

ДОГОВІР
про надання послуг з компенсації перетікань реактивної електричної енергії

№ _____

_____ (місце укладення)

_____ (дата)

_____ (найменування оператора системи або власника мереж)

що здійснює діяльність на підставі _____ (далі
(ліцензія, установчі документи)

Власник мереж), в особі _____,
(посада, прізвище, ім'я та по батькові)

що діє на підставі _____,
(довіреність або установчі документи Власника мереж)

та _____,
(найменування, організаційно-правова форма споживача)

що здійснює діяльність на підставі _____ (далі – Споживач),
(установчі документи споживача)

в особі _____,
(посада, прізвище, ім'я та по батькові)

що діє на підставі _____,
(довіреність або установчі документи Споживача)

(далі - Сторони), уклали цей договір про надання послуг з компенсації перетікань реактивної електричної енергії (далі - Договір) про таке.

1. Предмет Договору

1.1. Власник мереж надає Споживачу послуги з компенсації перетікань реактивної електричної енергії, а Споживач здійснює оплату за надані на межі балансової належності електромереж послуги згідно з умовами цього Договору та додатками до нього, що є його невід'ємними частинами.

2. Зобов'язання Сторін

2.1. Власник мереж зобов'язується:

виконувати умови цього Договору;

надавати Споживачу послуги з компенсації перетікань реактивної електричної енергії;

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

2.2. Споживач зобов'язується:

виконувати умови цього Договору;

здійснювати оплату за перетікання реактивної електричної енергії на межі балансової належності електромереж згідно з Порядком розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії (додаток 1 до цього Договору);

забезпечувати безперешкодний доступ у робочий час уповноважених представників Власника мереж 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 Власника мереж за 20 календарних днів та здійснити повний розрахунок згідно з умовами цього Договору до дня звільнення об'єкта включно.

3. Права Сторін

3.1. Власник мереж має право:

на отримання від Споживача плати за перетікання реактивної електричної енергії на межі балансової належності електромереж, визначеної відповідно до Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії, затвердженої наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 06 лютого 2018 року № 87, зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 02 квітня 2018 року за № 392/31844 (далі – Методика обчислення плати);

на доступ 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 Власника мереж інформації щодо порядку визначення плати за перетікання реактивної електричної енергії;

на доступ до розрахункових вузлів обліку електричної енергії, що встановлені на об'єктах Власника мереж, 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 Власника мереж, 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. На підставі показів засобів вимірювальної техніки електричної енергії у терміни (строки), передбачені Графіком зняття показів засобів вимірювальної техніки електричної енергії (додаток 2 до цього Договору), Споживачем та Власником мереж оформлюються такі документи:

акт про обсяг переданої Споживачу електричної енергії;

акт результатів замірів електричної потужності.

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

4.3. У разі встановлення розрахункових засобів вимірювальної техніки електричної енергії не на межі балансової належності електричних мереж Власника мереж та Споживача обсяг спожитої електроенергії визначається шляхом збільшення (зменшення) обсягів електричної енергії, визначених відповідно до показів розрахункових засобів вимірювальної техніки, на величину обсягу розрахункових втрат електричної енергії у ділянці електричної мережі (з урахуванням трансформаторів) від межі балансової належності до місця встановлення розрахункових засобів вимірювальної техніки. Розрахунки втрат електричної енергії в мережах Споживача (додаток 3 до цього Договору) виконуються на підставі галузевих нормативно-технічних документів.

4.4. Розрахунковим вважається період з ___ числа розрахункового місяця до такого ж числа наступного місяця.

4.5. Розрахунок плати за перетікання реактивної електричної енергії на межі балансової належності електричних мереж здійснюється відповідно до Методики обчислення плати та оформлюється згідно з Порядком розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії.

4.6. У разі виникнення у Споживача заборгованості за цим Договором Сторони за взаємною згодою та у порядку, передбаченому чинним законодавством, укладають договір щодо реструктуризації заборгованості. При цьому оформлюється Графік погашення заборгованості, який є додатком 4 до цього Договору.

