 3.2 можна рекомендувати для оцінки потенціалу

енергозбереження на основі результатів швидкого опитування. [четирнадцять].

Таблиця 3.2 - Потенційна економія енергії при вдосконаленні систем опромінення

Інцидент	Економія енергію, %
Перехід від ламп DRL і MGL до ламп NLVD Підвищення стабільноті властивостей ламп (зниження коефіцієнта надійності операційного підсилювача).	50 20-30
Зменшення втрат енергії в апараті керування: Використання електромагнітних баластів з низькими втратами для газорозрядних ламп Використання електронних баластів.	30-40 70 15-20
Використання випромінювачів з ефективним ФСС і високим ККД.	25-45
Використання оптимально сконструйованого освітлювального обладнання з підвищеною ефективністю роботи (зниження коефіцієнта безпеки на 0,2-0,3).	40-70
Використання інтелектуальних цифрових контурів управління в енергоефективному дизайні в залежності від часу роботи протягом дня.	

# НУБІП України

3.1.2 Методика проведення поглибленого енергетичного обстеження

Методологія поглиблена енергетичного обстеження складається з трьох етапів:

Перший крок Енергетичне обстеження є підготовчим до впровадження ЕО рівнів 2 і 3 і має на меті збір інформації про об'єкт, що обстежується (тип будівель і приміщень, їх властивості, тип електроосвітлювальних та опромінювальних мереж, властивості та параметри операційної системи та на

основі за наданими документами бесіди з керівниками та перевірки); друга фаза Метою енергетичного обстеження є отримання детальної інформації щодо ефективності використання енергоефективності в ОС за допомогою інструментального обстеження; Дані другого етапу повинні

дозволити визначити відповідність споживання енергії в системах освітлення та опромінення офіційним вимогам, розрахувати потенціал енергозбереження в операційній системі підприємства, основу для розробки енергозберігаючих заходів у операційної системі компанії, щодо ефективності використання

відновлюваних джерел енергії для аналізу для цілей освітлення (опромінення) та

проведення техніко-економічного обґрунтування заходів з енергозбереження в операційній системі;

третій розділ Енергообстеження передбачає обробку та аналіз інформації з документів та інструментальних перевірок для розробки техніко-економічного

обґрунтування та інженерних рішень, що становлять основу комплексної програми впровадження енергозбереження в системах освітлення та

опромінення підприємства. Фактично третій етап ЕА – це розробка програми

організаційно-технічних рішень та рекомендацій щодо енергозбереження в операційній системі компанії.

3.2 Варіанти економії енергії під час опромінення

Оскільки системи опромінення подібні до освітлювальних систем, то енергозберігаючі методи в них значною мірою відповідають таким у системах освітлення [10].

Можна стверджувати, що економія енергії може бути досягнута в системах опромінення:

1. При використанні ламп, спектральний склад випромінювання яких відповідає спектральній чутливості рослин. Наприклад, допустиме співвідношення в діапазоні ФАР синього (400-500 нм), зеленого (500-600 нм) і червоного (600-700 нм) випромінювання для огірків становить 20:40: 40%, а для томатів - 20 :15 : 65% [одинадцять]. У цьому випадку особливе значення слід надати «червоному» компоненту. У огірках, наприклад, збільшення вмісту червоного більше ніж на 40% може привести до загибелі рослин.

2. При використанні точкових світильників з високою енергоефективністю, ФА. Натрієві лампи високого тиску та МГЛ мають найвищу ефективність PAR, збільшений термін служби, сприятливий спектр, що пропонує їм розширеній спектр застосування у фотокультурі рослин. ККД ФАР натрієвих ламп досягає ~ (25-35)% [11]. Завдяки цьому параметру, а також тривалому середньому часу горіння НЛВ часто використовуються в теплицях,

переважно в період недостатнього сонячного (природного) опромінення. Основним недоліком натрієвих ламп є низьке випромінювання в синій частині спектру, яке не перевищує 9%.

3. При використанні точкових світильників (лампи з високою ефективністю та кривими свілорозподілу) створення найсприятливіших умов (рівномірність розподілу світлового потоку) для росту рослин.

4. При раціональному розміщенні випромінювачів, з метою забезпечення мінімальних втрат потоку випромінювання.

5. Компенсація реактивної потужності (оскільки коефіцієнт потужності індуктивних баластів не перевищує 0,5, струмове навантаження на групову та живильну мережі подвоюється).

6. При використанні приладів для автоматичного контролю та регулювання потоку випромінювання від ламп в залежності від багатьох факторів, що впливають на вегетативні процеси рослин.

Останній фактор має найбільшу перспективу підвищення ефективності систем опромінення.

Енергетичні властивості ламп, які використовуються для селекції рослин, є основою для вибору випромінювачів, які забезпечують мінімальне споживання енергії, яке задовольнить нормальній ріст рослин. До енергетичних параметрів відносяться: світловий потік  $\Phi_v$ , фітопотік і потік фотоактивного випромінювання (ФАР)  $\Phi_e$ , а також відповідні віддачі енергії світловіддача  $V_v = \Phi_v / P$ , фтоефективність  $V_F = \Phi_F / P$  і потужність ФАР  $\Phi_{e,F} = \Phi_e / P$ , де  $P$  - потужність лампи, Вт [12].

Для аналізу ефективності та систематизації ламп для вирощування рослин фахівцям потрібні дані про радіаційну поведінку люмінесцентних ламп високого тиску, низького тиску (ЛЛ), металгалогенних ламп (МГЛ) та натрієвих ламп високого тиску (ХЛС). , які зараз використовуються в тензіях і в багатоповерхових стелажних системах широко використовуються для прискореного розведення рослин. ... На даний момент знято з виробництва деякі джерела оптичного випромінювання (наприклад, ENT 1000, DR<sub>E</sub> 1000 з Na, Ti, In-Iodiden, DRV 750, LF 40-2, LFR 150 та інші), в той же час нові освітлювальні лампи з'явилася для безпосередньої заміни лампа ДРЛФ-400 в лампу ОТ-400 (ДНаЗ-350, Рефлакс).

Зазвичай для порівняння та аналізу селекційних ламп спектральні властивості показують у вигляді залежності ефективності лампи від довжини хвилі  $\lambda$  - відношення спектральної цільності потоку випромінювання  $S(\lambda)$  у спектральному діапазоні  $\Delta\lambda = 290 - 1400$  нм до електричної потужності  $R_l$ , яку споживає лампа. Щоб спростити порівняльну оцінку ефективності різних

джерел оптичного випромінювання, було запропоновано покласти аналіз відносного спектрального розподілу на моделі, в якій кожне випромінювання з безперервним або лінійним спектром обмежене

фазованою площею решітки і виявляється бути складним, що складається з трьох квазімохроматичних випромінювань, що відповідають кількості спектральних ділянок фазованої решітки, в якій вони сфокусовані, для  $\Delta\lambda 1 = 380-500$  нм  $Srel1 = 30\%$ ;

для  $\Delta\lambda 2 = 500-600$  нм,  $Srel2 = 50\%$ ;

для  $\Delta\lambda 3 = 600 - 720$  нм  $Srel3 = 20\%$ .

Оцінка спектральних властивостей джерел оптичного випромінювання на основі процентного розподілу в спектральних ділянках фазованої решітки використовується за кордоном і не є новою вимогою, але поки що не має широкого поширення в офіційній і технічній документації в нашій країні, очевидно через відсутність необхідних даних та стандартизованої методології для використання при розрахунках рейтингів.

У тепличних техніків часто виникають труднощі з перетворенням різних вимірювань освітлення (в люксах) в освітленість PAR (у Вт / м<sup>2</sup>), оскільки ці показники залежать від спектрального складу використовуваних джерел оптичного випромінювання та вимагають різних коефіцієнтів перетворення. За кордоном використовуються такі коефіцієнти перерахунку з люксів до WFAR / м<sup>2</sup>: для сонячного світла - 0,00402; для ДНаТ - 0,00245; для ламп розжарювання

- 0,00397, для DRLF - 0,00262; для МГЛ - 0,00305. Цей можна рекомендувати агрономам нашої країни при використанні люксметра Ю-116. Значення PAR Fe рекомендовані для порівняння енергії при переобладнанні або перепроектуванні теплиць.

# НУБІП України

# НУБІП України

### 3.3 Особливості роботи апарату управління опромінюючими установками

Необхідно враховувати ефективність системи опромінення з урахуванням властивостей діючих пристройів (ПРА). Активні втрати в стандартних електромагнітних баластах можуть досягати 25% потужності, споживаної операційним підсилювачем, втрати в високочастотних електронних баластах (електронних баластах) не перевинують 10% [14].

Економічно доцільно використовувати стандартні електромагнітні баласти у відносно недорогих ліхтарях в операційних підсилювачах з коротким цілорічним часом роботи. Для ОС з річним напрацюванням понад 2000 годин, оснащених відносно дорогими лампами, переважно з дзеркальними оптическими елементами, економічно доцільно використовувати електромагнітні баласти з малими втратами та електронні баласти. Використання ЕПРА ефективно в ОС з автоматичними системами керування освітленням.

Потенціал енергозбереження при встановленні енергоефективного апарату управління визначається за формулою [14]

$$Q_r = \sum_{i=1}^n Q_{ri} \cdot \left( \frac{1 - K_{pri}^n}{K_{pri}} \right), \quad (3.2)$$

Де  $Q_r$  - Потенціал енергозбереження при заміні баластів (кВт·год/рік);

$Q_{ri}$  - Енергозбереження пристрою (кВт·год/рік);

$K_{pri}^n$  - Коефіцієнт втрат у вбудованих баластах;

$K_{pri}$  - Коефіцієнт втрат у баластах існуючих світильників системи освітлення і-го приміщення.

Простий розрахунок показує, що при заміні звичайної лампи розжарювання ( $P = 100$  Вт), світовий потік якої становить 1380 лм, на люмінесцентну лампу (з дроселем) -18 Вт + 3 Вт, віднесену до дроселя -

світовий потік 150 лм - Економиться приблизно 75 Вт... Якщо ми візьмемо люмінесцентну лампу з електронним баластом, то для отримання такого ж світлового потоку достатньо подати 15 Вт, а це економить 85 Вт електроенергії

Крім того, слід додати, що термін служби звичайної лампи розжарювання становить 1000 годин (у реальних умовах нашої нестабільної електромережі термін служби значно менше), а люмінесцентної лампи з дроселем – 10 тис. годин. Якщо ви використовуєте люмінесцентну лампу з електронними баластами,

Це досягається за допомогою ряду заходів, що вживаються електронними баластами (запуск на нагрітих катодах, зниження навантаження на катоди, стабілізація струму лампи тощо). Також слід зазначити, що є можливість регулювання фітопотоку емітера; здатність запалювати лампи при низьких температурах.

Для запалювання газорозрядних ламп потрібен імпульс напруги порядку кількох сотень вольт, а робочий струм лампи має бути обмежений кількома сотнями міліампер для стабілізації процесу горіння. У звичайних баластах обидві функції виконує індуктивний реактивний опір (дросель) у комплекті зі стартером.

Електронний баласт запалює лампу швидко і «не моргаючи». Втрати в електронних баластах більш ніж у 2 рази нижчі, ніж у звичайних дроселях в електромагнітних баластах [10]. Електронний баласт містить кілька функціональних блоків, які показані на рисунку 3.1.

Напруга мережі 220 Вчастотою 50 Гц перетворюється в постійну напругу 325 В випрямлячем 1 зі згладжуючим конденсатором. Високочастотний генератор, підключений до двох транзисторів 2, перетворює цю постійну напругу в змінну (з прямокутною формою сигналу) з частотою більше 40 кГц. Напруга з виходу перетворювача через підсилювач потужності 3 подається на лампу 4, яка включається через дросель 5 як у звичайних схемах стартер-дросель. Висока частота, індуктивність дроселя і його розміри дуже малі, порівняно зі звичайними баластами. Замість пускача зазвичай паралельно лампі

підключають конденсатор 6, а дросель 5 і конденсатор 6 утворюють послідовний резонансний контур.

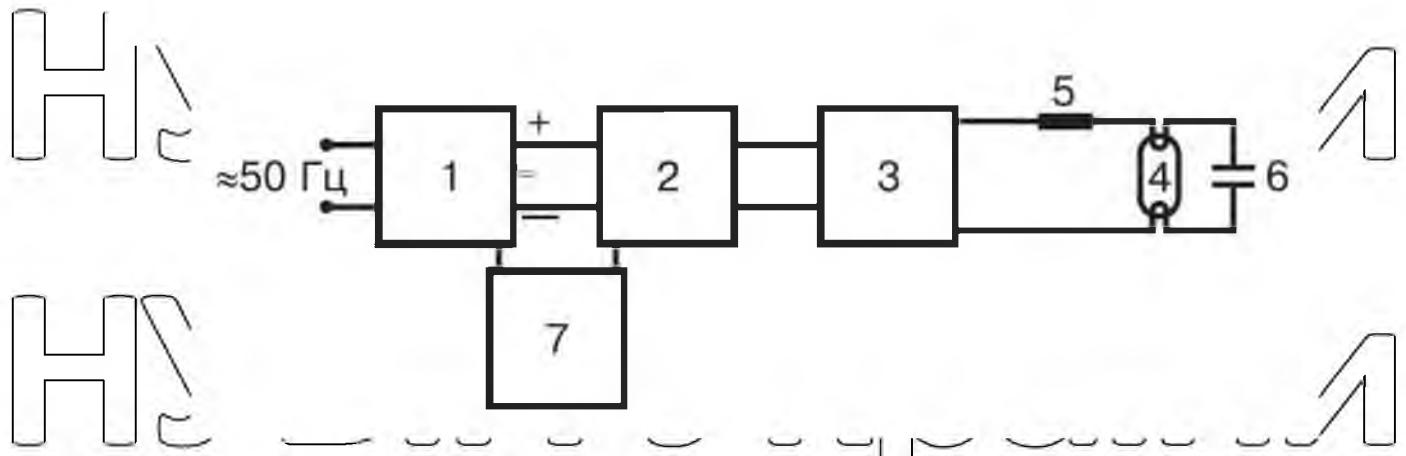


рис. 3.1. Блок-схема електронного баласти: 1 - випрямляч; 2 - інвертор; 3 - підсилювач потужності; 4 - лампа; 5 - дросель; 6 - конденсатор; 7 - блок управління.

Електронний блок управління 7 виконує кілька функцій: стабілізує струм лампи при коливаннях напруги в мережі; коригує коефіцієнт потужності; регулює освітленість і фітострум ламп шляхом зміни частоти напруги перетворювача 2 (рисунок 3.1).

Щоб домогтися процесу запалювання лампи, до неї необхідно подати досить високу напругу, як зазначено вище, а для забезпечення притягненого терміну служби електроди лампи перед запалюванням розряду необхідно нагріти до температури електронної емісії. У високочастотному режимі роботи баластиного контуру задані умови запалювання забезпечуються послідовно з електродами коливальним контуром. Режим коливань цього контуру контролюється так званим «холодним» провідником. Подавлюючий

низькочастотний фільтр на вході схеми запобігає впливу високочастотного генератора на мережу (вищі гармоніки струму проникають в сердечники мережі)

Таблиця 3.3 - Робота ЕПРА для лампи ДНаТ-250 в різних режимах

Режим нової потужності

Напруга мережі у, В	споживання енергії П.К., В	Напруга лампи Ух, В	Струм лампи ІХ, А	споживаєння енергії ІС, А	Ефект інвініст	Коефіцієнт потужності
220	272	102	2.55	1.27	0.96	0.98
250	266	102	2.55	1.1	0.97	0.97
190	279	102	2.55	1.50	0.93	0.98
Режим зниженої потужності						
220	109	71.5	1.41	0.52	0.93	0.96

рентабельність Електронні баласти характеризуються зниженням енергоспоживання при постійному світловому потокі за рахунок менших втрат на 50-55% порівняно з електромагнітними баластами, додатковою економією енергії за рахунок можливості регулювати світловий потік лампи (перехід на нижчу потужність, зниженням робочого витрати через більш тривалий термін служби лампи. Як видно з даних таблиці 3.3, коефіцієнт потужності має високе значення для всіх можливих режимів в діапазоні напруг  $220 \text{ В} \pm 15\%$  [14].

Нині розробляється та виготовляється ряд електронних баластів.

Вітчизняні електронні баласти не тільки не поступаються імпортним аналогам, але й мають ряд переваг, безсумнівно, їх значно нижча вартість, а також адаптованість до наших ламп - електронний баласт конструктивно виконаний в розмірі дроселя, що робить дросель легким. можна замінити на електронний баласт ...

Однією з останніх розробок в побуті є електронні баласти для натрієвих ламп високого тиску (або ДХО) з високою потужністю 250 Вт, 400 Вт. Цей електронний баласт не має аналогів у світі. Його функції включають:

високий коефіцієнт використання потужності;  
Стабілізація постійної потужності лампи в діапазоні напруги від 189 В до 280 В;  
відсутність мерехтіння;

більший термін служби лампи;

Економія енергії.  
Наприклад, можна розглянути залежність потужності лампи від прикладеної до неї напруги. Стандартна лампа ДНаТ-400 з  $U_{sup} = 220$  В споживає 400 Вт, що відповідає номінальному режиму роботи. При падінні напруги 10% ( $U_{rit} = 198$  В) на лампі залишається лише 337 Вт, при зростанні напруги на 10% ( $U_{rit} = 242$  В) лампа споживає 465 Вт. Як бачимо, розповсюдження мережі лише змінює на 10% потужність лампи більш ніж на 15%, що призводить до сильного скорочення терміну служби лампи (табл. 3.4).

Електронний баласт також дозволяє продовжити термін служби лампи за рахунок обмеження пускового струму лампи. При використанні електронних баластів пусковий струм стабілізується на робочому рівні.

Таблиця 3.4 - Зменшення терміну служби джерел світла при підвищенні

напруги

Підвищення напруги, %	Середній термін служби ламп, %	Газорозрядні лампи
0	100	100
1	87.1	95
2	75.8	93
3	66.2	90
5	50.5	85
7-й десят	38.7	80
	28	73

Значної економії енергії опромінення можна досягти за рахунок

максимального використання природного світла в поєднанні з автоматичним контролем штучного опромінення.

Енергозбереження при використанні систем автоматичного керування досягається за рахунок значного скорочення часу на використання систем

штучного опромінення, тобто за рахунок раціонального використання природного світла.

Раціональне використання рослиною енергії від штучних джерел світла досягається регулюванням освітлення в зоні рослин. В даний час для управління освітленням в теплицях використовуються включення і вимкнення груп джерел,

зміна розташування тонковик світильників і стійок з рослинами, перерозподіл світлового потоку за рахунок зміни фотометричних властивостей прожекторів і деякі інші. Недоліком більшості методів є поступове регулювання освітлення з одночасним порушенням рівномірності освітлення та зміною фотометричних властивостей світлового поля.

Останнім часом все більше і більше установок з MGL і NLVD використовуються в теплицях, які мають відносно високу продуктивність пристрою і підвищену світловіддачу. У цьому випадку ступінчасте регулювання шляхом вимкнення деяких ламп призводить до недопустимого погіршення нерівності безступінчасте регулювання світлового потоку в них лампах є актуальним завданням. Він дозволяє зберегти основні в дносні показники структури світлового поля теплиці: рівномірність, співвідношення горизонтального і вертикального освітлення, градієнт освітлення по висоті

рослини тощо. На малюнку 3.2 показана блок-схема системи керування освітленням (СКС).

