ДОГОВІР
споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії
20800764

«26» грудня 2018р м.Красилів

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» (далі – Оператор системи розподілу), яке діє на підставі ліцензії на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії на території Хмельницької області, виданої Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг згідно постанови від 13.11.2018 року № 1410.

1. Загальні положення

1.1. Цей договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії (надалі – Договір) є публічним договором приєднання, який встановлює порядок та умови розподілу електричної енергії споживачам (надалі – Споживач) як послуги Оператора системи розподілу. Цей Договір укладається сторонами з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України шляхом приєднання Споживача до умов цього Договору згідно з заявою-приєднання, що є додатком 1 до цього Договору (далі – Додаток № 1 «Заява-приєднання»).

1.2 Умови Договору розроблені відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 312 (далі - ПРРЕЕ), та є однаковими для всіх споживачів.

Далі за текстом цього Договору Оператор системи розподілу та Споживач іменуються - Сторона, а разом - Сторони.

2. Предмет Договору

2.1. Оператор системи розподілу надає Споживачу послуги з розподілу електричної енергії, параметри якості якої відповідають показникам, визначеним Кодексом системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309, та Кодексу систем розподілу затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310, за об'єктом, технічні параметри якого фіксуються в Паспорті точки розподілу за об'єктом споживача, який є додатком 2 до цього Договору (далі – Додаток № 2 «Паспорт точки розподілу електричної енергії»), та в особовому рахунку Споживача, облікових базах даних Оператора системи розподілу.

2.2. Відомості про засіб (засоби) вимірювання обсягу електричної енергії, що використовується на об'єкті (об'єктах) Споживача, зазначаються разом із енергетичними ідентифікаційними кодами (EIC кодами) в додатку 3 до цього Договору (далі – Додаток № 3 «Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії»).

2.3. Споживач оплачує за розподіл електричної енергії згідно з умовами глави 5 цього Договору та інші послуги Оператора системи розподілу згідно з додатком 4 до цього Договору (далі – Додаток № 4 «Порядок розрахунків»).

3. Порядок обліку електричної енергії

3.1. Облік (у тому числі приладовий) електричної енергії, що передається Оператором системи розподілу та споживається Споживачем на межі балансової належності об'єкта Споживача, здійснюється відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311 (далі – Кодекс комерційного обліку) та з урахуванням вимог цього Договору.

За розрахункову одиницю розподіленого та спожитого обсягу електричної енергії береться одна кіловат година (кВт·год).

3.2. За підсумками розрахункового місяця Постачальник послуг комерційного обліку (Оператор системи розподілу) забезпечує визначення обсягу електричної енергії за точками

14) Додаток № 14 «Електронний документообіг та інтернет-технології при виконанні умов Договору»;

Інші додатки, за необхідністю та згодою Сторін.

Примітки:

а) Додатки 1, 2, 3, 6, 7 укладаються з усіма споживачами без виключення;

б) Додатки 4, 10, 11, 13, 14 укладаються з усіма непобутовими споживачами;

в) Додатки 5, 9, 12 укладаються з непобутовими споживачами за умов наявності таких вимог згідно з чинним законодавством України;

г) Додаток 8 укладається з побутовими та непобутовими споживачами за умов встановлення ВОЕ не на межі балансової належності.

ґ) Додатки 6, 7, 8 укладаються окремо для кожної площадки вимірювання (точки розподілу) електричної енергії Споживача.

12.9. Сторони зобов'язуються письмово повідомляти про зміну реквізитів (місцезнаходження, найменування, організаційно-правової форми, банківських реквізитів тощо) не пізніше ніж через 10 днів після настання таких змін та невідкладно вносити зміни в цей Договір.

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

13. Реквізити

Оператор системи розподілу:
АТ "Хмельницькобленерго"

в особі Красилівського РЕМ
вул. Верхівська 12а, м. Красилів, Хмельницька обл. 31000

Енергетичний ідентифікаційний код (ЕІС-код): 62X9452545054430
Код ЄДРПОУ: 22767506
Індивідуальний податковий номер: 227675022258
Номер свідоцтва платника податку на додану вартість: 100331767

Номер поточного рахунку: UA833157840000026007303882829 в Філія ХОУ АТ "Ощадбанк" м. Хмельницький
МФО: 315784

Юридична адреса: 29018, м.Хмельницький, вул.Храновського 11А

Офіційний веб-сайт: www.hoe.com.ua
Електронна адреса: kanc@hoe.com.ua
Електронна адреса РЕМ: kr.rem@hoe.com.ua
Телефон/Факс: (0382) 78-78-59, 67-06-67