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, Власник мереж 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. Власник мереж несе відповідальність за безперервну передачу електричної енергії Споживачу.

5.2. Власник мереж 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. У разі внесення платежів, передбачених пунктом 2.2 глави 2 цього Договору, з порушенням термінів (строків) Споживач сплачує Власнику мереж пеню в розмірі _____ % за кожний день прострочення платежу, враховуючи день фактичної оплати. Сума пені зазначається в розрахунковому документі окремим рядком.

6. Обставини непереборної сили

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

_____ , що перешкоджають виконанню договірних зобов'язань у цілому або частково. Термін (строк) виконання зобов'язань за цим Договором 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. Цей Договір укладається строком на один рік, набирає чинності з дня його підписання та вважається продовженим на наступний календарний рік, якщо за місяць до закінчення строку одна із Сторін не повідомить іншу про відмову від цього Договору або його перегляд. Договір може бути розірвано і в інший термін (строк) за ініціативою будь-якої із Сторін у порядку, встановленому чинним законодавством.

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 Актом розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності Сторін (додаток 5 до цього Договору) та позначається на Однолінійній схемі (додаток 6 до Договору).

8.3. Додатки до цього Договору є його невід'ємними частинами.

8.4. Усі зміни та доповнення до цього Договору оформлюються письмово та підписуються уповноваженими особами.

8.5. 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.

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 цього Договору, 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 Власника мереж, другий у Споживача.

9. Місцезнаходження та банківські реквізити Сторін

Власник мереж:	Споживач:
_____	_____
(юридична назва)	(юридична назва)
_____	_____
(місце знаходження юридичної особи)	(місце знаходження юридичної особи)
_____	_____
(код ЄДРПОУ)	(код ЄДРПОУ)
_____	_____
(№ свідоцтва ПДВ)	(№ свідоцтва ПДВ)
_____	_____
(ІПН)	(ІПН)
_____	_____
(поточний/розрахунковий рахунок)	(поточний/розрахунковий рахунок)
_____	_____
(МФО банку)	(МФО банку)
_____	_____
(телефон/факс)	(телефон/факс)
_____	_____
(електронна адреса)	(електронна адреса)
_____	_____
(скорочена юридична назва)	(скорочена юридична назва)
_____ / _____ /	_____ / _____ /
(підпис) (ПІБ)	(підпис) (ПІБ)

Додаток № 1
до Договору № _____
від _____ 20__ р.

Порядок розрахунків за надання послуг з компенсації перетікання реактивної електроенергії

1. Цей порядок складено відповідно до Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії між Власником мереж (надалі ВМ) та побутовим споживачем (надалі Споживач), затвердженої наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 06.02.2018 № 87, зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 02 квітня 2018 року за № 392/31844 (далі – Методика).

2. Споживач _____

3. Адреса _____

4. Встановлена потужність компенсуючих установок (КУ) Споживача:

Таблиця 2

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

Відключені від електромереж електроустановки мають бути опломбовані персоналом Власника мереж при складанні цього Додатка та не вносяться у таблицю.

5. Плата за споживання і генерацію реактивної електроенергії Π визначається трьома складовими величинами:

$$\Pi = \Pi_1 + \Pi_2 - \Pi_3, \quad (\text{грн.})$$

Π_1 – основна плата за споживання і генерацію реактивної електроенергії;

Π_2 – надбавка за недостатнє оснащення електричної мережі споживача засобами компенсації реактивної потужності (КРП);

Π_3 – знижка плати за споживання і генерацію реактивної електроенергії у разі участі споживача в оптимальному добовому регулюванні режимів мережі електропередавальної організації (далі ЕО) в розрахунковий період.

Основна плата за спожиту і генеровану реактивну електроенергію визначається за формулою

$$\Pi_1 = \Pi_c + \Pi_g,$$

Π_c – плата за споживання реактивної електроенергії;

Π_g – плата генерацію реактивної електроенергії.

