

Додаток 2

до договору споживача про надання
послуг з розподілу електричної енергії
№ 171806 від 30.10.2023

№ 1

30.10.2023

Паспорт точки(ок) розподілу електричної енергії

1. Загальна інформація та технічні параметри площадки вимірювання (площадки комерційного обліку):

1	Енергетичний ідентифікаційний код (ЕІС-код) і номер вимірювання (позначення комерційного обліку)	2	3	4	5	6	7	8	9
622576894722515 6228824180853950			Учбовий корпус	Сумський район, смт Хотинь, вс. Соборна, 32	Адреса об'єкта Споживач	Придатна потужність та площадка вимірювання (площадкою комерційного обліку) А, кВт.	Дозволені потужності за плошадкою вимірювання (площадкою комерційного обліку) Б, кВт, у тому числі:	Рівень напруги на вхідних лініях до площадки вимірювання (напруга на вхідних лініях до площадки комерційного обліку) В, кВт.	Рівень напруги на вхідних лініях до площадки вимірювання (напруга на вхідних лініях до площадки комерційного обліку) В, кВт.
						3	6	7	9
						100 kVA	-	400 В	ні

2. Енергетичні ідентифікаційні коди (ЕІС-коди) фізичної(их) віртуальної(их) точки(ок) комерційного обліку за плошадкою вимірювання (плошадкою комерційного обліку) та рівень напруги точок комерційного обліку в разі електроустановок плошадки вимірювання (площадки комерційного обліку), приєднаних на відповідному рівні напруги до електричних мереж Оператора системи:

№ п/п	Енергетичні ідентифікаційні коди (ЕІС-коди) фізичної(их) віртуальної(их) точки(ок) комерційного обліку плошадки вимірювання (площадки комерційного обліку)	Рівень напруги, кВ									
		(Відмітка про наявність підключення до точки(ок) комерційного обліку на рівні напруги)									
		330	220	150	110	35	27,5	20	10	6	0,38 0,22
1	Фізичної(ї) точки(ок) комерційного обліку:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1	6220713502535526	-	-	-	-	-	-	-	X	-	-
1.2	622333375958003	-	-	-	-	-	-	-	-	-	X
2	Віртуальної(ї) точки(ок) комерційного обліку:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

3. Перелік точок розподілу електричної енергії за плошадкою вимірювання (плошадкою комерційного обліку), відомості про засіб (засоби) комерційного обліку активної та реактивної електричної енергії, що використовується за фізичною(ими) віртуальною(ими) точкою(ками) комерційного обліку за плошадкою вимірювання (плошадкою комерційного обліку) Споживача, енергетичні ідентифікаційні коди (ЕІС-коди) фізичної(их) віртуальної(их) точки(ок) комерційного обліку плошадки вимірювання (площадкою комерційного обліку), сторона, відповідальна за збереження, місце знаходження в додатку 3.1 "Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії (точка згадані в додатку 3.1 до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії (додаток 3.1 до Договору)".

4. Електроустановки спеціального призначення, якими обладнана площа вимірювання (підписав комерційного обліку):

№ пп	Вид електроустановки спеціального призначення	Потужність, кВт	Тип установочного кабелю (назва кабелю для генераторів установок)	Місце встановлення окремих елементів електроустановки (у тому числі технічних засобів вимірювання лінійного струму електроенергії)	Дата встановлення (введення в експлуатацію)	Дата перевірки обліку
4.1	Генераторні установки					
	у т.ч. 1 черга					
	у т.ч. 2 черга					
4.1.1	3 можливості відпуску					
4.1.2	Без можливості відпуску					
4.2	Установки зберігання електроенергії					
	у т.ч. 1 черга					
	у т.ч. 2 черга					
4.2.1	3 можливості відпуску					
4.2.2	Без можливості відпуску					
4.3	Установки електрифікації					
	у т.ч. ...					
4.4	Установки електрооподарювання					
	у т.ч. ...					

Точка розподілу електричної енергії встановлюється на межі балансової належності електричних мереж та електроустановок відповідно до Додатків 6 та 6.1 до цього Договору.

(Схема електропостачання (зі зазначенням ліній, що знаходяться в Додатку 7 до цього Договору).