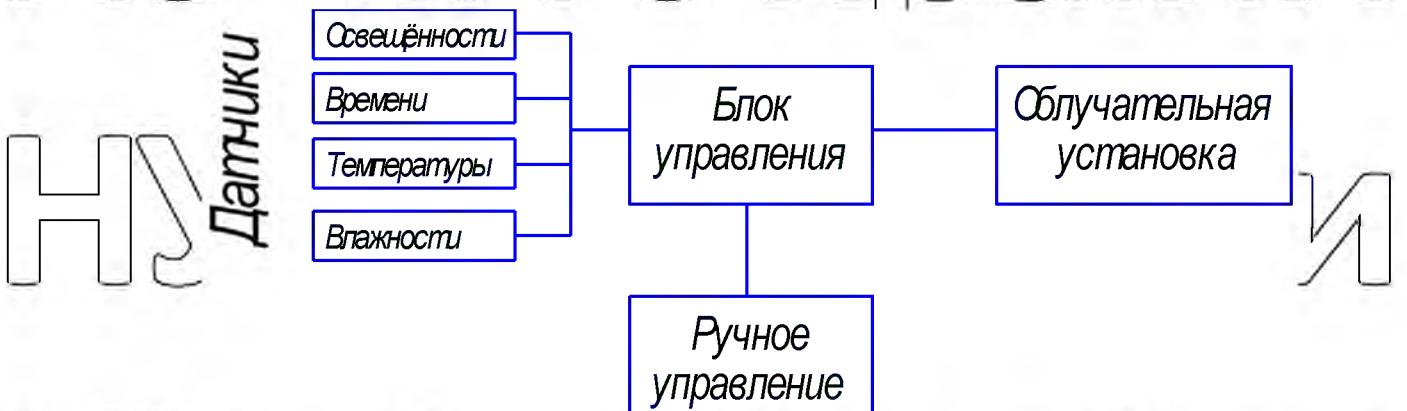


Рисунок 3.2 Структурна схема ОМС

Для оцінки можливостей м'якого регулювання досліджено світлові та електричні параметри ламп ДНаТ-400 та ДРІ-2000, які широко використовуються в обігрівачах теплиць, із фазним регулюванням напруги за допомогою трифазного стабілізатора для сімісторів.

На рисунку 3.3 показано зміна освітлення  $E$ , потужності  $P$ , світлової ефективності  $\eta$  і струму ламп I ДНаТ-400 і ДРІ-2000 при регулюванні напруги симісторним регулятором.

Встановлено, що можливий діапазон зміни освітлення від лампи ДНаТ-400 становить 1:40, а від ламп ДРІ-2000 – 1:15. У цьому випадку світловідача зменшується в 5 або 2,5 рази. Слід зазначити, що при зниженні синусоїdalnoї напруги до 0,9 номінальної світловідача зменшується так само, як і при фазовому регулюванні [10].

З метою використання отриманих значень характеристик при розробці систем освітлення теплиць експериментальні залежності були оброблені на комп'ютері та представлені в аналітичному вигляді. Залежності освітленості  $E$ , потужності  $P$  і струму лампи I від відносної напруги лампи  $K_u = U / U_n$  зі зміною від 1 до 0,6 описуються такими виразами:

для ламп ДНаТ-400

$$E = E_n K_u^{7,48}, \quad (3.3)$$

$$P = P_n K_u^{4,6}, \quad (3.4)$$

$$I = I_n (1,68 K_u - 0,63), \quad (3.5)$$

для ламп ДРІ-2000

$$E = E_n K_u^{7,03}, \quad (3.6)$$

$$P = P_n K_u^{4,23}, \quad (3.7)$$

$$I = I_n (1,66 K_u - 0,66), \quad (3.8)$$

де,  $E$  - освітлення, люкс;

$E_n$  - номінальна освітленість, лк;

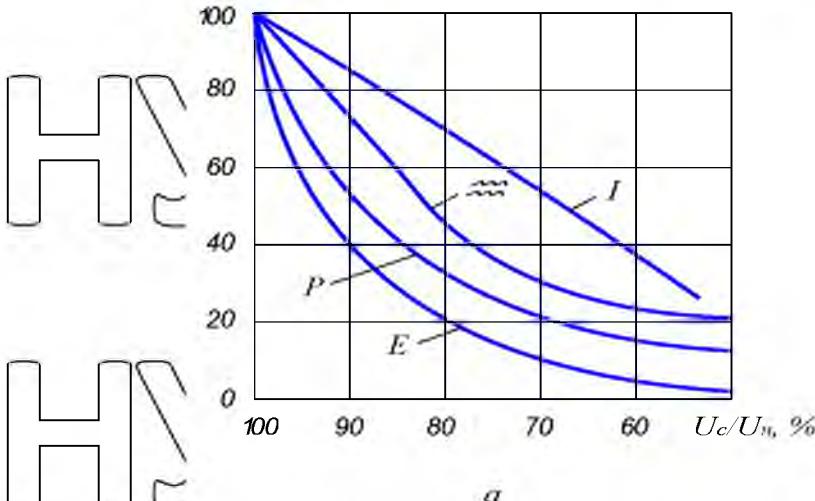
$P$  - потужність, Вт;

$P_n$  - номінальна потужність, Вт;

$I$  - струм, А;

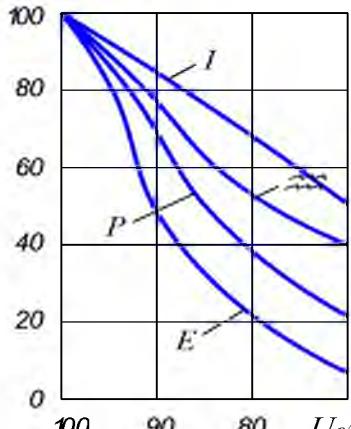
*I<sub>n</sub>* - номінальний струм, А;  
*K<sub>U</sub>* =  $U/U_n$  - відносна напруга на лампах, віді єдиниць

*E, P, %*



*a*

*E, P, %*



*b*

Рисунок 3.3 Зміна освітлення Е, потужності Р, світлової ефективності η і струму І під час фазового регулювання: а - лампи ДНаТ-400, б - лампи ДРІ-2000

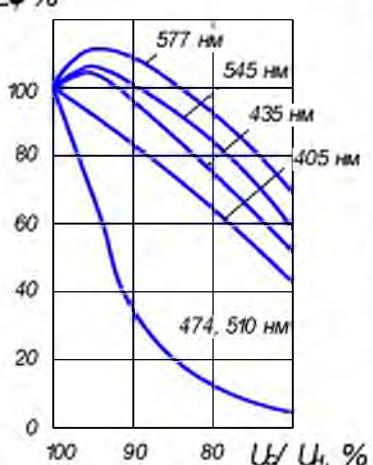
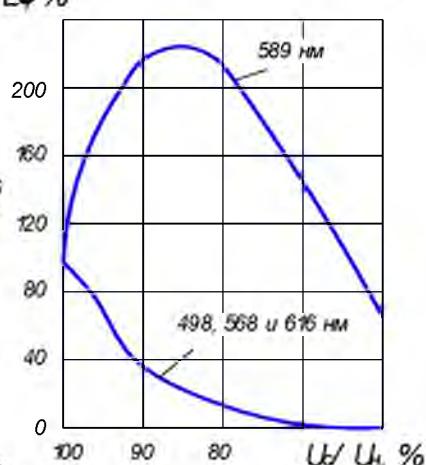


Рисунок 3.4 Зміна інтенсивності спектральних зонів ламп а - лампи ДНаТ-400; б - лампи ДРІ-2000.

З наведених кривих зипливає, що фазовий контроль дає змогу широко і рівномірно змінювати світловий потік газорозрядних ламп типів ДНаТ-400 і ДРІ-

2000. Можна припустити, що будуть подібні залежності для інших серій ламп DNaT и DRI, а також для ламп DRLF.

# НУВІП України

## 3.4 Системи контролю мікроклімату в теплицях

Сучасні технології вирощування овочів, розсади, квітів та зелених рослин вимагають постійного дотримання певних режимів мікроклімату в теплицях.

Автоматизація систем контролю мікроклімату в захищених ґрунтах дозволяє заощадити 15-25% тепла при підвищенні врожайності, покращити умови праці

персоналу та підвищити загальну культуру виробництва [12].

Сучасна зимова теплиця як об'єкт контролю температури та вологості характеризується незадовільною динамікою та нестабільністю параметрів, що

зумовлена особливостями технології виробництва. При цьому агротехнічні норми передбачають високу точність температурної стабілізації (+/- 1 градус), своєчасна зміна якої відбувається залежно від рівня фотосинтетичного активного опромінення, фази розвитку рослин і часу доби. Усі ці обставини висувають високі вимоги до функціональності та технічного вдосконалення пристрійв для автоматизації контролю мікроклімату в теплицях.

У промислових теплицях є багато централізованих систем контролю мікроклімату, які належать як вітчизняним, так і зарубіжним забудовникам.

Функціонування систем управління базується на принципі РІ управління, при якому система управління завжди прагне досягти стійкого стану шляхом впливу

на приводи та вимірювання значень опору, але з урахуванням компенсації кумулятивної інтегральної похибки (I компонент) [23]... При великій кількості виконавчих систем контролю людини стає майже неможливим. З іншого боку, за

допомогою САУ можна знизити експлуатаційні витрати теплиць. Найсучасніші та професійні системи керування характеризуються такими параметрами:

Контроль онаління, вентиляції, охолодження, вмісту CO<sub>2</sub>, циркуляції повітря, додаткового освітлення, обробки рослин хімікатами в теплиці;

Контролюють екрани та затінення, зволоження повітря, систему очищення даху, пальник котла, зрошення, дезінфекцію дренажу та циркуляцію води в системі поливу, вимірюють погодні умови, температуру та вологість у теплиці.

Збір даних та побудова графіків здійснюються за допомогою персонального комп'ютера;

мають високий ступінь гнучкості та масштабованості. Можна використовувати в будь-якій теплиці в різних конфігураціях. Для кожного проекту складається індивідуальний набір апаратного та програмного забезпечення;

Мають високу надійність, в тому числі забезпечується системою резервного копіювання;

легкий монтаж та обслуговування;

контроль за всіма параметрами в теплиці може здійснюватися з робочого місця оператора, оснащеного персональним комп'ютером;

можливість організації кількох зайвих робочих місць, а також дистанційне керування теплицею через радіоканал або Інтернет.

Системи поділяються на первинні та вторинні.

Первинні системи:

Система опалення;

Система поливу (Дощування, крапельне зрошення);

Система вентиляції.

Вторинні системи:

Випарне охолодження та зволоження;

Ситова система;

Додаткове освітлення;

Годування вуглекислим газом;

Система циркуляції повітря.

**Система опалення**

Система опалення в теплиці повинна бути достатньо потужною, щоб гарантувати необхідну мінімальну температуру в теплиці, особливо при

надзвичайно низьких температурах. Система опалення забезпечує рівномірний розподіл тепла по всій території теплиці та контролює вологість повітря. Як правило, різні котли в сучасних теплицях сумісні з багатьма автоматизованими системами керування [23].

Існують різні системи опалення, такі як водяна, пара, опалення, електрика, газ, біоенергетика і т. д. Вибір системи опалення та обсяг залежить від кліматичної зони, культури, дизайну теплиці та наявності джерел енергії.

Водяне опалення є найпоширенішим видом опалення. Теплиці обігрівають водою, яка нагрівається до певної температури і циркулює по трубах. Оскільки

користувач визначає мінімальне та максимальне значення температури води в трубах подачі, комп'ютер розраховує необхідну температуру в конкретному контурі опалення, щоб підтримувати температуру теплиці на певному рівні.

Трубопровід може розташовуватися як над, так і під системою. Найкраще розміщувати між грядками (у теплицях з колод), щоб рослини прогрівалися рівномірно. Такий спосіб прокладки трубопроводу одночасно запобігає проблемі збільшення волого між рослинами. У регіонах з особливо низькими нічними температурами та холодними зимовими місяцями цю систему також доцільно обігрівати кількома трубами для обігріву рослин зверху, щоб уникнути

непотрібного переохолодження, перезволоження або ризику зараження сірою пліснявою. У сучасних теплицях в місцях з суворим кліматом використовуються три опалювальні контури: рейковий (або нижній) опалювальний контур, опалювальний контур в зоні зростання і верхній опалювальний контур. У місцях

з підвищеним сніговим навантаженням,

у тепличному комплексі використовується одноконтурна система опалення – труби опалення розташовані вздовж бічних решіток. В ангарних теплицях неможливо розмістити трубопровід між дахами. Опалюється тепличний комплекс від власної газової котельні. У теплицях, крім труб

опалення, встановлюють і водонагрівачі для підвищення температури, якщо вона опускається нижче допустимого значення. Обігрівачами можна керувати як в

ручному, так і в автоматичному режимі. Для цього в теплицях встановлюють датчики температури.

# НУВІП України

## Система поливу

Зрошувальна система (або зрошувальна система) складається з зрошувального вузла і водопровідної мережі, розподіленої по всій теплиці, що складається в труб і шлангів з дощувальними або крапельницями, по яких вода подається до рослин. При необхідності поливну воду підігрівають до температури в теплиці. При поливному зрошенні водопровідна мережа

розташовується над рослинами, а мережа крапельного зрошення лежить безпосередньо на землі або субстраті [23].

У теплиці вирощують рослини в дуже невеликих кількостях і використовують систему крапельного зрошення, яка, крім іншого, контролює водно-повітряний баланс у кореневій системі. Перевзначення субстрату призводить до нестачі кисню, що негативно позначається на кореневій системі рослин. Брак води має прямий негативний вплив на ріст і продуктивність. Іде одним завданням крапельного поливу є постачання води поживними речовинами. Необхідно постійно контролювати вміст солей ЕС (провідність) і

pH (кислотність) живильного розчину. Підтримка правильного pH субстрату відіграє важливу роль у вкоріненні та забезпечені рослини необхідною кількістю поживних речовин. Загалом, макроелементи (N, P, K, Ca, Mg, S) повільно всмоктуються при високих рівнях pH,

Система крапельного поливу складається з автоматичного розчину, труб і крапельниць різних типів.

Установка розчину використовується для отримання живильного розчину з певною концентрацією макро- і мікроелементів (ЕС) і з оптимальним

значенням pH шляхом змішування двох або більше маточних розчинів і кислоти/основи з водою. Змішування з водою зазвичай відбувається в пропорції 1:100. Перемішувати в ступочній установці відбувається безперервно, оскільки розчин закачується в теплиці.

Подив контролюється за програмою, встановленою на панелі керування мікрокомп'ютера. Це дає можливість гнучко програмувати кількість води та мінеральних добрив із розчинної установки і таким чином оптимально організувати збалансоване живлення рослин.

Розподільна мережа крапельного зрошення забезпечує рівномірний потік

розчину до кожної рослини за допомогою комплекту труб і крапельниць. Подача розчину регулюється електромагнітними клапанами, керованими комп'ютером.

Гідропоніка є різновидом малооб'ємної технології. Основна відмінність

гідропоніки від традиційної малооб'ємної технології вирощування – використання живильного розчину замість субстрату. У тепличному комплексі

зелені (латук) вирощують методом проточної гідропоніки (рисунок 3.5).

Суть методу проточної гідропоніки полягає в наступному: горщики з

рослинами поміщаються в пластикові канали 1 із закритим перерізом, які мають

у верхній частині круглі отвори, розташовані на певному схилі. У горщиках є

отвори з прорізами, щоб коренева система могла з'явитися. Пластикові жолоби

розміщуються на рухомих платформах UGS (Hydroponic Rack Installation) з

ухилом. Поживний розчин по системі магістральних трубопроводів 4 і

розподільних головок 5 проходить через калібрковані отвори в пластикових

каналах з рослинами і зливається в збірний жолоб 6, потім по жолобу потрапляє

в збірний контейнер 2.

НУБІП України

НУБІП України

НУБ

НУБ

НУБ

НИ

НИ

НИ

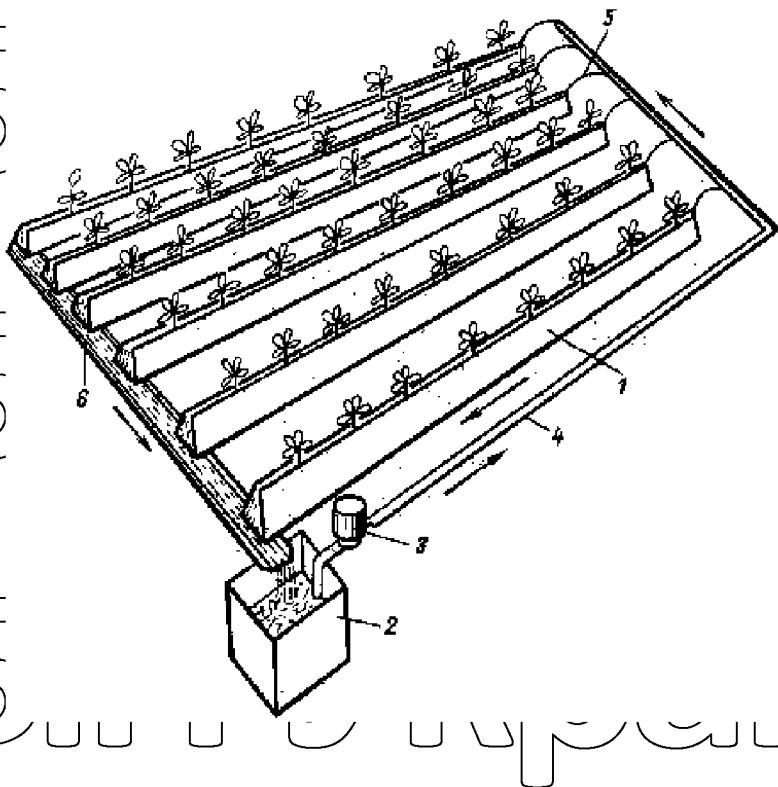


Рисунок 3.5 Схема установки малооб'ємного потоку: 1 - пластикові лотки;

2 - резервуар з живильним розчином, 3 - насос; 4 - магістральний трубопровід; 5 - трубки для подачі живильного розчину; 6 - дренажний канал.