Споживач:
ФОП Сінчук Галина Іллівна

Фактична адреса: 31000, Хмельницька обл., м. Красилів, вул. Центральна, 33Б/45

Юридична адреса: 31000, Хмельницька обл., м. Красилів, вул. Центральна, 33Б/45

Банківські реквізити:

Телефон: 0385531790

Електронна адреса: sinchyk77@ukr.net

посада **підпис** **м.п** **ПІБ**

посада **підпис** **м.п** **ПІБ**

Додаток 2
до договору споживача
№ 20800764 від «26» грудня 2018 р.
про надання послуг з розподілу електричної енергії

Паспорт точки розподілу електричної енергії

Енергетичний ідентифікаційний код точки розподілу *62Z9495480052503E*

Інформація щодо об'єкта споживача:

1) Вид об'єкта *База (пл)*
2) Адреса об'єкта *м.Красилів, вул. Грушевського,235*
3) Ступінь напруги *0.38* кВ

Схема живлення за точкою розподілу основна/резервна (непотрібне закреслити)

4) Приєднана потужність за точкою розподілу *50,4* кВт
5) Дозволена потужність *45* кВт, в тому числі електроопалення ------- кВт
6) Години роботи за добу *10* год, кількість змін за добу *1*, робочі дні в тижні *7*
7) Категорія надійності струмоприймачів *третя*
8) Встановлені запобіжники чи запобіжні автомати типу *АВ* на напругу *0,38*, струм *100А*
9) Тип та потужність генеруючої установки (генеруючих установок) _____---_____, __--____кВт
10) Місце встановлення окремих елементів генеруючої установки (генеруючої установок)

назва елементу _____---_____ - місце встановлення _____--_____

11) Фіксація наявності генерації в мережу з датою початку генерації, яка збігається з датою улаштування вузла обліку __--___, покази засобу комерційного обліку____--____, зафіксовані на дату улаштування засобу комерційного обліку.

12) Наявність електроопалювальної установки _____---_____(потужність, кВт)

Межа розподілу (точка розподілу електричної енергії) встановлюється на межі балансової належності мереж відповідно до акта розмежування балансової належності електричних мереж (за ознакою права власності) та експлуатаційної відповідальності сторін, який є додатком № 6 до Договору споживача про надання послуг з розподілу 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 електричної енергії.

Відомості про засіб (засоби) вимірювання обліку активної та реактивної електричної енергії, що використовуються на об'єкті (об'єктах) споживача, сторона, відповідальна за збереження тощо зазначаються в додатку № 3 до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

За необхідності, інформація щодо порядку участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень, порядку розрахунку втрат електроенергії в мережах

Оператор системи розподілу	**Споживач**
АТ "Хмельницькобленерго" - Красилівський РЕМ	ФОП Сінчук Галина Іллівна
Директор РЕМ Кондратюк В.А	Керівник Сінчук Галина Іллівна
(підпис)	(підпис)
«29» липня 2021 р.	«29» липня 2021 р.
МП	МП

споживачів та рівнів екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання споживача, зазначаються в додатках 5, 8 та 9.

Паспорт точки розподілу за об'єктом споживача є невід'ємним додатком до публічного Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

Усі зміни та доповнення до цього Паспорту оформлюються у разі зміни технічних характеристик об'єкта після отримання послуги з приєднання та/або на підставі узгоджених проектних рішень, виконання яких підтверджено документально.

Паспорт точки розподілу складено «29»липня 2021 року
(дата)

Ярчук І.М.	інспектор	
(ПІБ)	(посада)	(підпис)

Оператор системи розподілу
АТ "Хмельницькобленерго" - Красилівський РЕМ
Директор РЕМ Кондратюк В.А
(підпис)
«29» липня 2021 р.
МП

Споживач
ФОП Сінчук Галина Іллівна
Керівник Сінчук Галина Іллівна
(підпис)
«29» липня 2021 р.
МП

Додаток 3
до договору споживача
№ 20800764 від «26» грудня 2018 р.
про надання послуг з розподілу електричної енергії