За необхідності, інформація щодо порядку участі Споживача в графіках обсягів електричної енергії та графіках лічильників, порядку розрахунку втрат електричної енергії в мережах Споживача, розрахунку частки втрат електричної енергії в мережах Споживача, викликаних передачею електричної енергії на потреби субспоживачів, передачу об'єкта Споживача (в т.ч. площі обліку) вимірювання та об'єкта субспоживачів (в т.ч. площі обліку) вимірювання), їх потужність, та режим роботи електроустановок зазначається в додатках 5, 8.1, 8.2 та 12 до цього Договору.

Паспорт точки(ок) розподілу електричної енергії є невід'ємною частиною Договору.

Усі зміни та доповнення до Паспорту точки(ок) розподілу електричної енергії оформлюються у разі зміни технічних характеристик точки розподілу та/або площі вимірювання (площади комерційного обліку) за об'єктом Споживача після отримання послуги з проектування та/або за підставі узгоджених проектних рішень, виконання яких підтверджено документально.

Оператор системи:
Директор філії "Сумський район електричних мереж"
АТ "СУМІЙСЬКЕ ЕНЕРГО"

Споживач:
Директор ДНЗ "БІЛЮПІЛЬСЬКЕ ВПУ"

М.П. 30.10.2023
В.В. Сема

М.П. 30.10.2023
Ю.Г. Хригій

Паспорт точки(ок) розподілу електричної енергії

№ 2

30.10.2023

1. Загальна інформація та технічні параметри площарки вимірювання (площарки комерційного обліку):

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Енергетичні ідентифікаційні коди (ЕІС-коди) площарки вимірювання (площарки комерційного обліку)	Дата записування послуги з підключення пристроїв	Під'єднана до обліку площа, кв.м	Адреса об'єкта	Присвоєна потужність за площиною вимірювання (площарки комерційного обліку), кВт	1 категорія підключення	2 категорія підключення	3 категорія підключення	Рівень напруги за ЕІС-кодом вимірювання (площарки комерційного обліку)	Рівень напруги за ЕІС-кодом вимірювання (площарки комерційного обліку)
652737125753040		Учбовий корпус	Сумський район, смт Хетинь, вул. Центральна, 8	100 кВт	-	-	1000	площарка	площарка

2. Енергетичні ідентифікаційні коди (ЕІС-коди) фізичної(их)/виртуальної(их) точки(ок) комерційного обліку за площиною вимірювання (площаркою комерційного обліку) та рівень напруги точок комерційного обліку груп електроустановок площарки вимірювання (площарки комерційного обліку), приєднаних до відповідному рівні напруги до електричних мереж Оператора системи:

№ з/п	Енергетичні ідентифікаційні коди (ЕІС-коди) фізичної(-их)/виртуальної(-их) точки(-ок) комерційного обліку (площади вимірювання (площини) комерційного обліку)	Рівень напруги, кВ (Відмітка про наявність підключення точок(-ок) комерційного обліку на різні напруги)											
		330	220	150	110	35	27,5	30	10	6	0,38	0,22	
1	Фізична(-і) точка(-ок) комерційного обліку	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.1	65273798617135679	-	-	-	-	-	-	-	х	-	-	-	
2	Виртуальна(-і) точка(-ок) комерційного обліку	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.1		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

3. Перелік точок розподілу електричної енергії за площиною вимірювання (площаркою комерційного обліку), відомості про засіб (засоби) комерційного обліку активної та реактивної електричної енергії, що використовується за фізичною(ими)/виртуальною (ими) точкою(ками) комерційного обліку за площиною вимірювання (площаркою комерційного обліку) Споживача, енергетичні ідентифікаційні коди (ЕІС-коди) об'єктів(об'єктів) виртуальної(их) точки(ок) комерційного обліку площарки вимірювання (площарки комерційного обліку), сторони, відповідальні за безпечення, тощо зазначається з додатку 3 "Відомості про розподіл засоби обліку активної та реактивної електричної енергії (точка встановлення, тип точок)" до Додатку систематично про надання послуг з розподілу електричної енергії (заді - Додаток).

4. Вектор стандартной спецификации (показатель качества) $\mathbf{z}$ определяется как:

Модель	Ціна електроустановок спеціального призначення	Потужність, кВт	Без устаткування, енергії (зменшується для генеруючих установок)	Місце встановлення окремих елементів електроустановки (у тому числі розміри шахти для розміщення силового кабелю, розподільної енергії в мережу)	Дати початку для (закінчення в закінчення)	Дата введення в експлуатацію
4.1	Генеруючі установки					
	4.1.1	Без можливості відпуску				
	4.1.2	Без можливості відпуску				
	4.2	Установки збереження електроенергії				
	4.2.1	Без можливості відпуску				
	4.2.2	Без можливості відпуску				
	4.3	Установки електроопалення				
	4.4	Установки електроводопостачання				

Точка розподілу електронної енергії встановлюється на межі балансової навантаження і електричних мереж та електростанцій згідно [5, 6]. Для визначення

Смама електропостачання (із зазначеним ліній, що живлять електричному(ху) Споживачу, і точка(х) її (их) приєднання) до С.З.С.Д.Т.Ч. і нових ліній (на їх існуючих).