Поживний розчин готують шляхом додавання до циркулюючого розчину

необхідних розчинів мінеральних добрив і доведення значення pH до потрібного щляхом додавання кислоти. Цю роботу виконує автоматизований мінометний агрегат. Майже всі етапи виробництва повністю автоматизовані, а це означає, що

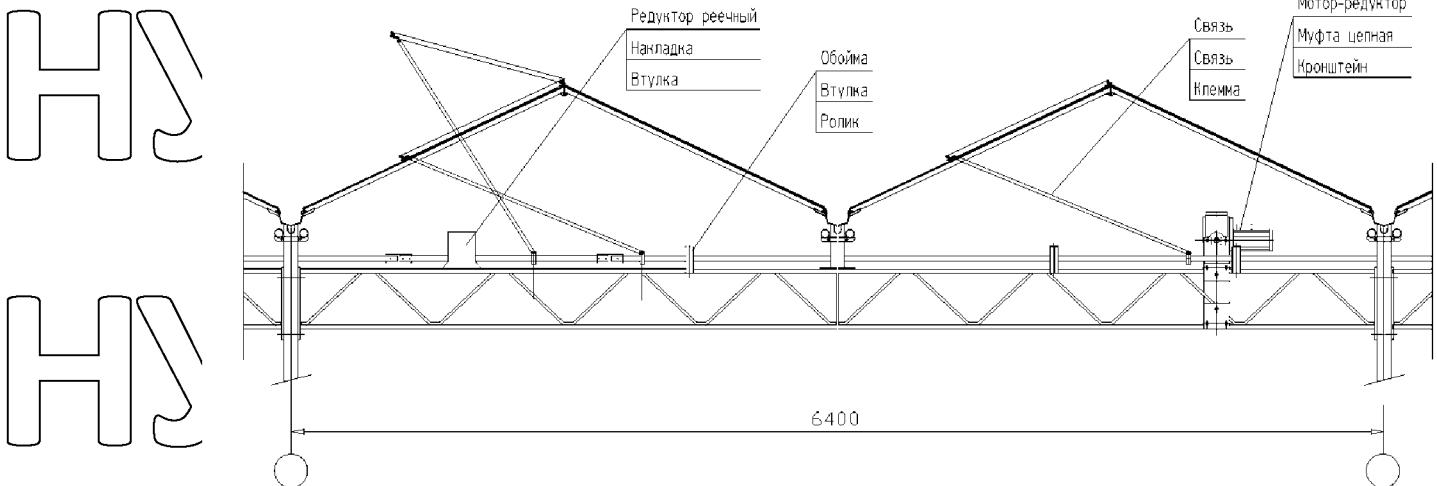
ручна праця може бути значно зменшена, що відповідно впливає на формування собівартості продукції.

#### Система вентиляції

Вентиляційна система теплиць - сполучний прохід призначена для природної вентиляції зовнішнім повітрям через вентиляційні отвори у верхньому корпусі [12].

На всіх прольотах теплиці планується відкрити до 25% площі теплиці. Така площа вентиляційних отворів дає можливість забезпечити теплиці необхідною кількістю зовнішнього повітря для підтримки оптимальних температурних

параметрів під час надмірної сонячної радіації. Залежно від температури повітря, швидкості вітру та опадів необхідно регульовати кут відкриття вентиляційних отворів і площину вентиляційного отвору.



## Рисунок 3.6 Система вентиляції

Конструкція механізму відкривання і закривання отворів теплиці, що приводиться в рух від мотор-редуктора, забезпечує їх одночасне піднімання або опускання по всій площі кожного тепличного відсіку (рисунок 3.6). Кожен механізм складається з зубчастих рейок, встановлених на верхньому поясі ферми в середній частині теплиці з рейками, брусами та роликовими опорами.

Випарна система охолодження  
Охолодження перегрітим повітрям є необхідним елементом контролю мікроклімату в промислових теплицях влітку.

Передбачається, що система випарного охолодження штучно знижує температуру повітря в теплиці на 5-7 °C нижче зовнішньої за рахунок поглинання тепла від дрібної вологи, що надається в теплицю під час випаровування.

Температура листя і квітів влітку зазвичай на 2-7 °С вище температури повітря в теплицях [23]... Форсунки туману розпилюють воду до частинок діаметром менше 1000 мікрометрів, що не призводить до крапельної вологи на листках. Використання таких насадок дозволяє не тільки ефективно знизити температуру листя за рахунок випаровування вологи з їх поверхні, але й економить енергію, яку рослини витрачають на випаровування води для охолодження листя. Системи розпилення також можна використовувати для внесення добрив у навколошнє середовище шляхом введення поживних речовин безпосередньо в атмосферу. Через проникнення в листках рослини видається влага і поживні речовини.

Тепличний комплекс – це системи випарного охолодження.

#### Система штор

Шторна система є однією з найважливіших складових сучасної теплиці, яка впливає на мікроклімат і забезпечує його ефективність. За допомогою штори можна регулювати освітлення, температуру, вологість, а також знайти способи економити тепло[12]...

Система штор була розроблена для запобігання перегріву повітря в теплиці під час надмірного перебування на сонці через затінення та зменшення втрат тепла в теплиці в холодну пору року та створення більш рівномірного та сприятливого температурного поля для рослин.

Матеріал екрану переважно являє собою поліефірну тканину з плетеними смужками алюмінієвої фольги. Матеріал розрахований на тривалу експлуатацію, дозволяє багаторазово зміщувати і витягувати екран без пошкоджень, при цьому зсунутий екран має мінімальний розмір, що дає мінімум тіней.

Практично всі сучасні тепличні конструкції передбачають встановлення стандартних горизонтальних завісних систем. У той же час у старих ангарних теплицях, як у ТК Sputnik, установка екрану може бути складною або навіть неможливою.

Найчастіше централізоване управління шторкою системою використовується єдиною системою автоматичного управління теплиці. Щоб підтримувати необхідну освітленість, температуру та вологість і економити тепло, комп'ютер обчислює необхідне положення екранів у кожному відсіку окремо на основі заздалегідь визначеній стратегії та зовнішніх факторів і надсилає команди відповідним мотор-редукторам.

# НУБІЙ України

Удобрювати вуглексілим газом

Передбачається, що система живлення вуглексілим газом збагачує

внутрішній робочий простір теплиці вуглексілим газом, щоб стимулювати процес фотосинтезу та прискорювати вегетативний розвиток рослин.

Ця система особливо необхідна при вирощуванні фотокультури овочів

взимку та при вирощуванні квітів цілий рік. Є три способи забезпечення теплиць

СО<sub>2</sub>:

Використання вихлопних газів газової котельні;

Монтаж газогенераторів;

Подача СО<sub>2</sub> з мобільного «бака» або пляшок (для невеликих площ).

Хоча перший варіант є найбільш економним джерелом СО<sub>2</sub>, за

наявності власної газової котельні. Підживлення вуглексілим газом не використовується. У вихлопних газах газової котельні міститься до 10% чистого СО<sub>2</sub>[23]... В умовах осінньо-зимово-весняної фотокультури, яка триває до 18-19

годин на добу, добавка вуглексілого газу підвищує ефективність фотосинтезу за

рахунок вироблення більшої кількості вуглеводів, ніж без добавок СО<sub>2</sub>. У цей

час додаткове освітлення вентиляційних отворів зазвичай закривається,

повітрообмін низький і кількість вуглексілого газу в повітрі значно зменшується, а ефективність фотосинтезу, що є основою продуктивності рослин,

знижується. У весняний, літній та осінній період додаткова доза вуглексілого

газу також сприяє підвищенню врожайності та якості продукції, навіть коли вентиляційні отвори відкриті.

# НУБІП України

Система циркуляції повітря

Система циркуляції повітря в теплиці призначена для штучного перемішування, щоб більш рівномірно розподілити температурні поля в об'ємі конструкції, зменшити перегрів рослин, активізувати фізіологічні процеси в рослинах, усунути зони з підвищеною вологістю, особливо в природний час через вентиляцію вентиляційні отвори неможливі або неефективні.

Система циркуляції повітря складається з підвісних вентиляторів (~ 23

шт./1,5 га, 230 Вт, 1400 об/хв) [12]. Як правило, датчики температури та вологості

знаходяться в різних місцях в одному відсіку і можуть показувати різні значення.

Якщо різниця між вимірюними значеннями перевищує заданий рівень, вентилятори вмикаються. Вентилятори також можна регульовати в залежності від середньої температури та / або вологості.

# НУБІП України

Культура світла (електричне освітлення)

При вирощуванні тепличних продуктів взимку використовується технологія додаткового освітлення. Світло є основним джерелом енергії для фотосинтезу. Зі збільшенням інтенсивності освітлення покращується якість

продуктів, збільшується вміст вітамінів, зменшується кількість шкідливих для організму нітратів і нітратів і пропорційно зростає інтенсивність фотосинтезу.

Загальновизнано, що збільшення освітлення на 1% призводить до збільшення врожаю на 1% [23].

# НУБІП України

Інтенсивність світла впливає на швидкість фотосинтезу. При низькій інтенсивності освітлення переважають дихальні процеси рослин (енергію для життя отримують від розпаду раніше синтезованих речовин). Інтенсивне світло допомагає координувати фотосинтез, ріст і розвиток рослин. У той же час сильне освітлення згубно впливає на зростання зелені, оскільки сповільнюється ріст

листкової поверхні, погіршується якість листя, вони жовтніть і стають жорсткими.

# НУБІП України

Система електроосвітлення складається з: ламп; Рефлектори; баласт; кабель. Пульт керування підключений до системи управління.

Для розподілу вхідного світла по всій будівлі використовуються відбивачі.

Крім того, розсіяне випромінювання, що утворюється під час відбиття, набагато ефективніше, ніж спрямоване світло.

Інтенсивність вертикального світла різко падає після того, як світло проходить через лист. Верхній аркуш отримує 100% світла, за ним 20%, третій аркуш лише 4%. Ще більш важливим є вичерпання спектрального складу світла.

У разі штучного освітлення джерела випромінювання доцільно розташовувати таким чином, щоб випромінювання падало на ценози під певними кутами.

Незважаючи на те, що технологія електричного освітлення відома давно, більшість «старих» теплиць в Україні тільки почали переходити на її широке використання.

У тепличному комплексі штучне освітлення використовується для вирощування розсади (у 5 теплицях) та в теплиці салату. Електричне освітлення не має сенсу, якщо не вдається визначити температуру та значення СО<sub>2</sub>, які вимагає технологія. Відсутність СО<sub>2</sub> у поєднанні з використанням електричного освітлення може знизити врожайність до 40%.

Найважливішою необхідною умовою для досягнення бажаного ефекту

від використання всіх технологічних систем є кваліфіковане, оптимальне і послідовне управління пристроям. Систематичний врахуванням всього комплексу технологічного контролю всіх процесів з їх взаємною координацією між собою, а також із зовнішньою метеорологічною обстановкою і котельні дозволяє повністю автоматизувати всі процеси управління і, завдяки оптимальним алгоритмам управління, підвищити продуктивність та ефективність роботи теплиці в цілому.

### 3.5 Розрахунок систем опромінення

### 3.5.1 Порядок розрахунку систем опромінення

У практиці проектування систем опромінення в рослинництві в даний час використовується дуже простий, але незадовільний метод, який базується на нормативах питомої електричної потужності джерел випромінювання у ватах на квадратний метр площини опромінення [5]. Значні похибки цього методу можна пояснити тим, що норматив питомої потужності джерел випромінювання, як єдиний критерій, не може визначити ступінь ефективності впливу системи опромінення на системи, оскільки від ефективності установки залежить на такі фактори для даної конкретної потужності:

спектральний склад випромінювання від використаних джерел;

ефективне повернення джерел;

Відстань між джерелами радіації та рослинами;

проект установки опромінення.

При розрахунку тепличних радіаторів необхідно враховувати наступні положення.

1. Велика різниця між кривими відносної спектральної чутливості рослин і ока людини виключає можливість використання в розрахунках світлових величин та їх одиниць вимірювання. Ефективний потік – це фітопотік, виміряний у футах (футах). 1 фут відповідає випромінюванню потужністю 1 Вт з довжиною хвилі 680 нм [1].

2. Існуюча система середньоквадратичних значень у застосуванні до детекторів оптичного випромінювання, таких як зелені рослини, не є загальноприйнятюю.

3. Значна відмінність спектральних властивостей використовуваних джерел випромінювання не дозволяє оцінити ефективність того чи іншого з них за даними каталогу; потрібен спеціальний аналіз їх спектральних властивостей.

Освітленість, необхідна для нормального розвитку та формування рослин, вирощених у штучних умовах, при умовному вираженні в одиницях світлової системи кількості світла має становити не менше 6...8 тис. лк [1]. Це в десять

разів або більше, ніж стандартизоване освітлення в звичайних системах освітлення.

Для створення такого високого рівня опромінення необхідна дуже висока питома встановлена потужність джерел випромінювання, що досягає  $400 \text{ Вт} / \text{м}^2$  і більше. Такі високі встановлені потужності не зустрічаються в системах освітлення. Крім того, існують специфічні вимоги до систем опромінення та їх конструктивних особливостей, завдяки чому стає зрозуміло, що розроблені стандартні матеріали, встановлені методи розрахунку та проектування систем освітлення непридатні для проектування систем опромінення теплиць.

При проектуванні систем опромінення, в яких використовуються точкові та стандартні радіатори із симетричним розподілом потоку випромінювання в приміщенні, забезпечити рівномірний розподіл випромінювання по плоші опромінення практично важко. У той же час видається можливим проектувати установки із заданим мінімальним опроміненням для заданого ступеня нерівномірності.

Розташування випромінювачів визначається типом просторового розподілу їх потоку випромінювання та основними розмірами опромінюваної площини.

Висота підвісу радіаторів над рослинами залежить від типу джерела випромінювання і підбирається таким чином, щоб досягався певний рівень опромінення і при цьому не перегрівалися рослини (переважно в стаціонарних системах з точковими радіаторами  $h > 0,5 \text{ м}$ ) [5].

Розрахунок рекомендується проводити з мінімальною освітленістю, а мінімальний коефіцієнт опромінення  $z$  (3.9) не повинен бути меншим 0,8

$$z = \frac{E_{\text{фmin}}}{E_{\text{фmax}}} \geq 0,8$$

(3.9)

де,  $z$ - коефіцієнт мінімальної експозиції, відн. одиниці;

$E_{\text{фmin}}$  - мінімальне фітоопромінення, фут $/\text{м}^2$ ;

$E_{\text{фmax}}$  - максимальне фітоопромінення, фут $/\text{м}^2$ .

Горизонтальне фітоопромінення точки від джерела визначається за формулогою (3.10), сумарне опромінення точки дорівнює сумі опромінення від усіх сусідніх джерел [5].

$$E_{\phi} = \frac{I_{\alpha} \cdot \cos^3 \alpha \cdot k_{\phi}}{h^2}, \quad (3.10)$$

де,  $E_{\phi}$ - горизонтальне фітоопромінення, фут<sup>2</sup>/м<sup>2</sup>;

$I_{\alpha}$ - сила світла випромінювача в напрямку розрахункової точки, Кд;

$\alpha$ - кут між вертикалью, опущеною від точки, в якій розташований

живильник, і лінією, що з'єднує проектну точку з живильником, фрадусах;  
 $k_{\phi}$ - Коефіцієнт перетворення світлового потоку джерела у фітопотік, фут/лм;

$h$ - розрахунковий рівень сусpenзії корму, м.

Використовуючи криву просторового розподілу потоку випромінювання передбачуваного типу випромінювача, будують криву розподілу генерованої ним опромінення як функцію відстані  $t$  при  $h = \text{const}$ . Ця крива використовується для розрахунку фітоопромінення в характерних точках на плані ділянки, де опромінення може бути найнижчим. Максимальна відстань  $L$  між подачами

вибирається таким чином, щоб умова (9) виконувалася в характерних точках.

### 3.5.2 Вихідні дані для розрахунку

Для вирощування розсади огірків і томатів тепличний комплекс

використовує п'ять розсадних теплиць, кожна площею 1000 м<sup>2</sup>. Для опромінення розсади використовуються опромінювачі типу ОТ-400 з лампами ДРЛФ-400.

Проведено порівняльний розрахунок випромінювачів для визначення найбільш економічного варіанту заміни застарілих випромінювачів ОТ-400.

Можливість безпосередньої заміни ламп ДРЛФ-400 на енергоекспективні лампи ДНаЗ-350 в випромінювачах ОТ-400 не враховується через фізичний знос на них.

Вибрані для порівняльного розрахунку параметри, випромінювачі та джерела оптичного випромінювання наведені в таблицях 3.5 та 3.6.

# НУБІЛ України

[3]. Стандартизована освітленість для розсади огірків і томатів  $E_{min} = 8 \text{ фут}/\text{м}^2$

Таблиця 3.5 - Властивості порівнюваних радіаторів

Параметр	ЖСП 64-400-001Т	ЖСП 64-400-001П	ЖСП 64-600-001Т	ЖСП 64-600-001П
Прізвище				
Тип лампи	ДНКТ 400	ДНАЗ 400	ДНКТ 600	ДНАЗ 600
Базовий тип	E40	E40	E40	E40
Номінальна потужність, Вт	400	400	600	600
Номінальна напруга мережі, В	180-254 / 50-60 Гц			
$\cos \phi$	0,96	0,96	0,96	0,96
Робочий струм (при напрузі 220В), А	2,48	2,48	3,62	3,62
Імпульсний струм при включені А	70	70	70	70
Тривалість імпульсного струму при включені, мс.	0,5	0,5	2	2
Тип баласту	Електронний баласт	Електронний баласт	Електронний баласт	Електронний баласт
Вага (без лампи), кг	2,2	2,1	2,6	2,5
Охорона апаратної кімнати	IP65	IP65	IP65	IP65
Тип КСС	Л.	NS	Л.	NS
Ціна, грн	2370	2200	2880	2690

Таблиця 3.6 - Властивості джерел випромінювання

параметр	ДНАЗ-С-400 рефлюкс	ДНКТ-400	ДНКЗ-600	OSRAM NAV PLANTASTAR
П, В	400	400	600	600
У на лампі, В	100	120	110	120
Струм лампи **, А при 220 В.	4,6	4,6	6,0	6,0
Тривалість життя, год	15000	15000	15000	16000

бази	EX40	E40	EX40	E40
$S_{\text{омн}1} \%$	вісім	дев'ять	вісім	дев'ять
$S_{\text{омн}2} \%$	63	64	65	56
$S_{\text{омн}3} \%$	29	27	27	35
$\Phi_v, \text{ klm}$	53	50	81	82
$Fe, \text{ W ФАР}$	105	113	180	212
$T_f, \text{ футів}$	62	62	99	126
$e, \%$	26 числа	28	тридцять	35
тел, %	чотирнадцяту	15,5	16,5	21
Шіна, тонн	670	490	1100	1180

Примітка:  $S_{\text{rel } i}$  - усереднена відносна енергія випромінювання;  $\Phi_v$  - світловий потік;  $Fe$  - променістий потік;  $\Phi_f$  - фітопотік; Основа EX - спеціально обертається.