Споживач

ФОП Сінчук Галина Іллівна

Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії

№ п/п	Енергетичний ідентифікаційний код (EIC-код) ТКО	Назва площадки вимірювання	Адреса площадки вимірювання	Місце встановлення ВОЕ	№ лічильника	Тип лічильника	Тип вимірів, вказати А+, А-, Р+, Р-	Клас напруги (I-II)	Трансформатори струму __/__, А	Трансформатори напруги __/__, В	Розрахунковий коефіцієнт	Балансова належність (Спож./ОСР)		
												Лічильника	Трансф. струму	Трансф. напруги
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	62Z949548052503E	База (пл)	м.Красилів, вул. Грушевського,235	РЩ-0,4 кВ	0966458	НІК 2301 АП3	Акт	2	-	-	1,00	Споживач	-	-
2	62Z395412539897J	Магазин (пл)	м.Красилів, вул. Ярослава Мудрого,7	РЩ-0,4кВ	8370324	НІК 2301 АП1В	Акт	2	-	-	1,00	Споживач	-	-

Дані, зазначені в цьому додатку дійсні на момент укладення Договору. У випадку змін, що стосуються даних засобів обліку електричної енергії, дійсними є дані, зазначені у відповідних актах, підписаних Сторонами: про пломбування (збереження пломб), заміни, технічної перевірки та ін.

Оператор системи розподілу
АТ "Хмельницькобленерго" - Красилівський РЕМ
Директор РЕМ Кондратюк В.А
(підпис)
«29» липня 2021 р.
М.П.

Споживач
ФОП Сінчук Галина Іллівна
Керівник Сінчук Галина Іллівна
(підпис)
«29» липня 2021 р.
М.П.

Додаток 4
до договору споживача
№ 20800764 від «26» грудня 2018 р.
про надання послуг з розподілу електричної енергії

Порядок розрахунків

1. Сторони у цьому Договорі вважають **розрахунковим періодом** (розрахунковим місяцем) – період часу, що дорівнює календарному місяцю, в якому Споживачу надаються послуги з розподілу електричної енергії та інші послуги, за який визначається обсяг розподіленої електричної енергії, величина потужності та здійснюються відповідні розрахунки.

2. Споживач, в разі вибору самостійного здійснення оплати за послуги з розподілу електричної енергії Оператору системи розподілу, до 1 числа розрахункового періоду здійснює 100% оплату вартості послуг з розподілу електричної енергії за обсяги очікуваного споживання електричної енергії в розрахунковому періоді, вказані в додатку 11 до цього Договору. За дату оплати приймається дата зарахування коштів на поточний рахунок Оператора системи розподілу.

Ціна на послуги з розподілу електричної енергії затверджується Регулятором та розміщується на офіційному веб-сайті Оператора системи розподілу https://www.hoe.com.ua, в засобах масової інформації, у сервісних центрах Оператора системи розподілу.

3. Не пізніше 5 числа місяця, наступного за розрахунковим, Оператор системи розподілу надає Споживачу рахунок на оплату фактично наданих послуг з розподілу електричної енергії у розрахунковому періоді та, в разі виникнення у Споживача обов'язку здійснювати оплату послуг з компенсації перетікань реактивної електричної енергії, рахунок за надані послуги з компенсації перетікань реактивної електричної енергії згідно договору про надання послуг з компенсації перетікань реактивної електричної енергії, що є додатком № 12 до цього Договору.

Порядок розрахунків за перетікання реактивної електроенергії, визначається за умовами додатку 1 до договору про надання послуг з компенсації перетікань реактивної електричної енергії.

Якщо фактичний обсяг розподіленої електричної енергії виявиться більшим ніж очікуваний, різниця між сумою попередньої оплати та вартістю фактично розподіленої електричної енергії має бути сплачена Споживачем протягом 5-ти банківських днів з дня отримання рахунку за фактично надані послуги з розподілу електричної енергії у розрахунковому періоді.

Якщо обсяг оплачених у відповідності до п.2 цього додатку коштів, перевищив вартість фактично наданих послуг з розподілу електричної енергії в розрахунковому періоді, та у разі відсутності заборгованості у Споживача перед Оператором системи розподілу, надлишково оплачені кошти зараховуються в рахунок оплати наступного розрахункового періоду. Оплачені Споживачем кошти за надання послуг з розподілу електричної енергії Оператором системи розподілу зараховуються за відповідний розрахунковий період, вказаний у платіжному документі, а при відсутності такої вказівки, або переплаті в поточному місяці, Оператор системи розподілу має право зарахувати такі кошти в рахунок погашення заборгованості Споживача з найдавнішим терміном (строком) її виникнення.

У разі зміни ціни (тарифу) на послуги з розподілу електричної енергії, оплата заборгованості проводиться за цінами, що діяли у період, за який сплачується борг.