[illegible]

Паспорт точк(ок) розподілу спектральної енергії с невід'ємною частотою Додаток 9.

Усі зміни та доповнення до Паспорту точки(ок) розподілу електричної енергії оформлюються тільки рішенням зборів підприємств, установ, організацій (накази, рішення, протоколи засідань) за підписом керівника підприємства, установ, організацій та підтверджено документально.

Директор філії "Сумський район електричних мереж" АТ "СУМНОБЕЛЕНЕТО"

B.B. CEMIL

Директор ДНЗ "Білопільське ВПУ"

Ю.Г. Христий

Оператор системы:
Директор филиала "Сургутский район электрических
испытаний" СУРГУТЭНЕРГО"

W.H.
30.10.2023

Директор ТПЗ "БІЛОПІЛЬСЬКЕ ВУЗ"

Ю.Г. Холстин

Додаток 4

до договору споживача про надання
послуг з розподілу електричної енергії
№ 171806 від 30.10.2023

Порядок розрахунків

1. Розрахунковий період становить один календарний місяць.

2. Для Споживача, що не є побутовим, звітним розрахунковим періодом вважається період з 01 числа місяця до 30 (31) числа цього місяця включно. Після звітного періоду визначається настання календарного місяця, у якому закінчився звітний період.

Обсяг спожитої електричної енергії з першого дня після звітного періоду по останній день календарного місяця, в якому закінчився звітний період визначається як сума, визначеного Споживачем обсягу спожитої електроенергії у звітному періоді згідно Акту прийняття-передавання електричної енергії та обсягу електричної енергії, спожитої Споживачем від останнього дня звітного періоду до останнього дня календарного місяця, в якому звітний період закінчився, помноженого на кількість днів від дня наступного за останнім днем звітного періоду по останній день календарного місяця, в якому звітний період закінчився. При цьому обсяг електричної енергії, спожитої Споживачем від останнього дня звітного періоду до останнього дня календарного місяця, в якому звітний період закінчився, розраховується за середньодобовим споживанням останнього звітного періоду.

Покази розрахункових засобів обліку, визначених в додатку 3.1 "Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії (точка встановлення, тип тощо)" до Договору та додатку 3.2 "Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії субспоживача (точка встановлення, тип тощо)" до Договору, самостійно фіксуються Споживачем 01 числа кожного місяця та оформляються за формою додатку 11 "Акт прийняття-передавання електричної енергії" до Договору у 2-3-х примірниках за необхідністю, по одному для кожної Сторони, та надаються у письмовому вигляді на паперових носіях безпосередньо уповноваженою особою Споживача протягом 3-х календарних днів. Зазначений Акт для субспоживачів узгоджується з основним споживачем.

Покази розрахункових засобів обліку отримані Постачальником перевіряється Оператором системи розподілу з подальшим направленням підтвердження про можливість їх використання.

3. Оплата послуг з розподілу електричної енергії, наданих Оператором системи, здійснюється за тарифами, які встановлюються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

4. Відомості про обсяги очікуваного споживання в наступному році з поясненим розподілом подаються Споживачем, що не є побутовим, незалежно від обраної комерційної пропозиції електропостачальника не пізніше 01 жовтня поточного року Оператору системи на паперових носіях. У разі не надання споживачем зазначених відомостей про обсяги очікуваного споживання у встановлений Договором термін розмір очікуваного споживання електричної енергії на наступний рік визначається Оператором системи за фактичними обсягами споживання у відповідних періодах поточного року, що минули, та відповідних періодах минулого року, які відповідають майбутнім періодам поточного року.

Обсяги очікуваного споживання повинні об'єктивно відображати прогнозоване споживання електроенергії або бути максимально наближеними до фактичних обсягів споживання у відповідних періодах поточного року, що минули, та у відповідних періодах минулого року, які відповідають майбутнім періодам поточного року.

Розмір очікуваного споживання електричної енергії визначається та вказується для кожної площадки вимірювання.

