



**АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «МИКОЛАЇВ ОБЛЕНЕРГО»  
АТ «МИКОЛАЇВ ОБЛЕНЕРГО»**

вул. Громадянська, 40, м. Миколаїв, Україна, 54017  
IBAN UA303264610000026001300842821 в МОУ АТ "Ошадбанк", 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 №2  
до договору про тимчасове  
приєднання до електричних мереж

Дата видачі: «24» 09 2024 року

Т У 0 6 3 3    1 1 4 1    1 5    2    1    2 4 0 9 2 4

*Відділ освіти, культури, молоді та спорту Березнегуватської селищної ради*

(назва об'єкта та повне найменування/прізвище, ім'я, по батькові Замовника)

1. Місце розташування об'єкта Замовника: смт. Березнегувате, вул. 1 Травня, буд. 12,  
Березнегуватський р-н, Миколаївська обл.

Функціональне призначення об'єкта: громадська будівля.

2. Існуюча дозволена (приєднана) потужність згідно з договором про розподіл електричної енергії 8,0  
кВт, напруга 0,4 кВ, о/р № 37/402

|               |            |     |
|---------------|------------|-----|
| I категорія   | <u>0,0</u> | кВт |
| II категорія  | <u>0,0</u> | кВт |
| III категорія | <u>8,0</u> | кВт |

3. Величина максимального розрахункового (прогнозного) навантаження з урахуванням існуючої  
дозволеної (приєднаної) потужності 40,0 кВт, напруга 0,4 кВ:

|               |             |     |
|---------------|-------------|-----|
| I категорія   | <u>0,0</u>  | кВт |
| II категорія  | <u>0,0</u>  | кВт |
| III категорія | <u>40,0</u> | кВт |

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

4.1. Тимчасове джерело електропостачання: ПС 35/10 кВ «Березнегувате»,

(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

номер Ф-10 кВ №432;

(опори, комірки)

4.2. Тимчасова точка забезпечення потужності: РУ-0,4 ТП-10/0,4 кВ № 240236

(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

номер -

(опори або обладнання)

4.3. Тимчасова точка приєднання: на вихідних клеммах ввідного комутаційного апарата, асінхронного з  
ввідному пристрої розташованого на межі земельної ділянки замовника.

(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції, опори, комірки)

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

Взам Инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

|     |      |      |     |         |      |
|-----|------|------|-----|---------|------|
|     |      |      |     |         |      |
| Изм | Куч. | Лист | Док | Подпись | Дата |

0571.24-00-ПЗ

Стр.

### I. 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):

- ✓ Виконати демонтаж існуючого вводу;
- ✓ Внутрішні мережі виконати згідно проекту;
- ✓ Проектну документацію розробити відповідно до вимог ДБН В.2.5.-23:2010 з урахуванням виду об'єкта та рівня його електрифікації;

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

- ✓ Рекомендовано виконати заземлення щита;
- ✓ Рекомендовано встановити пристрій 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 згідно за умови дотримання Правил охорони електричних мереж.

6. Вимоги щодо встановлення 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 відповідає п. 5.11.3. ст. 5.11 п.У ККОЕЕ інтерв'альний лічильник має забезпечити вимірювання, реєстрацію, зберігання та відображення значень величин.

- ✓ До установки прийняти лічильник, який занесений до державного реєстру засобів вимірювальної техніки, допущених до застосування в Україні.

### 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 переоснащення електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника:

- ✓ В РУ-0,4 ТП-10/0,4 кВ № 240236 виконати монтаж комутаційного апарату в бік новоствореного фідеру, тип та номінал визначити згідно проектного рішення;
- ✓ Від РУ-0,4 ТП-10/0,4 кВ № 240236 до ВРП замовника виконати монтаж ЛЕП 0,4 кВ. Тип, марку та переріз жил провідників визначити проектом;
- ✓ ВРП повинен бути встановлений на межі земельної ділянки, таким чином, щоб забезпечити технічну та фізичну можливість безперешкодного доступу до нього відповідальних працівників контролюючих органів (тип та номінал ввісного автоматичного вимикача визначити проектом).