При порушенні встановленого п.2 цього додатку строку оплати вартості послуг з розподілу електричної енергії, Споживач сплачує пеню відповідно до п.8.5 Договору та заборгованість з врахуванням індексу інфляції і 3% річних у встановленому законодавством України порядку.

4. Споживач зобов'язується оплачувати рахунки Оператора системи розподілу за надання послуг з компенсації перетікань реактивної електричної енергії згідно договору про надання послуг з компенсації перетікань реактивної електричної енергії, який є додатком № 12 до цього Договору, не пізніше 5-ти банківських днів після отримання рахунку, але не пізніше останнього банківського дня поточного місяця.

5. У разі несплати Споживачем Оператору системи розподілу у визначені терміни (строки) платежів з оплати вартості послуг з розподілу електричної енергії, та інших послуг, що підлягають сплаті за умовами цього Договору, в тому числі оплати вартості надання послуг з компенсації перетікань реактивної електричної енергії (додаток № 12 до цього Договору) - Оператором системи розподілу можуть бути застосовані заходи визначені підпунтом 2 п. 10.1. цього Договору.

6. У випадку зміни Споживачем статусу платника податку на додану вартість, Споживач зобов'язується повідомити Оператора системи розподілу про такі зміни протягом 10 (десяти) календарних днів з моменту переходу на інший статус оподаткування.

В разі неналежного та/або несвоєчасного повідомлення, Споживач відшкодовує Оператору системи розподілу в повному обсязі заподіяні збитки, в тому числі і сплачені Оператором системи розподілу штрафні та фінансові санкції за порушення норм податкового законодавства України.

Оператор системи розподілу	**Споживач**
АТ "Хмельницькобленерго" - Красилівський РЕМ	ФОП Сінчук Галина Іллівна
Директор РЕМ Кондратюк В.А	Керівник Сінчук Галина Іллівна
(підпис)	(підпис)
«29» липня 2021 р.	«29» липня 2021 р.
МП	МП

Додаток 5
до договору споживача
№ 20800764 від «26» грудня 2018 р.
про надання послуг з розподілу електричної енергії

Споживач

ФОП Сінчук Галина Іллівна

Порядок участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень

У разі дефіциту палива та гідроресурсів можуть застосовуватись графіки обмеження споживання електричної енергії (ГОЕ), у разі дефіциту потужності можуть застосовуватись графіки обмеження споживання електричної потужності (ГОП), у разі виникнення аварійного стану в Об'єднаній енергетичній системі України можуть застосовуватись графіки аварійного відключення (ГАВ), за умов недостатньої ефективності введених ГАВ можуть застосовуватись спеціальні графіки аварійних відключень (СГАВ).

Якщо застосування ГАВ та СГАВ у повному обсязі не усунуло аварійну ситуацію в енергосистемі, Споживач відключається спеціальною автоматикою відключення навантаження (САВН) за допомогою кнопок (ключів).

Електроспоживання Споживачу може бути обмежено до рівня аварійної броні у разі застосування ГОЕ, ГОП, ГАВ. У разі застосування СГАВ, САВН або спрацювання пристроїв автоматичного частотного розвантаження (АЧР) постачання електричної енергії Споживачу може бути припинено повністю.

Згідно з затвердженими і погодженими з інспекцією Держенергонагляду та облдержадміністрацією графіками обмеження споживання електричної енергії і потужності та аварійного відключення Споживачу з «01»жовтня 2020 р. по «01» жовтня 2021 р. встановлюються наступні величини обмеження електроспоживання та аварійного відключення:

Величини можливого обмеження по електроенергії (ГОЕ)___-___кВт*год, в т.ч. по чергах:

Черга	1	2	3	4	5
Величина	-	-	-	-	-

Величини можливого обмеження по потужності (ГОП) ___-___ кВт, в т.ч. по чергах:

Черга	1	2	3	4	5
Величина					

Величини можливого відключення по ГАВ ___-___ кВт, в т.ч. по чергах:

Черга	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Назва лінії										
Величина										

Величини можливого відключення по СГАВ ____3,0_____ кВт, в т.ч. по чергах:

Черга	1	2	3
Назва лінії			Ф-013
Величина			3,0

Про введення в дію ГОЕ та ГОП в робочий час, тривалість та черговість обмежень, Споживач повідомляється телефонограмою. Про введення ГОЕ та ГОП в неробочий час, вихідні та святкові дні, Споживач повідомляється через засоби масової інформації (радіо, телебачення, преса).

