ТЕХНІЧНІ УМОВИ НЕСТАНДАРТНОГО ПРИЄДНАННЯ
до електричних мереж електроустановок

Дата видачі *18.02.2025*
№ (ідентифікатор) *ТУ001710-180225-1-22-02-3-000000-1*
128-ми квартирного житлового будинку (І черга) ТОВ "УК2 ДІМ СЕРВІС'"
(назва об'єкта та повне найменування/ прізвище, ім'я, по батькові Замовника)

1. Місце розташування об'єкта Замовника: ***Кам'янець-Подільський р-н., Слобідсько-Кульчієвецька ОТГ, с.Мукша Китайгородська (6822487400:03:001:1033,6822487400:03:001:1034,6810400000:11:001:0006,6822487400:03:001:1068,6822487-(6822487400:03:001:1033)***
Функціональне призначення об'єкта: ***128-ми квартирний житловий будинок (І черга)***
Прогнозований рік уведення об'єкта в експлуатацію: ***2025***

2. Існуюча дозволена (приєднана) потужність згідно з договором про розподіл електричної енергії **562.14** кВт

І категорія **0** кВт
ІІ категорія **562.14** кВт
ІІІ категорія **0** кВт

3.Величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності: **1374.4** кВт

І категорія **0** кВт
ІІ категорія **1354.4** кВт
ІІІ категорія **20** кВт

Напруга в точці приєднання 0.4 кВ
Встановлена потужність електронагрівальних установок:

електроопалення **0** кВт
електроплити **0** кВт
гаряче водопостачання **0** кВт

Графік уведення потужностей за роками

Рік введення потужності	Величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності, кВт	Категорія надійності електропостачання		
		І категорія надійності електропостачання	ІІ категорія надійності електропостачання	ІІІ категорія надійності електропостачання
2025	1374.4	-	1354.4	20

4. Джерело електропостачання: ***ТП-209М (Т-2), ПС-110/35/10 кВ "Південна" (Т-2), ПС-110/35/10 кВ "Південна" (Т-1)***

5. Точка забезпечення потужності: **РУ-10 кВ ПС-110/35/10 кВ "Південна" , РУ-10 кВ ЗТП-209М м. Кам'янець-Подільський**

6. Точка приєднання: ***наконечники КЛ-0,4кВ прокладених АТ «Хмельницькобленерго» до ВРП житлового будинку***

7. Розрахункове значення струму короткого замикання в точці приєднання електроустановки замовника або вихідні дані для його розрахунку: _____ **А**

8. Прогнозовані межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності встановлюються в точці приєднання електроустановки.

9. EIC-код площадки комерційного обліку

6	2	Z	0	7	9	0	1	4	8	6	7	3	0	6	8

І. Вимоги до електроустановок Замовника

1. Для одержання потужності на об'єкті Замовника від точки приєднання до об'єкта Замовника необхідно виконати:

1.1 Вимоги до проєктування та будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника (у межах земельної ділянки Замовника) та технічного узгодження електроустановок Замовника та оператора системи розподілу:

1.1.1 Внутрішні мережі визначити проектом.

1.1.2 Демонтувати існуючу мережу 0,4кВ від 1 секції РУ-0,4кВ ЗТП-380 до ВРП житлового будинку.

1.2 Вимоги до електромереж резервного живлення, в тому числі виділення відповідного електрообладнання на окремі резервні лінії живлення для збереження електропостачання цього електрообладнання у разі виникнення дефіциту потужності в об'єднаній енергосистемі

1.2.1 Внутрішні мережі визначити проєктом.

1.2.2 Демонтувати існуючу мережу 0,4кВ від 2 секції РУ-0,4кВ ЗТП-380 до ВРП житлового будинку.

1.3 Вимоги до безпеки електропостачання

1.3.1 Підключення електроустановок буде здійснено за умови дотримання Правил охорони електричних мереж.

1.3.2 Захисні заходи безпеки електроустановок виконати відповідно до вимог ПУЕ і вимог "Правил будови електроустановок. Електрообладнання спеціальних електроустановок". НПАОП 40.1-1.32.01 (ДНАОП 0.00-1.32-01).