Плата за споживання реактивної електроенергії визначається наступним шляхом:

$$\Pi_c = (\sum WQ_{c(+i)} * D_i - \sum WQ_{c(-j)} * D_j) * T, \text{ грн}$$

де i, j – індекси вхідних та транзитних точок вимірювання;

v, t – кількість вхідних і транзитних точок вимірювання;

WQc₍₊₎ - обсяг споживання реактивної електроенергії і-ї вхідної точки вимірювання за розрахунковий період, кВАр*год;

WQc₍₋₎ - обсяг споживання реактивної електроенергії j-ї транзитної точки вимірювання за розрахунковий період, кВАр*год;

Di, Dj - економічний еквівалент реактивної потужності (ЕЕРП) у вхідних та транзитних точках вимірювання, кВт/кВАр;

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

У формулі враховуються обсяги споживання реактивної електроенергії за всіма точками вимірювання, в тому числі де відсутні засоби обліку споживання реактивної електроенергії.

Перелік транзитних точок вимірювання визначається в залежності від порядку розрахунку між Власником мереж, Споживачем та іншими суб'єктами господарювання приєднаних до мереж Споживача.

Плата за генерацію реактивної електроенергії визначається наступним шляхом:

$$P_r = (\sum WQ_{r(+)}i * D_i - \sum WQ_{r(-)}j * D_j) * T, \text{ грн}$$

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

WQ_{r(-)} - обсяг генерації реактивної електроенергії j-ї транзитної точки вимірювання за розрахунковий період кВАр*год;

Надбавка за недостатнє оснащення електричної мережі споживача засобами КРП обчислюється за формулою:

$$P_2 = P_c * (tg\phi - 0,25)^2, \text{ грн}$$

tgφ - фактичне значення і визначається за формулою :

$$tg\phi = WQ_c(o) / WPC(o),$$

де **WPC(o)** - розрахункове значення споживання активної електроенергії об'єкта споживача протягом розрахункового періоду, кВт•год.

визначаються за наступною формулою:

$$WPC(o) = \sum WPC(+)_i - \sum WPC(-)_j, \text{ кВт*год}$$

де **WPC(+)_i** - обсяг споживання активної електроенергії у вихідній точці вимірювання за розрахунковий період, кВт*год;

WPC(-)_j - обсяг споживання активної електроенергії транзитної точки вимірювання за розрахунковий період, кВт*год;

Якщо у формулі значення **WPC(o) = 0**, то значення tgφ приймається рівними tgφ_н.

WQc(o) - споживання реактивної електроенергії протягом розрахункового періоду, кВАр•год.

$$WQ_c(o) = \sum WQ_c (+)_i - \sum WQ_c (-)_j$$

При $tg\phi \leq 0,25$ (що відповідає економічному режиму роботи з $\cos\phi = 0,97$) складова **P₂** приймається рівною нулю. Якщо $tg\phi > 2$, у формулі використовується значення $tg\phi = 2$.

Знижка ПЗ визначається за наявності умов добового регулювання реактивних перетікань та при їх виконанні згідно п.14 цього Додатка.

6.Характеристики точок комерційного обліку електроенергії :

№ за/п	Найменування об'єкта	Точка обліку	Вид вимірювання*	ЕІС код	Коеф. обліку К _о =К _{т.с.} *К _{т.н.}	Точка розрахунку ЕЕРП (п/ст., РП, ТП та ін.)	ЕЕРП (D), кВт/кВАр
1	2	3	4	5	6	7	8
1							
2							
3							

D_{ср} =

*види вимірювання:

WQc(+) - вхідна точка вимірювання споживання реактивної електроенергії;

WQc(-) - транзитна точка вимірювання споживання реактивної електроенергії;

WQg(+) - вхідна точка вимірювання генерації реактивної електроенергії;

WQg(-) - транзитна точка вимірювання генерації реактивної електроенергії.

Економічний еквівалент реактивної потужності (ЕЕРП) є частковою похідною за сумарними втратами активної потужності розрахункової схеми електричної мережі від реактивної потужності в точці вимірювання.

ЕЕРП вхідних точок вимірювання споживача, який є основним споживачем, розраховується з урахуванням параметрів обладнання його електричних мереж (трансформаторів, ліній, ректорів тощо).