Введення в дію ГАВ та СГАВ здійснюється без попередження Споживача.

Споживач, залучений до графіків обмежень та/або відключень електроспоживання, зобов'язаний виконати комплекс заходів щодо забезпечення встановлених режимів електроспоживання (визначення струмоприймачів, які підлягатимуть обмеженню і відключенню, відповідальних осіб за виконання встановлених режимів, порядку оповіщення персоналу), а також розробити організаційно-технічні заходи з безаварійної зупинки окремих виробництв та використання власних резервних джерел живлення.

Оператор системи розподілу
АТ "Хмельницькобленерго" - Красилівський РЕМ
Директор РЕМ Кондратюк В.А
(підпис)
«29» липня 2021 р.
МП

Споживач
ФОП Сінчук Галина Іллівна
Керівник Сінчук Галина Іллівна
(підпис)
«29» липня 2021 р.
МП

Додаток 6
до договору споживача
№ 20800764 від «26» грудня 2018 р.
про надання послуг з розподілу електричної енергії

Споживач:

ФОП Сінчук Галина Іллівна

АКТ
розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін

1. На балансі Споживача знаходяться електромережі та/або обладнання:
Силове та освітлювальне електрообладнання; прилад обліку електроенергії, захисні комутаційні пристрої, ПЛ-10кВ типу АС-35 довжиною 40м, трансформаторна підстанція КТП-375 з трансформатором ТМ-63/10/0,4 та апаратурою захисту .

2. Межа балансової належності електромереж та точка розподілу електричної енергії знаходиться:

2.1. Між Оператором системи розподілу та Споживачем:
На шлейфах розєднувача , встановленого на опорі №47/1 ПЛ-10кВ Л-94 ПС 110/10 «Машзавод»
2.2. Між основним Споживачем та Споживачем:

3. Споживач несе експлуатаційну відповідальність за технічний стан та експлуатацію належного йому обладнання. Оператор системи розподілу обслуговує і несе експлуатаційну відповідальність за технічний стан контактного з'єднання на межі балансової належності.

4. Потужність та категорія надійності об'єкту Споживача (площадки):

Назва об'єкту (площадки)	Електрична адреса	Договірна потужність, кВт	Приєднана потужність		Категорія надійності електро-постачання (I, II, III)
			кВт	кВА	
База (пл)	Машзавод(90) - Ф-94 - КТП-375 - Л-1-КТП-375	45,000	50,400	63,000	III

5. Однолінійна схема наведена в Додатку № 7 «Однолінійна схема (схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання)».

6. Споживач зобов'язується забезпечити на своїй території охорону електромереж та/або обладнання, що належить Оператору системи розподілу та вільний доступ працівників Оператора системи розподілу до належних Оператору системи розподілу електромереж та/або обладнання в будь-яку годину доби для проведення необхідних робіт.

7. Оператор системи розподілу зобов'язується забезпечити на своїй території охорону електромереж та/або обладнання, що належить Споживачу та допуск працівників Споживача до належних Споживачу електромереж та/або обладнання для проведення регламентних та/або ремонтних робіт.

8. Даний Додаток є невід'ємною частиною Договору та складається в двох примірниках що мають однакову юридичну силу (для Оператора системи розподілу та Споживача), а в разі підключення електроустановок Споживача до мереж основного Споживача — в трьох примірниках, що мають однакову юридичну силу (для Оператора системи розподілу, основного Споживача та Споживача).

9. Оператор системи розподілу гарантує надійне надання послуги з розподілу електричної енергії власними мережами до межі балансової належності Споживача (основного Споживача).

Оператор системи розподілу
АТ "Хмельницькобленерго" -
Красилівський РЕМ
Директор РЕМ Кондратюк В.А
(підпис)
«29» липня 2021 р.
М.П.