1.4 Вимоги до компенсації реактивної потужності

1.4.1 У разі, якщо потужність електроустановок об'єкту, що приєднується, перевищує 50 кВт, передбачити дотримання нульового перетоку реактивної потужності в точці приєднання (крім населення).

1.5 Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги

1.5.1 Визначити проектом.

1.6 Вимоги до електропостачання приладів та пристроїв, які використовуються для будівництва та реконструкції об'єктів електромереж

Додаткові технічні умови приєднання будівельних струмоприймачів, у разі необхідності, одержати в

1.7 Рекомендації щодо використання типових проектів електрозабезпечення електроустановок

1.8 Рекомендації щодо регулювання добового графіка навантаження

2 Додаткові вимоги та умови

2.1 Встановлення засобів вимірювальної техніки для контролю якості електричної енергії

2.2 Вимоги до автоматичного частотного розвантаження (АЧР), системної протиаварійної автоматики (СПА)

2.3 Вимоги до релейного захисту та автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізолюваною нейтраллю тощо

2.4 Вимоги до телемеханіки та зв'язку

2.5 Специфічні вимоги щодо живлення електроустановок замовника, які стосуються резервного живлення, допустимості паралельної роботи елементів електричної мережі

2.6 Вимоги щодо влаштування вузла комерційного обліку

2.6.1 Рекомендуємо запроектувати розрахунковий комплекс технічних засобів обліку електроенергії „Smart Prime" або аналогічний, при цьому передбачити:

2.6.2 Облік спожитої електроенергії струмоприймачами кожної квартири з установкою лічильників на кожному поверсі на вводах у квартири у вбудованих шафах таким чином, щоб забезпечити технічну та фізичну можливість безперешкодного доступу до них відповідальних працівників контролюючих органів.

2.6.3 Облік спожитої електроенергії струмоприймачами освітлення підвальних та горищних приміщень, сходових кліток, рекламного та дворового освітлення з установкою лічильників в електрощитовому приміщенні.

2.6.4 Облік спожитої активної та реактивної електроенергії струмоприймачами ліфтів (за наявності) з установкою лічильників в електрощитовому приміщенні.

2.6.5 Облік спожитої електроенергії струмоприймачами кожного, відокремленого в господарському відношенні, суб'єкта господарювання, розміщених в вбудовано-прибудованих приміщеннях житлового будинку, з установкою лічильників в ВРП житлового будинку.

2.6.6 До установки прийняти лічильники, які входять до складу комплексу „Smart Prime".

2.6.7 В РУ-0,4кВ проектованої ТП-10/0,4кВ, при виборі комплексу засобів обліку електричної енергії „Smart Prime", встановити: маршрутизатори системи „Smart Prime" для збору даних із підтримкою модуляції OFDM.

II. Вимоги до електроустановок оператора системи розподілу

1 Для одержання потужності в точці приєднання проектна документація від точки забезпечення потужності до точки приєднання має передбачати

Заходи із створення потужності:

1.1 Вимоги до електромереж основного та резервного живлення

1.1.1 Побудувати двотрансформаторну підстанцію 10/0,4кВ. Тип підстанції та потужність трансформаторів визначити проектом з урахуванням потужності для електроустановки згідно ТУ001713-180225-1-22-02-3-000000-1.

1.1.2 На 1 секції РУ-10кВ ПС-110/35/10кВ "Південна" встановити комірку 10 кВ аналогічну існуючим з вакуумним вимикачем 10 кВ, трансформаторами струму 10 кВ, ОПН 10 кВ і релейним захистом на мікропроцесорних пристроях. Тип та параметри визначити проектом.

1.1.3 На 2 секції РУ-10кВ ЗТП-209 замінити існуючі комірки 10кВ, для можливості встановлення додаткової комірки 10кВ типу КСО з вимикачем навантаження. Параметри нових комірок та кількість комірок, що підлягають заміні, визначити проектом.

1.2 Вимоги до релейного захисту й автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізольованою нейтраллю тощо

1.3 Вимоги до телемеханіки та зв'язку

1.4 Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги

1.5 Вимоги чинних нормативно-технічних документів у частині забезпечення критеріїв видачі/споживання електричної потужності (мають містити обґрунтування включення таких вимог та посилання на відповідні чинні документи)

Заходи з будівництва лінійної частини приєднання:

1.6 Вимоги до електромереж основного та резервного живлення

1.6.1 Прокласти КЛ-10кВ від 1 секції РУ-10кВ ПС-110/35/10кВ "Південна" до РУ-10кВ проектованої ТП-10/0,4кВ. Марку та перетин жил провідників визначити проектом.

