

ДОГОВІР
про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії
№ 0242-05032

м. Київ

ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» Оператор системи передачі (далі – Оператор системи), який діє на підставі статуту та ліцензії, виданої відповідно до постанови НКРЕКП від 17.12.2021 № 2624, енергетичний ідентифікаційний код (EIC) № 10X1001C–00001X, в особі начальника відділу роботи з користувачами ОСП Дирекції забезпечення обліку та єдності вимірювань Маценка Андрія Олеговича, який діє на підставі довіреності від 10.11.2023 № 10/11-14, та

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «РАДЕХІВСЬКИЙ ЦУКОР», (далі – Споживач), що здійснює діяльність на підставі статуту, відповідної ліцензії від 27.06.2019 № 1280 та від 13.11.2018 № 1409, енергетичний ідентифікаційний код (EIC) № 56X000000007103, в особі директора генерального директора Сікорського Віталія Петровича, що діє на підставі статуту, (далі - Сторони), уклали цей договір про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії (далі - Договір) 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;

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;

здійснювати оплату за перетікання реактивної електричної енергії згідно з Порядком розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії (додаток 1 до цього Договору);

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

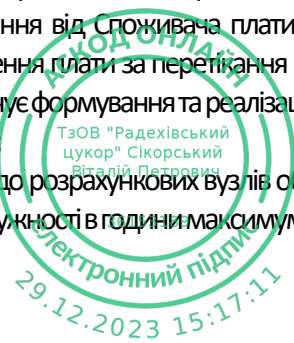
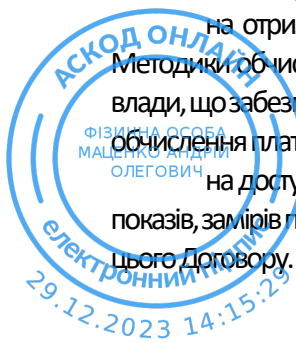
у разі припинення споживання електричної енергії внаслідок звільнення Споживачем займаного об'єкта повідомляти про це Оператора системи за 20 (двадцять) календарних днів та здійснити повний розрахунок згідно з умовами цього Договору до дня звільнення об'єкта включно.

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 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 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 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. 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 Оператором системи оформлюються такі документи:

акт про обсяг переданої Споживачу електричної енергії (Додаток 7 до цього Договору);

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. Розрахунковим вважається період з 01 числа розрахункового місяця до такого ж числа наступного місяця. При проведенні розрахунків за надані Послуги термін «розрахунковий період» та/або «календарний місяць» є тотожними.

4.4. Розрахунок плати за перетікання реактивної електричної енергії здійснюється відповідно до Методики обчислення плати та оформлюється згідно з Порядком розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії.

4.5. 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 3 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, 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 безперервну передачу електричної енергії Споживачу.

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

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 Оператору системи пеню в розмірі 0,1 % 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. Строк виконання зобов'язань за цим Договором у такому разі відкладається на строк дії обставин непереборної сили.

6.2. Сторона, для якої виконання зобов'язань стало неможливим внаслідок дії обставин непереборної сили, має не пізніше ніж через 5 (п'ять) календарних днів 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 діє з 01.01.2024 і укладається на строк до 31.12.2024. Договір 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 4 до цього Договору) та позначається на Однолінійній схемі (Додаток 5 до цього 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 (десять) 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. Будь-які документи, що створюються/укладаються Сторонами під час виконання Договору (в тому числі Акти здачі-приймання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії), можуть бути підписані Сторонами як у паперовій формі шляхом проставлення власноручного підпису уповноваженої особи на час тимчасового нефункціонування Сервісу, про що ОСП зобов'язаний повідомити на своєму вебсайті, так і в електронній формі з використанням електронного підпису (за винятком випадків, коли використання електронного підпису прямо заборонено Законом) за допомогою Сервісу, який забезпечує юридично значимий електронний документообіг між Сторонами та знаходиться в мережі Інтернет за посиланням: <https://online.ua.energy/>. Один документ повинен бути підписаний обома Сторонами в один і той самий спосіб (залежно від форми документа).

8.8. Рахунки, Акти здачі-приймання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії та інші документи вважаються отриманими Стороною:

у день їх доставки кур'єром, що підтверджується квитанцією про вручення одержувачу, що підписується його уповноваженим представником;

у день особистого вручення, що підтверджується підписом уповноваженого представника одержувача та/або реєстрацією вхідної кореспонденції.

