

ЗАЯВА-ПРИЄДНАННЯ

За цією заявою-приєднання відповідно до статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України, Закону України "Про ринок електричної енергії", Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312, умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії (далі - Договір), розміщеного на сайті оператора системи розподілу

ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО"

(вказати найменування оператора системи розподілу)

ініціюється (зазначити ким):

(найменування суб'єкта: споживач у разі набуття права власності на об'єкт або Оператор системи у разі надання послуги з приєднання)

приєднання споживача ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ЕМЛАК ГРУП"

(прізвище, ім'я, по батькові або найменування суб'єкта господарювання)

що здійснює діяльність на підставі

(установчі документи споживача у випадку здійснення

господарської діяльності, паспортні дані фізичної особи)

приєднання до умов договору споживача про розподіл електричної енергії за технічними даними Паспорту точки розподілу за об'єктом споживача:

1	Назва споживача/Прізвище, ім'я, по батькові	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ЕМЛАК ГРУП"		
2	ЄДРПОУ/Паспортні дані, ідентифікаційний код (за наявності), (обрати необхідне)	44159715		
3	Назва площадки вимірювання	Вид об'єкта	Адреса об'єкта	ЕІС-код точки (точок) комерційного обліку
	4554000-02 Гол. площ. Ковельська.40.кл.64	0343002 Ковельська.40.кл.64	м. Луцьк, вул. Ковельська, 40	62Z3985182721457
	4554000-03 Цех, ТП-36а Т2А Ковельська.40.	0343009.Цех, ТП-36а Т2А	м. Луцьк, вул. Ковельська, 40	62Z3964538402018
	4554000-04 Цех ТП 36а Т1А, Ковельська.40	0343010.Цех ТП 36а Т1А, Ковельська.40	м. Луцьк, вул. Ковельська, 40	62Z6387383464589
	4554000-01 Гол. площ. Ковельська.40 кл.28	4554000 Ковельська.40кл.28	м. Луцьк, вул. Ковельська, 40	62Z0896255552009

Додатки:

- 1) Паспорт точки розподілу об'єкта споживача.
- 2) Визначений Правилами роздрібного ринку електричної енергії перелік документів у разі, якщо приєднання до Договору ініціює Споживач.

Увага! Погодившись з цією заявою-приєднанням (акцептувавши її), Споживач засвідчує вільне волевиявлення щодо приєднання до умов Договору в повному обсязі.

З моменту акцептування цієї заяви-приєднання Споживач та Оператор системи розподілу набувають всіх прав та обов'язків за Договором і несуть відповідальність за їх невиконання (неналежне виконання) згідно з умовами Договору та чинним законодавством України.

Своїм підписом Споживач підтверджує згоду на автоматизовану обробку його персональних даних згідно з чинним законодавством та можливу їх передачу третім особам, які мають право на отримання цих даних згідно з чинним законодавством, у тому числі щодо кількісних та/або вартісних обсягів наданих за Договором послуг.

Відмітка про згоду Споживача на обробку персональних даних:

(дата)

(особистий підпис)

Підпис Р.М.
(П.І.Б. Споживача)

Реквізити Споживача:

Відмітка про підписання Споживачем цієї заяви-приєднання:

(дата подання заяви-приєднання)





(особистий підпис)

Підпис Р.М.
(П.І.Б. Споживача)



Додаток 3
до договору споживача про
надання послуг з розподілу електричної енергії
№ 529-4554000 " 1 " листопада 2022р.

Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії

№	ЕІС-код	Назва об'єкту	Адреса	Потужність			Дані засобів комерційного обліку									
				Приєднана кВт/кВА*	значення	Дозволена кВт	Місце встановлення засобів обліку	Дані розрахункового коефіцієнта		Розрахунок коефіцієн т	Ступінь напруги , кВ	Вид енергії, СА, СР, СТ	Врати енергії (так/ні)		Назва площадки вимірювання	Висно в
код	КІ-тра	КУ-тра	в трансф ормато рах					ні	ні							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	6220896255552	4554000 Ко- вельсь- ка.40/кл.28	м. Луцьк, вул. Ковельська, 40	1000 кВт	1000 кВт		Не визначено	200/5	10000/100	4000	10,00 кВ	СА, СР, СТ	ні	ні	4554000-01 Гол. площ. Ко- вельська.40 кл.28	Спожи вача
2	6223985182721	0343002 Ко- вельсь- ка.40/кл.64	м. Луцьк, вул. Ковельська, 40	1000 кВт	1000 кВт		Не визначено	200/5	10000/100	4000	10,00 кВ	СА, СР, СТ	ні	ні	4554000-02 Гол. площ. Ко- вельсь- ка.40/кл.64	Спожи вача
3	6223964538402	0343009 Цех, ТП-36а Т2А	м. Луцьк, вул. Ковельська, 40	1000 кВт	1000 кВт		Не визначено	200/5	10000/100	4000	10,00 кВ	СА, СР, СТ	ні	ні	4554000-03 Цех ТП-36а Т2А Ковельсь- ка.40.	ПрАТ
4	6226387383464	0343010 Цех ТП-36а Т1А, Ко- вельська.40	м. Луцьк, вул. Ковельська, 40	1000 кВт	950 кВт		РУ-0,4 кВ КТП(ЗТП)	200/5	10000/100	4000	10,00 кВ	СА, СР, СТ	ні	ні	4554000-04 Цех ТП-36а Т1А, Ковельсь- ка.40	ПрАТ



*значається числовий показник та одиниця вимірювання потужності.

Підписи сторін

Оператор системи:
Луцька філія ПрАТ "ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО"

Заступник директора Назарук Петро Петрович



М.П.

"

№1 2022р

ТОВ "ЕМЛІАК ГРУП"

Споживач:

[Signature]
[Signature]

(Посада, П.І.Б., Підпис)

20 р.



**ПАСПОРТ
точки розподілу електричної енергії**

1. Загальна інформація та технічні параметри площадки комерційного обліку:

1.1. ЕІС-код площадки комерційного обліку 62Z0896255552009

1.2. Дата завершення послуги з первинного приєднання 18.11.2022 року.

1.3. Вид об'єкта електрифікації, до складу якого входить площадка комерційного обліку: завершена споруда

1.4. Адреса об'єкта електрифікації: м. Луцьк, вул. Ковельська, 40

1.5. Приєднана потужність за площадкою комерційного обліку 1000 кВт.

1.6. Дозволена потужність за площадкою комерційного обліку 1000 кВт, у тому числі:

1 категорія надійності струмоприймачів 0;

2 категорія надійності струмоприймачів 400;*

3 категорія надійності струмоприймачів 600;

* Для забезпечення II категорії надійності необхідно відновити КЛ-141 та КЛ-142, які знаходяться на балансі споживача.

1.7. Режим роботи електроустановки(-ок) за площадкою комерційного обліку (цілодобовий/змінний: за необхідності розшифрувати) Цілодобово (включаючи свята)

2. Енергетичні ідентифікаційні коди (ЕІС-коди) віртуальної(-их) точки(-ок) комерційного обліку за площадкою комерційного обліку:

2.1. Рівень напруги точок комерційного обліку груп електроустановок площадки комерційного обліку, приєднаних на відповідному рівні напруги до електричних мереж оператора, системи

Рівень напруги, кВ	330	220	150	110	35	27,5	20	10	6	0,38	0,22
Відмітка про наявність підключення ТКО на рівні напруги	-	-	-	-	-	-		+	-	-	-

3. Перелік точок розподілу/передачі електричної енергії за площадкою вимірювання, відомості про засіб (засоби) комерційного обліку активної та реактивної електричної енергії, що використовується за фізичною(ими) точкою(ами) комерційного обліку на площадці комерційного обліку споживача, ЕІС-коди точки(ок), сторона, відповідальна за збереження, тощо зазначаються в додатку "Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії (точка встановлення, тип тощо)" до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.

4. Електроустановки спеціального призначення, якими обладнана площадка комерційного обліку:

№ з/п	Вид електроустановок спеціального призначення	Потужність, кВт	Тип устаткування, джерело енергії (зазначається для генеруючих установок)	Місце встановлення окремих елементів електроустановки (у тому числі технічних засобів для недопущення відпуску електричної енергії в мережу)	Дата початку дії (введення в експлуатацію)	Дата введення в облік
4.1	Генеруючі установки	0				
	у т. ч. 1 черга	0				
	у т. ч. ___ черга					
4.1.1	З можливістю відпуску					
4.1.2	Без можливості відпуску					
4.2	Установки збереження електроенергії					
	у т. ч. 1 черга					
	у т. ч. ___ черга					
4.2.1	З можливістю відпуску					
4.2.1	Без можливості відпуску					
					
4.3	Установки електроопалення					
	у т. ч. ...					
					
4.4	Установки електроводонагрівання					
	у т. ч. ...					
					

Межа розподілу/передачі (точка розподілу/передачі електричної енергії) встановлюється на межі балансової належності мереж відповідно до акта розмежування балансової належності електричних мереж (за ознаками права власності) та експлуатаційної відповідальності сторін, який є додатком 6 до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.

Однолінійна схема (схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання), відображається в додатку 7 до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.