1.6.2 Прокласти КЛ-10кВ від 2 секції РУ-10кВ ЗТП-209 до РУ-10кВ проектованої ТП-10/0,4кВ. Марку та перетин жил провідників визначити проектом.

1.6.3 Прокласти необхідну кількість КЛ-0,4кВ від РУ-0,4кВ проектованої ТП-10/0,4кВ до ВРП житлового будинку. Кількість, марку та перетин жил провідників визначити проектом.

1.7 Вимоги до релейного захисту й автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізольованою нейтраллю тощо

1.8 Вимоги до телемеханіки та зв'язку

1.9 Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги

1.10 Вимоги чинних нормативно-технічних документів у частині забезпечення критеріїв видачі/споживання електричної потужності (мають містити обґрунтування включення таких вимог та посилання на відповідні чинні документи)

2 Найближча точка в існуючих мережах оператора системи розподілу, від якої відповідно до норм проєктування може бути забезпечена потреба Замовника в заявленій потужності

2.1 1 секція РУ-10кВ ПС-110/35/10кВ "Південна", 2 секція РУ-10кВ ЗТП-209 (Власник - АТ "Хмельницькобленерго")

Оператор системи розподілу:
АТ «Хмельницькобленерго»
вул. Храновського, 11А, м. Хмельницький, 29018
Контактний тел.:
р/р UA833204780000026007000221549
у АТ "Укргазбанк"
МФО 320478 , ЄДРПОУ 22767506
ІПН 227675022258

Директор із стратегічного розвитку та інвестицій

_____ / Олександр СТОРОЖУК /
(Підпис, П.І.П)

Директор технічний

_____ / Віталій ФИШНЕВСЬКИЙ /
(Підпис, П.І.П)

18.02.2025

Технічні умови набирають чинності після оплати Замовником вартості послуги з приєднання згідно з умовами договору про приєднання.

Виконав: Корніцька Людмила Михайлівна

РОЗРАХУНОК
вартості плати за приєднання до електричних мереж

Розрахунок плати за приєднання до електричних мереж
АТ «Хмельницькобленерго» електроустановок об'єкта: 128-ми квартирний житловий будинок (І черга), Кам'янець-Подільський р-н., Слобідсько-Кульчієвецька ОТГ, с.Мукша Китайгородська (6822487400:03:001:1033,6822487400:03:001:1034,6810400000:11:001:0006,6822487400:03:001:1068,68224874 (6822487400:03:001:1033)
замовник: ТОВ "УК2 ДІМ СЕРВІС'"
№ ТУ001710-180225-1-22-02-3-000000-1 від 18.02.2025 р

Вихідні дані для визначення типу приєднання до електричних мереж (Нестандартне)

Тип приєднання до електричних мереж (стандартне/нестандартне/ нестандартне з проєктуванням замовником лінійної частини)	Потужність, заявлена до приєднання, кВт	Існуюча потужність, кВт	Найкоротша відстань від точки приєднання замовника до точки (точок) в існуючих мережах – диспетчерська назва елемента мережі (вказати спосіб вимірювання), м	Диспетчерська назва точки (точок), до якої розрахована відстань по прямій лінії
Нестандартне з проєктуванням Замовником лінійної частини	1374.4	562.14		

Вихідні дані для здійснення розрахунку:

Заявлена до приєднання потужність ($P_{заявл}$), кВт	1374.4
Існуюча потужність, кВт	562.14
Ступінь напруги в точці приєднання, кВ	0.4
Місце розташування (село/місто/селище міського типу) електроустановки, що приєднується (зазначити населений пункт)	Село
Найменування територіальної одиниці ОСР	Кам'янець-Подільський РЕМ
Тип схеми приєднання (фазність)	Три фази
Категорія надійності електропостачання	II, III
Ставка плати за нестандартне приєднання приєднання потужності, яка була застосована для визначення плати за приєднання (С), тис. грн (без ПДВ)	2.523, 2.103

Розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником:
$П_{нест} = P_{заявл} \times C + l_{кошторис}$ = **3459.21120 +$l_{кошторис}$** тис. грн (без ПДВ)
П = 4151.05344 та становить 3459.21120 тис. грн (без ПДВ), крім того
ПДВ 691.84224 тис. грн
Повна вартість послуги 4151.05344 +$l_{кошторис}$ тис. грн
Остаточний розрахунок буде визначено після погодження замовником ПКД на лінійну складову приєднання

ОСР: АТ «Хмельницькобленерго»

Директор із стратегічного розвитку та інвестицій **Олександр СТОРОЖУК**

ТЕХНІЧНІ УМОВИ НЕСТАНДАРТНОГО ПРИЄДНАННЯ
до електричних мереж електроустановок

Дата видачі *18.02.2025*
№ (ідентифікатор) *ТУ001713-180225-1-22-02-3-000000-1*
87-ми квартирного житлового будинку (II черга), 127-ми квартирного житлового будинку (III черга), 183-х квартирного житлового будинку (IV черга), Максимюка Романа Богдановича
(назва об'єкта та повне найменування/ прізвище, ім'я, по батькові Замовника)

1. Місце розташування об'єкта Замовника: ***Кам'янець-Подільський р-н., Слобідсько-Кульчієвецька ОТГ, с.Мукша Китайгородська (6810400000:11:001:0008)***
Функціональне призначення об'єкта: ***87-ми квартирний житловий будинок (II черга), 127-ми квартирний житловий будинок (III черга), 183-х квартирний житловий будинок (IV черга),***
Прогнозований рік уведення об'єкта в експлуатацію: ***2029***

2. Існуюча дозволена (приєднана) потужність згідно з договором про розподіл електричної енергії **0** кВт

I категорія **0** кВт
II категорія **0** кВт
III категорія **0** кВт

3.Величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності: **1223.2** кВт

I категорія **0** кВт
II категорія **1221.3** кВт
III категорія **1.9** кВт

Напруга в точці приєднання 0.4 кВ

Встановлена потужність електронагрівальних установок:

електроопалення **0** кВт
електроплити **0** кВт
гаряче водопостачання **0** кВт

Графік уведення потужностей за роками

Рік введення потужності	Величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності, кВт	Категорія надійності електропостачання		
		I категорія надійності електропостачання	II категорія надійності електропостачання	III категорія надійності електропостачання
2026	896.5	-	894.6	1.9
2027	156.9	-	156.9	-
2029	211.5	-	211.5	-

4. Джерело електропостачання: ***ТП-209М (Т-2), ПС-110/35/10 кВ "Південна" (Т-2), ПС-110/35/10 кВ "Південна" (Т-1)***

5. Точка забезпечення потужності: **РУ-10 кВ ПС-110/35/10 кВ "Південна" , РУ-10 кВ ЗТП-209М м. Кам'янець-Подільський**

6. Точка приєднання: ***наконечники КЛ-0,4кВ прокладених АТ «Хмельницькобленерго» до ВРП житлових будинків***

7. Розрахункове значення струму короткого замикання в точці приєднання електроустановки замовника або вихідні дані для його розрахунку: _____ **А**

8. Прогнозовані межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності встановлюються в точці приєднання електроустановки.

9. EIC-код площадки комерційного обліку

6	2	Z	5	7	6	3	2	9	7	9	3	7	8	9	8

I. Вимоги до електроустановок Замовника

1. Для одержання потужності на об'єкті Замовника від точки приєднання до об'єкта Замовника необхідно виконати:

1.1 Вимоги до проєктування та будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника (у межах земельної ділянки Замовника) та технічного узгодження електроустановок Замовника та оператора системи розподілу:

1.1.1 Внутрішні мережі визначити проектом.

1.2 Вимоги до електромереж резервного живлення, в тому числі виділення відповідного електрообладнання на окремі резервні лінії живлення для збереження електропостачання цього електрообладнання у разі виникнення дефіциту потужності в об'єднаній енергосистемі

1.2.1 Внутрішні мережі визначити проектом.

1.3 Вимоги до безпеки електропостачання

1.3.1 Підключення електроустановок буде здійснено за умови дотримання Правил охор електричних мереж.