5. Споживач до початку звітного розрахункового періоду здійснює попередню оплату за послуги з розподілу електричної енергії у розмірі 80 % від повної вартості розподілу очікуваного обсягу споживання, наданого Споживачем Оператору системи у порядку визначеному Правилами роздрібного ринку електричної енергії.

6. Оплату послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії здійснює членим Споживач, що не є побутовим.

Оплата послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії проводиться згідно з договором про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії, який є Додатком 10 до Договору.

Оплата послуги із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії здійснюється Споживачем на рахунок Оператора системи, який зазначається у відповідних рахунках за звітний розрахунковий період.

Сума коштів, які має сплатити Споживач за перетікання реактивної електроенергії, розраховується шляхом множення обсягу спожитої реактивної електроенергії за генерації в звітному розрахунковому періоді на пропозиційну середню закупівельну ціну за кВт*год. Поточного періоду та на економічний еквівалент реактивної потужності з кожній точці обліку Споживача.

7. Під час визначення суми платежу астатичного розрахунку за послуги з розподілу електричної енергії та із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії за звітний розрахунковий період Оператором системи мають бути враховані суми проведених попередніх платежів за ці послуги в звітному розрахунковому періоді.

При відсутності заборгованості надлишок коштів, що надійшли протягом розрахункового періоду, зараховується в рахунок оплати послуг з розподілу електричної енергії/із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії наступного розрахункового періоду.

Споживач проводить оплату за послуги з розподілу електричної енергії та із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії на підставі рахунка, виставлених Оператором системи, на поточний рахунок та в терміни, вказані в цих рахунках.

Рахунки на оплату вартості послуг з розподілу електричної енергії, із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії за розрахунковий період та рахунки на попередню оплату вартості послуг з розподілу та попередню оплату за перетікання реактивної електроенергії, із зазначенням в них кінцевої дати його оплати, надаються Оператором системи Споживачу, що не є побутовим, в день отримання звіту про покази засобів обліку (інформації отриманої від Постачальника щодо показів розрахункових засобів обліку), при цьому уповноважена особа Споживача зобов'язана прийняти розрахункові документи.

Оплата вартості прибутку або електросервісу здійснюється на поточний рахунок Оператора системи.

8. У разі несвочасної оплати платежів передбачених Договором, Оператор системи проводить Споживачу, що не є побутовим, нарахування за весь час прострочення виконання грошового зобов'язання 3% річних від простроченої суми та інфляційних нарахувань.

Пеня, 3% річних та інфляційні нарахування сплачуються на поточний рахунок Оператора системи, який вказується в рахунках.

9. У платіжних дорученнях або інших платіжних (розрахункових) документах Споживач, що не є побутовим, має обов'язково зазначати таку інформацію: назва послуги або інший платіж; період, за який проводиться розрахунок; дата і номер рахунка-фактури; номер особового рахунка в банківській системі Оператора системи; сума податку на додану вартість.

10. На вимогу однієї із Сторін, крім Споживача, що не є побутовим, але не рідше одного разу на рік, складається двосторонній акт звірки взаємних розрахунків по Договору.

11. Договір в частині розрахунків за послуги Оператора системи діє, якщо згідно з обраною Споживачем комерційною пропозицією відповідного електропостачальника оплату послуг з розподілу електричної енергії забезпечує Споживач.

Договір в частині розрахунків за послуги з розподілу Оператора системи призупиняється (тимчасово не діє) у разі постачання електричної енергії Споживачу постачальником універсальних послуг або якщо згідно з обраною Споживачем комерційною пропозицією відповідного електропостачальника оплату послуг з розподілу електричної енергії забезпечує електропостачальник.

Оператор системи:
Директор філії "Сумський
район електричних мереж"
АТ "СУМІОБЛЕНЕРГО"

м.п.
30.10.2023



Споживач:
Директор ДІЗ "БІЛОНІЛЬСЬКЕ ВПУ"



Ю.Г. Христій

Додаток 5

до договору споживача про надання послуг з
розподілу електричної енергії
№ 171806 від 30.10.2023

Порядок участі Споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень

1. Оператор системи у відповідності до Інструкції про складання і застосування графіків обмеження та аварійного відключення споживачів, а також протипаварійних систем зниження електроспоживання (далі – Інструкція), затвердженій наказом Міністерства палива та енергетики України від 23.11.2006 № 456, і на основі даних режимного дня замірів грудня попереднього року щорічно встановлює Споживачу обсяги обмеження електроспоживання та аварійного відключення.