ЕЕРП транзитних точок вимірювання або вихідних точок вимірювання субспоживача визначається значенням ЕЕРП вхідних точок вимірювання споживача, що є основним споживачем, за нормальною схемою живлення.

Для транзитних точок вимірювання, що межують з мережами Власника мереж, або для вхідних точок вимірювання субспоживача (при розрахунках споживач - субспоживач) значення ЕЕРП можуть розраховуватись з урахуванням параметрів обладнання електричних мереж споживача і субспоживача за нормальною схемою живлення. Значення **D** та **D_{ср}** визначаються за допомогою сертифікованого програмного комплексу "Базового комп'ютерного комплексу відлікового аналізу реактивів електричних мереж".

Обчислення ЕЕРП виконується згідно з порядком, встановленим Методикою. Черговий перерахунок ЕЕРП виконується один раз на два роки. Нові значення ЕЕРП діють з січня кожного дворічного періоду, починаючи з 01 січня 2019 року. Нові (перераховані) значення ЕЕРП Власник мереж письмовим повідомленням доводить до відома Споживача. Це повідомлення є невід'ємною частиною договору.

Власник мереж зобов'язаний за запитом Споживача надати йому можливість ознайомитися з розрахунками ЕЕРП.

7. Перетікання реактивної електроенергії щодобово контролюється та узгоджується між Власником мереж та Споживачем (Постачальником послуг комерційного обліку) залежно від технічного оснащення системами обліку, наявності чергового персоналу (контроль може забезпечуватися записами в журналі показань приладів обліку, використанням інформаційних систем та ін.).

8. Датою оплати рахунку приймається дата зарахування коштів на поточний рахунок Власника мереж.

Термін оплати рахунків, зазначений на платіжному повідомленні, та не має перевищувати 5 операційних днів з дня отримання рахунку Споживачем.

У платіжних дорученнях або інших платіжних (розрахункових) документах має обов'язково зазначатися така інформація: назва послуги; період, за який проводиться розрахунок; дата та № рахунку; № договору; сума податку на додану вартість.

9. Контроль споживання та генерації реактивної електроенергії здійснюється комерційними засобами обліку згідно з таблицею п. 6 цього Додатка, з врахуванням поточних замін комерційних приладів обліку.

У неробочий час компенсувальні установки Споживача мають бути відключені.

10. У випадках відсутності даних про споживання або генерацію реактивної електроенергії у вхідних та транзитних точках вимірювання, споживання або генерацію реактивної електроенергії визначається розрахунковим шляхом.

10.1. У разі відсутності у вхідній точці вимірювання комерційного приладу обліку споживання реактивної електроенергії, Власник мереж використовує розрахункове значення споживання реактивної електроенергії за формулою:

$$WQc(+)=tg\phi_n*WP(+)$$

де $tg\phi_n$ - нормативний тангенс навантаження, який дорівнює 0,8.

У разі відсутності в транзитній точці вимірювання засобу обліку споживання реактивної електроенергії, Власник мереж використовує розрахункове значення споживання реактивної електроенергії за формулою:

$$WQc(-)=tg\phi*WP(-)$$

де $tg\phi$ - фактичний тангенс навантаження об'єкта Споживача, який обмежений значеннями від нуля до $tg\phi_n$.

10.2. За відсутності хоча б в одній точці вимірювання засобу обліку генерації реактивної електроенергії обсяг генерації об'єкта Споживача визначається розрахунковим шляхом за формулою:

$$WQr(o)=(Q_{ку} + 0.3 P_{с.д})*t$$

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

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

$P_{с.д}$ - сумарна встановлена потужність високовольтних синхронних електродвигунів на об'єктах Споживача;

t - кількість години у розрахунковий період, год.

Плата за генерацію електричної енергії визначається розрахунковим шляхом за формулою:

$$P_r = WQr(o) * D_{ср} * T, \text{ грн}$$

де $D_{ср}$ - середнє значення ЕЕРП за вхідними точками вимірювання об'єкта і визначається наступним чином:

$$D_{cp} = 1/\nu \sum D_i$$

11. Втрати реактивної електроенергії в елементах мережі (трансформаторах, лініях, реакторах тощо) визначаються згідно з Додатком до договору "Розрахунок втрат електричної енергії в мережах Споживача" .