На малюнку 3.7 показаний план теплиці

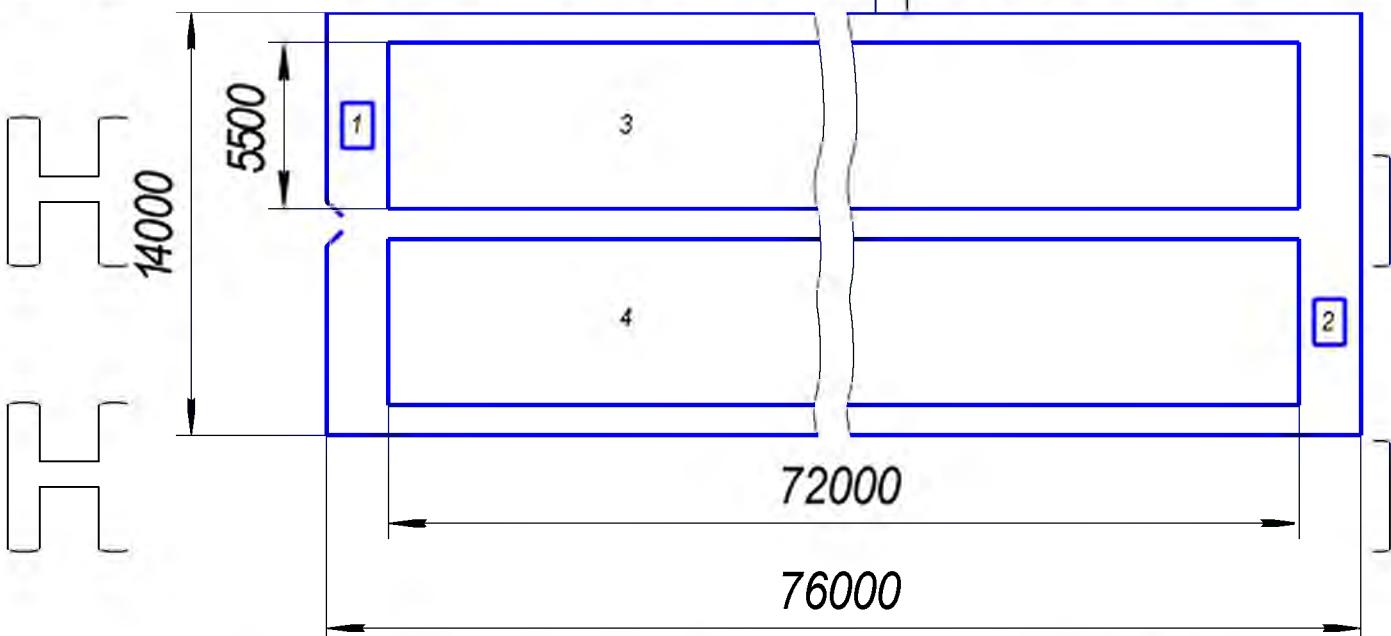
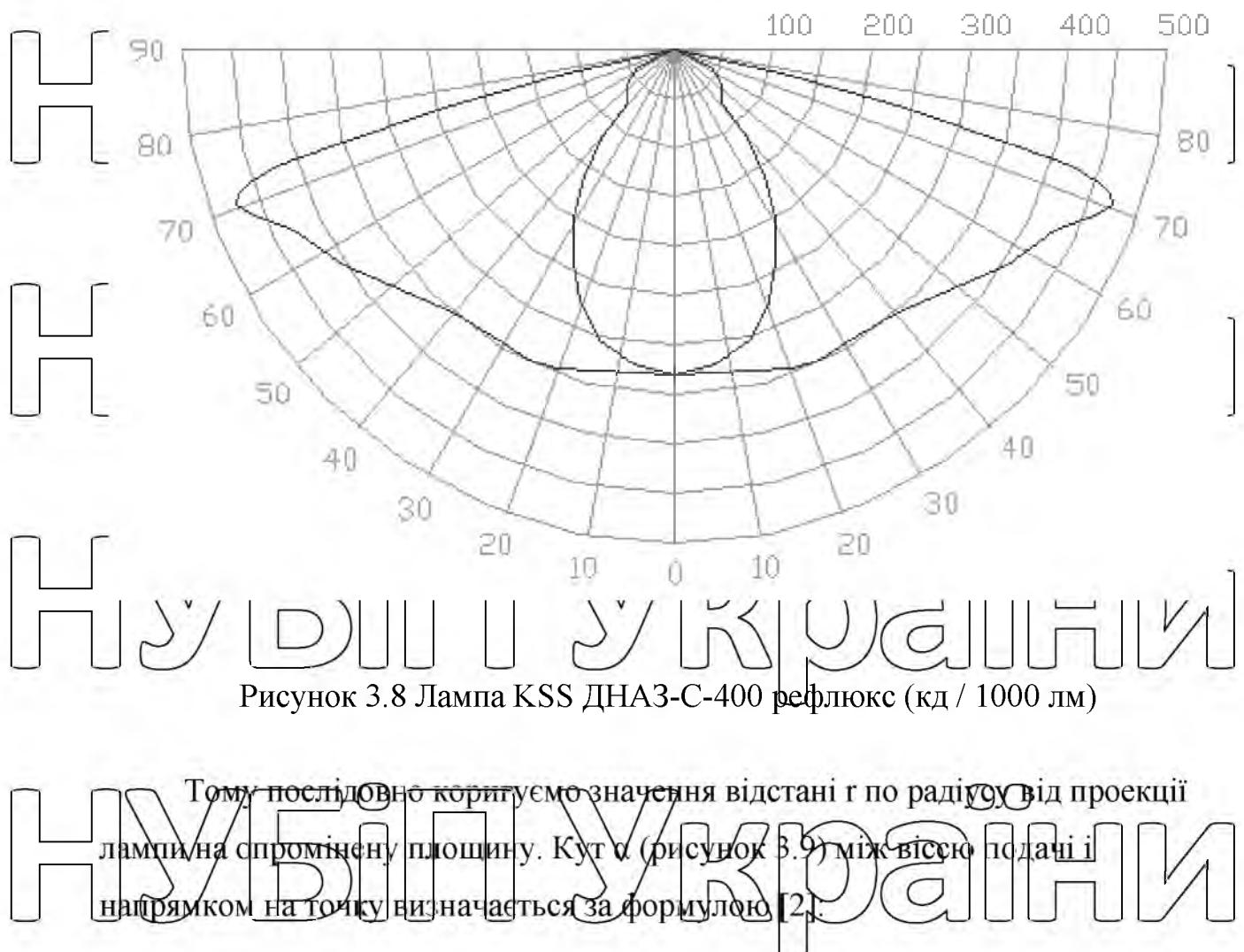


Рисунок 3.7 План теплиці: 1/2 - повітреагрівач, 3, 4 - рядка.  
3.5.3 Розрахунок радіатора ЖСП 64-400-001Р з зворотною лампою ДНАЗ-С-400

Для лампи ЖСП 64-400-001Р беремо висоту підвісу  $h = 1,45$  м. Щоб

показати залежність фітоопромінення від відстані  $t$ , використовуємо криву розподілу інтенсивності світла (БСІ) рефлектируючої лампи ДНАЗ-С-400 лампа (рисунок 3.8)



Тому послідовно коригуємо значення відстані  $r$  по радіусу від проекції лампи на спромінену площину. Кут  $\alpha$  (рисунок 3.9) між віссю подачі і напрямком на точку визначається за формулою [2]:

$$\alpha = \arctg(r/h), \quad (3.11)$$

де,  $\alpha$ - кут між вертикалью, опущеною від точки, в якій розташований живильник, і лінією, що з'єднує проектну точку з живильником, градусах;  $r$ - Відстань від проекції лампи на спроміннювану площину до контрольної точки, м;

$h$ -розрахунковий рівень сусpenзії корму, м.

НУБІП України

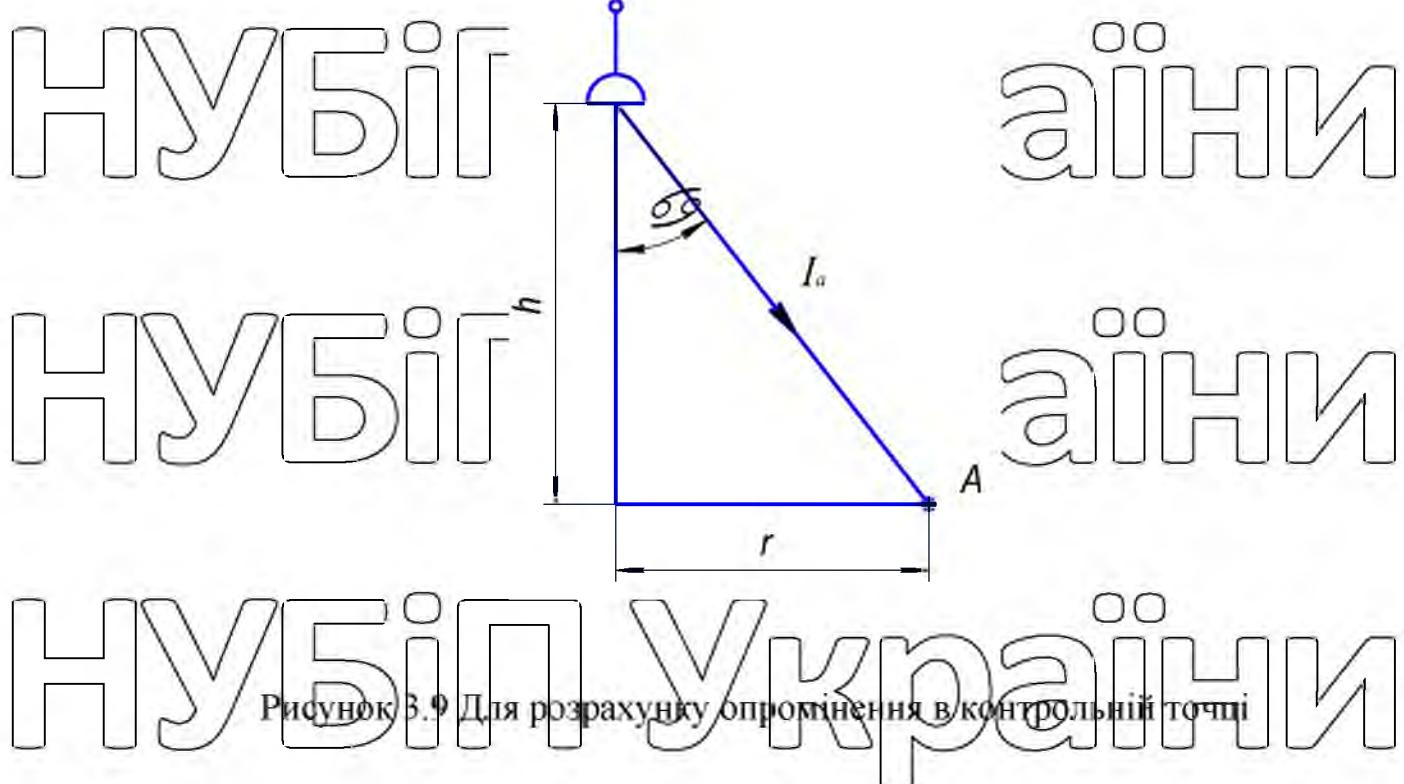


Рисунок 3.9 Для розрахунку опромінення в контрольній точці

Використовуючи кут  $\alpha$  від кривої світлорозподілу лампи DNaZ super /

Reflux S 400-2, знакомимо інтенсивність світла  $I_e$  у відносних одиницях. Розраховуємо інтенсивність світла у відносних одиницях за формулою [5] в названих одиницях:

$$I = \frac{I_{e_0} \cdot \Phi_\lambda}{1000} \quad (3.12)$$

де,  $I$ - сила світла, Кд;

$I_{e_0}$ - сила світла, відн. одиниці;

$\Phi_\lambda$ - світловий потік лампи, лм.

$$k_\phi = \frac{\Phi_\phi}{\Phi_{\phi_0}} \quad (3.13)$$

Коефіцієнт перерахунку світлового потоку джерела випромінювання у фітострому заснований на формулі [5].

де,  $k_\phi$ - Коефіцієнт перетворення світлового потоку джерела у фітопотік,

ФТЛМ;

$\Phi_f$ - фотосинтетичний потік, фут;

$\Phi_v$ - світловий потік, лм.

# НУБІП України

Потім розраховуємо опромінення в потрібній точці за формулою (3.10).  
 Результати розрахунку зведені в таблицю 3.7.

Таблиця 3.7

$p, \text{ м}$	$ч, \text{ м}$	$\alpha, \text{ гр.д}$	$I_{oe}$	$k_f$	$я, \text{ сд}$	$E_f, \text{ фут}/\text{м}^2$
0	1.45	0	330	0,00117	17490	9.73
0.1	1.45	3.9	328	0,00117	17384	9.61
0.2	1.45	7.9	327	0,00117	17331	9.38
0.3	1.45	11.7	330	0,00117	17490	9.14
0.4	1.45	15.4	335	0,00117	17555	8.85
0.5	1.45	19.0	345	0,00117	18285	8.60
0.6	1.45	22.5	348	0,00117	18444	8.10
0.7	1.45	25.8	350	0,00117	18550	7.54
0.8	1.45	28.9	346	0,00117	18338	6.85
0.9	1.45	31.8	347	0,00117	18391	6.28
1.0	1.45	34.6	350	0,00117	18550	5.76
1.1	1.45	37.2	352	0,00117	18656	5.25
1.2	1.45	39.6	354	0,00117	18762	4.77
1.3	1.45	41.9	360	0,00117	19080	4.38
1.4	1.45	44.0	365	0,00117	19345	4.01
1.5	1.45	46.0	370	0,00117	19614	3.66
1.6	1.45	47.8	375	0,00117	19875	3.35
1.7	1.45	49.5	378	0,00117	20034	3.05
1.8	1.45	51.1	380	0,00117	20140	2.77
1.9	1.45	52.7	385	0,00117	20405	2.54
2.0	1.45	54.1	392	0,00117	20776	2.34
2.1	1.45	55.4	400	0,00117	21200	2.16
2.2	1.45	56.6	405	0,00117	21465	1.99
2.3	1.45	57.8	420	0,00117	22260	1.88

# НУБІП України

Відповідно до таблиці 3.6 формуємо залежність  $E_f = f(p)$  (рисунок 3.10).

# НУБІП України

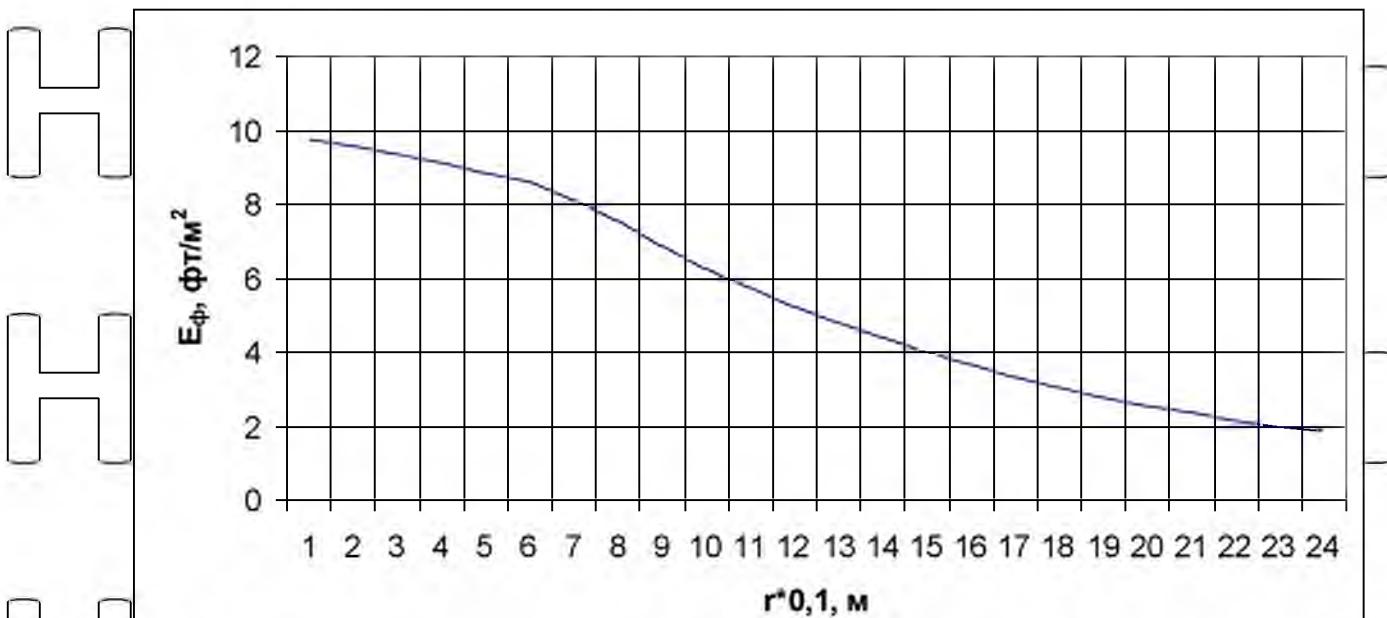


Рисунок 3.10 Діаграма розподілу опромінення випромінювача ЗСП 64-400-001Р із зворотною лампою ДНаз-С-400

На плані язика розміщуюмо радіатори приблизно по верхній частині квадратів (рисунок 3.11) так, щоб  $L_1 = L_2$ ,  $L_3 = L_4$  [2].

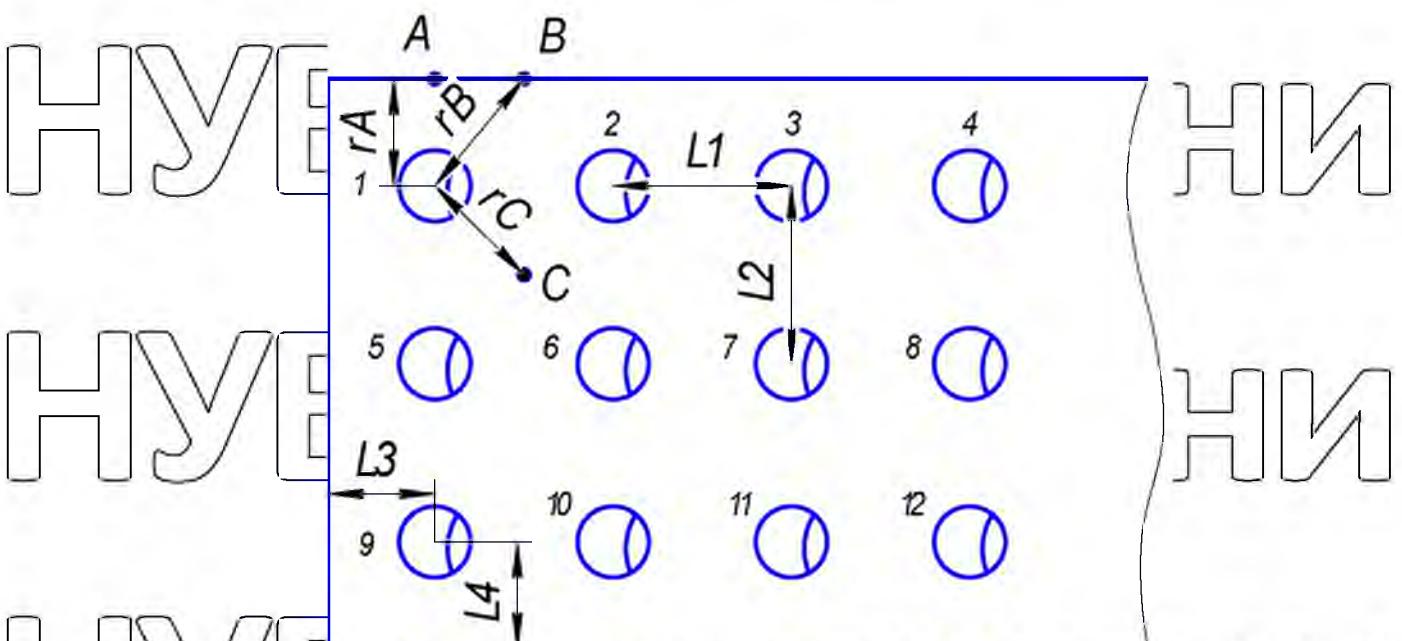


Рисунок 3.11 Розташування точкових світильників на плані теплиці

На плані накреслюємо кілька точок А, В і С, де опромінення може бути найнижчим. Для забезпечення виконання умови (3.9) у них точках необхідно визначити на плані гранично допустимі відстані від філера 1 (рисунок 3.11) до точок А, В, С ( $r_A$ ,  $r_B$ ,  $r_C$ ). Для цього знаходимо за кривою  $Eph = f(r)$  (рисунок 3.10)  $r_A = 0,66\text{m}$  при  $Eph = 8 \text{ фут}/\text{м}^2$  за припущення, що опромінення в точці А генерується найближчим джерелом [2].

