



**АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРДЖИ»  
АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРДЖИ»**

вул. Громадянська, 40, м. Миколаїв, Україна, 54017  
ІВАН UA30326461000026001300842821 в МОУ АТ "Ощадбанк", ЄДРПОУ 23399393  
телефон: (0512) 53 94 89, факс: (0512) 53 92 46, E-mail: kanc@energy.mk.ua, www.energy.mk.ua  
Call-центр: 0 800 504 001, E-mail: callcentre@energy.mk.ua Консультативний центр: (0512) 53 95 18

**ТЕХНІЧНІ УМОВИ ТИМЧАСОВОГО ПРИЄДНАННЯ  
до електричних мереж електроустановок**

Додаток №1  
до договору про тимчасове  
приєднання до електричних  
мереж

Дата вилучі « 26 » 08 2024 року

Т У 0 0 1 1 4 1 4 5 0 0 0 0 0 0 1

**Відділ освіти, молоді та спорту виконавчого комітету**

**Багштанської міської ради**

(повне найменування/прізвище, ім'я, по батькові Замовника)

**Багштанська загальноосвітня школа І-ІІІ ступенів №2**

(сигна об'єкта)

1. Місце розташування об'єкта Замовника: м. Багштанка, вул. Ювілейна, 102

Функціональне призначення об'єкта: школа та протирадіаційне укриття

2. Існуюча дозволена (приєднана) потужність згідно з договором про розподіл електричної енергії  
с/р 35/467, 65,5 кВт напруга 0,4кВ

I категорія \_\_\_\_\_ кВт;

II категорія \_\_\_\_\_ кВт;

III категорія 65,5 кВт

3. Величина максимального розрахункового (прогнозного) навантаження з урахуванням існуючої  
дозволеної (приєднаної) потужності 315,5 кВт; напруга 0,4кВ

I категорія 315,5 кВт;

II категорія \_\_\_\_\_ кВт;

III категорія \_\_\_\_\_ кВт;

**ІЗ ВСТАНОВЛЕННЯМ ТОЧКИ ПРИЄДНАННЯ НА МЕЖІ ЗЕМЕЛЬНОЇ ДІЛЯНКИ  
ЗАМОВНИКА (НА МЕЖІ ЦЬОЇ ЗЕМЕЛЬНОЇ ДІЛЯНКИ)**

4.1 Тимчасове джерело електропостачання: ПС 35/10 кВ «Зоря Інгулу» ф-973 та

ПС 150/35/10кВ «Багштанка» ф-1195

(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

номер \_\_\_\_\_

(товари, комерції)

4.2 Тимчасова точка забезпечення потужності: РУ-0,4кВ ЗТП-220432 та РУ-0,4кВ ЗТП-220437

(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

номер \_\_\_\_\_

(товари, комерції)

4.3 Тимчасова точка приєднання: на західних клеммах ввідних комутаційних апаратів, встановлених у ввідному пристрої розташованого на межі земельної ділянки замовника

(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції) (товари, комерції)

4.4 Прогнозна межа балансової належності та експлуатаційної відповідальності встановлюється в тимчасовій точці приєднання електроустановки.

**Вимоги до електроустановок Замовника**

5. Для тимчасового одержання потужності Замовнику необхідно виконати:

5.1. Вимоги до будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника (від точки приєднання до місця розташування електроустановок замовником):

✓ Внутрішні мережі виконати згідно проекту;

✓ Проекту документацию розробити відповідно до вимог ДБН В.2.5-23:2010 з урахуванням вибух

- ✓ На об'єкті замовника передбачити АВР для струмоприймачів I категорії надійності
- ✓ ВРП повинен бути встановлений, таким чином, щоб забезпечити технічну та фізичну можливість безперешкодного доступу до нього відповідальних працівників контролюючих органів (тип та номінал відповідного автоматичного вимикача визначити проектом).

5.2. Вимоги до ізоляції, пристроїв захисного відключення, засобів стабілізації, захисту від перенапруги:

- ✓ Рекомендовано виконати заземлення щита;
- ✓ Рекомендовано встановити пристрої захисного вимкнення (тип та параметри визначити проектом);

5.3. Вимоги до електропостачання приладів та пристроїв, які використовуються для будівництва та реконструкції об'єктів електромереж: ---

5.4. Вимоги до безпеки електропостачання: підключення електроустановок буде здійснено за умови дотримання Правил охорони електричних мереж.