12. Розрахункові втрати реактивної електроенергії в обладнанні технологічних мереж Споживача (трансформатори, лінії, реактори, тощо), зазначені в Додатку до Договору "Розрахунок втрат електричної енергії в мережах Споживача", в розрахунках за перетікання реактивної електроенергії не враховуються.

13. При пошкодженні комерційних засобів обліку реактивної електроенергії, спричиненому умисними діями Споживача, зміні схем підключення приладів обліку та порушенні пломб значення споживання реактивної електроенергії визначається п.10.1, а значення генерації реактивної електроенергії визначається згідно п 10.2 цього Додатка.

14. У разі тимчасового порушення обліку реактивної електроенергії не з вини Споживача або неподання даних обсяги перетікання реактивної електроенергії в поточному розрахунковому періоді розрахунок здійснюється за середньо добовим обсягом попереднього розрахункового періоду, а в наступному розрахунковому періоді - згідно п.10 цього Додатка.

Якщо з об'єктивних причин відновлення обліку в означений термін є неможливим, порядок подальших розрахунків визначається двосторонньою угодою Споживача та Власник мереж передачі.

15. Умови добового регулювання режиму реактивних перетікань між електромережами Власник мереж та Споживача (графік, система контролю, знижка P_3 та ін.):

16. Установка КУ здійснюється Споживачем з обов'язковим повідомленням Власник мереж за умови наявності обліку генерації реактивної електроенергії на межі розділу електромереж Споживача і Власник мереж з відповідним внесенням змін до цього Додатка.

17. У разі самовільного підключення Споживачем пристроїв КРП Споживач має сплатити за розрахункові обсяги генерації реактивної електроенергії за формулою зазначеною в п.10.2 цього Додатку з урахуванням потужності самовільно підключених пристроїв КРП з дати останнього переоформлення цього Додатку.

18. У разі фіксації значних обсягів генерації реактивної електроенергії у вхідних точках вимірювання на об'єкті/площадці Споживача з відсутніми пристроями КРП, що може відбуватись за рахунок зарядної потужності кабельних ліній Споживача, транзитних перетікань реактивної потужності через замкнені мережі Споживача або Власник мереж, наявності пристроїв КРП в мережах субспоживачів тощо Споживач повинен надати доступ працівникам Власник мереж для відповідної інспекції щодо наявності у Споживача або його субспоживачів засобів КРП. У разі відмови Споживача від такої інспекції Власник мереж нараховує Споживачу плату за генерацію реактивної електроенергії.

Власник мереж

Споживач

« ____ » _____ 20__ р.

« ____ » _____ 20__ р.

Додаток № 2
до Договору № _____
від _____ 20__ р.

Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії

1. Зняття показників приладів комерційного обліку здійснює Споживач, першого дня після розрахункового періоду, на 00.00 годин за Київським часом. Розрахунковим періодом вважається період з ____ числа поточного місяця по так ж число місяця наступного за розрахунковим.

Обсяг спожитої, генерованої та переданої транзитом активної та реактивної електричної енергії оформлюється згідно Додатку №1 до Договору про надання послуг з компенсації перетікань реактивної електричної енергії (надалі Договір).

2. Споживач протягом 12 годин з моменту зняття показників комерційних приладів обліку зобов'язаний довести їх значення до Власника мереж звітом про обсяги перетікання реактивної електроенергії та обсяги споживання активної електроенергії по точках приєднання (згідно Додатку №1) факсимільним чи електронним зв'язком за номером _____, електронною адресою _____, а також направити два примірника Звіту, підписаного Споживачем, за адресою: _____. Після підписання Власник мереж один примірник Звіту повертає Споживачу.

3. Власник мереж, на основі отриманого Звіту від Споживача, формує рахунок про оплату за перетікання реактивної електроенергії, податкову накладну та Акт-звірки про перетікання реактивної електроенергії в 2-х примірниках та направляє їх поштою Споживачу.