За необхідності, інформація щодо порядку участі споживача у графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень, порядку розрахунку втрат електроенергії в мережах споживача та рівнів екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання споживача, зазначаються в додатках 5, 8, 9 відповідно.

Паспорт точки розподілу (передачі) за площадкою комерційного обліку об'єкта електрифікації споживача є невід'ємним додатком до публічного договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.

Усі зміни та доповнення до цього Паспорта оформлюються у разі зміни технічних характеристик точки розподілу (передачі) та/або площадки комерційного обліку за об'єктом електрифікації після отримання послуги з приєднання та/або на підставі узгоджених проектних рішень, виконання яких підтверджено документально.

Паспорт точки розподілу (передачі) площадки комерційного обліку складено, дані внесено до централізованого Реєстру ТКО "___" ___ 20__ року.

Проневич Василь Володимирович

(П. І. Б.)

(Дата)

(Підпис)

**ПАСПОРТ
точки розподілу електричної енергії**

1. Загальна інформація та технічні параметри площадки комерційного обліку:

1.1. ЕІС-код площадки комерційного обліку 62Z3985182721457

1.2. Дата завершення послуги з первинного приєднання 18.11.2022 року.

1.3. Вид об'єкта електрифікації, до складу якого входить площадка комерційного обліку: завершена споруда

1.4. Адреса об'єкта електрифікації: м. Луцьк, вул. Ковельська, 40

1.5. Приєднана потужність за площадкою комерційного обліку 1000 кВт.

1.6. Дозволена потужність за площадкою комерційного обліку 1000 кВт, у тому числі:

1 категорія надійності струмоприймачів 0;

2 категорія надійності струмоприймачів 400;*

3 категорія надійності струмоприймачів 600;

* Для забезпечення II категорії надійності необхідно відновити КЛ-141 та КЛ-142, які знаходяться на балансі споживача.

1.7. Режим роботи електроустановки(-ок) за площадкою комерційного обліку (цілодобовий/змінний: за необхідності розшифрувати) Цілодобово (включаючи свята)

2. Енергетичні ідентифікаційні коди (ЕІС-коди) віртуальної(-их) точки(-ок) комерційного обліку за площадкою комерційного обліку:

2.1. Рівень напруги точок комерційного обліку груп електроустановок площадки комерційного обліку, приєднаних на відповідному рівні напруги до електричних мереж оператора, системи

Рівень напруги, кВ	330	220	150	110	35	27,5	20	10	6	0,38	0,22
Відмітка про наявність підключення ТКО на рівні напруги	-	-	-	-	-	-		+	-	-	-

3. Перелік точок розподілу/передачі електричної енергії за площадкою вимірювання, відомості про засіб (засоби) комерційного обліку активної та реактивної електричної енергії, що використовується за фізичною(ими) точкою(ами) комерційного обліку на площадці комерційного обліку споживача, ЕІС-коди точки(ок), сторона, відповідальна за збереження, тощо зазначаються в додатку "Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії (точка встановлення, тип тощо)" до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.

4. Електроустановки спеціального призначення, якими обладнана площадка комерційного обліку:

N з/п	Вид електроустановок спеціального призначення	Потужність, кВт	Тип устаткування, джерело енергії (зазначається для генеруючих установок)	Місце встановлення окремих елементів електроустановки (у тому числі технічних засобів для недопущення відпуску електричної енергії в мережу)	Дата початку дії (введення в експлуатацію)	Дата введення в облік
4.1	Генеруючі установки	0				
	у т. ч. 1 черга	0				
	у т. ч. ___ черга					
4.1.1	З можливістю відпуску					
4.1.2	Без можливості відпуску					
4.2	Установки збереження електроенергії					
	у т. ч. 1 черга					
	у т. ч. ___ черга					
4.2.1	З можливістю відпуску					
4.2.1	Без можливості відпуску					
					
4.3	Установки електроопалення					
	у т. ч. ...					
					
4.4	Установки електроводонагрівання					
	у т. ч. ...					
					

Межа розподілу/передачі (точка розподілу/передачі електричної енергії) встановлюється на межі балансової належності мереж відповідно до акта розмежування балансової належності електричних мереж (за ознаками права власності) та експлуатаційної відповідальності сторін, який є додатком б до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.

Однолінійна схема (схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання), відображається в додатку 7 до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.

За необхідності, інформація щодо порядку участі споживача у графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень, порядку розрахунку втрат електроенергії в мережах споживача та рівнів екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання споживача, зазначаються в додатках 5, 8, 9 відповідно.

Паспорт точки розподілу (передачі) за площадкою комерційного обліку об'єкта електрифікації споживача є невід'ємним додатком до публічного договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.

Усі зміни та доповнення до цього Паспорта оформлюються у разі зміни технічних характеристик точки розподілу (передачі) та/або площадки комерційного обліку за об'єктом електрифікації після отримання послуги з приєднання та/або на підставі узгоджених проектних рішень, виконання яких підтверджено документально.

Паспорт точки розподілу (передачі) площадки комерційного обліку складено, дані внесено до централізованого Реєстру ТКО "___" _____ 20__ року.

Проневич Василь Володимирович

(П. І. Б.)

(Дата)

(Підпис)

**ПАСПОРТ
точки розподілу електричної енергії**

1. Загальна інформація та технічні параметри площадки комерційного обліку:

1.1. ЕІС-код площадки комерційного обліку 62Z6387383464589

1.2. Дата завершення послуги з первинного приєднання 18.11.2022 року.

1.3. Вид об'єкта електрифікації, до складу якого входить площадка комерційного обліку: завершена споруда

1.4. Адреса об'єкта електрифікації: м. Луцьк, вул. Ковельська, 40

1.5. Приєднана потужність за площадкою комерційного обліку 1000 кВт.

1.6. Дозволена потужність за площадкою комерційного обліку 950 кВт, у тому числі:

1 категорія надійності струмоприймачів 0;

2 категорія надійності струмоприймачів 380; *

3 категорія надійності струмоприймачів 570;

* Для забезпечення II категорії надійності необхідно відновити КЛ-141 та КЛ-142, які знаходяться на балансі споживача.

1.7. Режим роботи електроустановки(-ок) за площадкою комерційного обліку (цілодобовий/змінний: за необхідності розшифрувати) Цілодобово (включаючи свята)

2. Енергетичні ідентифікаційні коди (ЕІС-коди) віртуальної(-их) точки(-ок) комерційного обліку за площадкою комерційного обліку:

2.1. Рівень напруги точок комерційного обліку груп електроустановок площадки комерційного обліку, приєднаних на відповідному рівні напруги до електричних мереж оператора, системи

Рівень напруги, кВ	330	220	150	110	35	27,5	20	10	6	0,38	0.22
Відмітка про наявність підключення ТКО на рівні напруги	-	-	-	-	-	-		+	-	-	-

3. Перелік точок розподілу/передачі електричної енергії за площадкою вимірювання, відомості про засіб (засоби) комерційного обліку активної та реактивної електричної енергії, що використовується за фізичною(ими) точкою(ами) комерційного обліку на площадці комерційного обліку споживача, ЕІС-коди точки(ок), сторона, відповідальна за збереження, тощо зазначаються в додатку "Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії (точка встановлення, тип тощо)" до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.

4. Електроустановки спеціального призначення, якими обладнана площадка комерційного обліку:

N з/п	Вид електроустановок спеціального призначення	Потужність, кВт	Тип устаткування, джерело енергії (зазначається для генеруючих установок)	Місце встановлення окремих елементів електроустановки (у тому числі технічних засобів для недопущення відпуску електричної енергії в мережу)	Дата початку дії (введення в експлуатацію)	Дата введення в облік
4.1	Генеруючі установки	0				
	у т. ч. I черга	0				
	у т. ч. ___ черга					
4.1.1	З можливістю відпуску					
4.1.2	Без можливості відпуску					
4.2	Установки збереження електроенергії					
	у т. ч. I черга					
	у т. ч. ___ черга					
4.2.1	З можливістю відпуску					
4.2.1	Без можливості відпуску					
					
4.3	Установки електроопалення					
	у т. ч. ...					
					
4.4	Установки електроводонагрівання					
	у т. ч. ...					
					

Межа розподілу/передачі (точка розподілу/передачі електричної енергії) встановлюється на межі балансової належності мереж відповідно до акта розмежування балансової належності електричних мереж (за ознаками права власності) та експлуатаційної відповідальності сторін, який є додатком б до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.

Однолінійна схема (схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання), відображається в додатку 7 до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.

За необхідності, інформація щодо порядку участі споживача у графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень, порядку розрахунку втрат електроенергії в мережах споживача та рівнів екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання споживача, зазначаються в додатках 5, 8, 9 відповідно.

Паспорт точки розподілу (передачі) за площиною комерційного обліку об'єкта електрифікації споживача є невід'ємним додатком до публічного договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.

Усі зміни та доповнення до цього Паспорта оформлюються у разі зміни технічних характеристик точки розподілу (передачі) та/або площадки комерційного обліку за об'єктом електрифікації після отримання послуги з приєднання та/або на підставі узгоджених проектних рішень, виконання яких підтверджено документально.

Паспорт точки розподілу (передачі) площадки комерційного обліку складено, дані внесено до централізованого Реєстру ТКО "___" _____ 20__ року.