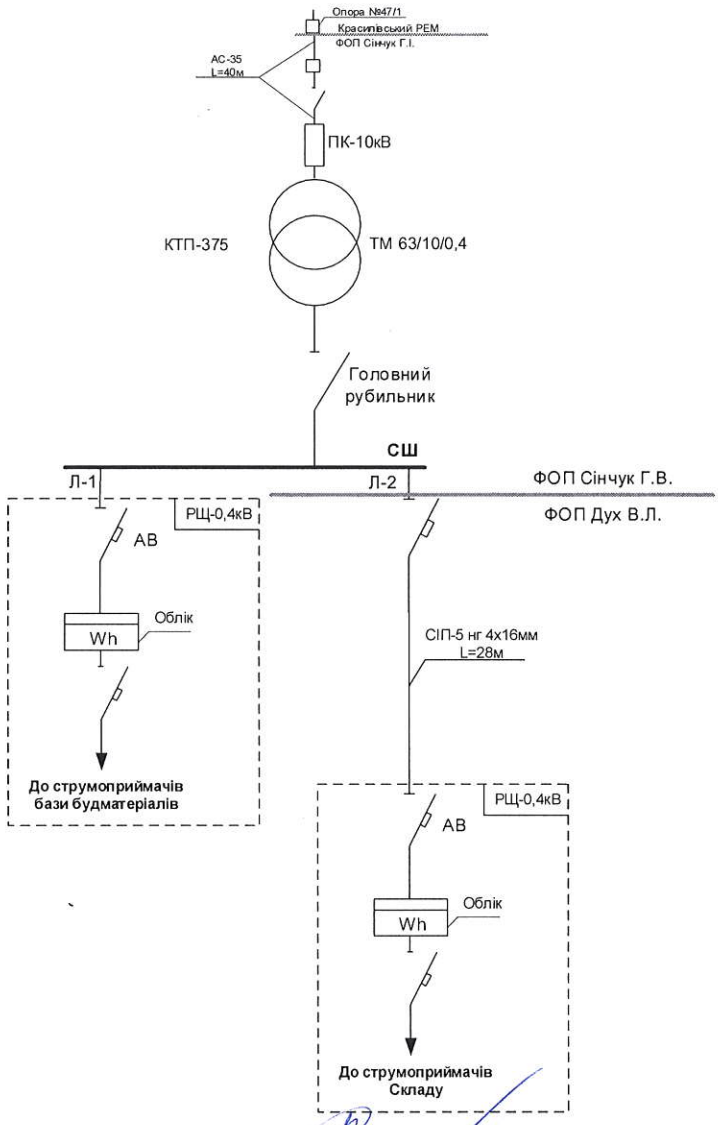
Споживач
ФОП Сінчук Галина Іллівна
Керівник Сінчук Галина Іллівна
(підпис)
«29» липня 2021 р.
М.П.

Додаток 7
до договору споживача
№ 20800764 від «26» грудня 2018 р.
про надання послуг з розподілу електричної енергії

Споживач:

ФОП Сінчук Галина Іллівна

Однолінійна схема
(схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача і точок їх приєднання)



Схему перевірив головний інженер РЕМ (МРЕМ) _____ (підпис) Рижук В.П. (ПІБ)

Примітка: Однолінійна схема оформлюється на підставі схеми електропостачання об'єкта (площадки) Споживача та має містити: найменування центру живлення (диспетчерське найменування ПС, ТП, фідерів (номер, назва, тип (ПЛ, КЛ)), номери опор, від яких здійснюється живлення об'єкту (площадки)), межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін, параметри елементів мереж (номінальна потужність силових трансформаторів, довжина, переріз, марка кабелів (проводів)), місця встановлення засобів обліку (комерційного, технічного), тип, номінал струму приладів обліку, дані трансформаторів струму, дані трансформаторів напруги, номінальний струм ввідного комутаційного апарата, місце встановлення та потужність компенсувальних пристроїв (БСК, СД), місце встановлення та потужність генераторів.

Оператор системи розподілу
АТ "Хмельницькобленерго" - Красилівський РЕМ
Директор РЕМ Кондратюк В.А
(підпис)
«29» липня 2021 р.
МП

Споживач
ФОП Сінчук Галина Іллівна
Керівник Сінчук Галина Іллівна
(підпис)
«29» липня 2021 р.
МП

Додаток 8
до договору споживача
№ 20800764 від «26» грудня 2018 р.
про надання послуг з розподілу електричної енергії

Порядок розрахунку технологічних витрат електроенергії в мережах споживача

Порядок розрахунку втрат складено відповідно до Методичних рекомендацій визначення технологічних втрат електроенергії в трансформаторах і лініях електропередавання, затверджених наказом №399 Міненерговугілля України від 21.06.2013 (далі – Методичні рекомендації).

1 Найменування Споживача:

ФОП Сінчук Галина Іллівна

2 Адреса:

31000, Хмельницька обл., м. Красилів, вул. Центральна, 33Б/45

3 Розрахунок втрат електричної енергії в мережі здійснюється для рівня інформаційного забезпечення **А**.

4 Розрахункова схема: для розрахунку втрат використано дані, зазначені в акті розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін та однолінійній схемі, що є невід'ємними додатками до цього договору (Додаток № 6 та Дотаток № 7 до Договору).