У відповідності до Інструкції про складання і застосування графіків погодинного відключення електроенергії, затвердженій наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 15.10.2015 № 654 (далі – Інструкція ППВ), і на основі даних режимного дня замірів грудня попереднього року Оператор системи щорічно складає графіки погодинного відключення електроенергії (далі – ППВ).

2. Повідомлення про участь Споживача у графіках обмеження споживання електричної енергії (далі – ГОЕ) і потужності (далі – ГОП), графіках аварійного відключення споживачів електричної енергії (далі – ГАВ), спеціальних графіках аварійних відключень (далі – СГАВ) та автоматичному частотному регулюванні (далі – АЧР) надіються Оператором системи шляхом окремих Повідомлень про залучення Споживача до участі в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень до 1 вересня поточного року.

Повідомлення про залучення Споживача до участі в ГОЕ, ГОП, ГАВ, СГАВ та АЧР є додатком до цього Договору та його невід'ємною частиною.

Інформацію про ППВ Оператор системи оприлюднює на своєму офіційному веб-сайті.

3. На встановлені величини обмеження ГОЕ, ГОП Споживач повинен розробити та надіяти на адресу Оператора системи комплекс заходів щодо забезпечення встановлених режимів електроспоживання (визначення струмоприймачів, які підлягають обмеженню і відключенню, осіб, відповідальних за виконання встановлених режимів, порядку оповіщення персоналу), а також розробити організаційно-технічні заходи з безаварійної зупинки окремих виробництв та використання власних резервних джерел живлення.

Споживач має забезпечити інформування про можливість введення ГОЕ, ГОП, ГАВ, СГАВ та обсягів АЧР всіх субспоживачів, які приєднані до його власних мереж.

4. ГОЕ, ГОП, ГАВ, СГАВ, ППВ та обсяги АЧР складаються Оператором системи щорічно і діють з 1 жовтня поточного року до 30 вересня наступного року включно.

5. Про введення ГОЕ і ГОП Оператор системи повідомляє Споживача телефонограмою не пізніше ніж за 1 годину до початку обмеження з обов'язковим зазначенням причин застосування цих графіків.

Для оповіщення Споживача про введення ГОЕ, ГОП у неробочий час, вихідні та святкові дні використовуються засоби масової інформації та офіційний веб-сайт Оператора системи.

Введення ГАВ та СГАВ здійснюється Оператором системи шляхом відключення живильних ліній та трансформаторів безпосередньо з центрів живлення без попередження Споживача.

Згідно Інструкції ППВ Оператор системи інформацію про введення ППВ оприлюднює через місцеві засоби масової інформації та на офіційному веб-сайті Оператора системи не пізніше ніж за одну добу до застосування ППВ з зазначенням годин доби, періодичності, причини та тривалості застосування кожної черги, терміну перерви постачання електричної енергії населеним пунктам, окремим житловим масивам і вулицям.

6. Невиконання Споживачем заданих обсягів обмеження або самовільне переведення навантаження, заведеного під ГАВ, СГАВ, ППВ та АЧР, на інші джерела живлення Оператора системи дає особистому праву після попередження Споживача про невиконання встановленого режиму і невиконання ним заходів щодо зниження навантаження протягом 10 хвилин відключити Споживача від джерела електропостачання. Відповідальність за можливий негативний наслідок такого відключення покладється на Споживача.

7. Для підтримання необхідного відсотку обсягу обмеження та затвердженого обсягу відшкодування Оператор системи згідно Інструкції може вносити зміни і доповнення в ГОЕ, ГОП, ГАР, СГАВ та обсяги АЧР.

8. Сторони несуть відповідальність за невиконання умов обмеження електроспоживання згідно з чинним законодавством України.