Проневич Василь Володимирович

(П. І. Б.)

(Дата)

(Підпис)

Додаток 2

до договору споживача про
надання послуг з розподілу електричної енергії
№ 529-4554000 " 1 " листопада 2022р.

ПАСПОРТ точки розподілу електричної енергії

1. Загальна інформація та технічні параметри площадки комерційного обліку:

1.1. ЕІС-код площадки комерційного обліку 62Z3964538402018

1.2. Дата завершення послуги з первинного приєднання 18.11.2022 року.

1.3. Вид об'єкта електрифікації, до складу якого входить площадка комерційного обліку: завершена споруда

1.4. Адреса об'єкта електрифікації: м. Луцьк, вул. Ковельська, 40

1.5. Приєднана потужність за площадкою комерційного обліку 1000 кВт.

1.6. Дозволена потужність за площадкою комерційного обліку 1000 кВт, у тому числі:

1 категорія надійності струмоприймачів 0;

2 категорія надійності струмоприймачів 400;*

3 категорія надійності струмоприймачів 600;

* Для забезпечення II категорії надійності необхідно відновити КЛ-141 та КЛ-142, які знаходяться на балансі споживача.

1.7. Режим роботи електроустановки(-ок) за площадкою комерційного обліку (цілодобовий/змінний: за необхідності розшифрувати) Цілодобово (включаючи свята)

2. Енергетичні ідентифікаційні коди (ЕІС-коди) віртуальної(-их) точки(-ок) комерційного обліку за площадкою комерційного обліку:

2.1. Рівень напруги точок комерційного обліку груп електроустановок площадки комерційного обліку, приєднаних на відповідному рівні напруги до електричних мереж оператора, системи

Рівень напруги, кВ	330	220	150	110	35	27,5	20	10	6	0,38	0,22
Відмітка про наявність підключення ТКО на рівні напруги	-	-	-	-	-	-		+	-	-	-

3. Перелік точок розподілу/передачі електричної енергії за площадкою вимірювання, відомості про засіб (засоби) комерційного обліку активної та реактивної електричної енергії, що використовується за фізичною(ими) точкою(ами) комерційного обліку на площадці комерційного обліку споживача, ЕІС-коди точки(ок), сторона, відповідальна за збереження, тощо зазначаються в додатку "Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії (точка встановлення, тип тощо)" до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.

4. Електроустановки спеціального призначення, якими обладнана площадка комерційного обліку:

N з/п	Вид електроустановок спеціального призначення	Потужність, кВт	Тип устаткування, джерело енергії (зазначається для генеруючих установок)	Місце встановлення окремих елементів електроустановки (у тому числі технічних засобів для недопущення відпуску електричної енергії в мережу)	Дата початку дії (введення в експлуатацію)	Дата введення в облік
4.1	Генеруючі установки	0				
	у т. ч. 1 черга	0				
	у т. ч. ___ черга					
4.1.1	З можливістю відпуску					
4.1.2	Без можливості відпуску					
4.2	Установки збереження електроенергії					
	у т. ч. 1 черга					
	у т. ч. ___ черга					
4.2.1	З можливістю відпуску					
4.2.1	Без можливості відпуску					
					
4.3	Установки електроопалення					
	у т. ч. ...					
					
4.4	Установки електроводонагрівання					
	у т. ч. ...					
					

Межа розподілу/передачі (точка розподілу/передачі електричної енергії) встановлюється на межі балансової належності мереж відповідно до акта розмежування балансової належності електричних мереж (за ознаками права власності) та експлуатаційної відповідальності сторін, який є додатком 6 до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.

Однолінійна схема (схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання), відображається в додатку 7 до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.

За необхідності, інформація щодо порядку участі споживача у графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень, порядку розрахунку втрат електроенергії в мережах споживача та рівнів екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання споживача, зазначаються в додатках 5, 8, 9 відповідно.

Паспорт точки розподілу (передачі) за площадкою комерційного обліку об'єкта електрифікації споживача є невід'ємним додатком до публічного договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.

Усі зміни та доповнення до цього Паспорта оформлюються у разі зміни технічних характеристик точки розподілу (передачі) та/або площадки комерційного обліку за об'єктом електрифікації після отримання послуги з приєднання та/або на підставі узгоджених проектних рішень, виконання яких підтверджено документально.

Паспорт точки розподілу (передачі) площадки комерційного обліку складено, дані внесено до централізованого Реєстру ТКО "___" _____ 20__ року.

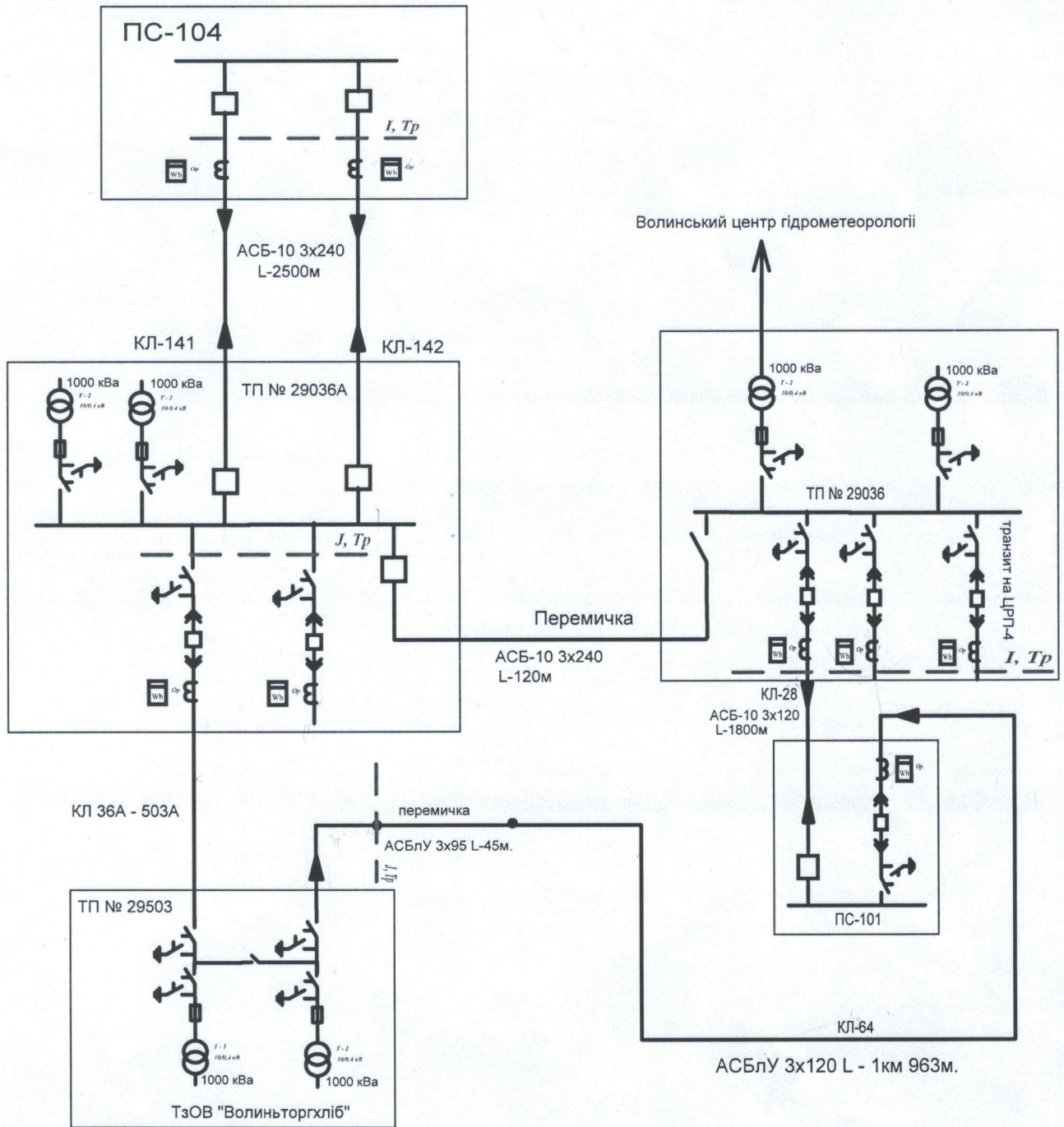
Проневич Василь Володимирович

(П. І. Б.)

(Дата)

(Підпис)

Однолінійна схема електропостачання
ТОВ "Емлак Груп" (завод) вул. Ковельська, 40.



Погоджено: інспектор Проневич В.В.
(ПІБ і підпис інспектора)

Підписи сторін

Оператор системи:

(Посада, П.І.Б., Підпис)

М.П.

Споживач:

(Посада, П.І.Б., Підпис)

М.П.



Додаток 6 до Договору споживача
про надання послуг з розподілу
електричної енергії
№ 529 - 4554000
від «___» _____ 20__ р.

Акт

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

Споживач електричної енергії - ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ
ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ЕМЛАК ГРУП",

(найменування споживача та його місцезнаходження)

по вул. Ковельська, 40 в м. Луцьк,

в особі

директора Рідуса Р. М.
(особа, прізвище, ініціали)

та **Оператор системи** - Луцька філія ПрАТ «Волиньобленерго»,

в особі в.о. директора Борисенка Романа Анатолійовича,

цим актом установили:

1. Балансова належність електромереж та установок:

Оператора системи :

ПС 110/10 № 104.