1.3.2 Захисні заходи безпеки електроустановок виконати відповідно до вимог ПУЕ і вимог "Правил будови електроустановок. Електрообладнання спеціальних електроустановок". НПАОП 40.1-1.32.01 (ДНАОП 0.00-1.32-01).

1.4 Вимоги до компенсації реактивної потужності

1.4.1 У разі, якщо потужність електроустановок об'єкту, що приєднується, перевищує 50 кВт, передбачити дотримання нульового перетоку реактивної потужності в точці приєднання (крім населення).

1.5 Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги

1.5.1 Визначити проектом.

1.6 Вимоги до електропостачання приладів та пристроїв, які використовуються для будівництва та реконструкції об'єктів електромереж

Додаткові технічні умови приєднання будівельних струмоприймачів, у разі необхідності, одержати в

1.7 Рекомендації щодо використання типових проектів електрозабезпечення електроустановок

1.8 Рекомендації щодо регулювання добового графіка навантаження

2 Додаткові вимоги та умови

2.1 Встановлення засобів вимірювальної техніки для контролю якості електричної енергії

2.2 Вимоги до автоматичного частотного розвантаження (АЧР), системної протиаварійної автоматики (СПА)

2.3 Вимоги до релейного захисту та автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізолюваною нейтраллю тощо

2.4 Вимоги до телемеханіки та зв'язку

2.5 Специфічні вимоги щодо живлення електроустановок замовника, які стосуються резервного живлення, допустимості паралельної роботи елементів електричної мережі

2.6 Вимоги щодо влаштування вузла комерційного обліку

2.6.1 Рекомендуємо запроектувати розрахунковий комплекс технічних засобів обліку електроенергії „Smart Prime" або аналогічний, при цьому передбачити:

2.6.2 Облік спожитої електроенергії струмоприймачами кожної квартири з установкою лічильників на кожному поверсі на вводах у квартири у вбудованих шафах таким чином, щоб забезпечити технічну та фізичну можливість безперешкодного доступу до них відповідальних працівників контролюючих органів.

2.6.3 Облік спожитої електроенергії струмоприймачами освітлення підвальних та горищних приміщень, сходових кліток, рекламного та дворового освітлення з установкою лічильників в електрощитовому приміщенні.

2.6.4 Облік спожитої активної та реактивної електроенергії струмоприймачами ліфтів з установкою лічильників в електрощитовому приміщенні.

2.6.5 Облік спожитої електроенергії струмоприймачами кожного, відокремленого в господарському відношенні, суб'єкта господарювання, розміщених в вбудовано-прибудованих приміщеннях житлового будинку, з установкою лічильників в ВРП житлового будинку.

2.6.6 До установки прийняти лічильники, які входять до складу комплексу „Smart Prime".

2.6.7 В РУ-0,4кВ ТП-10/0,4кВ, проектованої відповідно до ТУ001710-180225-1-22-02-3-000000-1, при виборі комплексу засобів обліку електричної енергії „Smart Prime", встановити: маршрутизатори системи „Smart Prime" для збору даних із підтримкою модуляції OFDM.

II. Вимоги до електроустановок оператора системи розподілу

1 Для одержання потужності в точці приєднання проектна документація від точки забезпечення потужності до точки приєднання має передбачати

Заходи із створення потужності:

1.1 Вимоги до електромереж основного та резервного живлення

1.1.1 На 1 та 2 секціях РУ-0,4кВ ТП-10/0,4кВ, проектованої відповідно до ТУ001710-180225-1-22-02-3-000000-1, встановити необхідну кількість комутаційних апаратів. Кількість та параметри визначити проектом.

1.2 Вимоги до релейного захисту й автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізольованою нейтраллю тощо

1.3 Вимоги до телемеханіки та зв'язку

1.4 Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги

1.5 Вимоги чинних нормативно-технічних документів у частині забезпечення критеріїв видачі/споживання електричної потужності (мають містити обґрунтування включення таких вимог та посилання на відповідні чинні документи)

Заходи з будівництва лінійної частини приєднання:

1.6 Вимоги до електромереж основного та резервного живлення

1.6.1 Прокласти необхідну кількість КЛ-0,4кВ від 1 та 2 секцій РУ-0,4кВ ТП-10/0,4кВ, проектованої відповідно до ТУ001710-180225-1-22-02-3-000000-1, до ВРП житлових будинків. Кількість, марку та перетин жил провідників визначити проектом.