5 Визначення втрат в елементах електричної мережі.

Таблиці з вихідними даними (Таблиця 1 та Таблиця 2) заповнюються у разі:

- встановлення розрахункових засобів обліку Споживача не на межі розподілу балансової належності електромереж;
- використання технологічних електричних мереж Споживача для передачі електричної енергії субспоживачам або для транзиту електричної енергії в мережі оператора системи розподілу;
- якщо мережі інших власників, що використовуються для передачі електричної енергії Споживачу, Субспоживачу (до його точки продажу) або в мережі оператора системи розподілу, знаходяться під обліком Споживача.

Оператор системи розподілу визначає розрахунковим шляхом обсяги втрат електричної енергії в технологічних електричних мережах Споживача автоматично щомісяця за даними споживання активної та реактивної електричної енергії згідно з пунктами Методичних рекомендацій, зазначеними в Розділах 5.1, 5.2 цього додатка. Обсяги втрат електричної енергії додаються до (віднімаються від) обсягів, визначених за показами засобів обліку Споживача залежно від схеми приєднання засобів обліку (необхідне підкреслити).

5.1 Розрахунок втрат електроенергії в трансформаторах.

5.1.1 Для рівня інформаційного забезпечення А втрати активної електричної енергії кВт·год визначаються згідно з п.7.1.1 формула (7.4) Методичних рекомендацій, втрати реактивної електричної енергії кВАр·год визначаються згідно з п.7.1.2 формула (7.5) Методичних рекомендацій.

5.1.2 Вихідні дані для розрахунку втрат наведені в Таблиці 1 Додатка 11.

5.2 Розрахунок втрат електроенергії в лініях електропередавання (ЛЕП).

5.2.1 Для рівня інформаційного забезпечення А втрати активної електричної енергії кВт*год в проводах (ПЛ) або жилах кабелів (КЛ) визначаються відповідно до п.7.2.1 формули (7.8), (7.9), втрати реактивної електричної енергії кВАр*год визначаються відповідно до п.7.2.2 формули (7.10), (7.11) Методичних рекомендацій.

5.2.2 Вихідні дані для розрахунку втрат наведені в Таблиці 2 Додатка 11.

5.3 Порядок визначення втрат електричної енергії, пов'язаних із спільним використанням технологічних мереж Споживача.

Обсяги втрат електричної енергії в технологічних електричних мережах Споживача, визначені згідно вимог Розділів 5.1 та 5.2 цього Додатка, розподіляються між суб'єктами господарювання пропорційно обсягу переданої цими мережами належної електричної енергії відповідним суб'єктам господарювання, включаючи Споживача - власника мереж. Обсяги втрат активної електричної енергії в технологічних електричних мережах Споживача, що пов'язані з передачею електричної енергії в електричні мережі інших суб'єктів господарювання, включаються до витрат Оператора системи розподілу, з наступним зменшенням

Оператор системи розподілу	**Основний Споживач**	**Споживач**
АТ "Хмельницькобленерго" - Красилівський РЕМ	ОСББ «Калина 2010»	ФОП Сінчук Галина Іллівна
Директор РЕМ Кондратюк В.А		Керівник Сінчук Галина Іллівна
(підпис)		(підпис)
«01»жовтня 2021р.	«01»жовтня 2021р.	«01»жовтня 2021р
МП	МП	МП

обсягу електроенергії, що надійшов до точки продажу Споживача - власника цих мереж. Обсяги втрат реактивної електричної енергії в силових трансформаторах Споживача, що пов'язані з передачею електричної енергії в електричні мережі інших суб'єктів господарювання розподіляються між Споживачем та Оператором системи розподілу (з наступним зменшенням обсягу електроенергії, що надійшов до точки продажу Споживача - власника цих мереж) у наступних випадках:

- якщо електрична енергія передається в мережі Оператора системи розподілу;
- якщо електрична енергія передається в мережі на потреби побутових споживачів.