Споживача :

КЛ-10 кВ Л-141, КЛ-10 кВ Л-142 від ПС-104 , ТП № 29036 А, внутрішні мережі з обладнанням.

2. **Межа відповідальності за стан та обслуговування електромереж та установок встановлюється на:**

вхідних клемах 2 засобів обліку в ПС-104 в комірках № 33 і № 40.

3. **Оператор системи** несе відповідальність за:

ПС 110/10 № 104.

4. **Споживач** несе відповідальність за:

КЛ-10 кВ Л-141, КЛ-10 кВ Л-142 від ПС-104 , ТП № 29036 А, внутрішні мережі з обладнанням.

Схема електроустановки та точки розподілу мереж (завірена підписами відповідальних осіб, додається).

5. Схема електропостачання на межі балансової належності забезпечує струмоприймачі в частині електропостачання:

Категорія струмоприймачів	%	Струмоприймачі, схема живлення яких	
		Відповідає категорії	не відповідає категорії
Перша	-		
Друга	40,0	Відповідає*	
Третя	60,0	Відповідає	

* Для забезпечення II категорії надійності необхідно відновити КЛ-141 та КЛ-142, які знаходяться на балансі споживача.

6. **Споживач** електроенергії та **Оператор системи** зобов'язуються утримувати установки, які зазначені в цьому акті, у справному стані та експлуатувати їх відповідно до чинного законодавства України.

7. **Споживач** зобов'язується забезпечити на своїй території охорону електроустановок, в тому числі електричних мереж, які належать **Оператору системи**, доступ до цих електроустановок працівників **Оператора системи** для проведення планових та аварійних робіт.

8. **Оператор системи** зобов'язується забезпечити на своїй території охорону електроустановок, в тому числі електричних мереж, які належать **Споживачу**, та допуск працівників **Споживача** до цих електроустановок для ремонту обладнання та проведення інших необхідних робіт.

Підписи сторін:

Оператор системи

Споживач

В.о.директора Луцької філії

Борисенко Р.А.

(Посада, П.І.Б., підпис)

М.П.

« 01 »

м. Луцьк

20 22 р.

Директор

(Посада, П.І.Б., підпис)

Директор Т.М.



м. Луцьк

20 22 р.

Порядок розрахунків

1. Оплата вартості послуг з розподілу електричної енергії та інших платежів проводиться Споживачем виключно грошовими коштами на поточний рахунок Оператора системи

Види платежів	Банківські реквізити платежів			
	р/рахунок	банк отримувача	МФО	ЄДРПОУ
за послуги з розподілу електричної енергії	UA76303398000026007312697902	Філія - Волинське обласне управління АТ "Ощадбанк"	303398	00131512
за реактивну електроенергію та пеню	UA76303398000026007312697902	Філія - Волинське обласне управління АТ "Ощадбанк"	303398	00131512

Дата оплати рахунка (здійснення розрахунку) визначається датою, на яку були зараховані кошти на поточний рахунок Оператора системи.

2. Порядок розрахунків за надання послуг з розподілу електричної енергії відповідає порядку розрахунків згідно комерційної пропозиції постачальника електричної енергії (у разі, якщо споживач надав завірену копію комерційної пропозиції, підписаної з діючим електропостачальником).

Якщо споживач не надав завірену копію комерційної пропозиції, він на підставі виставленого Оператором системи рахунку до 20 числа поточного календарного місяця здійснює платіж на наступний розрахунковий період у сумі 100% вартості очікуваного обсягу розподіленої електричної енергії в наступному розрахунковому періоді.

Сума авансового платежу або попередньої оплати (якщо застосовується) визначається на основі фактичних значень обсягу розподіленої електричної енергії за відповідний попередній період. Якщо авансовий платіж розраховується для споживача, фактичне значення обсягу розподіленої електричної енергії якого за попередній період дорівнює 0 (або для нових споживачів), сума авансового платежу або попередньої оплати визначається на основі розрахункових значень обсягу розподіленої електричної енергії на наступний період.

Після закінчення розрахункового періоду, здійснюється коригування обсягів оплати, що була здійснена за цей розрахунковий період, відповідно до фактичного обсягу розподіленої електричної енергії протягом відповідного розрахункового періоду.

Якщо фактичне споживання електричної енергії виявиться меншим ніж очікуване, надлишкові кошти враховуються при здійсненні платежів у наступному розрахунковому періоді.

Відомості про обсяги очікуваного споживання електричної енергії в наступному році з помісячним або поквартальним розподілом подаються Споживачем Оператору системи до 1 жовтня поточного року у формі, наведеній в Додатку 11 до цього Договору. Розмір очікуваного споживання електричної енергії визначається та вказується для кожної площадки вимірювання. У разі ненадання Споживачем зазначених відомостей у встановлений термін розмір очікуваного споживання електричної енергії на наступний рік устанавлюється Оператором системи за фактичними обсягами споживання у відповідних періодах поточного року, що минули, та у відповідних періодах минулого року, які відповідають майбутнім періодам поточного року.

3. Зчитування показів лічильника проводиться 1-го числа календарного місяця, наступного за розрахунковим. Покази лічильників фіксуються з вказанням фактичної дати та, за необхідності, часу зчитування.

Обсяг розподіленої електричної енергії визначається за розрахунковий період, який становить 1

календарний місяць і визначається відповідно до порядку, встановленому Кодексом комерційного обліку електричної енергії. Сума оплати послуг з розподілу визначається виходячи з обсягу електричної енергії, яка була розподілена Оператором системи та тарифу на розподіл електричної енергії.

За підсумками місяця Оператор системи оформляє:

- акт приймання - передачі наданих послуг з розподілу електричної енергії;
- акт про надання послуг з перетікання реактивної електричної енергії.

Оформлені належним чином Акти, Споживач повертає Оператору системи у п'ятиденний термін. У разі неповернення Споживачем належно підтвердженого Акту та за відсутності заперечень, останній вважається підтвердженим.

4. Остаточний розрахунок Споживача за електричну енергію, розподілену протягом розрахункового місяця, здійснюється на підставі виставленого Оператором системи рахунка. Відповідно до визначеної згідно пункту 3 цього додатку величини коштів за фактично розподілену електричну енергію Оператор системи виписує Споживачу рахунок на оплату послуг з розподілу електричної енергії.

5. Рахунки на оплату за реактивну електричну енергію, пеню, інфляційні збитки, річні виписуються Оператором системи окремо та надаються Споживачу. Тривалість періоду для здійснення Споживачем розрахунків за послуги з розподілу електричної енергії, реактивну електроенергію, пеню, інфляційні збитки, річні має не перевищувати 5 робочих днів з дня отримання рахунка.

6. За внесення платежів, передбачених цим Договором, з порушенням термінів, визначених п.5 цього Додатку, Споживач сплачує Оператору системи пеню у розмірі подвійної облікової ставки Національного банку України за кожний день прострочення платежу, враховуючи день фактичної оплати, 3% річних та інфляційні збитки.

7. Рахунки на оплату можуть надаватися наручно у відповідних структурних підрозділах Оператора системи, поштовим зв'язком, факсимільним зв'язком, електронною поштою, через Особистий кабінет Споживача на web – сайті Оператора системи або іншими способами з використання новітніх інформаційних технологій у системі електронного документообігу.

У разі неотримання Споживачем протягом 2-х робочих днів після останнього дня розрахункового періоду рахунків на оплату наручно, Оператор системи на 3-й день надсилає їх поштовим зв'язком, факсимільним зв'язком або електронною поштою. Споживач зобов'язаний переглядати електронну пошту (адреса електронної пошти _____). У разі неотримання Споживачем рахунків протягом 3-х робочих днів після останнього дня розрахункового періоду Споживач зобов'язаний повідомити про це Оператора системи на 4 день після останнього дня розрахункового періоду, у разі не повідомлення рахунки вважаються отриманими.

У разі оплати рахунків готівкою в призначені платежу обов'язково вказувати вид заборгованості та згідно якого рахунку (повний номер рахунку) проводиться оплата.

Підписи сторін

Оператор системи:

Луцька філія ПрАТ "ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО"

Споживач:

ТОВ "ЕМЛЯК ГРУП"

Заступник директора Назарук Петро Петрович

(Посада, П.І.Б., Підпис)

М.П.

" 01 " жовтня 2022 р.



(Посада, П.І.Б., Підпис)

" 20 " жовтня 2022 р.

Handwritten signatures of the representatives of both parties.

Порядок участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень

Оператор системи для попередження порушення сталої роботи Об'єднаної енергетичної системи України (далі – ОЕС) має право у виняткових випадках, визначених Кодексом системи розподілу, затверджених Постановою НКРЕКП від 14.03.2018р. №310, застосовувати заходи регулювання споживання з метою вимушеного зменшення величини споживання електричної енергії та потужності (аварійне розвантаження). Аварійне розвантаження оперативним персоналом Оператора здійснюється згідно з такими графіками:

- графіки обмеження споживання електричної енергії (далі - ГОЕ);
- графіки обмеження споживання електричної потужності (далі - ГОП);
- графіки аварійного відключення споживачів електричної енергії (далі - ГАВ);
- спеціальні графіки аварійних відключень (далі - СГАВ);
- графіком погодинного відключення (далі - ГПВ);
- автоматичне частотне розвантаження (далі - АЧР);
- спеціальна автоматика відключення навантаження (далі - САВН).