Електронний документ, який направляється Стороною на виконання Договору через Сервіс, вважається одержаним іншою Стороною з часу набуття документом статусу «Доставлено» у Сервісі.

Сторони визнають, що електронний документ, сформований, підписаний та переданий за допомогою Сервісу, є оригіналом та має повну юридичну силу, породжує права та обов'язки для Сторін, та визнається рівнозначним документом ідентичним документу, який міг би бути створений однією зі Сторін на паперовому носії та скріплений власноручними підписами уповноважених осіб.

8.9. Для забезпечення електронного документообігу Сторони зобов'язуються здійснити реєстрацію в Сервісі та дотримуватися правил та інструкції користування Сервісом, які ним передбачені.

8.10. При підписанні документів електронним підписом використовується сертифікат, виданий кваліфікованим надавачем електронних довірчих послуг, у порядку, встановленому законодавством.

8.11. Сторона підтверджує, що документи, підписані електронним підписом за допомогою Сервісу з використанням реєстраційних даних Сторони, є такими, що підписані цією Стороною (уповноваженою нею особою).

8.12. Цей Договір укладено у двох примірниках, які мають однакову юридичну силу, по одному для кожної із сторін.

9. Місцезнаходження та банківські реквізити Сторін

ОСП	Споживач
ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО»	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «РАДЕХІВСЬКИЙ ЦУКОР»
Адреса: 01032, м. Київ, вул. С. Петлюри, 25	Адреса: 80250, Львівська обл., Радехівський р-н, с. Павлів, просп. Юності, 39
Код ЄІС: 10X1001C-00001X	Код ЄІС: 56X000000007103
IBAN UA783004650000026000309813715	IBAN UA403223130000026000000052947
у АТ «Ощадбанк»	в АТ "Укресімбанк»
ЄДРПОУ 00100227	ЄДРПОУ 36153189
ІПН: 001002226654	ІПН: 361531813268
Телефон: (044) 238-38-38; (044) 238-37-00	Телефон: (032)554-1004
Факс: (044) 238-32-64	Факс: (032)554-1110
E-mail: nec-kanc@ua.energy; dimp.nec@ua.energy	E-mail: office.p@radsugar.com.ua; vysovenj.a@radsugar.com
Статус платника податку: на загальних підставах	Статус платника податку: на загальних підставах
начальник відділу роботи з користувачами ОСП А.О. Маценко	генеральний директор В.П. Сікорський

Порядок розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії

1. Цей порядок складено між Оператором системи (далі - ОС) та побутовим споживачем (надалі Споживач) відповідно до Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії, затвердженої наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 06.02.2018 № 87, зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 02.04.2018 за № 392/31844 (далі – Методика).

2. Споживач: ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «РАДЕХІВСЬКИЙ ЦУКОР»
3. Адреса: Волинська обл., Луцький район, с. Рованці, вул. Промислова, 3
4. Встановлена потужність компенсувальних установок (КУ) Споживача:

Таблиця 1

№ п/п	Типи КУ	Номінальна напруга		Усього:
		до 1000 В	понад 1000 В	
1	Конденсаторні установки, кВАр в тому числі:	600	-	600
1.1	З автоматичним регулюванням, кВАр	300	-	300
1.2.	З ручним регулюванням, кВАр	300	-	300
2	Синхронні двигуни (СД), кВт	-	-	-
3	Пристрої КРП, зблоковані з технологічним обладнанням, кВАр	-	-	-

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

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

$$P = P1 + P2 - P3,$$

P1 – основна плата за перетікання реактивної електроенергії, грн;

P2 – надбавка за недостатнє оснащення електричної мережі Споживача засобами компенсації реактивної потужності (КРП), грн;

P3 – знижка плати у разі залучення Споживача до регулювання балансу реактивної потужності (електроенергії), грн.

Основна плата за спожиту і генеровану реактивну електроенергію визначається за формулою:

$$P1 = Pс + Pг,$$

Pс - плата за споживання реактивної електроенергії, грн;

Pг – плата за генерацію реактивної електроенергії, грн.