Випромінювання в точці В в основному генерується двома найближчими джерелами 1 і 2. Тому за цією ж схемою визначаємо для випромінювання лампи  $Emin / 2 = 4 \text{ фути} / \text{м}^2$   $r_B = 1,45 \text{ м}$ .

Випромінювання в точці С генерують чотири лампи 1, 2, 3, 4. Таким чином, діаграма для опромінення лампи  $Emin / 4 = 2 \text{ фути} / \text{м}^2$  дає  $r_C = 2,25 \text{ м}$ .

За трьома отриманими значеннями беремо відстань від світильників до краю ложа  $L_3 = 0,66 \text{ м}$ ; відстань між лампами L1 визначається за теоремою Піфагора:

$$L_B = \sqrt{r_B^2 - r_A^2}, \quad (3.14)$$

$$L_C = \sqrt{2}r_C, \quad (3.15)$$

$\Phi_{УНТ} = 2,6 \text{ м}$

$L_C = 3,2 \text{ м}$   
За максимально допустиму відстань між радіаторами приймається менше з двох значень, отриманих для L, якщо вони розташовані уздовж вершини квадратів  $L_1 = 2,6 \text{ м}$ .

Уточнення відстаней  $r_A$ ,  $r_B$  і  $r_C$

$$r_A = 0,66 \text{ м}$$

$$r_B = \sqrt{(L_1/2)^2 + r_A^2} = 1,46 \text{ м}$$

$$r_C = \sqrt{2} \cdot (L_1/2) = 1,84 \text{ м}$$

Для визначення коефіцієнта мінімальної радіації на плані грядок необхідно накреслити точки з можливою найбільшою і найменшою радіацією. Точки з найменшим опроміненням однакові (А, В і С). Точки з максимально можливим опроміненням - це точки безпосередньо під лампами [2].

З графіка  $Eph = f(r)$  (рисунок 3.10) знаходимо сумарне опромінення в точках А, В і С.

$$E_{\text{f max}} = 9,73 \text{ футів} / \text{м}^2;$$

$$E_{\text{fa}} = 7,94 \text{ футів} / \text{м}^2;$$

$$EphV = 8,1 \text{ футів} / \text{м}^2;$$

$$IT \phi = 9,6 \text{ футів} / \text{м}^2$$

$$\text{За формулого (9) визначаємо коефіцієнт мінімального опромінення}$$

$$z = \frac{E_{\text{fa}}}{E_{\text{f max}}} = \frac{7,94}{9,73} = 0,82 > 0,8$$

Умова виконана, тому розрахунок проведено правильно. На завершення

розміщуємо точкові світильники на плані теплиці: 5 рядів по 27 точкових світильників.

Решта системи опромінення розраховуються таким же чином. Криві розподілу сили світла та діаграми розподілу випромінювання наведені в додатках 1-5. Результати розрахунку для всіх випромінювачів зведені в таблицю 3.8.

Таблиця 3.8 - Порівняльні показники опромінення об'єктів

параметр	тип випромінювача					
	ЖСП 64-400 001Р	ЖСП 64-400 001Т	ЖСП 64-600 001Р	ЖСП 64-600 001Т	ЖСП 64-600 001Р	ЖСП 64-600 001Т
тип лампи	ДРЛФ-400	ДНАЗ-С-400 рефлюкс	ДНКТ-400	рефлюкс	ДНКЗ-600	OSRAM NAV PLANTASTAR 600
1	2	3	4-й	5	6-й	
Висота підвіски, м	0.9	1.45	1.3	1.5	1.8	
Відстань між кормами, м	1.6	2.6	2.4	3.9	3.3	
Кількість рядів, шт	вісім	5	5	4-й	4-й	

Потужність лампи, Вт	400	400	400	600	600
Кількість випромінювачів на 1000 м <sup>2</sup> теплиці з опроміненням 8 фут/м <sup>2</sup> , шт.	288	135	150	72	84
$\cos \phi$	0,55	0,96	0,96	0,96	0,96
Встановлена потужність, кВт	115,2	54	60	43,2	50,4
Тривалість роботи випромінювачів, год/рік	500	500	500	500	500
Споживання електроенергії з урахуванням втрат баласту, кВт*год/рік, в% до обігрівача типу ОТ-400	63360	28620	31800	22896	26712
Термін служби лампи, год	100	45,2	50,2	36,1	42,2
ККД радіаційного пристроя, %	90	95	82	95	82

З таблиці 3.8 можна зробити наступні висновки:

1. Зі збільшенням потужності джерел оптичного випромінювання зменшується кількість світлових точок і встановлена потужність приладів.

2. Збільшення потужності радіаторів призводить до збільшення висоти підвісу радіатора.

3. Подальше збільшення виходу випромінювачів недоцільно, оскільки

будівництво теплиць ангарного типу не дозволяє розташовувати крайні ряди понад 2 м.

З розрахунку виходить, що найкращим варіантом для розсадної теплиці є радіатор типу ЖСП 64-600-001Р з зворотною лампою ДНз-600. Тож ми

зрештою приймаємо цей варіант і розміщуємо випромінювачі в теплиці, як показано на малюнку 3.12. На рисунку 3.13 наведено загальний вигляд

випромінювального пристроя ЖСП 64-600-001Р.

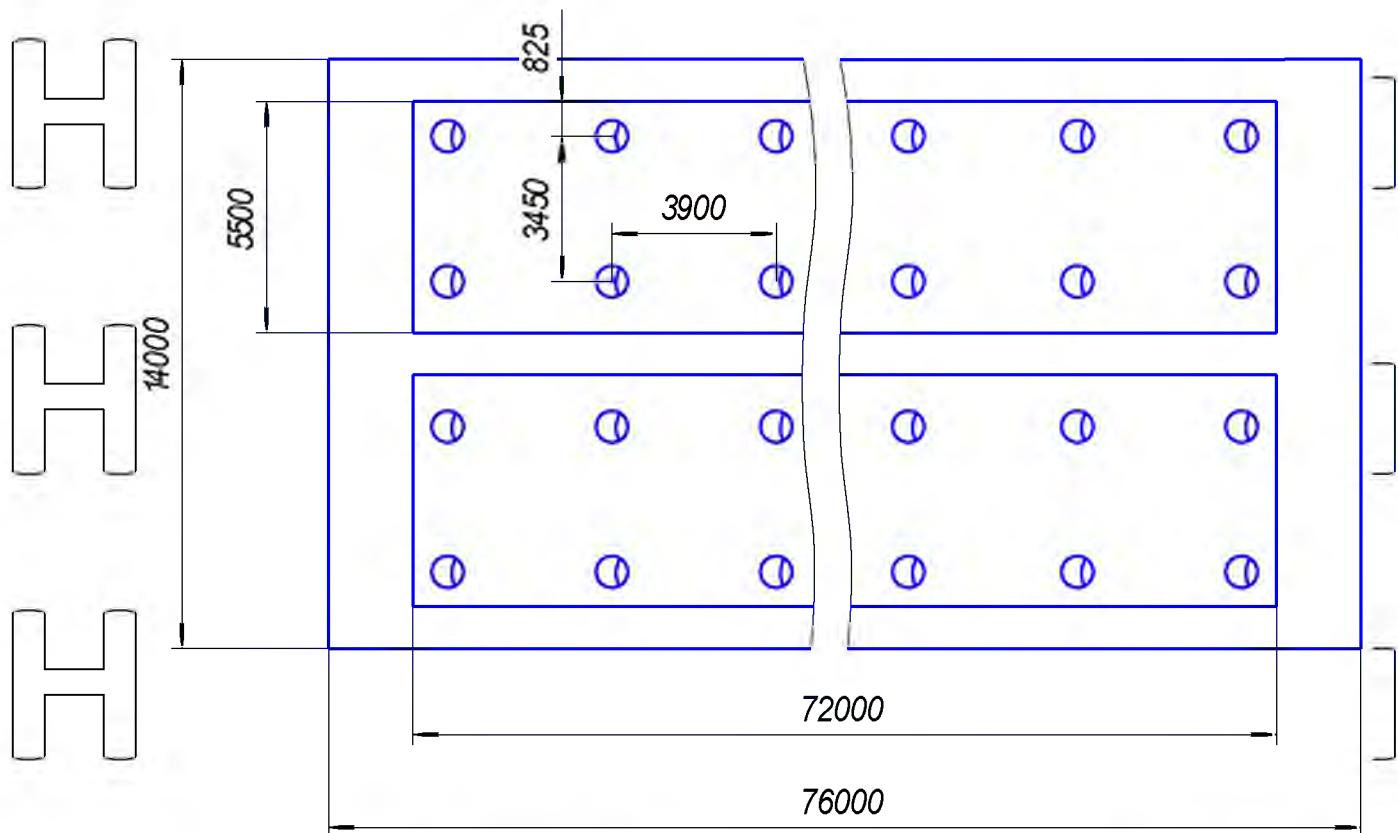


Рисунок 3.12 Розміщення утеплювача ЖСП 64-600-001Р на плані теплиці

# НУБІП України

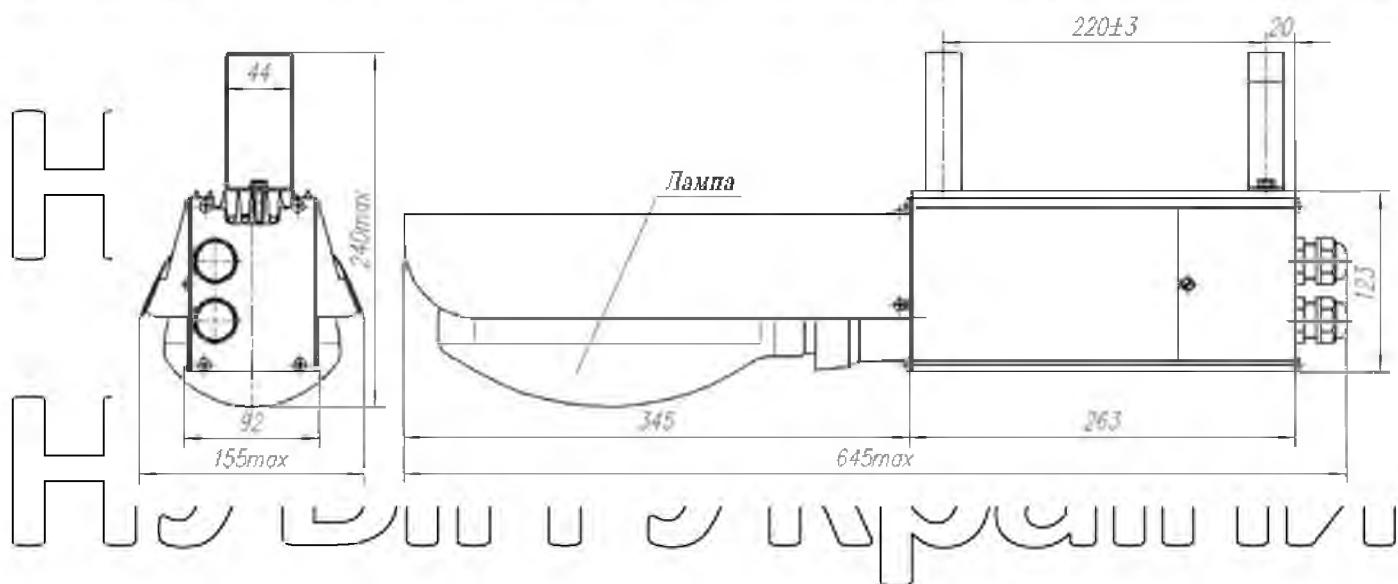


Рисунок 3.13 Радіатор ЖСП 64-600-001Р

# НУБІП України

3/54 Розрахунок і вибір кабелів

Усі випромінювачі розподіляються на 6 однофазних груп рівномірно по фазах – по 12 випромінювачів у кожній групі (рисунок 3.14). Кожна група пристається від групового розподільника кабелем ВВГ, прокладеним у ванні.

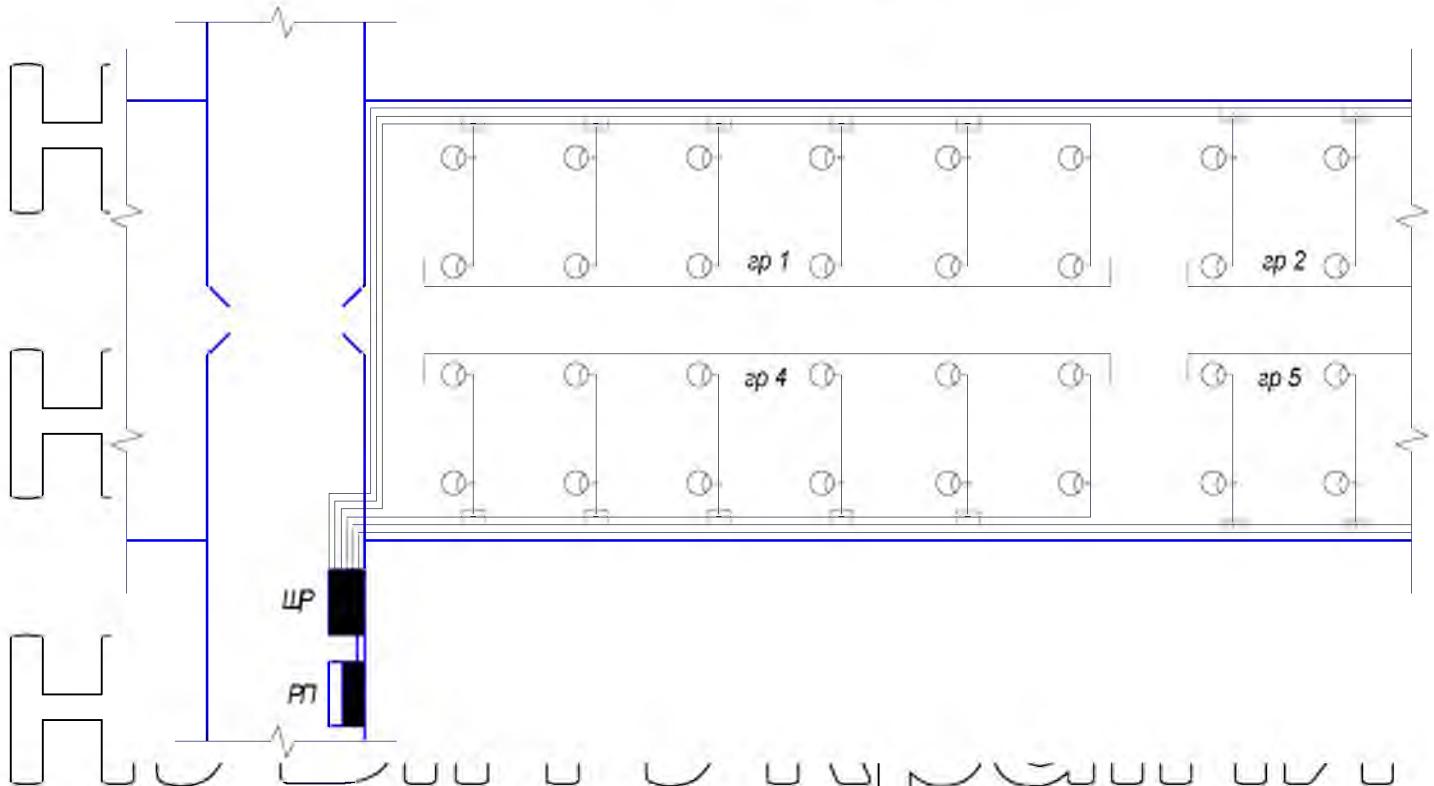


Рисунок 3.14 План мережі електроосвітлення

Вибираємо перетин сердечника виходячи з розрахункового струму навантаження.  
Для членової мережі номінальний струм навантаження визначається за формuloю [9]:

$$I = \frac{K_p P}{U_{\phi} \cos \varphi} \quad (3.16)$$

де,  $I$ - номінальний струм навантаження мережі, А;

$K_p = 1,06$ - Коефіцієнт, що враховує втрати потужності в баласті, відн.

одиниці;

$P$ - активна потужність навантаження, Вт;

$U_{\phi}$ - фазна напруга мережі, В;

# НУБІП України

$\cos\phi$  - Коефіцієнт потужності навантаження.

$$I_{Dp} = \frac{106 \cdot 12 \cdot 600}{220 \cdot 0,96} = 36,1 \text{ A}$$

За довідковою роботою вибираємо кабель ВВГ  $3 \times 6$   $I_{Dp} = 42 \text{ A}$  [15].

Визначте втрату напруги на найвіддаленішому світильнику, яка має становити  $\Delta U > 2,5\%$  [15]. За даними енергослужби тепличного комплексу, втрати напруги від підстанції до живильного розподільника (АРУ) становлять  $\Delta U = 0,5\%$ . Таким чином, доступні втрати напруги становлять 2%.

# НУБІП України

Втрата напруги визначається за формулою [9]:

$$\Delta U = \frac{M}{Cs}$$

(3.17)

# НУБІП України

де,  $M$  - момент навантаження  $\text{kVt} \cdot \text{m}$ ;

$C$  - коефіцієнт, що враховує систему мережі, тип струму та матеріал провідника;

$s$  - перетин дроту,  $\text{mm}^2$ .