Оператор системи щорічно в терміни/строки та в обсягах, що визначаються згідно з Інструкції про складання і застосування графіків обмеження та аварійного відключення споживачів та Інструкції про складання і застосування графіків погодинного відключення електроенергії з урахуванням схем електропостачання споживачів і двосторонніх актів екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання, складає ГОЕ, ГОП, ГАВ, ГПВ та СГАВ.

Споживач, залучений до ГОЕ, ГОП, ГАВ, СГАВ, САВН, АЧР, не пізніше 1 вересня письмово повідомляється Оператором про обсяги можливого обмеження електроспоживання з обов'язковим зазначенням назв ліній (фідерів), які підлягатимуть відключенню в разі застосування графіків та (або) протиаварійних систем зниження електроспоживання. Повідомлення споживача про залучення до графіків та/або протиаварійних систем зниження електроспоживання є невід'ємною частиною цього Договору.

Споживач зобов'язаний виконати комплекс заходів щодо забезпечення встановлених режимів електроспоживання (визначення струмоприймачів, які підлягають обмеженню та відключенню, порядок оповіщення персоналу, осіб відповідальних за виконання встановлених режимів), а також розробити організаційно-технічні заходи з безаварійної зупинки окремих виробництв у разі одержання повідомлення про обмеження в електропостачанні, використання власних джерел живлення.

Споживач має право звернутися до Оператора системи із запитом щодо зниження обсягів споживання електричної енергії та потужності, заміни фідерів, вилучення з графіків окремих фідерів у разі зміни умов електропостачання або характеру їх виробничої діяльності. Оператор системи може прийняти відповідні зміни виключно за умови збереження без змін обсягів графіків у цілому по Оператору системи.

1. Порядок застосування графіків обмеження та повідомлення Споживача про їх введення

1.1. Графіки складаються в обсязі не менше 30% від добового споживання електричної енергії Споживачем за режимний день замірів грудня попереднього року. Графік розподіляється на п'ять рівних черг.

1.2. Оператор системи з метою забезпечення сталої роботи енергетичної системи та при можливому дефіциті електричної потужності або палива інформує Споживача про введення графіків обмежень споживання та/або потужності електроенергії. Про потребу застосування комплексу заходів з обмеження електроенергії Оператор системи повідомляє Споживача телефонограмою, через засоби масової інформації, у тому числі на офіційному веб-сайті.

1.3. За необхідності термінового введення графіків обмеження розпорядження на їх введення передається телефонограмою безпосередньо черговому персоналу Споживача не пізніше ніж за 1 годину до початку обмеження з обов'язковим зазначенням причин застосування цих графіків.

2. Застосування графіків аварійних відключень (ГАВ) та спеціальних графіків аварійних відключень (СГАВ), а також введення автоматичного частотного розвантаження (АЧР)

2.1. Усі лінії (фідери) живлення Споживача занесені до графіків аварійних відключень та підключені під дію автоматичного частотного розвантаження довідома Споживача повідомленням.

2.2. Про зміну в графіках аварійних відключень або зміну підключення лінії (фідера) живлення споживача під дію автоматичного частотного розвантаження Споживача буде повідомлено додатково окремим листом, який є невід'ємною частиною Договору.

2.3. Оператор системи відключає без попередження живлячі лінії Споживача при застосуванні ГАВ та СГАВ. Про

причини та терміни застосування заходів з обмеження та/або відключення електроенергії підприємства електроенергетики повідомляють споживачів через засоби масової інформації, у тому числі на офіційному веб-сайті, не пізніше наступного дня.

2.4. Оператор системи забезпечує контроль за виконанням Споживачем заданих обсягів обмеження і за навантаженням ліній, відключених згідно з графіками та протиаварійною автоматикою.

3. Відповідальність Сторін за невиконання графіків

3.1. Під час складання графіків Оператор системи не повинен допускати дискримінацію між споживачами та/або електропостачальниками та повинен забезпечити максимально можливий рівномірний розподіл обсягів зниження споживання між споживачами, визначених ОСП.

3.2. Споживач несе відповідальність за фактичне виконання заданих обсягів обмеження і відключення, а також за виконання організаційно-технічних заходів щодо запобігання аваріям на своїх об'єктах, які обмежуються в електроспоживанні.

Крім того, Споживач має забезпечити:

- безперешкодний доступ у будь-яку годину доби представникам Оператор системи та енергосистеми, органів Державної інспекції з енергетичного нагляду за режимами споживання електричної та теплової енергії за їх службовими посвідченнями до усіх електроустановок для контролю за виконанням заданого обмеження і відключення та дотриманням встановлених режимів;
- вжиття відповідних заходів щодо гарантування безпеки людей, збереження устаткування та матеріальних цінностей у разі відключення лінії (фідера) живлення, заведеної під дію ГАВ, СГАВ, АЧР, спеціальної автоматики відключення навантаження (САВН) від електромереж;
- відповідні переключення існуючих струмоприймачів I категорії на джерела електропостачання, які не відключаються;
- інформування про можливість введення графіків обмеження та відключення всіх субспоживачів, які приєднані до власних мереж;
- збереження пристроїв АЧР та телевимірів, встановлених у Споживача;
- наявність та збереження встановлених Оператором системи на комплектах АЧР пломб (на виконавчих реле, комутаційних та захисних апаратах, накладках тощо).

3.2. Необґрунтоване невиконання Споживачем заданих обсягів обмеження або самовільне переведення навантаження, заведеного під ГАВ, СГАВ, АЧР та САВН, на інші джерела живлення, надає Оператору системи право, після попередження Споживача про невиконання встановленого режиму і невжиття ним заходів щодо зниження навантаження протягом 10 хвилин, відключити Споживача від джерела енергопостачання. Відповідальність за можливі негативні наслідки такого відключення покладається на Споживача.

3.3. Сторони несуть відповідальність за невиконання умов цього Додатка до Договору згідно з чинним законодавством.

Підписи сторін

Оператор системи:

Луцька філія ПрАТ "ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО"
Заступник директора Назарук Петро Петрович

(Посада, П.І.Б., Підпис)

М.П.

" 01 " *листопада* 2022р.

Споживач:

ТОВ "ЕМЛІАК ГРУП"



(Посада, П.І.Б., Підпис)

" 01 " *листопада* 2022р.

Додаток 10
до договору споживача про
надання послуг з розподілу електричної енергії
№ 529-4554000 " 1 " листопада 2022р.

ДОГОВІР

про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії

м. Луцьк

(місце укладення)

" 1 "

листопада

2022р.

(дата)

Луцька філія,

(назва філії)

від імені Приватного акціонерного товариства „Волиньобленерго”, яке діє на підставі ліцензії з розподілу електричної енергії виданої на підставі Постанови НКРЕКП № 1535 від 27.11.2018р. (далі - Оператор системи) в особі Заступник директора

Назарук Петро Петрович,

(прізвище, ім'я по-батькові)

що діє на підставі Довіреності №13/18-975 від 04.01.2022 р.,

та ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ЕМЛАК ГРУП",

(організаційно-правова форма)

(назва споживача)

далі - Споживач, в особі ,

Директор Дієго Р.М
(посада, прізвище, ім'я та по батькові)

що діє на підставі

статуту
(назва, реєстраційний номер та дата реєстрації установчого документа)

далі - сторони, уклали цей договір про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії (далі - Договір ЗПРЕЕ) про таке.

1. Предмет Договору

1.1. Оператор системи надає послуги із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії до електроустановок споживачів, що експлуатують електромагнітно незбалансовані установки з неефективним співвідношенням активної і реактивної потужності, а Споживач вживає вичерпних технологічних заходів щодо компенсації перетікань реактивної електричної енергії у своїх електричних мережах та/або здійснює оплату Оператору системи за перетікання реактивної електричної енергії згідно з умовами цього Договору та додатками до нього, що є його невід'ємними частинами.

2. Зобов'язання Сторін

2.1. Оператор системи зобов'язується:

виконувати умови цього Договору ЗПРЕЕ;

надавати на території здійснення ліцензованої діяльності послуги із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії до електроустановок споживачів;

забезпечувати безперешкодний доступ у робочий час представників Споживача до розрахункових вузлів обліку електричної енергії, що встановлені на об'єктах Оператора системи.

2.2. Споживач зобов'язується:

виконувати умови цього Договору ЗПРЕЕ;

здійснювати оплату за перетікання реактивної електричної енергії згідно з Порядком розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії (додаток №1 до Договору ЗПРЕЕ);

забезпечувати безперешкодний доступ у робочий час уповноважених представників Оператора системи до розрахункових вузлів обліку електричної енергії, що встановлені на об'єктах Споживача;

у разі припинення споживання електричної енергії внаслідок звільнення Споживачем займаного об'єкта повідомляти про це Оператора системи за 20 календарних днів та здійснити повний розрахунок згідно з умовами цього Договору до дня звільнення об'єкта включно.