5.4 Вихідні дані для розрахунку втрат в трансформаторах

Таблиця 1

Точка обліку (N ТП)	EIC-код	№ елементу	№ ділянки	Паспорті дані трансформатора						Сезонні коефіцієнти форми графіка навантаження*	Втрати додаються «+», віднімаються «-», не нараховуються «0»**	Спільне використання «+/-»
				Номінальна потужність, SH, кВА	Номінальна напруга, UH, кВ	Втрати, кВт		Струм н.х., IH.X., %	Напруга к.з., UK.З, %			
						РН.Х	РК.З					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13

5.5 Вихідні дані для розрахунку втрат в лініях електропередавання

Таблиця 2

Точка обліку (N ТП)	EIC-код	№ елементу	№ ділянки	Паспорті дані ЛЕП				Сезонні коефіцієнти форми графіка навантаження*	Втрати додаються «+», віднімаються «-», не нараховуються «0»**	Спільне використання «+/-»
				Номінальна напруга, UH, кВ	Питомий опір, Ом/км		Довжина, км			
					R0	X0				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
2	62Z3954125398971	1	1	0,38	4,6000	0,0000	0,0300	1,15	+	-
2	62Z3954125398971	1	2	0,38	0,3260	0.0000	0.1300	1,15	+	+

* Колонка заповнюється для рівня інформаційного забезпечення А. У разі відсутності інформації щодо форми графіка, коефіцієнт форми графіка навантаження k_{Φ}^{2} приймається рівним 1,15.

Колонки 1-7 Таблиці 1 та 1-5 Таблиці 2 заповнюються Споживачем. За відсутності паспортних даних, Постачальник вносить до Таблиць довідникові дані. Колонки 8-10 Таблиці 1 та 6-8 Таблиці 2 заповнюються Постачальником.

** Колонка заповнюється:

1. Якщо розрахункові засоби обліку Споживача встановлені не на межі розподілу балансової належності електромереж:

«+» - розрахункові засоби обліку Споживача встановлені після точки продажу, обсяг електричної енергії, визначений за показами такого засобу обліку, приводиться до відповідної межі балансової належності електромереж шляхом донарахування втрат електричної енергії в мережі Споживача від точки продажу до місця встановлення засобів обліку;

«-» - розрахункові засоби обліку Споживача встановлені до точки продажу, обсяг електричної енергії, визначений за показами такого засобу обліку, приводиться до відповідної межі балансової належності електромереж шляхом зняття втрат електричної енергії в мережах інших власників.

2. Якщо розрахункові засоби обліку Споживача встановлені на межі розподілу балансової належності електромереж:

«-» - мережі інших власників, що використовуються для передачі електричної енергії Споживачу, Субспоживачу (до його точки продажу) або в мережі електропередавальної організації, знаходяться під обліком Споживача, обсяг втрат електричної енергії в мережах інших власників, віднімається від обсягу електричної енергії, визначеного за показами засобу обліку Споживача.

«0» - елемент електричної мережі використовується для передачі електричної енергії в мережі інших суб'єктів господарювання, обсяги втрат електричної енергії в технологічних електричних мережах Споживача, що пов'язані з передачею електричної енергії в електричні мережі інших суб'єктів господарювання, включаються до витрат Постачальника, з наступним зменшенням обсягу електроенергії, що надійшов до точки продажу Споживача - власника цих мереж.

*** Колонка заповнюється:

«+» - елемент електричної мережі використовується для передачі електричної енергії в мережі інших суб'єктів господарювання;

«-» - елемент електричної мережі не використовується для передачі електричної енергії в мережі інших суб'єктів господарювання.

5.6 Для КЛ з номінальною напругою 6 кВ і вище проводиться розрахунок втрат в ізоляції КЛ, у разі не подання Споживачем даних щодо року введення в експлуатації КЛ значення тангенса кута діелектричних втрат приймається 0,022.

5.7 Для ПЛ з номінальною напругою 6 кВ і вище проводиться розрахунок кліматичних втрат в ізоляції ПЛ з використанням питомих середньорічних втрат електроенергії в ізоляції.

5.8 За надання недостовірної інформації Споживач несе відповідальність згідно з чинним законодавством. У разі зміни будь-яких даних, що впливають на порядок розрахунку втрат електроенергії в мережах, Споживач зобов'язаний невідкладно повідомити про це Оператора системи розподілу, та ініціювати переоформлення або внесення змін до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

Розрахункову схему і вихідні дані перевірив:

Партасюк Н.В. «01» жовтня 2021р

(підпис) (ПІБ)

Оператор системи розподілу АТ "Хмельницькобленерго" - Красилівський РЕМ	**Основний Споживач** ОСББ «Калина 2010»	**Споживач** ФОП Сінчук Галина Іллівна
Директор РЕМ Кондратюк В.А		Керівник Сінчук Галина Іллівна
(підпис)		(підпис)
«01»жовтня 2021р.	«01»жовтня 2021р.	«01»жовтня 2021р
МП.	МП	МП