6. Вимоги щодо вилучування засобу комерційного обліку: Електроустановку необхідно забезпечити розрахунковими засобами вимірювальної техніки для розрахунків за спожитою електричною енергією, що дозволений до використання в Україні, технічними засобами контролю і управління споживанням електричної енергії, величини потужності та відвідає п. 5.11.3, зл. 5.11, р.V ККОЕЕ ітернаціональній лічильник має забезпечити вимірювання, реєстрацію, зберігання та відображення значень величин. Розрахункові лічильники встановити на межі або як найближче до межі балансової належності;

- ✓ Провести проектні розрахунки та у разі необхідності передбачити улаштування компенсації реактивної потужності в мережі з автоматичним регулюванням  $\cos \phi$  (рекомендовано не нижче 0,98). При необхідності встановлення пристроїв компенсації реактивної потужності визначити їх тип, потужність, місце та схему присіднання.

- ✓ Для розрахунків за спожиту електричну енергію встановити локальне устаткування збору і обробки даних з можливістю об'єднання в єдину автоматизовану систему обліку електричної енергії.

- ✓ Виконати технічні рекомендації, щодо проектування та впровадження АСЗД (АСКОЕ), які розміщені на сайті АТ «Миколаївобленерго» <https://www.energi.mk.ua> у розділі «Організація обліку – Засоби обліку електроенергії».

## II. Вимоги до електроустановок оператора системи розподілу

7. Для тимчасового одержання потужності оператору системи розподілу необхідно виконати:

7.1. Вимоги до будівництва, реконструкції та/або технічного переобладнання електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника:

- ✓ Виконати заміну силового трансформатора в ЗТП-220437 на силовий трансформатор більшої потужності. Тип, номінал та потужність трансформатора визначити проектом. Обсяг реконструкції пов'язаної з заміною силового трансформатора визначити проектом.

- ✓ Виконати розрахунок пропускнуої здатності силового трансформатора в ЗТП-220432 з урахуванням додаткового навантаження, у разі необхідності виконати заміну. Тип, номінал та потужність трансформатора визначити проектом. Обсяг реконструкції пов'язаної з заміною силового трансформатора визначити проектом.

- ✓ Виконати розрахунок уставок релеїного захисту РУ-6кВ ПС 35/10 кВ «Зоря Інгуль» ф-973 та РУ-6кВ ПС 150/35/10кВ «Балтанка» ф-1195. По результатах розрахунків проектом передбачити налаштування релеїного захисту.

- ✓ В РУ-0,4кВ ЗТП-220432 змонтувати комутаційний пристрій в бік проєктного фідеру (тип та номінал визначити проектом);

- ✓ В РУ-0,4кВ ЗТП-220437 змонтувати комутаційний пристрій в бік проєктного фідеру (тип та номінал визначити проектом);

- ✓ Від РУ-0,4кВ ЗТП-220432 до ВРП замовника виконати будівництво ЛЕП-0,4кВ. Тип, марку та перетин жил провідників визначити проектом;

- ✓ Від РУ-0,4кВ ЗТП-220437 до ВРП замовника виконати будівництво ЛЕП-0,4кВ. Тип, марку та перетин жил провідників визначити проектом;

7.2. Вимоги до ізоляції, пристроїв захисного відключення, засобів стабілізації, захисту від перенапруги: дотримуватись вимог відповідно до ДСТУ EN 62305-1, ДСТУ ІЕС 62305-2, ДСТУ EN 62305-3, ДСТУ EN 62305-4 та НПОП 40.1-1.32-01, та згідно п.2.1.81 ПУЕ(2017);

7.3. Вимоги до електропостачання приладів та пристроїв, які використовуються для будівництва та реконструкції об'єктів електромереж: ---

7.4. Вимоги до безпеки електропостачання: ---

№ з/п	Перелік обладнання, матеріалів та робіт, необхідних для надання послуги з приєднання	Вартість, тис. грн (без ПДВ)	ПДВ, тис. грн	Всього, вартість, тис. грн (з ПДВ)
1	2	3	4	5
1	Кабель АВББШв-І 4х185 -920м	625,931	125,186	751,117
2	Будівельно-монтажні роботи	620,080	124,016	744,096
Всього:		1 246,011	249,202	1 495,213