1.7 Вимоги до релейного захисту й автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізольованою нейтраллю тощо

1.8 Вимоги до телемеханіки та зв'язку

1.9 Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги

1.10 Вимоги чинних нормативно-технічних документів у частині забезпечення критеріїв видачі/споживання електричної потужності (мають містити обґрунтування включення таких вимог та посилання на відповідні чинні документи)

2 Найближча точка в існуючих мережах оператора системи розподілу, від якої відповідно до норм проєктування може бути забезпечена потреба Замовника в заявленій потужності

2.1 1 секція РУ-10кВ ПС-110/35/10кВ "Південна", 2 секція РУ-10кВ ЗТП-209 (Власник - АТ "Хмельницькобленерго")

Оператор системи розподілу:
АТ «Хмельницькобленерго»
вул. Храновського, 11А, м. Хмельницький, 29018
Контактний тел.:
р/р UA833204780000026007000221549
у АТ "Укргазбанк"
МФО 320478 , ЄДРПОУ 22767506
ІПН 227675022258

Директор із стратегічного розвитку та інвестицій

_____ / Олександр СТОРОЖУК /
(Підпис ПІБ)

Директор технічний

_____ / Віталій ВИЦИНЕВСЬКИЙ /
(Підпис ПІБ)

18.02.2025

Технічні умови набирають чинності після оплати Замовником вартості послуги з приєднання згідно з умовами договору про приєднання.

Виконав: Корніцька Людмила Михайлівна

РОЗРАХУНОК
вартості плати за приєднання до електричних мереж

Розрахунок плати за приєднання до електричних мереж .
АТ «Хмельницькобленерго» електроустановок об'єкта: 87-ми квартирний житловий будинок (II черга), 127-ми квартирний житловий будинок (III черга), 183-х квартирний житловий будинок (IV черга), , Кам'янець-Подільський р-н., Слобідсько-Кульчієвецька ОТГ, с.Мукша Китайгородська (6810400000:11:001:0008)
замовник: Максимюк Роман Богданович
№ ТУ001713-180225-1-22-02-3-000000-1 від 18.02.2025 р

Вихідні дані для визначення типу приєднання до електричних мереж (Нестандартне)

Тип приєднання до електричних мереж (стандартне/нестандартне/ нестандартне з проєктуванням замовником лінійної частини)	Потужність, заявлена до приєднання, кВт	Існуюча потужність, кВт	Найкоротша відстань від точки приєднання замовника до точки (точок) в існуючих мережах – диспетчерська назва елемента мережі (вказати спосіб вимірювання), м	Диспетчерська назва точки (точок), до якої розрахована відстань по прямій лінії
Нестандартне з проєктуванням Замовником лінійної частини	1223.2	0		

Вихідні дані для здійснення розрахунку:

Заявлена до приєднання потужність ($P_{заявл}$), кВт	1223.2
Існуюча потужність, кВт	0
Ступінь напруги в точці приєднання, кВ	0.4
Місце розташування (село/місто/селище міського типу) електроустановки, що приєднується (зазначити населений пункт)	Село
Найменування територіальної одиниці ОСР	Кам'янець-Подільський РЕМ
Тип схеми приєднання (фазність)	Три фази
Категорія надійності електропостачання	II, III
Ставка плати за нестандартне приєднання приєднання потужності, яка була застосована для визначення плати за приєднання (С), тис. грн (без ПДВ)	2.523, 2.103

Розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником:
$П_{нст} = P_{заявл} \times C + l_{кошторис}$ = **3085.33560 +$l_{кошторис}$** тис. грн (без ПДВ)
П = 3702.40272 та становить 3085.33560 тис. грн (без ПДВ), крім того
ПДВ 617.06712 тис. грн
Повна вартість послуги 3702.40272 +$l_{кошторис}$ тис. грн
Остаточний розрахунок буде визначено після погодження замовником ПКД на лінійну складову приєднання

ОСР: АТ «Хмельницькобленерго»

Директор із стратегічного розвитку та інвестицій **Олександр СТОРОЖУК**