Визначте момент навантаження в найвіддаленішій точці мережі (рисунок

# НУБІП України

Момент навантаження визначається за формулою [9]:

$$M = PL,$$

(3.18)

# НУБІП України

де,  $P$  - потужність ділянки мережі,  $\text{kVt}$ ;

$L$  - Довжина ділянки,  $\text{м}$

$$M = 6PL_4 + 5PL_8 + 4PL_8 + 3PL_8 + 2PL_8 + PL_8 = \\ P(6L_4 + 15L_8) = 515,9 \text{ kVt} \cdot \text{m}$$

# НУБІП України

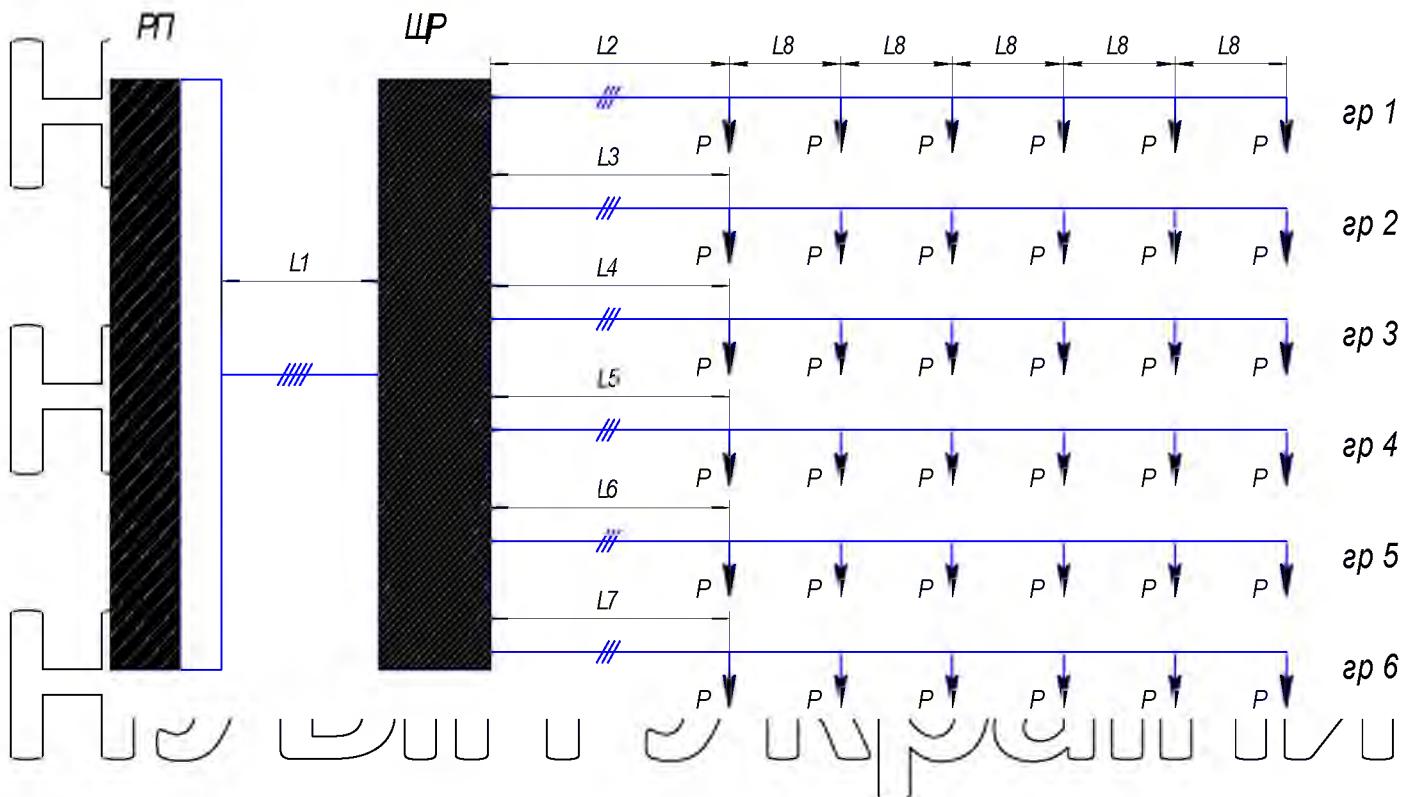


Рисунок 3.15 Розподільна мережа розсадної теплиці

Таблиця 3.9 – Для розрахунку моментів навантаження мережі

P, кВт	Область мережі							
	L1, м	L2, м	L3, м	L4, м	L5, м	L6, м	L7, м	L8, м
1.2	10.0	19.0	38.5	61.9	5.0	24.5	47.9	3.9

Визначити втрату напруги в найвіддаленішій точці мережі за формуллю (3.17)

$$\Delta U_{tp} = \frac{515,9}{72 \cdot 6} = 1,2\%$$

Визначаємо струм навантаження в секції L1 за формуллою [9]:

$$I = \frac{P_n}{\sqrt{3}U_1 \cos \phi'}$$

де, I - номінальний струм навантаження мережі, А;

$K_p = 1,06$  - Коефіцієнт, що враховує втрати потужності в баласті, відн. одиниці;

$P$  - активна потужність навантаження, Вт;

$U_n$  - Напруга мережі, В;

$\cos\phi$  - Коефіцієнт потужності навантаження.

**НУБІП України**

$$I = \frac{1,06 \cdot 72 \cdot 600}{\sqrt{3} \cdot 380 \cdot 0,96} = 72,5 \text{ A}$$

За довідковою роботою вибираємо кабель ВВГ  $4 \times 25$   $I_{dop} = 85 \text{ A}$  [15].

**НУБІП України**

Визначте втрати напруги в секції L1 за формулою (3.17)

$$\Delta U_{L1} = \frac{72,5 \cdot 10}{72 \cdot 25} = 0,4 \%$$

Розраховуємо струм навантаження на ділянці групової мережі - радіатор за формулою (3.16)

**НУБІП України**

$$I_{\text{обл}} = \frac{1,06 \cdot 2 \cdot 600}{220 \cdot 0,96} = 6 \text{ A}$$

За довідковою роботою вибираємо кабель ПВА  $3 \times 1,5$   $I_{dop} = 19 \text{ A}$  [15].

Визначити втрату напруги на ділянці групової мережі - радіатор за формулою (3.17)

**НУБІП України**

$$\Delta U_{\text{обл}} = \frac{1,2 \cdot 1,83 + 0,6 \cdot 3,45}{12 \cdot 1,5} = 0,2 \%$$

Повна втрата напруги від підстанції до віддаленого живлення

$$\Delta U_{\text{общ}} = \Delta U_{\text{ТП-ВРУ}} + \Delta U_{\text{ВРУ-ОЩ}} + \Delta U_{\text{ОЩ-гр.сеть}} + \Delta U_{\text{обл}} = 0,5 + 0,4 + 1,2 + 0,2 = 2,3 \%$$

- що відповідає вимогам ПУЕ, тому перетин провідника вибрано правильно.

**НУБІП України**

3.5.5 Розрахунок і вибір пристройів управління та захисту

Ми поставляємо кожну групу світильників з однополюсним автоматичним

вимикачем.

**НУБІП України**

Для захисту освітлювальних мереж необхідно використовувати автоматичні вимикачі з комбінованим розблокуванням. Вибір вимикачів для

захисту освітлювальних мереж газорозрядними лампами високого тиску  
грунтуються на умові [7]:

# НУВІП України

$Intr \geq 1,3 I_{pr}$ , (3.20)

де  $Intr$  - номінальний струм установки теплового розчіплювача вимикача;  
 $I_{pr}$  - робочий струм електроустановки.

# НУВІП України

Для групової мережі

$Intr = 1,3 * 36,1 = 46,9 \text{ A}$

Для групових ліній вибираємо автоматичні вимикачі ВА47 - 100 1р  $Intr = 50 \text{ A}$ ,  $I_{neer} = 7$  - кратність електромагнітного розчіплювача. Вибрані автоматичні вимикачі встановлюємо в розподільник ПР11-3045-54У1 - 6 однополюсних автоматичних вимикачів, без входу [16].

**Вхідний вимикач**  
 $Intr \geq 1,3 * 72,5 = 94,3 \text{ A}$

Вибираємо вимикач ВА47 - 100 3р  $Intr = 100 \text{ A}$ ,  $I_{neer} = 7$  - кратність електромагнітного розчіплювача. Вибраний вимикач встановлюється в РП.

Перевіряємо обраний кабель для групової мережі за умовою [7]:

# НУВІП України

$I_{dop} \geq intr$ , (3.21)

Для групової мережі  $42 < 50$  - умова не виконується, тому беремо перетин кабелю для групової мережі на крок вище VVG  $3 \times 10$   $I_{dop} = 55 \text{ A}$  [15].

Перевіряємо обраний кабель для ділянки мережі РП-ЦПР за умовою (3.21)  $85 < 100$  - умова не виконується, тому беремо перетин кабелю для ділянки мережі РП-ЦПР - ВВГ  $5 \times 35$   $I_{dop} = 108 \text{ A}$  [15].

3.5.6 Розрахунок струмів короткого замикання

# НУВІП України

Для перевірки чутливості захисних пристрій розраховуємо струм короткого замикання в точках К1 і К2 (рисунок 3.16).

Однофазний струм короткого замикання розраховується за формуллю [9]:

$$I_K^{(1)} = \frac{U_\Phi}{z_T^{(1)} + z_{\Pi}}, \quad (3.22)$$

де  $I_K^{(1)}$  - однофазний струм короткого замикання, А;

$z_T^{(1)}$  - загальний опір трансформатора при однофазному короткому замиканні, Ом;

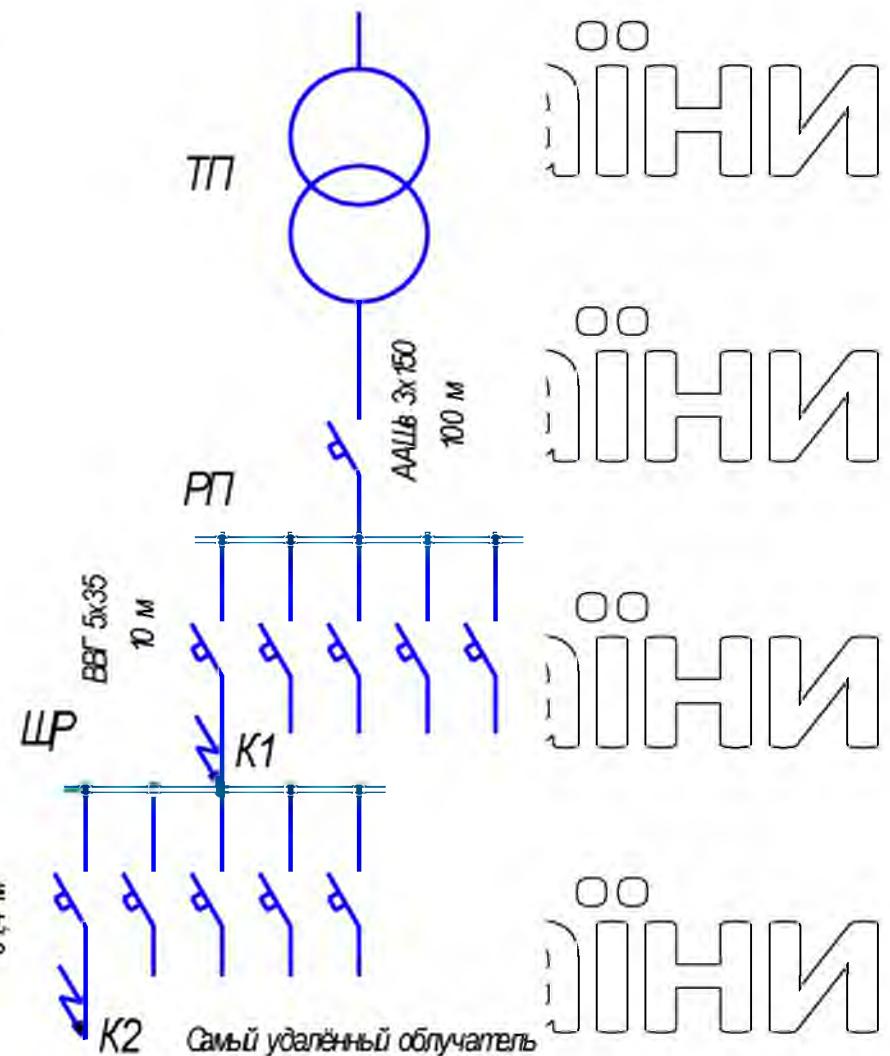
$z_{\Pi}$  - загальний опір контуру фаза-нуль лінії до найвіддаленішої точки мережі, Ом.

НУБІ

НУБІ

НУБІ

НУБІ ВТ 3x10  
814 м



# НУБІП України

Рисунок 3.16 Розрахунок струмів короткого замикання

Опір фазового нульового контуру є результатом геометричного

додавання активного та індуктивного опору відповідно до

формули [дев'ять]:

$$Z_{\Pi} = \sum l \cdot r_0 + x_0^2 \quad (3.23)$$

де,  $Z_{\Pi}$  - Загальний опір контуру фаза-нейтраль, Ом;

$l$  - довжина лінії, км;

$r_0$  - активний опір лінії, Ом/км;

$x_0$  - Індуктивний опір лінії, Ом/км.

# НУБІП України

Розраховуємо опір петлі фаза-нуль до контрольних точок К1 і К2 за

формулою (3.23) з даними табл. 3.10.

$$Z_{\Pi K1} = 0,1 \cdot 0,22^2 + 0,07^2 + 0,01 \cdot 0,57^2 + 0,075^2 = 0,029 \text{ Ом}$$

$$Z_{\Pi K2} = 0,029 + 0,081 \sqrt{2^2 + 0,08^2} = 0,191 \text{ Ом}$$

Розраховуємо струм однофазного короткого замикання в контрольних

точках К1 і К2 за формулою (3.22):

$$I_{K1}^{(1)} = \frac{220}{\frac{0,13}{3} + 0,029} = 3041,5 \text{ А}$$

$$I_{K2}^{(1)} = \frac{220}{\frac{0,13}{3} + 0,191} = 938,8 \text{ А}$$

Область мережі	$l$ , м	Марка кабелю	$r_0$ , Ом/км	$x_0$ , Ом/км	$c_v$ , кВА	Схема підключення Тр-ра	$Z_T^{(1)}$ , Ом
ТП-РП РП-ЦХР	100 десять	З $\times$ 150 ВВГ 5 $\times$ 35	0,22 0,57	0,07 0,075	630	Y / Y0	0,13

Таблиця 3.10 - Дані для розрахунку струму короткого замикання

СЧР-К2 81 ВВГ 3 ×  
 10 2,00 0,08  
 Кофіцієнт чутливості спрацьовування вимикання у разі кероткого замикання

замикання перевіряють за умовою [7]:

**НУБІП України**  $K_q^{(1)} = \frac{I_K^{(1)}}{I_{\text{do}}} = \frac{I_K^{(1)}}{I_H I_{\text{нэр}}} \geq 1,25 - 1,4$  (3.24)

де,  $K_q^{(1)}$  - Коефіцієнт чутливості, відн. одиниці;

$I_K^{(1)}$  - струм короткого замикання однофазний, А;

$I_{\text{do}}$  - струм відсікання, А.

$I_H$  - Струм установки вимикача, А;

$I_{\text{нэр}}$  - різноманітність електромагнітного випуску.

**НУБІП України** Розраховуємо коефіцієнт чутливості для точок К1 і К2 за формулою (23)

$$K_{qK1}^{(1)} = \frac{3041,5}{100 \cdot 7} = 4,34 > 1,4$$

$$K_{qK2}^{(1)} = \frac{938,8}{50 \cdot 7} = 2,68 > 1,4$$

Чутливість захисту достатня.

**НУБІП України**

**НУБІП України**

**НУБІП України**

## 4 БЕЗПЕКА ЖИТТЯ

### 4.1 Загальні положення

Відповідно до статті 209 Трудового кодексу України безпечними умовами праці є умови праці, при яких виключено вплив шкідливих і (або) небезпечних факторів виробництва або рівень опромінення не перевищує встановлених норм.

Умови праці - ряд факторів виробничого середовища і процесу праці; Вплив на працездатність і здоров'я працівника [6].

Реалізація основних напрямів державної політики в галузі охорони праці здійснюється шляхом узгоджених дій органів державної влади України, органів державної влади суб'єктів України та органів місцевого самоврядування, роботодавців, роботодавців, асоціацій, а також профспілок, їх об'єднань та інших осіб з числа уповноважених працівників з питань охорони праці.

*Охорона праці* - це система збереження життя і здоров'я працівників у процесі праці, включаючи правові, соціально-економічні, організаційно-технічні заходи, лікувально-профілактичні, реабілітаційні та інші заходи [6].

Охорона праці ґрунтуються на анатомо-психофізіологічних властивостях організму людини, який у процесі виробництва взаємодіє з предметами праці, робочим обладнанням та навколоишнім середовищем.

Складність поведінки людини із загрозою життю та здоров'ю, а також безпечним виходом із складних ситуацій простежується: вчасним розпізнаванням небезпеки, правильністю його діагнозу, вибраним способом належного реагування на небезпеку.

*Електробезпека* - Це система організаційно-технічних заходів і засобів захисту людей від небезпечної електричного струму, електричних дуг, електромагнітних полів та статичної електрики.

Результат ураження електричним струмом залежить від наступних факторів [6]:

- індивідуальні особливості організму людини.

- отірність організму людини;

- сила струму, що протікає через тіло потерпілого;

- час дії струму;  
- Шляхи протікання, частота і тип струму.  
Основним ушкоджуючим фактором електричного струму є сила струму, що протікає через тіло людини, залежно від умов.

## НУВІП України

### 4.2 Аналіз охорони праці на

#### 4.2.1 Стан організаційної роботи

вирошують овочі та зелень в теплицях.

За наказом керівника експлуатації за електробезпеку заводу відповідав головний інженер-енергетик.

Поточне обслуговування електрообладнання на здійснюють електрики,

які мають III ст. Група погодження з електробезпеки та уповноважені на

самостійну роботу в електроустановці розпорядчий документ для підприємства.

Завдання електрика ґрунтуються на чинних нормах. На розроблені інструкції з

охорони праці та експлуатації електро- та електротехнічного обладнання на

основі ПУЕ, ПОТ, ПТЕ, ППБ та інших нормативно-правових актів та

нормативно-технічних документів, затверджені технічним директором

підприємства та направлені на адресу . передає персоналу електромайстерні

Дозвіл на виконання робіт складається на основі наказу або каталогу робіт

у порядку поточної експлуатації, який затверджується особою, відповіальною

за електроустановки [20].

На заводі здійснюється регулярний контроль за охороною праці відповідальними та профкомом. Дні охорони праці проводяться один раз на квартал.

Раз на рік проводиться періодична перевірка знань ПОТ, ПТЕ, ППБ, ПУЕ та посадових інструкцій електротехнічного та електротехнічного персоналу. До

складу комісії входять: головний інженер-енергетик, оперативний керівник, операшійний керівник та інженер з охорони праці. За результатами випробування

сертифікат «Випробування норм і правил електробезпеки» буде розширено або замінено [20].

# НУБІП України

Працівники при прийнятті на роботу та через певні проміжки часу проходять медичний огляд відповідно до наказу МОЗ. Розвиток Р України з 16.09.

№ 83 «Про затвердження переліків шкідливих та (або) небезпечних факторів виробництва та підприємств, на яких проводяться чергові попередні медичні огляди (огляди), та порядку проведення цих оглядів (оглядів)» Наказ МОЗ і

медичної промисловості РФ від 14.03.96р. № 90 «Про порядок проведення попередніх та повторних медичних оглядів працівників та медичних приписів для допуску до професії».

Особи у віці до 21 року періодично щорічно проходять м/с.

Електромонтер з обслуговування електрообладнання - кожні 2 роки.

Забезпечення спецодягом, взуттям та іншими засобами індивідуального захисту (ЗІЗ) на виготовлено відповідно до:

- «Типові норми безоплатної видані спецодягу, спецвзуття тощо. ЗІЗ працівникам перерізних професій і посад у всіх галузях економіки»

- згідно з «Правилами забезпечення працівників спецодягом, спецвзуттям

тощо» (наказ Міністра соціального розвитку РФ від 18 грудня 1998 р. № 51»).

# НУБІП України

## 4.2.2 Стан технічної безпеки

Теплиці відносять до вологих приміщень з провідною підлогою, тобто, зокрема, до вибухонебезпечних. Працювати безпосередньо на струмоведучих частинах або змінювати лампи без зняття напруги забороняється.

Електрифіковані машини з гнуучкими кабелями, які використовуються в теплицях і тепличних системах, мають пристрій контролю цілісності нульового

проводника в живильному кабелі, а також захисне відключення струму в нульовому провіднику. Рекомендується використовувати захисне відключення струму витоку.

# НУБІП України

Під час опромінення забороняються будь-які роботи в теплицях. У теплицях джерелами ультрафіолетового випромінювання є опромінювальні пристрії, які використовуються для опромінення розсади овочевих культур і в салатній теплиці. Вплив УФ-випромінювання призводить до ряду специфічних змін у шкірі та органі зору. Було виявлено, що це може супроводжуватися загальними побічними ефектами для організму. Одноразове УФ-опромінення шкіри призводить до еритематозної реакції з подальшим посиленням пігментації, сприяє фотосинтезу вітаміну D3. При систематичному впливі можуть виникнути такі наслідки, як гіперплазія епідермісу, канцерогенез і старіння шкіри.