Оператор системи:
Директор філії "Сумський
район електричних мереж"
АТ "СУМІОБЛЕНЕРГО"



Споживач:
Директор ДНЗ "БІЛОПІЛЬСЬКЕ ВПУ"



Ю.Г. Христіїв

Додаток 6

до договору споживача про надання
послуг з розподілу електричної енергії
№ 171806 від 30.10.2023

АКТ

**розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної
відповідальності Сторін**

№ 1

30.10.2023

Оператор системи: АТ "СУМНОБЛЕНЕРГО", в особі директора філії "Сумський район електричних мереж" АТ "СУМНОБЛЕНЕРГО" Семи В.В.,

Споживач: ДНЗ "БІЛОПІЛЬСЬКЕ ВПУ", в особі директора Христія Ю.Г.,

цим актом установили:

1. Перелік площадок вимірювання Споживача та категорія надійності електропостачання:

№ п/п	Перелік площадок вимірювання Споживача, їх адреса	Кількість робочих днів електроустановки на тиждень	Кількість годин роботи електроустановки	Дозволена потужність, (кВт)	Категорія надійності	
					Згідно визначення ПУЕ (проектна)	Фактична
1	Учебний корпус, Сумський район, смт Хотінь, вул. Соборна, 32	7	24	400.0	III	III

2. Балансова належність електромереж та установок:

Оператора системи: ПЛ-10кВ "Хотінь" від ПС 35/10кВ "Хотінь";

Споживача: шлейфи до РЗТП-112 від проводів ПЛ-10 кВ, РЗТП-112, ПЛ-10 кВ, ЗТП-112/400 кВА, КЛ-0,4 кВ, ШО, лічильник електричної енергії, електрообладнання учбової бази по вул. Соборна, 32 в смт Хотінь Сумського району.

3. Межа балансової належності електромереж та установок встановлюється в точці під'єднання шлейфів РЗТП-112 до проводів ПЛ на опорі №48 ПЛ-10 кВ.

4. Межа експлуатаційної відповідальності електромереж та установок встановлюється в точці під'єднання шлейфів РЗТП-112 до проводів ПЛ на опорі №48 ПЛ-10 кВ.

5. Оператор системи несе відповідальність за: ПЛ-10кВ "Хотінь" від ПС 35/10кВ "Хотінь".

6. Споживач несе відповідальність за: шлейфи до РЗТП-112 від проводів ПЛ-10 кВ, РЗТП-112, ПЛ-10 кВ, ЗТП-112/400 кВА, КЛ-0,4 кВ, ШО, лічильник електричної енергії, електрообладнання учбової бази по вул. Соборна, 32 в смт Хотінь Сумського району.

7. Сторони договору зобов'язуються забезпечити на своїх територіях охорону електромережі іншої Сторони за договором та цілодобовий вільний доступ персоналу для проведення необхідних робіт по обслуговуванню електромережі.

Оператор системи:
Директор філії "Сумський район електричних мереж"
АТ "СУМНОБЛЕНЕРГО"


В.В. Сема
м.п.
30.10.2023

Споживач:
Директор ДНЗ "БІЛОПІЛЬСЬКЕ ВПУ"


Ю.Г. Христії
м.п.
30.10.2023



АКТ
розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної
відповідальності Сторін

№ 2

30.10.2023

Оператор системи: АТ "СУМІОБЛЕНЕРГО", в особі директора філії "Сумський район електричних мереж" АТ "СУМІОБЛЕНЕРГО" Семн В.В.,

Споживач: ДПЗ "БІЛЮПІЛЬСЬКЕ ВПУ", в особі директора Христія Ю.Г.,

їмним актом установили:

1. Перелік площорок вимірювання Споживача та категорія надійності електропостачання.

№ п/п	Перелік площорок вимірювання Споживача, їх адреса	Кількість робочих днів електроустановки на тиждець	Кількість годин роботи електроустановки	Дозволена потужність (кВт)	Категорія надійності	
					Згідно визначення ПУЕ (проектна)	Фактична
1	Учбовий корпус, Сумський район, смт Хотінь, вул. Центральна, 8	7	24	100,0	III	III

2. Балансова належність електромереж та установок:

Оператора системи: ПЛ-10кВ "Хотінь" від ПС 35/10кВ "Хотінь".

Споживача: шлейфи до РКТП-65 від проводів ПЛ-10 кВ, РКТП-65, ПЛ-10 кВ, КТП-65/100 кВА, КЛ-0,4 кВ, лічильник електричної енергії, електрообладнання учбової бази по вул. Центральна, 8 в смт Хотінь Сумського району.

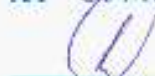
3. Межа балансової належності електромереж та установок встановлюється: в точці під'єднання шлейфів РКТП-65 до проводів ПЛ на опорі №44А ПЛ-10 кВ.

4. Межа експлуатаційної відповідальності електромереж та установок встановлюється: в точці під'єднання шлейфів РКТП-65 до проводів ПЛ на опорі №44А ПЛ-10 кВ.