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

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

7.4. Вимоги до безпеки електропостачання: ---

Специфікація та вартість обладнання та матеріалів, необхідних для виконання будівельно-монтажних робіт лінійної частини приєднання:

| № 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     | СПП 4х50 мм <sup>2</sup> ПЛ-0,4кВ – 146 м                                            | 16,84110                     | 3,36822       | 20,20932                           |
| 2     | СПП 4х25 мм <sup>2</sup> ПЛ-0,4кВ – 20 м                                             | 1,639                        | 0,32780       | 1,96680                            |
| 3     | ВРП (3-х ф)                                                                          | 0,26                         | 0,052         | 0,312                              |
| 4     | Будівельно-монтажні роботи                                                           | 25,56837                     | 5,11367       | 30,68204                           |
| 5     | Автоматичний вимикач 80 А -1шт                                                       | 0,599                        | 0,11980       | 0,71880                            |
|       | Всього:                                                                              | 44,90747                     | 8,98149       | 53,88896                           |

Дмитро ОЛІЙНИК

Взам Инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

|     |     |      |     |         |      |
|-----|-----|------|-----|---------|------|
| Изм | Куч | Лист | Док | Подпись | Дата |
|-----|-----|------|-----|---------|------|

0571.24-00-ПЗ

Стр.

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

8.1 Тимчасове джерело електропостачання ПС 35/10 кВ «Бережнезувате»  
(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)  
номер --- Ф-10 кВ № 432  
(опори, комірники)

8.2. Тимчасова точка забезпечення потужності (точка присідання) РУ-0,4кВ ТП-10/0,4 кВ № 240236  
(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)  
номер ---  
(опори або обладнання)

8.3. Тимчасова точка присідання РУ-0,4кВ ТП-10/0,4 кВ № 240236  
(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)  
---  
(опори, комірники)

8.4. Прогнозна межа балансової належності та експлуатаційної відповідальності встановлюються в тимчасовій точці присідання 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:

- ✓ Внутрішні мережі виконати згідно проекту;
- ✓ Просквіт документів розробити відповідно до вимог ДБН В.2.5.-23:2010 з урахуванням вказівки об'єкта та рівня його електрифікації;
- ✓ Виконати демонтаж існуючого вводу;
- ✓ В РУ-0,4 ТП-10/0,4 кВ № 240236 виконати монтаж комутаційного апарату в бік новоствореного фідера, тип та номінал визначити згідно проектного рішення;
- ✓ Від РУ-0,4 ТП-10/0,4 кВ № 240236 до ВРП замовника виконати монтаж ЛЕП 0,4 кВ. Тип, марку та перетин жил провідників визначити проектом
- ✓ ВРП повинен бути встановлений на межі земельної ділянки, таким чином, щоб забезпечити технічну та фізичну можливість безперешкодного доступу до нього відповідальних працівників конструкторських органів, (тип та номінал ввідного автоматичного вимикача визначити проектом).

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

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

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

9.4. Вимоги до безпеки електропостачання: підключення електроустановок буде здійснюватися з урахуванням дотримання Правил охорони електричних мереж.

10. Вимоги щодо влаштування засобу комерційного обліку:

Електроустановку необхідно забезпечити розрахунковими засобами виміральної техніки для реалізації за спожиття електричну енергію, що дозволений до використання в Україні, технічними засобами контролю і управління споживанням електричної енергії, величини потужності та відповідно п. 5.11.3. ст. 5.11 р.У ККОЕЕ інтервальний лічильник має забезпечити вимірювання, реєстрацію, зберігання та відображення значень величин.

- ✓ До установки прийняти лічильник, який занесений до державного реєстру засобів виміральної техніки, допущених до застосування в Україні.

### ІЗ ВСТАНОВЛЕННЯМ ТОЧКИ ПРИСДІЯННЯ 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)

Номер ---  
(опори, комірники)

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

Взам Инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

|     |      |      |     |         |      |
|-----|------|------|-----|---------|------|
| Изм | Куч. | Лист | Док | Подпись | Дата |
|-----|------|------|-----|---------|------|

0571.24-00-ПЗ

Стр.

|     |       |      |     |         |      |
|-----|-------|------|-----|---------|------|
| Изм | К.уч. | Лист | Док | Подпись | Дата |
|-----|-------|------|-----|---------|------|