Вмикання та вимикання систем опромінення дозволяється особам I групи електробезпеки.

4.2.3 Стан відведення промислових стічних вод.

Стан виробничої гігієни впливає на умови праці. Промислова гігієна характеризується: мікрокліматом (температура повітря в приміщенні, відносна вологість, швидкість повітря в приміщенні), освітленістю, запиленістю, загазованістю.

У теплиці опалювальний мікроклімат. Це поєднання параметрів, за яких змінюється теплообмін людини з навколишнім середовищем, внаслідок чого в організмі накопичується тепло і збільшується частка тепла, втраченого за рахунок випаровування вологи (більше 30%). Працівники можуть відчувати напруту в діяльності функціональних систем організму, що забезпечують температурний гомеостаз. Це пов'язано з погіршенням самопочуття, зниженням працездатності та продуктивності праці, може привести до проблем зі здоров'ям.

#### 4.2.4 Стан протипожежного захисту.

**НУБІП України**  
Кожна майстерня має обладнаний центр пожежної сигналізації з первинним протипожежним обладнанням. Усі приміщення мають систему водогасіння, поєднану з виробничою системою. У разі виникнення пожежі

**НУБІП України**  
забезпечується швидка евакуація людей з усіх приміщень відповідно до існуючих планів пожежної евакуації.

**НУБІП України**  
Відповідно до міжгалузевих нормативних актів з охорони праці в електроустановках, вуглекислотні вогнегасники застосовуються для гасіння електрообладнання напругою до 1000 вольт.

**НУБІП України**  
Названі відповідальні за протипожежний захист на виробничих ділянках. Кожен працівник знає і чітко виконує вимоги правил протипожежного захисту та протипожежного режиму на підприємстві, не допускає дій, які згодом можуть призвести до пожежі або пожежі.

**НУБІП України**  
**4.3 Заходи щодо підвищення безпеки праці на**

**НУБІП України**  
4.3.1 Заходи щодо усунення дефектів, небезпек та небезпек, виявлених під час аналізу на

**НУБІП України**  
На підставі проведенного аналізу встановлено, що в теплицях немає аварійного освітлення, а нічні чергування під час обходів та оглядів технічного обладнання користуються ліхтариком, що в разі аварій може призвести до травмування через погану видимість та технічні збої в роботі обладнання. Пропоную встановити аварійне освітлення в тепличних приміщеннях.

**НУБІП України**  
**4.3.2 Розрахунок резервного освітлення тепличного приміщення**

**НУБІП України**  
Розраховуємо освітлення в режимі очікування в програмі DIALux 4.7

Дані розрахунку:  
 Розміри приміщення довжина А = 76,0 м, Ширина В = 14,0 м; Висота коника теплиці Н = 5,0 м. Згідно СНиП 23.05.95 нормована освітленість для певного приміщення: категорія зорової роботи - загальне спостереження за технічним зв'язком - величезна = 20Лк [21]. Коефіцієнти відбиття стелі, стін, підлоги: ор = 6%, ос = 6%, р = 5%.

Для освітлення теплиці вибираємо світильник типу PVLM - пиловологостійку лампу для трубчастих люмінесцентних ламп з розсіяним відбивачем, розроблену для промислових приміщень з підвищеним вмістом пилу та вологи.

**Результати розрахунку**

версія 1

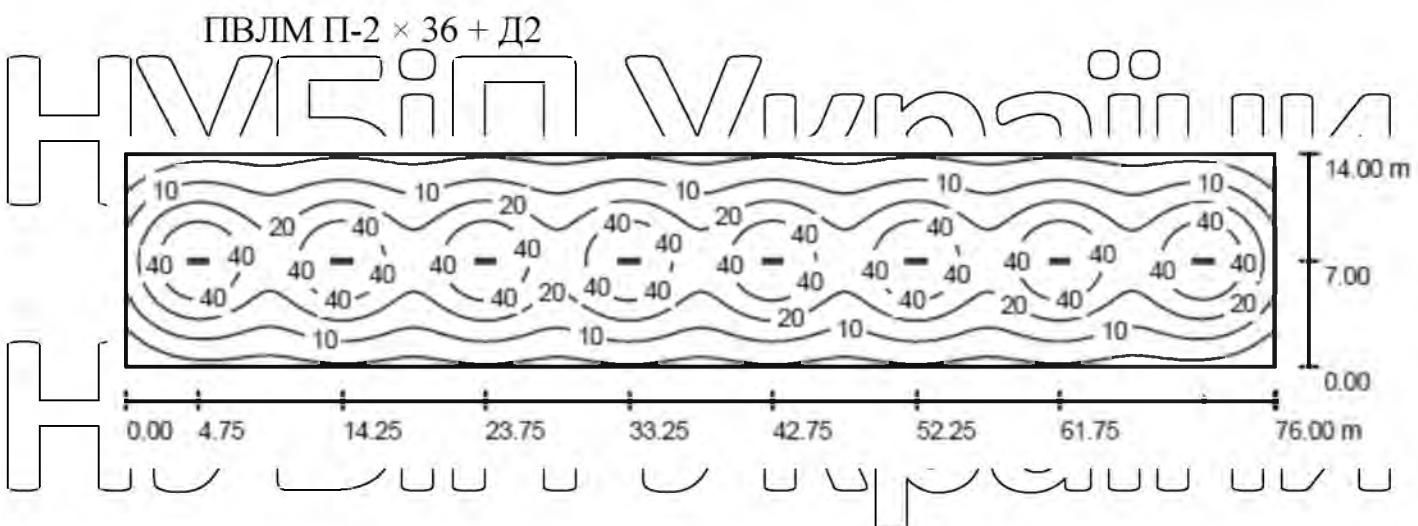
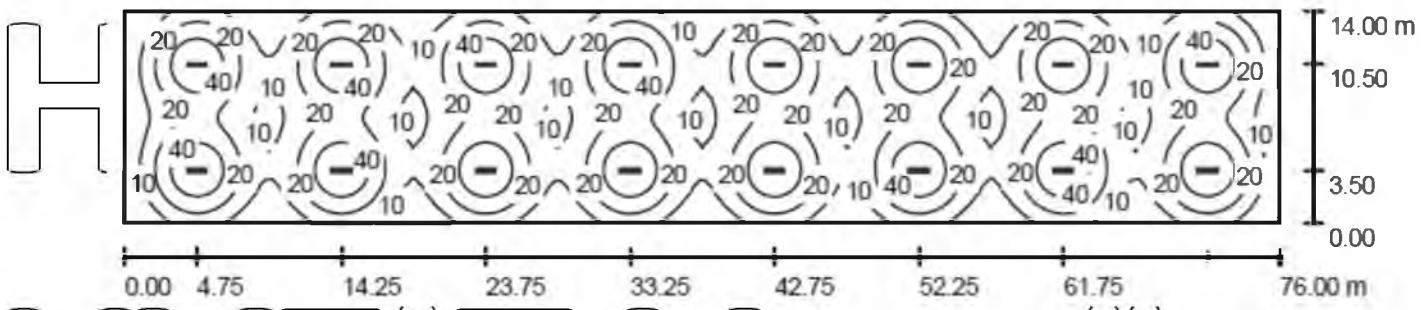


Рисунок 4.1 Розташування світильників PVLM P-2 × 36 + D2 в теплиці

(значення в Лк, масштаб 1:544)

**Варіант 2**

ПВЛМ П-36 + Д1



**НУБІП України**  
Рисунок 4.2 Розташування світильників PVLM P-36 + D1 в тейлиці  
(значення в Lk, масштаб 1: 544)

можлив ість	Освітлення на підлозі, Lx					$X, \text{ м}$	іржса, В	руда, Вт/м <sup>2</sup>
	<i>Esr</i>	<i>E.</i> Мінімум	<i>E.</i> Макс	<i>Emin /</i> <i>Ecp</i>				
1	23	251	83	0.109	4.0	696	0.65	
2	22	344	68	0.154	3.0	704	0.66	

Таблиця 4.2 - Властивості світильників PVLM

Тип лампи	Тип ламп и	багато Світильники, шт.	Тип КС С	ККД відбивача, %	Захисний куточок	Мініс ть захисту	<i>F</i> , гл	Вага (кг)
PVLM P -36 + D1	ЛБ-36	1	D.	75	15°	IP65	2850	3
PVLM P -2 × 36 + D2	ЛБ-36	2	D.	75	15°	IP65	5700	4.2

З таблиці 4.1 видно, що за інших рівних умов нерівномірність освітлення в першому варіанті в 1,5 рази вище, ніж у другому. Але оскільки резервне освітлення використовується не часто (при огляді технологічного обладнання), вибираємо перший варіант – 8 ламп уздовж центрального проходу, так як зручніше в експлуатації.

# НУБІП України

4.3.3 Заходи безпеки при монтажі та експлуатації систем освітлення та опромінення

При виконанні електромонтажних робіт та роботах з експлуатації систем електроосвітлення необхідно дотримуватися вимог правил технічної експлуатації електроустановок споживачів та правил безпеки експлуатації електроустановок споживачів та місцевих типових інструкцій, для експлуатації та монтажу систем освітлення та опромінення [8].

Персонал, відповідальний за ОС, повинен мати не менше однієї кваліфікаційної групи з електробезпеки III. При цьому він повинен бути навчений прийомам першої допомоги потерпілому від ураження електричним струмом. Під час обслуговування операційної системи працівники повинні використовувати електрозахисні засоби.

Роботи, пов'язані з оглядом, очищеннем та ремонтом елементів освітлювальної (опромінювальної) арматури, а також заміною ламп в освітлювальних (опромінюючих) пристроях, виконуються зі зняттям напруги з групової мережі або з окремої лампи. При роботі зі зняттям напруги з групової мережі необхідно [8]:

- переривати та не допускати електроостачання робочого місця шляхом випадкового або мимовільного ввімкнення комутаційних пристрой;

- розклейти заборонні плакати на ручних приводах та на кнопках дистанційного керування КРУ;

- Переконайтесь, що струмоведучі частини знеструмлені та повинні бути заземлені для захисту працівників від ураження електричним струмом;

- Використовуйте заземлення.

При роботі на висоті необхідно дотримуватись таких вимог безпеки:

✓ використовувати інструменти інвентаризації, які вчасно пройшли випробування;

- під час роботи на висоті понад 1,3 м робочі місця повинні мати захисні огорожі висотою 1,1 м, а за відсутності - користуватися запобіжним поясом;

- Для подачі предметів людині, яка працює на висоті, використовуйте мотузку. Щоб уникнути розгойдування, об'єкт необхідно утримувати за допомогою анкерного пристрою;

- Забороняється працювати на лотках, які збираються, ходити по них і передавати через паркані;

- для захисту місця встановлення драбин на транспортних або пішохідних зонах;

- забороняється використовувати в якості пластирів ящики, бочки та інші випадкові предмети;

При роботі з електрифікованим інструментом забороняється:

- Допуск до роботи осіб з кваліфікацією групою з електробезпеки нижче

другої;

- передавати несертифікованим особам для роботи (принаймні на короткий час);

- Виконання робіт з драбин;

- Залиште електроінструмент без нагляду та підключений до електромережі.

При прокладанні кабельних трас повинні виконуватися такі вимоги безпеки [8]:

- Перед тим, як переміщати барабан за допомогою каната, вживайте запобіжних заходів, щоб не зачепитися за одяг працівника. Для цього з барабана необхідно видалити стирчать цвяхи і закріпити кінці троса.

- При прокладці кабелів з вигинами забороняється розміщувати кабель в межах кута повороту кабелю, підтримувати кабель під кутом повороту, а також витягувати його вручну. На прямих ділянках дороги електрики повинні

перебувати з одного боку кабелю;

- при прокладці кабелю вручну кількість електриків повинна бути такою, щоб кожен з них мав відрізок кабелю масою не більше 35 кг;

- якщо вага кабелю більше 1 кг на 1 м, підйом і кріплення драбин або драбин забороняється;

- Для розігріву та перенесення ковша з приносом, а також контейнера з кабельним компаундом, надягайте захисні окуляри та брезентові рукавиці до ліктів.

При монтажі освітлювальних мереж необхідно дотримуватись таких вимог безпеки [8]:

- Розташовувати труби та металеві конструкції на підлозі або на накладках на підлозі;

- обрізайте кінці труб і видаліть задирки;

✓ перед установкою групових екранів і пристрів перевірити надійність їх монтажно-заготовельних вузлів і вузлив;

- перевірити відповідність отворів у конструкціях, що з'єднуються, за допомогою спеціальних монтажних пристрій;

При установці тросових напрямних здійснювати їх остаточне натягування за допомогою натяжних пристрів за проміжним підвісом;

- Монтаж освітлювальних пристріїв вагою понад 10 кг повинні виконувати дві особи. Виконувати цю роботу дозволяється робітнику зі спеціальним пристроєм,

Вбивати заземлюючі електроди вручну кувалдою з довжиною рукоятки (тремча) не менше 0,7 м.

# 5 ТЕХНІЧНІ ТА ЕКОНОМІЧНІ ПРИЧИНІ

## 5.1 Вихідні дані

У цьому розділі необхідно вирішити дві основні задачі:

1. Визначити найбільш економічно вигідний з двох технічно еквівалентних варіантів установки для опромінення.
2. Визначити термін окупності прийнятого опціону у разі його реалізації.

Згідно з розрахунком освітлення (п/п 3.5.3), найбільш ефективними є точкові світильники ЖСП 64-600-001Р з зворотною лампою ДНз-600. Для технічного та економічного порівняння цей прожектор був обраний у двох можливих конфігураціях:

- з електронним баластом (електронний баласт);
- з електромагнітним баластом (EMPRA).

У таблиці 5.1 узагальнено дані порівнюваних варіантів системи опромінення.

Таблиця 5.1 - Дані порівнюваних варіантів

Параметри для 5 розсадних теплиць	Варіант I (B-I)	Варіант II (B-II)
Кількість випромінювачів з опроміненням 8 футів <sup>2</sup> , шт	360	360
Потужність лампи, Вт	600	600
Тривалість роботи випромінювачів, год/рік	500	500
Термін служби лампи, год	15000	15000
Необхідна кількість кабелю ВВГ 3×10, м	1570 р	1570 р
Необхідна кількість кабелю ВВГ 3×16, м	-	-

<b>НУБІП</b>	<b>України</b>
1 Необхідна кількість розподільних щитів, шт	2 180
2 Необхідна кількість розподільних коробок	3 180
Ціна прожектора, грн	2690
Ціна лампи, грн	1100
	1100

**5.2 Знижена вартість порівнюваних варіантів**

Економічна доцільність прийнятого рішення при повному порівнянні техніко-економічних показників порівнюваних варіантів, які є еквівалентними за світловим ефектом, враховується за критерієм мінімальних знижених витрат, який можна виразити в загальних рисах [17]:

$$Z_i = K_{удi} \cdot E_n + \mathcal{E}_{зi} \rightarrow \min, \quad (5.1)$$

де  $K_{удi}$  - капітальні вкладення на одиницю продукції або робочої сили, грн;

$E_n$  - нормативний коефіцієнт економічної ефективності інвестицій ( $E_n = 0,10$ );  $\mathcal{E}_{зi}$  - од. експлуатаційні витрати, грн/од. Продукти (робота).

При порівнянні варіантів повинні бути дотримані умови економічної порівнянності. Ці умови полягають у врахуванні всіх витрат при визначені інвестиційних та операційних витрат і дотриманні однакової точності всіх матеріалів, що використовуються в розрахунках (однаковий рівень цін, тарифні ставки, норми амортизації тощо).

**5.2.1 Вартість капіталу порівнюваних опціонів**

Норми витрат на виконання електромонтажних робіт визначаються згідно з ГЕСНм-2001-08 [19] (Державні нормативи оцінки елементів електромонтажних робіт) (табл. 5.2). Матеріальні витрати на встановлення розглянутих варіантів системи опромінення зведені в таблицю 5.3. Витрата неврахованих матеріалів при монтажі визначається згідно з ФЕРм-2009 [22].

Назва творів Композиція твору	Метр шт	Зміна вартості праці на одиницю, люди год	Обсяг робіт		Витрати на оплату праці, чол.-год	
			ВІ	В-ІІ	ВІ	ВАІ
Розбирання обігрівача	Зняття пристрійств, апаратури.	100	-	17.89	144	144
Демонтуйте кабель	Демонтаж кабелю, прокладеного хомутами.	-	100	9.64	321	321
Прокладка кабелів на встановленні	1. Кабель порожній. 2. Пломба. 3. Установка коробів. 4. З'єднання проводів. 5. Дзвініт у дзвіночок.	100	-	15.3	157	157
х лотках при монтажі розподільних коробок					0 р	0 р
Установка точкових світильників	1. Установка прожектора з баластом. 2.	100	-	111	360	360
					399,6	399,6

<b>НУБІ</b>	Приєднання. 3. Вкрутити лампи. 4. Перевірте наявність займання.	<b>України</b>
<b>НУБІ</b>	1. Установка. 2. Приєднання. 3. Підготовка до включення. 4. Написання символів на щитах.	<b>України</b> 3.36 5 5 16.8 16.8
<b>НУБІ</b> всного		<b>України</b> 1223. 1223. 6 6

Таблиця 5.3 - Матеріальні витрати на монтаж системи опромінення

Прізвище	багато	Ціна за одиницю грн			Вартість, грн
		В-II	В-II	ВІ	
1	2	3	4-й	5	6-й 7-й
Точкові світильники	360	360	2690	2090	968400. 752400.
лампа Рефлюкс ДНКЗ-600	360	360	1100	1100	396000. 396000.
кабель ВВГ	1570	1570	122,6	177,8	192482. 279146.
Розподільна коробка	180	180	9.46	9.46	1702.8 1702.8
Поле розповсюдження ШРН 1-12	5	5	2785	3321.1	13926.0 16605.5
Не врахована витрата матеріалів при монтажі кабелю	1570	1570	2.14	2.14	3359.8 3359.8
Витрата незареєстрованих матеріалів при установці точкових світильників	360	360	29.27	29.27	10537.2 10537.2

Витрата незареєстрованих матеріалів при монтажі панелі освітлення	5	5	49,87	49,87	249,4	249,4
всього					1586657	1 460 000,7

**НУБІП України**

Додаткові інвестиції розраховуються за формулою [17]:

$$K = Cm * Zd + ZP, \quad (5.2)$$

**НУБІП України**

де,  $Cm$  - вартість матеріалів, грн;  
 $Zd = 0,1 * Cm$  - вартість доставки матеріалів, грн;  
 $ZПП$  - заробітна плата робітників, грн.

Зміст визначається за формулою [17]:

**НУБІП України**

де  $Tf = (Tf + Df) * C * Ksoc * Kotp, \quad (5.3)$

$Tf$  - тарифні кошти, грн;  
 $Df$  - доплати до тарифного фонду, грн, включають компенсації, всі види заохочень і премій, субсидії, % ( $Dt = 10\% \times Tf$ )

**НУБІП України**

$KP$  - Регіональний коефіцієнт, % ( $Kp = 1,15$  для Алтайського краю);  
 $Kotp$  - коефіцієнт з урахуванням відпускних відрахувань, % ( $Kotp = 1,067\%$ );

$Ksoc$  - Коефіцієнт з урахуванням відрахувань на соціальні потреби, %

**НУБІП України**

( $Ksoc = 1,2\%$ );  
 Тарифний фонд визначається за формулою [17].

$$Tf = \sum CH * tp \quad (5.4)$$

**НУБІП України**

де  $H$  - погодинна ставка електриків,  $H = 35,7$  грн/год;  
 $tp$  - час роботи, год.