5. Оператор системи несе відповідальність за: шлейфи до РКТП-65 від проводів ПЛ-10 кВ, РКТП-65, ПЛ-10 кВ, КТП-65/100 кВА, КЛ-0,4 кВ, лічильник електричної енергії, електрообладнання учбової бази по вул. Центральна, 8 в смт Хотінь Сумського району.

7. Сторони договору зобов'язуються забезпечити на своїх територіях охорону електромережі іншої Сторони за договором та цілодобовий вільний доступ персоналу для проведення необхідних робіт до обслуговування електромережі.

Оператор системи:
Директор філії "Сумський
район електричних мереж"
АТ "СУМІОБЛЕНЕРГО"


В.В. Семн

Оператор системи:
Директор філії "Сумський
район електричних мереж"
АТ "СУМІОБЛЕНЕРГО"


В.В. Семн

м.п.
30.10.2023



Споживач:
Директор ДПЗ "БІЛЮПІЛЬСЬКЕ ВПУ"


Ю.Г. Христій

Споживач:
Директор ДПЗ "БІЛЮПІЛЬСЬКЕ ВПУ"


Ю.Г. Христій

м.п.
30.10.2023



Додаток 7

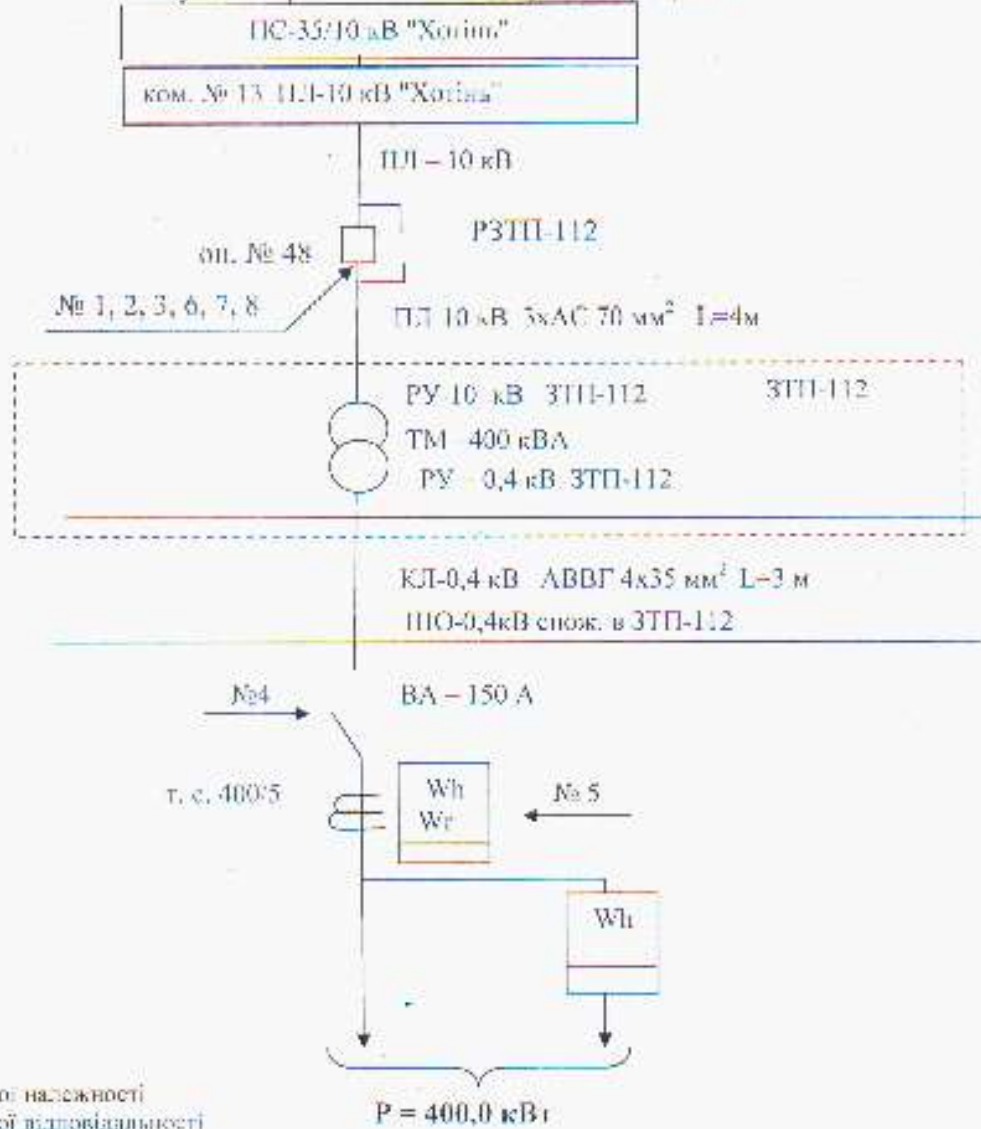
до договору споживачи при наданні послуг і