4. Споживач зобов'язаний протягом 3-х (трьох) робочих днів після отримання Акту-звірки про перетікання реактивної електроенергії підписати його та один примірник повернути Власнику мереж.

5. У разі неподання даних про обсяги спожитої електроенергії в зазначений термін, визначення обсягу використаної активної електроенергії здійснюється Власником мереж за середньодобовим споживанням за попередній період, а реактивної електроенергії згідно Додатком 4 «Порядок розрахунків за перетікання реактивної електроенергії».

Споживач:

М.П. (підпис) (ПІБ)

Власник мереж:

М.П. (підпис) (ПІБ)

Додаток № 5
до Договору № _____
від _____ 20__ р.

Акт
розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної
відповідальності сторін

Споживач електроенергії _____
(найменування Споживача та фактична адреса об'єкта/площадки)

в особі _____
(посада, прізвище, ініціали)

та Власник мереж _____
в особі _____
(посада, прізвище, ініціали)

цим актом встановили:

1. Балансова належність електромереж та установок:

Власник мереж _____

Споживача _____

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

3. Власник мереж несе відповідальність за технічний стан та експлуатацію електрообладнання, що перебуває на його балансі: _____

4. Споживач несе відповідальність за технічний стан та експлуатацію електрообладнання, що перебуває на його балансі: _____

Власник мереж забезпечує, гарантує надійне постачання електроенергії струмоприймачам Споживача власними мережами до точки продажу.

5. Споживач електроенергії та Власник мереж зобов'язуються утримувати установки, зазначені в цьому акті, у справному стані та експлуатувати їх відповідно до ПТЕ, ПБЕ.

6. Споживач зобов'язується забезпечити на своїй території охорону електромережі, що належить Власнику мереж, безперешкодний доступ до електроустановок працівників Власника мереж в будь-який час доби для проведення необхідних ремонтних робіт.

7. Власник мереж зобов'язується забезпечити на території своїх підстанцій охорону електромережі, що належить Споживачу, та допуск Споживача до електроустановки для ремонту обладнання, що належить Споживачу.

Схема електроустановки та точки розподілу мереж:

Цей акт є невід'ємною частиною Договору про надання послуг з компенсації перетікань реактивної електричної енергії та Договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління. Складений у двох примірниках – для Споживача та Власника мереж.

Власник мереж**Споживач**

« ____ » _____ 20__ р.

« ____ » _____ 20__ р.

Погоджено

« ____ » _____ 20__ р.

М.П.

Додаток № 6
до Договору № _____
від _____ 20__р.

Однолінійна схема електропостачання
за адресою: _____
(фактична адреса об'єкта/площадки)

Споживач:

_____/_____
(підпис) (ПІБ)

Власник мереж:

_____/_____
(підпис) (ПІБ)

На схемі слід зазначити:

- межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін між усіма власниками мереж;
- точку продажу електричної енергії для Споживача;
- назви, номери та параметри електроустановок приєднання (ПС, РП, ТП, ВРУ, ГРЩ тощо), номери секцій, комірок, фідерів; Лінії електропередач (ЛЕП): кабельні лінії електропередачі (КЛ), повітряних ліній електропередачі (ПЛ) та їх параметри: марка, перетин, №№ опор, довжина;
- місця встановлення та ЕІС-код, трансформатор струму, трансформатор напруги, коефіцієнт трансформації;
- увідні комутуючі та захисні пристрої електроустановок із зазначенням номінального струму (рубильник, запобіжники, автоматичний вимикач тощо);
- компенсуючі установки та їх параметри, місце їх встановлення та потужність;
- тип резервного живлення (за наявності, наприклад, дизель-генератора, акумуляторних батарей тощо).

Примітка:

Якщо є необхідність відображення однолінійної схеми на окремих аркушах, вони укладаються за підписом уповноважених осіб сторін.

Інформація, що зазначена у цьому Додатку, є істотною та обов'язковою для цього Договору. У разі будь-яких змін, зазначених у цьому Додатку, усі зацікавлені сторони повинні бути повідомлені про це шляхом укладання Додатка в новій редакції.