3. Права Сторін

3.1. Оператор системи має право:

на отримання від Споживача плати за перетікання реактивної електричної енергії, визначеної відповідно до Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії, затвердженої центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі (далі - Методика обчислення плати);

на безперешкодний доступ (за пред'явленням службового посвідчення) до розрахункових вузлів обліку електричної енергії, що встановлені на об'єктах Споживача, для зняття показів, замірів потужності в години максимуму навантаження енергосистеми та для виконання інших робіт відповідно до цього Договору.

3.2. Споживач має право:

на отримання від Оператора системи інформації щодо порядку визначення плати за перетікання реактивної електричної енергії;

на доступ до розрахункових вузлів обліку електричної енергії, що встановлені на об'єктах Оператора системи, для зняття показів, замірів потужності в години максимуму навантаження енергосистеми та для виконання інших робіт відповідно до цього Договору;

на встановлення засобів вимірювальної техніки реактивної електричної енергії та впровадження технологічних заходів на вирішення питань з компенсації перетікань реактивної електричної енергії, спрямовані на забезпечення електромагнітної збалансованості електроустановок Споживача на межі балансової належності;

на відшкодування згідно з чинним законодавством збитків, заподіяних унаслідок порушення його прав.

4. Вимірювання та облік електричної енергії та порядок розрахунків

4.1. Вимірювання та облік активної та реактивної електричної енергії у Споживача, струмоприймачі якого приєднані до електричних мереж Оператора системи, здійснюється згідно з вимогами Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311, та Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі - ПРРЕЕ).

4.2. Порядок і терміни (строки) розрахунків передбачені Порядком розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії (додаток №1 до Договору ЗПРЕЕ). За підсумками місяця Оператор системи оформляє такі документи:

- акт про надання послуг з перетікання реактивної електричної енергії;
- акт результатів замірів електричної потужності (у разі потреби).

За наявності введів на різних ступенях напруги та різних системах обліку значення показів надаються окремо за кожною точкою обліку.

4.3. Розрахунок плати за перетікання реактивної електричної енергії здійснюється відповідно до Методики обчислення плати та оформлюється згідно з Порядком розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії (додаток №1 до Договору ЗПРЕЕ).

4.4. У разі виникнення у Споживача заборгованості за цим Договором Сторони за взаємною згодою та у порядку, передбаченому чинним законодавством, укладають договір щодо реструктуризації заборгованості. Графік погашення заборгованості оформляється окремим додатком до Договору ЗПРЕЕ або окремим договором про реструктуризацію заборгованості.

У разі відсутності графіка погашення заборгованості та при відсутності у платіжному документі у реквізиті призначення платежу посилань на період, за який здійснюється оплата або перевищення суми платежу, необхідної для цього періоду, ці кошти, перераховані Споживачем, Оператор системи має право зарахувати як погашення існуючої заборгованості цього Споживача з найдавнішим терміном (строком) її виникнення.

Укладення Сторонами та дотримання споживачем узгодженого графіка погашення заборгованості не звільняє Споживача від оплати поточних платежів.

5. Відповідальність Сторін

5.1. Оператор системи несе відповідальність за безперервний розподіл електричної енергії Споживачу.

5.2. Оператор системи не несе матеріальної відповідальності перед Споживачем за обмеження (припинення) постачання електричної енергії, яке викликане:

- 1) некваліфікованими діями персоналу Споживача;
- 2) умовами обмеження або припинення постачання електричної енергії у випадках, передбачених ПРРЕЕ;

3) автоматичним відключенням лінії живлення внаслідок пошкодження устаткування або діями Споживача, які викликали спрацювання автоматики за умови справності системи автоматичного відключення.

5.3. Споживач несе відповідальність за своєчасну сплату платежів, передбачених умовами Договору ЗПРЕЕ. У разі внесення платежів, передбачених пунктом 2.2 Договору ЗПРЕЕ, з порушенням термінів (строків) Споживач несе відповідальність відповідно до Порядку розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії (додаток №1 до Договору ЗПРЕЕ).

6. Обставини непереборної сили

6.1. Сторони не несуть відповідальності за повне або часткове невиконання своїх зобов'язань за Договором ЗПРЕЕ, якщо воно є результатом дії обставин непереборної сили. До обставин непереборної сили належать:

- виняткові погодні умови і стихійні лиха (ураган, буря, повінь, нагромадження снігу, ожеледь, землетрус, пожежа, просідання і зсув ґрунту);

- непередбачені ситуації, викликані діями Сторони, що не є Оператором системи і Споживачем електроенергії (страйк, локаут, дія суспільного ворога, оголошена та неоголошена війна, загроза війни, терористичний акт, блокада, революція, заколот, повстання, масові заворушення, громадська демонстрація, протиправні дії третіх осіб, пожежа, вибух);

- умовами, регламентованими відповідними органами виконавчої влади, а також пов'язаними з ліквідацією наслідків, викликаних винятковими погодними умовами і непередбаченими ситуаціями;

що перешкоджають виконанню договірних зобов'язань у цілому або частково. Термін (строк) виконання зобов'язань за цим Договором ЗПРЕЕ у такому разі відкладається на період дії обставин непереборної сили.

6.2. Сторона, для якої виконання зобов'язань стало неможливим внаслідок дії обставин непереборної сили, має письмово повідомити іншу Сторону про початок, тривалість та ймовірну дату припинення дії обставин непереборної сили.

6.3. Наявність обставин непереборної сили підтверджується відповідною довідкою, виданою Торгово-промисловою палатою України.

7. Строк договору

7.1. Договір ЗПРЕЕ набирає чинності з моменту його підписання і діє протягом 1 року. Договір вважається продовженим на кожен наступний рік, якщо за місяць до закінчення терміну дії Договору жодною із Сторін не буде заявлено про припинення його дії або перегляд його умов. Договір може бути розірвано і в інший термін за ініціативою будь-якої із Сторін у порядку, визначеному законодавством України.

8. Інші умови

8.1. У разі розташування розрахункових засобів вимірювальної техніки електричної енергії, які перебувають на балансі однієї із Сторін, на території іншої Сторони, Сторони зобов'язуються допускати представників іншої Сторони на свою територію кожного разу у випадку настання потреби у доступі до засобів вимірювальної техніки.

8.2. Межа відповідальності за стан та обслуговування електроустановок визначається Договором споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

8.3. Додатки до Договору ЗПРЕЕ є його невід'ємною частиною.

8.4. Усі зміни та доповнення до цього Договору ЗПРЕЕ, оформляються письмово та підписуються уповноваженими особами.

8.5. Сторони зобов'язуються письмово повідомляти про зміну реквізитів (місцезнаходження, найменування, організаційно-правової форми, банківських реквізитів, зняття з реєстрації в органах державної фіскальної служби, зміни статусу, тощо) не пізніше ніж через 10 днів після настання таких змін.

8.6. Суперечки щодо технічних питань розв'язуються центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, згідно з чинним законодавством. Усі інші суперечки, що впливають з Договору ЗПРЕЕ, вирішуються шляхом переговорів між Сторонами. У випадку, якщо їх неможливо вирішити шляхом переговорів між Сторонами, вони вирішуються в судовому порядку відповідно до чинного законодавства.

8.7. Цей Договір укладено у двох примірниках, які мають однакову юридичну силу, один з них зберігається у Оператора системи, другий у Споживача.

9. Місце знаходження та банківські реквізити Сторін

Оператор системи:

Найменування: Луцька філія ПрАТ
"ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО"
Енергетичний ідентифікаційний код (EIC код)
62X7828897612812
Юридична адреса: 43023, Україна, Волинська
область, м. Луцьк, вул. Єршова, 4
Фактична адреса: 43018, Україна, Волинська
область, м. Луцьк, вул. Львівська, 150

Тел.: 380332780520, факс: _____

Електронна адреса:

Офіційний сайт: <http://energy.volyn.ua>
Р/р № UA76303398000026007312697902
в Філія - Волинське обласне управління АТ
"Ощадбанк"
МФО 303398, ЄДРПОУ: 00131512
Назарук Петро Петрович

(підпис, П.І.Б.)

" 01 " листопада 2022 р.

М.П.

Дата видачі паперового примірника

" ____ " _____ р.

Споживач:

Найменування: ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ
ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ЕМЛАК ГРУП"

Юридична адреса: 43001, Україна, Волинська
область, м. Луцьк, вул. Ковельська, 40

Фактична адреса: 43001, Україна, Волинська
область, м. Луцьк, вул. Ковельська, 40

Тел.: _____, факс: _____

Електронна адреса:

Р/р № _____
в _____
МФО, ЄДРПОУ: 44159715

(підпис, П.І.Б.)

" 01 " листопада 2022 р.

М.П.

Порядок розрахунків за перетікання реактивної електроенергії

Цей порядок складено відповідно до Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії, затвердженої центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі (далі - Методика обчислення плати).