$tpI = trII = 1223,6$  год  
 $TII = TfII = 1223,85 * 35,7 = 43691,45$  грн  
 $DfI = DfII = 43691,45 * 0,1 = 4369,15$  грн

$3h_4 = Zp II = (43691,45 + 4369,15) * 1,15 * 1,2 * 1,067 = 70767,3$  грн  
 Розраховуємо інвестиції за формулою (5.2) та підсумовуємо результати в таблиці 5.4

Таблиця 5.4 - Вартість капіталу для порівнюваних опціонів		
Вартість, грн	ВІ	В-ІІ
матеріальні витрати	1586657,2	1460000,7
Поставка матеріалів	158665,7	146000,1
зарплата	70767,3	70767,3
Інвестиції	1816090,2	1676768,1

**5.2.2 Операційні витрати порівнюваних варіантів**

Експлуатаційні витрати включають експлуатаційні витрати, пов'язані з експлуатацією електрообладнання. Витрати на експлуатацію систем електрифікації та автоматизації визначають за формулою [17]:  

$$\mathcal{E}_3 = Z_{\Pi} + A_0 + T_{PO} + C_3 + \Pi_p, \quad (5.5)$$

Де  $Z_{\Pi}$  - заробітна плата обслуговуючого персоналу, грн;  
 $A_0$  - Амортизаційні відрахування, грн;

*Професійне навчання -* Вартість поточного ремонту та обслуговування,  
грн;  
*Se-* вартість спожитої електроенергії, грн;  
*NS* - інші витрати (1% від резюме), грн

*Зміст для обслуговування системи опромінення виливає з формул 6.3 і 6.4*  
*Витрати праці на обслуговування радіаційного приладу становлять - 1,5*  
*чол.\*год./рік [13]*

$TfI = TfII = 1,5 * 360 * 35,7 = 19278,0$  грн  
 $P_{\text{учиник}} = 1,5 * 1440 * 35,7 = 77112,0$  грн  
 $DfI = DfII = 19278,0 * 0,1 = 1927,8$  грн  
 $D_{\text{учи}} = 77112,0 * 0,1 = 7711,2$  грн

$ZnI = ZpII = (19278,0 + 1927,8) * 1,15 * 1,2 * 1,067 = 31224,7$  грн  
 $Zn_{\text{іменник}} = (77112,0 + 7711,2) * 1,15 * 1,2 * 1,067 = 124898,8$  грн

Амортизаційні відрахування [17]:

$A_o = \sum_{i=1}^T K_{vi} \frac{3}{100}$  (5.6)

Де  $Kvi$  - капітальні вкладення, грн;

$a_i$  - річна норма амортизації основних засобів у %;  $T$  - кількість видів основних засобів.

Норма амортизації радіаторів становить 10%, що відповідає терміну корисного використання 10 років [4].

$A_I = \frac{1816090,0}{100} * 10 = 181609,0$  руб  
 $A_{II} = \frac{1676768,1}{100} * 10 = 167676,8$  руб

# НУБІП України

Витрати на поточний ремонт і технічне обслуговування [17]:  
 $\Phi_{po} = \sum_i^t k_i \cdot \frac{N_i}{100}$  (5.7)

Де  $n_i$  Це річна норма відрахування на поточний ремонт і технічне обслуговування для і основних засобів, %.  
 річна ставка відрахування на поточний ремонт та технічне обслуговування електроприладів становить 5,1% [4]

$$T_I = \frac{1816090,2 \cdot 4,5}{100} = 81724,1 \text{ руб}$$

# НУБІП України

Вартість спожитої електроенергії [17]:  
 $C_3 = t \cdot \alpha \cdot P \cdot N \cdot T_{33},$  (5.8)

Де  $t$  - час роботи обігрівача, год / рік;  
 $\alpha$  - Коефіцієнт втрат у баласті, відн. одиниці;  
 Р - потужність лампи, кВт;

$N$  - кількість випромінювачів, шт.;

# НУБІП України

Трійник - Тариф на електроенергію, грн/кВт\*год  
 $CeI = 500 * 1,06 * 0,6 * 360 * 3,85 = 440\ 748,0 \text{ грн}$

$$CeII = 500 * 1,1 * 0,6 * 360 * 3,85 = 457\ 380,0 \text{ грн}$$

# НУБІП України

Результати розрахунку зведені в таблицю 5.5.

Таблиця 5.5 - Операційні витрати на порівнювані варіанти

	$Zn, \text{ грн}$	$Ao, \text{ грн}$	$Професійне$	$Se, \text{ грн}$	$Ms, \text{ грн}$	$Ez, \text{ грн}$
НУБІП України						

			навчання, грн			
VI	31224,7	181609,0	81724,1	440748,0	18160,9	753466,7
B-II	31224,7	167676,8	85515,2	457380,0	16767,6	758564,3

# НУБІП України

Розраховуємо зменшені витрати за формулою 5.1

$$Z_I = 1816090,2 * 0,1 + 753466,7 = 935075,7 \text{ грн}$$

$$Z_{II} = 1676768,1 * 0,1 + 758564,3 = 926241,1 \text{ грн}$$

# НУБІП України

5.3 Термін окупності проекту

Розраховуємо термін амортизації проекту за формулою [17]:

# НУБІП України

(5.9)

де,  $t_{ок}$  - термін окупності, рік;

# НУБІП України

Річна економія коштів визначається як різниця між витратами на електроенергію існуючої та запланованої системи опромінення. За формулою 5.8

# НУБІП України

$Sesush = 500 * 1,1 * 0,4 * 1440 * 3,85 = 1219680 \text{ грн/рік}$

$$EGI = Sesush - Se prI = 1219680 - 440748 = 778932 \text{ грн / рік}$$

# НУБІП України

$EGII = Sesush - Se пр II = 1219680 - 457380 = 762300 \text{ грн/рік}$

Термін окупності проекту за формулою 5.9

$T_{окI} = \frac{1816090,2}{778932} = 2,33 \text{ года}$

$T_{окII} = \frac{1676768,1}{762300} = 2,20 \text{ года}$

# НУБІП України

Визнаємо ККД за формулою [17]:

$$k_{\phi} = \frac{1}{T_{ок}}$$

# НУБІП України (5.10)

$$k_{\phi I} = \frac{1}{2,33} = 0,43 > k_{\text{норм}} = 0,2$$

$$k_{\phi II} = \frac{1}{2,20} = 0,45 > k_{\text{норм}} = 0,2$$

Усі розраховані витрати зведені в Таблицю 5.6

# НУБІП України

Таблиця 5.6 - Зведенна таблиця економічних розрахунків

Назва індикатора	Значення індикатора	Існуючий
1-а інвестиція, тис. грн в тому числі:	1816.1	1676.8
1.1 витрати на монтаж	70.8	70.8
1.2 Вартість матеріалів	1586.7	1460.0
2 експлуатаційні витрати, тис. грн/рік в тому числі:	753,5	758.6
2.1 Витрати на оплату праці робітників	31.2	31.2
2.2 Витрати на амортизацію	181.6	167.7
2.3 Витрати на технічне обслуговування та ремонт	81.7	85.5
2.4 витрати на електроенергію, Тисяча кВт·год/рік	108,0	108,0
2.5 втрати потужності в баластах, Тисяча кВт·год/рік	6.5	10.8
		288,0
		1219.7
		28.8

1 Тисяча грн / рік	25.0	41.6	110.9
2 З річна економія енергії, кВт·год/тисячу грн	202.3 778.9	198.0 762.3	-
3 Термін окупності, рік	2.33	2.20	-
4 Ефективність	0,43	0,45	-
5 Коефіцієнт потужності	0,96	0,8	0,55
6 Коефіцієнт пульсації, %	1* 70*	58*	-
7 Коефіцієнт втрат у баласті	1,06 1,1	1,1	1,1
8 Коефіцієнт втрат у ЕПРА	-	-	-

\* згідно [14]

#### 5.4 Висновки за розділами

Порівняння техніко-економічних показників розглянутих варіантів показало перевагу електромагнітних баластів. Однак зазначені витрати на

електронні баласти перевищують порівнянні витрати на електронні баласти лише на 1%. Інвестиції в ЕПРА перевищують витрати на ЕПРА на 7,5%. Термін окупності електронних баластів вищий на 50%. При цьому експлуатаційні витрати порівнюваних варіантів практично одинакові, а витрати на ремонт електроенергії та електроенергії для ЕПРА нижчі, ніж для ЕПРА. Крім того, у наведеному вище

техніко-економічному розрахунку не було враховано ряд переваг електронних баластів, таких як контроль опромінення установок.

Виходячи з вищесказаного, вважаю сенс прийняти на озброєння варіант прожектора ЖСП 64-600-001Р з електронним баластом.

Капітальні витрати в разі реалізації проекту складуть 1,82 млн грн Річні

експлуатаційні витрати – 753,5 тис. грн Споживання електроенергії запланованою установкою опромінення в 2,8 рази нижчою від існуючої.

Термін окупності проекту становить 2,33 року.

## ВИСНОВКИ

1. Підвищення ефективності закритого овочництва пов'язане з автоматизацією технологічних процесів та використанням електротехнічних

технологій для інтенсифікації процесу мінерального живлення рослин. Це забезпечує на 15-20% вищий урожай овочів і якість продукції при одночасному

зменшенні кількості води, енергії та мінеральних добрив.

2. Налагоджена система технологічного та електрообладнання, що дає змогу підтримувати параметри мікроклімату та режим мінерального живлення у весняній теплиці на оптимальному рівні.

3. Налагоджена система автоматичного регулювання грунту та вологості у весняній теплиці, яка забезпечує водопостачання теплиці за сигналами регуляторів вологої та грунту або полив рослин за часовою програмою.

4. Доведено, що магнітна активація поливної води позитивно впливає на ріст і розвиток рослин. Для визначення ефекту магнітної обробки води пропонується використовувати потенціометричний метод з використанням електродів для вимірювання pH та окислювально-відновного потенціалу розчинів.

5. Теоретичні та експериментальні дослідження зміни параметрів поливної води під час магнітної обробки показали, що зміна pH та окислювально-

відновного потенціалу прямо пропорційна квадрату магнітної індукції та кількості перемагнічень, градієнту магнітного поля, складу розчину. і швидкість залежить. Збільшення магнітної індукції до її оптимального значення 100-110

мТл призводить до збільшення значення pH води і зниження окисно-відновного потенціалу. Подальше збільшення магнітної індукції викликає зниження pH

зростання ОВП. Збільшення кількості магнітих переворотів і градієнта магнітного поля посилює ефект магнітної обробки. Було виявлено, що при

швидкості розчину 0,5-1,0 м/с потрійна намагніченість є оптимальною, оскільки її подальше збільшення істотно не змінює значення pH і окислювально-

відновний потенціал води. Ефект від магнітної обробки з часом зменшується в геометричній прогресії.

6. Польові дослідження показали, що магнітна обробка поливної води позитивно впливає на ріст і розвиток рослин. При цьому цвітіння і плодоношення відбуваються раніше, рослини мають кращу біометричність і більше біомаси.

Урожай огірків від магнітної обробки поливної води в теплицях збільшується на 14,7%.

7. Встановлені параметри та розробка методики розрахунку приладів для магнітної обробки розчинів електромагнітами. Дослідження пристрою для магнітної обробки водних розчинів показали, що залежність магнітної індукції

від струму в індукторі є лінійною в робочій зоні, що дає можливість контролювати магнітну індукцію шляхом вимірювання струму

8. Використання запропонованої системи автоматизованого електрообладнання для поливу рослин у весняних теплицях дає змогу підвищити врожайність овочевих культур на 15-20%, знизити витрати на мінеральні добрива на 10-15%, якість овочової продукції. Орієнтовний термін окупності – 8,7 місяців.

НУБІП України

НУБІП України

НУБІП України

## СПИСОК ВИКОРИСТАНИХ ДЖЕРЕЛ

1. Кучеренко Т. Современные проблемы и перспективы развития овощеводства защищенного грунта // Овощеводство – 2012 - №11. – С. 22 – 21.

2. Електропривод і автоматизація: навчальний посібник / [Синявський

О.Ю., Савченко П.І., Савченко В.В. та ін.]; за ред. О.Ю. Синявського. – К.: Аграр Медіа Груп, 2015. – 604 с.

3. Дипломне проектування енергетичних та електротехнічних систем в агропромисловому комплексі : навч. посіб. для студентів вищих навчальних закладів / Іноземцев Г. Б., Козирський В. В., Лут М. Т., Радько І.П., Синявський О.Ю. – 2-е вид., перероб. і доп. – К., 2014. – 525 с.

4. Лут М.Т., Радько І.П., Тракай В.Г., Чміль А.І. Безпека праці в сільських електроустановках : навчальний посібник для студентів вищих навчальних закладів / Лут М.Т., Радько І.П., Тракай В.Г., Чміль А.І. – К.: Вид-во ТОВ «Аграр Медіа Груп», 2012- 430 с.

5. Червінський Л.С., Сторожук Л. О. Електричне освітлення та опромінення: Посібник. – К.: Вид-во ТОВ «Аграр Медіа Груп», 2011. – 214 с.

6. Овощеводство открытого и закрытого грунта. Учебник / К.К. Плешков, Н.М. Ткаченко, Л.М. Шульгина – 2-е изд., перераб. и доп. – К.: Вища школа, 1991 – 351 с. : ил.

7. Теплицы и тепличные хозяйства: Справочник / Г.Г. Шишко, В.О. Потапов, Л.Т. Сулима, Л.С. Чебанов; Под ред. Г.Г. Шишко. – К.: Урожай, 1993. – 424 с.

8. Kozyrskyi V. Presowing Processing of Seeds in Magnetic Field / V.

Kozyrskyi, V. Savchenko, O. Sinyavsky // Handbook of Research on Renewable Energy and Electric Resources for Sustainable Rural Development. IGI Global, 2018. Р. 576 – 620. (Scopus)

9. Довідник сільського електрика. За редакцією кандидата технічних

наук В.С. Олійника – 3-е видання, перероблене і доповнене. – К.: Урожай, 1989.

– 262 с.

10. Гіль Л.С. Сучасні технології овочівництва закритого і відкритого ґрунту / Л.С. Гіль, А.Г. Пашковський, Л.Т. Сулима. Вінниця: Нова книга, 2008. ч.1. – 368 с.
11. Бородин И.Ф. Автоматизация технологических процессов / И.Ф. Бородин, Ю.А. Судник. – М.: КолосС, 2003. – 344 с.
12. Lovelidge B. A master of wins out over rockwool Grower. – 1989 Vol. 112. - №3 – p.23-27.
13. Resent Development of Hydroponics in Japan Suzuki Y., Shinohara Y., Shibuga M., Ikeda H. // Pros. Of the 6<sup>th</sup> Intern. Cong. on Soilless Cult. – Lunteren, 1984. – p.661–671.
14. Centermans N. Entwicklung und Einführung der NFT im Belgischen Unterglasgemüsebau // Der Gartenbau ingenieur. – 1990. – Ig.35. №2 – s.35-37.
15. Vlasov S., The impact of residual magnetization on accelerating grout mixture coagulation processes and their physical and mechanical properties / S. Vlasov, S. Tymchenko, O. Sinitsyna, O. Buhkim // Науковий вісник Національного гірничого університету. - 2017. - №4. - С. 5-13. (Scopus)
16. Курипко Н.И. Особенности питания растений гибрида огурца F1 Атлет при выращивании на минеральной вате в ОАО «Комбинат «Тепличный» (Киевской области) / Технология тепличного производ- ства Гаврыш. – 2006. – № 4. – С. 8-9.
17. Павлов В.Н., Швыкин А.И., Горбач Л.Л. Малообъемные технологии эффективны // Картофель и овощи. – 1990. - №1. – с.28-30.
18. Ромашенко М. Капельное орошение овощных культур. История, современное состояние и перспективы развития в Украине / М.Ромашенко, А.Шатковский, С.Рябков // Овощевод. – 2009. – №2. – С. 66-70.
19. Мосин О.В. Магнитные системы обработки воды. Основные перспективы и направления // Сантехника. - № 1. - 2011. – С.28-31.
20. Городній М.М. Агротехніка [Підручник]. – 4-те видання перероблене та доповнене. / М.М. Городній. – К: Вид. ТОВ «Арістей», 2008. – 935 с.

21. Фізіологія рослин. /За редакцією професора М. М. Макрушина. Підручник. Відн. Відн. Нова Книга, 2006. - 416 с.
22. Трухан Е.М., Пилипенко П.Н. Некоторые физико-химические характеристики слабых электромагнитных воздействий на водную среду // Экологический вестник. 2010. - №2(12). - С.66-72
23. Є.Л. Жудай, Б.В. Зайцев, Ю.М. Давріненко, О.С. Марченко, Д.Г. Войтюк. Електропривід сільськогосподарських машин, агрегатів і пістонових ліній. - К.: Вища освіта, 2001. - 288 с.
24. В.С.Олійник. Довідник сільського електрика.- К.: Урожай, 1989.- 262с.
25. Kozyrskyi V., Savchenko V., Sinyavsky O. The processing of irrigation water and artificial fertilizer solutions in magnetic field. International journal of energy optimization and engineering, 2020 (9 (4), pp.74-83. (Web of Science).
26. ССБП ДСТУ 2293-93. "Система стандартів безпеки праці. Терміни та визначення".
27. Багаєв А.А., Багаєв А.І., Куликова Л.В. Електротехніка: навчальний посібник. Барнаул: АГАУ, 2006, 320 с.
28. Баєв В. І. Практична робота з електроосвітлення та випромінювання.
29. Баранов Л.А., Закаров В.А. Світлотехніка та електротехніка. - М . : КолосС, 2006 - 344 с.
30. Водянников В.Т. Економічна оцінка проектних рішень в енергетиці агропромислового комплексу. - М . : КолосС, 2008 - 263 с.
31. Зотов Б.І., Курдюмов В.І. Безпека життедіяльності на виробництві. - М . : КолосС, 2004 .- 432 с.
32. Кабишев А.В., Обухов С.Г Розрахунок і проектування систем електропостачання об'єктів і установок: навчальний посібник / А.В. Кабишев, С.Г. Обухов. Томськ: ТПУ-Верлаг, 2006 – 248 с.
33. Коломієць А.П., Кондратьєва Н.І. Монтаж електрообладнання та автоматики. - М . : КолесС, 2007 - 351 с.

34. Кунгс Я.А., Цугленок Н.В. Енергозбереження та енергоаудит в системах освітлення та опромінення: навч. Грант / Краснояр. Державний сільськогосподарський ун-т. – Красноярськ, 2002. – 266 с.

35. Довідкова робоча світлотехніка / За ред. Ю.Б. Айзенберг. 3-е видання перероблено та доповнено. М.: Знак, 2006. -- 972 с.

36. Цугленок Н.В., Долгих П.П., Кунгс Я.А. Привідна техніка для теплиць: навч. Грант / Краснояр. Державний сільськогосподарський ун-т. Красноярськ, 2001. - 139 с.

НУБІП України

НУБІП України

НУБІП України

НУБІП України

НУБІП України