**ІЗ ВСТАНОВЛЕННЯМ ТОЧКИ ПРИЄДНАННЯ, ЯКА НЕ ПЕРЕДБАЧАЄ ЗДІЙСНЕННЯ РЕКОНСТРУКЦІЇ (ТЕХНІЧНОГО ПЕРЕОСНАЩЕННЯ) МЕРЕЖ ОПЕРАТОРА СИСТЕМИ РОЗПОДІЛУ**

8.1 Тимчасове джерело електропостачання \_\_\_\_\_  
(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

номер \_\_\_\_\_  
(опори, комірки)

8.2. Тимчасова точка забезпечення потужності (точка приєднання) \_\_\_\_\_  
(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

номер \_\_\_\_\_  
(опори або обладнання)

8.3. Тимчасова точка приєднання \_\_\_\_\_  
(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

\_\_\_\_\_ (опори, комірки)

8.4. Прогнозна межа балансової належності та експлуатаційної відповідальності встановлюються в тимчасовій точці приєднання електроустановки.

**Вимоги до електроустановок Замовника**

9. Для тимчасового одержання потужності Замовнику необхідно виконати:

9.1. Вимоги до будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника:

9.2. Вимоги до ізоляції, пристроїв захисного відключення, засобів стабілізації, захисту від перенапруги:

9.3. Вимоги до електропостачання приладів та пристроїв, які використовуються для будівництва та реконструкції об'єктів електромереж: \_\_\_\_\_

9.4. Вимоги до безпеки електропостачання:

10. Вимоги щодо влаштування засобу комерційного обліку:

**ІЗ ВСТАНОВЛЕННЯМ ТОЧКИ ПРИЄДНАННЯ В МЕРЕЖАХ СУБ'ЄКТА ГОСПОДАРЮВАННЯ**

11.1 Суб'єкт господарювання \_\_\_\_\_  
(назва, місце розташування, код ЄДРПОУ)

11.2 Тимчасове джерело електропостачання \_\_\_\_\_  
(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

Почер \_\_\_\_\_  
(опори, комірки)

11.3. Прогнозна межа балансової належності та експлуатаційної відповідальності встановлюються в тимчасовій точці приєднання електроустановки.

**Вимоги до електроустановок Замовника**

12. Для тимчасового одержання потужності Замовнику необхідно виконати:

12.1. Вимоги до будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника (від точки приєднання до місця розташування електроустановок замовником): \_\_\_\_\_

12.2. Вимоги до ізоляції, пристроїв захисного відключення, засобів стабілізації, захисту від перенапруги: \_\_\_\_\_

12.3. Вимоги до електропостачання приладів та пристроїв, які використовуються для будівництва та реконструкції об'єктів електромереж: \_\_\_\_\_

12.4. Вимоги до безпеки електропостачання: \_\_\_\_\_

- на межі земельної ділянки (на території цієї земельної ділянки) замовника (виконання будівельно-монтажних робіт електричних мереж (нове будівництво, реконструкція, технічне переоснащення) від точки забезпечення потужності до точки приєднання здійснюється оператором системи розподілу)

- яка не передбачає здійснення реконструкції (технічного переоснащення) мереж оператора системи розподілу

- в мережах суб'єкта господарювання

**Оператор системи розподілу:**  
АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО»

54017, м. Миколаїв, вул. Громадянська, 40  
тел. (0512) 53-94-89, 36-10-24  
E-mail: [kanc@energy.mk.ua](mailto:kanc@energy.mk.ua)

Директор з інвестицій та розвитку

  
\_\_\_\_\_ Дмитро ОЛІЙНИК  
« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2024 р.  
М.П.

Вик. \_\_\_\_\_ Вікторія ЛІНЧЕНКО  
" " \_\_\_\_\_ 2024 року  
53-92-68

**Замовник:**

Відділ освіти, молоді та спорту  
виконавчого комітету  
Баштанської міської ради

вул. Полтавська, б.1  
м. Баштанка, 56101  
код ЄДРПОУ 41186924

Начальник

\_\_\_\_\_ Олександр КОПТЄВ  
« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2024 р.  
М.П.

Погоджено: \_\_\_\_\_

Примітка. Обґрунтованість вищевказаних умов може бути охвряжена до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики.