1. Споживач: ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ЕМЛІАК ГРУП"
2. Адреса: м. Луцьк, вул. Ковельська, 40, м. Луцьк, вул. Ковельська, 40, м. Луцьк, вул. Ковельська, 40, м. Луцьк, вул. Ковельська, 40

3. Встановлена потужність компенсувальних установок (КУ) Споживача:

№ п/п	Тип КУ	Номінальна напруга		Усього
		до 1000 В	понад 1000 В	
1.	Конденсаторні установки, кВАр в тому числі:	0	0	0
1.1.	З автоматичним регулюванням, кВАр			
1.2.	З ручним регулюванням, кВАр			
2.	Синхронні двигуни (СД), кВт	0	0	0
3.	Пристрої КРП, зблоковані з технологічним обладнанням, кВАр			

Відключені від електромереж компенсувальні установки повинні бути опломбовані, і відповідно не вносяться до даної таблиці.

4. Плата за перетікання реактивної електроенергії об'єкта Споживача за розрахунковий період визначається за формулою :

$$П = П1 + П2 - П3 \quad (1)$$

де **П1** - плата за перетікання реактивної електроенергії, грн
П2 - надбавка за недостатнє оснащення електричної мережі споживача засобами компенсації реактивної потужності (КРП), грн;
П3 - знижка плати при залученні Споживача до регулювання балансу реактивної потужності (електроенергії), грн.

- 4.1 Плата П1 визначається за формулою:

$$П1 = Пс + Пг \quad (2)$$

де **Пс** - плата за споживання реактивної електроенергії, грн;
Пг - плата за генерацію реактивної електроенергії, грн.

- 4.1.1. Плата за споживання реактивної електроенергії розраховується за формулою:

$$Пс = \left(\sum_{i=1}^v WQ_{c(+i)} \times D_i - \sum_{j=1}^T WQ_{c(-j)} \times D_j \right) \times T \quad (3)$$

де i, j - відповідно індекси вхідних і транзитних точок вимірювання;

v, T - відповідно кількість вхідних і транзитних точок вимірювання;

$WQ_{c(+i)}$ - обсяг споживання реактивної електроенергії i -ї вхідної точки вимірювання за розрахунковий період, кВАр*год;

$WQ_{c(-j)}$ - обсяг споживання реактивної електроенергії j -ї транзитної точки вимірювання за розрахунковий період, кВАр*год.

D_i, D_j - економічний еквівалент реактивної потужності (ЕЕРП) у вхідних і транзитних точках вимірювання, кВт/кВАр;

T - середня закупівельна оптова ринкова ціна на електроенергію зарозрахунковий період, грн/кВт*год.

ЕЕРП є сумою двох складових за формулою: $D=D1+D2$

де D1 - перша складова ЕЕРП, що характеризує частку впливу реактивного перетікання в точці вимірювання споживача на техніко-економічні показники в електричній мережі електроенергетичної системи, кВт/кВАр;

D2 - друга складова ЕЕРП, що характеризує частку впливу реактивного перетікання в точці вимірювання споживача на техніко-економічні показники в електричній мережі електроенергетичної системи, кВт/кВАр.

Складова ЕЕРП D1 розраховується електроенергетичної системи для кожного центру живлення її розрахункової схеми за нормальною схемою та характерним режимом основної мережі електроенергетичної системи. Розрахункова схема та характерний режим визначаються режимом максимальних навантажень електроенергетичної системи, що передує черговому перерахунку ЕЕРП (наприклад, режимом зимового максимуму). Результати розрахунків D1 затверджуються електроенергетичною системою.

Складова ЕЕРП D2 розраховується Оператором системи (за допомогою «Комп'ютерного комплексу відлікового аналізу реактивів електричних мереж», сертифікат відповідності програмного засобу від 18.12.2015 року № 11) для точок вимірювання об'єкта за нормальною розрахунковою схемою живлення споживача та характерним режимом електричної мережі Оператора системи. Розрахункові схеми та характерні режими визначаються режимом максимальних навантажень Оператора системи, що передує черговому перерахунку ЕЕРП (наприклад, режимом зимового максимуму). Результати розрахунків D2 затверджуються Оператором системи.

У формулі (3) враховуються обсяги споживання реактивної електроенергії всіх точок вимірювання, в тому числі розраховані за формулами 4, 5.

Активна і реактивна потужність навантаження в точках вимірювання споживача для розрахунку ЕЕРП D2 визначається за режимом максимального навантаження об'єкта споживача (виміри зимового максимуму або літнього мінімуму, розрахункові значення за максимальним обсягом споживання, розрахункове навантаження трансформатора, дані проектної документації, дозволена потужність тощо). За відсутності даних про реактивну потужність використовується тангенс навантаження – 0,5.

За відсутності у вхідній точці вимірювання засобу обліку споживання реактивної електроенергії Оператор системи за необхідності встановлює такий засіб обліку за власний рахунок і використовує його показники у формулі (7) або використовувати розрахункове споживання реактивної електроенергії, що обчислюється за формулою:

$$WQ_{c(+)} = WPC_{(+)} \times \operatorname{tg}\varphi_H \quad (4)$$

де $WPC_{(+)}$ - обсяг споживання активної електроенергії у вхідній точці вимірювання за розрахунковий період, кВт*год;
 $\operatorname{tg}\varphi_H$ - нормативний тангенс навантаження, який дорівнює 0,8.

За відсутності у транзитній точці вимірювання засобу обліку споживання реактивної електроенергії використовується розрахункове споживання реактивної електроенергії, що обчислюється з урахуванням фактичного тангенсу навантаження за формулою:

$$WQ_{c(-)} = WPC_{(-)} \times \operatorname{tg}\varphi \quad (5)$$

де $WPC_{(-)}$ - обсяг споживання активної електроенергії у транзитній точці вимірювання за розрахунковий період, кВт*год.

$\operatorname{tg}\varphi$ - фактичний тангенс навантаження об'єкта Споживача.

У формулі(5) значення $\operatorname{tg}\varphi$ обмежено значеннями від нуля до $\operatorname{tg}\varphi_H$

У разі отримання від'ємного результату за формулою (3) значення P_c приймається рівним нулю.

4.1.2. Фактичний тангенс навантаження об'єкта Споживача визначається за формулою:

$$\text{tg}\varphi = WQ_{c(0)} / WP_{c(0)} \quad (6)$$

де $WQ_{c(0)}$ - розрахункове значення споживання реактивної електроенергії об'єкта Споживача за розрахунковий період, кВАр*год;

$WP_{c(0)}$ - розрахункове значення споживання активної електроенергії об'єкта Споживача за розрахунковий період, кВт*год.

Значення $WQ_{c(0)}$, $WP_{c(0)}$ визначаються згідно формул:

$$WQ_{c(0)} = \sum_{i=1}^V WQ_{c(+i)} - \sum_{j=1}^T WQ_{c(-j)} \quad (7)$$

якщо $WQ_{c(0)} < 0$, то $WQ_{c(0)} = 0$

$$WP_{c(0)} = \sum_{i=1}^V WP_{c(+i)} - \sum_{j=1}^T WP_{c(-j)} \quad (8)$$

якщо $WP_{c(0)} < 0$, то $WP_{c(0)} = 0$

де $WQ_{c(0)}$ - розрахункове значення споживання реактивної (кВАр*год) електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період

$WP_{c(0)}$ - розрахункове значення споживання активної (кВт*год) електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період

i, j - відповідно індекси вхідних і транзитних точок вимірювання;

v, t - відповідно кількість вхідних і транзитних точок вимірювання;

$WQ_{c(+i)}$, $WP_{c(+i)}$ - обсяги споживання реактивної (кВАр*год) і активної (кВт*год) електроенергії за розрахунковий період і-ї вхідної точки вимірювання;

$WQ_{c(-j)}$, $WP_{c(-j)}$ - обсяги споживання реактивної (кВАр*год) і активної (кВт*год) електроенергії за розрахунковий період j-ї транзитної точки вимірювання.

Значення $WQ_{c(0)}$, $WP_{c(0)}$ визначаються за формулами (7) і (8), в яких враховуються обсяги споживання активної і реактивної електроенергії $WP_{c(+i)}$, $WQ_{c(+i)}$ за всіма вхідними

точками вимірювання, в тому числі розраховані за формулою (4), а транзитні обсяги споживання активної і реактивної електроенергії $WP_{c(-j)}$, $WQ_{c(-j)}$ враховуються тільки в точках вимірювання,

де наявні засоби обліку споживання реактивної електроенергії.

Остаточне значення споживання реактивної електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період визначаються згідно з формулою (7) з урахуванням обсягів споживання реактивної електроенергії всіх точок вимірювання, в тому числі розраховані за формулами 4, 5.

4.1.3. За наявності засобів обліку генерації реактивної електроенергії на всіх вхідних точках вимірювання плата за генерацію реактивної електроенергії визначається за формулою:

$$Пг = \left(\sum_{i=1}^V WQ_{g(+i)} \times D_i - \sum_{j=1}^T WQ_{g(-j)} \times D_j \right) \times T \quad (9)$$

де $WQ_{g(+i)}$ - обсяг генерації реактивної електроенергії і-ї вхідної точки вимірювання за розрахунковий період, кВАр*год;

$WQ_{g(-j)}$ - обсяг генерації реактивної електроенергії j-ї транзитної точки вимірювання за розрахунковий період, кВАр*год.

У формулі (9) транзитні обсяги генерації реактивної електроенергії $WQ_{g(-j)}$ враховуються тільки в точках вимірювання, де наявні засоби обліку генерації реактивної електроенергії.