розподілу електричної енергії № 171806 від 30.10.2023

Схема електропостачання об'єкта Споживача № 1

Учебный корпус

Сумський район, смт Хорінь, вул. Соборна, 32



1. Точка між балансовою належністю
2. Точка експлуатаційної відповідальності
3. Точка у збільшеного навантаження
4. Точка виходу від перевантаження
5. Точка встановлення комерційних засобів обліку електроенергії
6. Точка забезпечення узгодженого рівня надійності електропостачання
7. Точка контролю параметрів якості електричної енергії
8. Точка розподілу електричної енергії

Оператор системи:
Директор філії "Сумський
район електричних мереж"
АТ "СУМНОКЕНЕРГО"

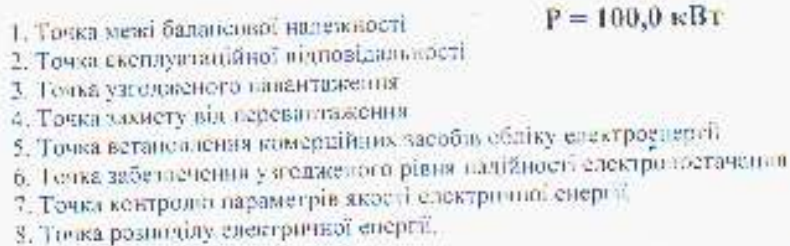
В.В. Сева

Споживач:
Директор ЧЗ "БІЛОПІЛЬСЬКЕ ВПУ"

Ю.Г. Христій



ком. № 15 ПЛ-10 хВ "Хотинь"



В.В. Сема

В.В. Сема

31.11.
30.10.2023

Ю.Г. Христій

Христий

30.10.2025

4.2 Вихідні дані для розрахунку втрат в лінійк електропередавання

Точка обліку (№ТП)	Паспортні дані ЛЕП					Тангенс кута припосередження втрат, $\tan \phi$	Середній коефіцієнт завантаження $(\sigma_{\text{ср}})$ (середньорічний)	Час роботи ЛЕП під навантаженням на розрахунковий період, $T_{\text{р}}, \text{ год}$
	Номинальна напруга, $U_n, \text{ кВ}$	Питомий опір, Ом/км		Довжина, км	Потужність завантаження кабелю з-за поперемінного перерізу, $\text{МВ} \cdot \text{А} \cdot \text{Вар/км}$			
1	2	3	4	5	6	7	8	9
№ 7856543 (ЗТП-112) ЗХЛС 70 мм ² ДВВГ 4х35 мм ²	10	0,429	0,370	0,004	-	-	1,15	720744
	0,4	0,89	-	0,003	-	0,016	1,15	720744

Розрахункові формули або посилання на пункти Методики:

п. 7.2.1-7.2.3 рівень інформаційного забезпечення А;

п. 7.4.1-7.4.3 рівень інформаційного забезпечення Б;

4.3 Вихідні дані для розрахунку втрат в реакторах

Точка обліку (№ТП)	Паспортні дані реактора							Час роботи реактора під навантаженням, $T_{\text{р}}, \text{ год}$
	Номинальна напруга, $U_n, \text{ кВ}$	Номинальна потужність, $S_n, \text{ кВА}$	Втрата активної потужності в одній фазі реактора за номінального струму, $\Delta P_{\text{акт}}, \text{ кВт}$	Номинальний індуктивний опір реактора, $X_{\text{р}}, \text{ Ом}$	Номинальний струм реактора, $I_{\text{ном}}, \text{ А}$	Активний опір фази реактора, $R_{\text{ф}}, \text{ Ом}$	Середній коефіцієнт форми графіка навантаження $(\sigma_{\text{ср}})$ (середньорічний)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9

Розрахункові формули або посилання на пункти Методики:

п. 7.2.4-7.2.6 рівень інформаційного забезпечення А;

п. 7.4.6-7.4.6 рівень інформаційного забезпечення Б