За наявності в усіх точках вимірювання обліку диференційованого за зонами доби у формулі (9) використовуються обсяги генерації реактивної електроенергії в зоні нічного провалу добового графіка.

У разі отримання від'ємного результату за формулою (9) значення P_r приймається рівним нулю.

4.1.4. За відсутності хоча б в одній вхідній точці вимірювання засобу обліку генерації реактивної електроенергії плата за генерацію реактивної електроенергії визначається розрахунковим шляхом за формулою:

$$P_r = WQ_{r(0)} \times D_{ср} \times T, \quad (10)$$

де $D_{ср}$ - середнє значення ЕЕРП за вхідними точками вимірювання об'єкта, кВт/кВАр;

де $WQ_{r(0)}$ - розрахункове значення генерації реактивної електроенергії об'єкта

Споживача за розрахунковий період, кВАр*год, визначається за формулою (10);

$$WQ_{r(0)} = (Q_{ку} + 0.3 \times P_{сд}) \times t, \quad (11)$$

де $Q_{ку}$ - сумарна встановлена потужність конденсаторних установок (КУ) (в тому числі пристрої КРП, заблоковані з технологічним обладнанням) на об'єкті Споживача, кВАр;

0,3 - рекомендований режим роботи високовольтних синхронних двигунів у режимі перекомпенсації з метою компенсації власної реактивної потужності;

$P_{сд}$ - сумарна встановлена потужність високовольтних (6, 10 кВ) синхронних двигунів на об'єкті Споживача, кВт;

t - кількість годин у розрахунковому періоді, год.

Характеристики точок розрахункового обліку електроенергії:

№ з/п	Точка обліку	Вид обліку (Q+, Q-)	№ засобу обліку	Тип засобу обліку	Коеф. обліку	Точка розрахунку ЕЕРП (п/ст., РП, ТП, лінія та ін.)	ЕЕРП (D), кВт/кВАр
1	2	3	4	5	6	7	8
1	4554000 Ковельська.40кл.28	РЕ спож.	84570363	SL 761X081	4000		0,0143
2	4554000 Ковельська.40кл.28	РЕ ген.	84570363	SL 761X081	4000		0,0143
3	0343009.Цех, ТП-36а Т2А	РЕ спож.	84568869	SL 761X081	4000		0,0212
4	0343009.Цех, ТП-36а Т2А	РЕ ген.	84568869	SL 761X081	4000		0,0212
5	0343010.Цех ТП 36а Т1А, Ковельська.40	РЕ спож.	84568870	SL 761X081	4000		0,0212
6	0343010.Цех ТП 36а Т1А, Ковельська.40	РЕ ген.	84568870	SL 761X081	4000		0,0212
7	0343002 Ковельська.40.кл.64	РЕ спож.	36147976	SL 761C071	4000		0,0146
8	0343002 Ковельська.40.кл.64	РЕ ген.	36147976	SL 761C071	4000		0,0146

$$D_{ср} = 0,0178$$

4.1.5. Надбавка за недостатнє оснащення електричної мережі Споживача засобами КРП обчислюється за формулою:

$$P_2 = P_c \times (\operatorname{tg} \varphi - 0.25)^2 \quad (12)$$

При $\operatorname{tg} \varphi \leq 0.25$ (що відповідає економічному режиму роботи з $\cos \varphi = 0.97$) складова P_2 приймається рівною нулю.

Якщо $\operatorname{tg} \varphi > 2$, то у формулі (10) використовується $\operatorname{tg} \varphi = 2$.

4.1.6. Розрахункові втрати реактивної електроенергії в обладнанні технологічних мереж споживача (трансформатори, лінії, реактори тощо) в розрахунках за перетікання реактивної електроенергії не враховуються.

Значення ЕЕРП може бути перераховане протягом дворічного періоду за умови зміни додатку 1 до Договору ЗПРЕЕ щодо складу точок вимірювання об'єкта споживача, уточнення навантажень точок вимірювання, зміни параметрів обладнання електричної мережі споживача, що враховувались для розрахунку ЕЕРП D2, зміни нормальної схеми живлення споживача в мережі Оператора системи тощо. Перераховане значення ЕЕРП доводиться до відома споживача/основного споживача письмовим повідомленням, яке є невід'ємним додатком до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

У разі тимчасового порушення обліку реактивної електроенергії не з вини споживача або неподання даних про обсяги перетікання реактивної електроенергії в поточному розрахунковому періоді розрахунок здійснюється за середньодобовим обсягом попереднього розрахункового періоду, а в наступні розрахункові періоди - за формулами 4, 5, 11.

У разі, якщо облік не може бути відновлений у строк одного розрахункового періоду не з вини споживача, порядок подальших розрахунків встановлюється за домовленістю сторін.

У разі тимчасового порушення обліку реактивної електроенергії з вини споживача розрахунок за перетікання реактивної електроенергії здійснюється за формулами 4, 5, 11 цього додатку.

За надання недостовірної інформації споживач є відповідальним згідно з чинним законодавством.

У разі самовільного підключення споживачем пристроїв КРП споживач має сплатити за розрахункові обсяги генерації реактивної електроенергії за формулою 11 з урахуванням потужності самовільно підключених пристроїв КРП з дати останнього переоформлення додатка 1 до Договору ЗПРЕЕ щодо розрахунків за реактивну електроенергію.

Умови добового регулювання режиму реактивних перетікань між електромережами Оператора системи та споживача (графік, система контролю, знижка ПЗта ін.): _____ відсутні _____

У разі фіксації значних обсягів генерації реактивної електроенергії у вхідних точках вимірювання на об'єкті споживача з відсутніми пристроями КРП, що може відбуватись за рахунок зарядної потужності кабельних ліній споживача, транзитних перетікань реактивної потужності через замкнені мережі споживача або Оператора системи, наявності пристроїв КРП в мережах субспоживачів тощо споживач повинен надати доступ працівникам Оператора системи для відповідної інспекції щодо наявності у споживача або його субспоживачів засобів КРП. У разі відмови споживача від такої інспекції Оператора системи нараховує споживачу плата за генерацію реактивної електроенергії.

Якщо обсяг споживання активної електроенергії в точці вимірювання розраховується з урахуванням навантаження електроустановок споживача на рівні мінімально допустимого рівня завантаження схеми, споживання реактивної електроенергії визначається за формулами 4,5 але за умови нульових показників відповідних лічильників.

Узгодження змін в даних, відбувається між сторонами шляхом направлення письмових повідомлень, у разі недосагнення згоди щодо застосування окремих даних, спірні питання вирішуються у встановленому законодавством порядку.

Оплата вартості послуг з компенсації перетікання реактивної електричної енергії проводиться Споживачем виключно грошовими коштами на поточний рахунок Оператора системи

Види платежів	Банківські реквізити платежів			
	р/рахунок	банк отримувача	МФО	ЄДРПОУ
за реактивну електроенергію та пеню	UA763033980000260073126 97902	Філія - Волинське обласне управління АТ "Ощадбанк"	303398	00131512

Дата оплати рахунка (здійснення розрахунку) визначається датою, на яку були зараховані кошти на поточний рахунок Оператора системи.

Зчитування показів лічильника проводиться відповідно до Договору про надання послуг з розподілу електричної енергії.

За підсумками місяця Оператор системи оформляє акт про надання послуг з компенсації перетікань реактивної електричної енергії.

Оформлені належним чином Акти, Споживач повертає Оператору системи у п'ятиденний термін. У

разі неповернення Споживачем належно підтвердженого Акту та за відсутності заперечень, останній вважається підтвердженим.

Тривалість періоду для здійснення споживачем розрахунків за послуги з компенсації перетікань реактивної електроенергії, пеню має не перевищувати 5 робочих днів з дня отримання рахунка.

За внесення платежів, передбачених цим Договором, з порушенням термінів, визначених цим Додатком, Споживач сплачує Оператору системи пеню у розмірі подвійної облікової ставки Національного банку України за кожний день прострочення платежу, враховуючи день фактичної оплати, 3% річних та інфляційні збитки.

Рахунки на оплату можуть надаватися наручно у відповідних структурних підрозділах Оператора системи, поштовим зв'язком, факсимільним зв'язком, електронною поштою, через Особистий кабінет Споживача на web - сайті Оператора системи або іншими способами з використання новітніх інформаційних технологій у системі електронного документообігу .

У разі неотримання Споживачем протягом 2 - х робочих днів після останнього дня розрахункового періоду рахунків на оплату наручно, Оператор системи на 3-й день надсилає їх поштовим зв'язком, факсимільним зв'язком або електронною поштою. Споживач зобов'язаний переглядати електронну пошту (адреса електронної пошти _____). У разі неотримання Споживачем рахунків протягом 3-х робочих днів після останнього дня розрахункового періоду Споживач зобов'язаний повідомити про це Оператора системи на 4 день після останнього дня розрахункового періоду, у разі не повідомлення рахунки вважаються отриманими.

У разі оплати рахунків готівкою в призначенні платежу обов'язково вказувати вид заборгованості та згідно якого рахунку (повний номер рахунку) проводиться оплата.

Оператор системи

Луцька філія ПрАТ "ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО"

Споживач:

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ
ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ЕМЛІАК ГРУП"

Заступник директора Назарук Петро Петрович

М.П.

(Підпис)

Директор

М.П.

(Підпис)