Плата за споживання реактивної електроенергії визначається наступним шляхом:

$$Pс = \left(\sum_{i=1}^{K_v} WQ_{c_{(+i)}} \times D_i - \sum_{j=1}^{K_t} WQ_{c_{(-j)}} \times D_j \right) \times C,$$

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

K_v, K_t - 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 та транзитних точках вимірювання, кВт/кВАр;

Π - середньозважена фактична ціна електричної енергії на ринку «на добу наперед» за перші 20 днів попереднього розрахункового періоду, що визначається та оприлюднюється оператором ринку на його офіційному веб-сайті в мережі Інтернет не пізніше 25 числа попереднього розрахункового періоду, 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 Оператором системи, Споживачем та іншими суб'єктами господарювання приєднаних до мереж Споживача.

Плата за генерацію реактивної електроенергії визначається наступним шляхом:

$$\Pi_{\Gamma} = \left(\sum_{i=1}^{K_v} WQ_{\Gamma(+i)} \times D_i - \sum_{j=1}^{K_t} WQ_{\Gamma(-j)} \times D_j \right) \times \Pi,$$

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

$WQ_{\Gamma(-j)}$ - 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:

$$\Pi_2 = \Pi_c \times (\operatorname{tg}\varphi - 0,25)^2.$$

$\operatorname{tg}\varphi$ - фактичне значення і визначається за формулою:

$$\operatorname{tg}\varphi = WQ_{c(o)} / WP_{c(o)}.$$

де $WP_{c(o)}$ - розрахункове значення споживання активної електроенергії об'єкта Споживача протягом розрахункового періоду, кВт*год.

визначаються за наступною формулою:

$$WP_{c(o)} = \sum_{i=1}^{K_v} WP_{c(+i)} - \sum_{j=1}^{K_t} WP_{c(-j)},$$

де $WP_{c(+i)}$ - обсяг споживання активної електроенергії у вихідній точці вимірювання за розрахунковий період, кВт*год;

$WP_{c(-j)}$ - обсяг споживання активної електроенергії транзитної точки вимірювання за розрахунковий період, кВт*год;

Якщо у формулі значення $WP_{c(o)} = 0$, то значення $\operatorname{tg}\varphi$ приймається рівними $\operatorname{tg}\varphi_n$.

$WQ_{c(o)}$ - споживання реактивної електроенергії протягом розрахункового періоду, кВАр*год.

$$WQ_{c(o)} = \sum_{i=1}^{K_v} WQ_{c(+i)} - \sum_{j=1}^{K_t} WQ_{c(-j)},$$

При $\operatorname{tg}\varphi \leq 0,25$ (що відповідає економічному режиму роботи з $\cos\varphi = 0,97$) складова Π_2 приймається рівною нулю. Якщо $\operatorname{tg}\varphi > 2$, у формулі використовується значення $\operatorname{tg}\varphi = 2$.

Знижка Π_3 визначається за наявності умов добового регулювання реактивних перетікань та при їх виконанні згідно п.14 цього Додатка.

6.Характеристики точок комерційного обліку електроенергії :

Таблиця 2

№ п/п	Точка обліку	ЕІС-код	Точка розрахунку ЕЕРП (п/ст., РП, ТП та ін.)	ЕЕРП (D), кВт/кВАр	Необх. розрах. втрат у тр-рі
1	ПЛ 35 кВ Цукровий завод	62Z1264394726683	ПС 330 кВ "Луцьк Південна"	0,0146	-

Зазначені в таблиці 2 значення ЕЕРП (D), застосовуються Оператором системи в розрахунках плати за перетікання реактивної електроенергії з 2022 року за Договором про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії.

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, реакторів 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 Оператора системи, 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 01.01.2019. Нові (перераховані) значення ЕЕРП Оператор системи письмовим повідомленням доводить до відома Споживача. Це повідомлення є невід'ємною частиною договору.

Оператор системи зобов'язаний за запитом Споживача надати йому можливість ознайомитися з розрахунками ЕЕРП.

7. Перетікання реактивної електроенергії щодобово контролюється та узгоджується між Оператором системи 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 Оператора системи.

Оплату рахунку за отримані послуги із забезпечення перетікання реактивної електричної енергії Споживач повинен проводити до 20 числа місяця, наступного за розрахунковим.

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, Оператор системи використовує розрахункове значення споживання реактивної електроенергії за формулою:

$$W_{QC(+)} = W_{Pc(+)} \times \operatorname{tg}\varphi_{н},$$

де $\operatorname{tg}\varphi_{н}$ - нормативний тангенс навантаження, який дорівнює 0,8.

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

$$W_{QC(-)} = W_{Pc(-)} \times \operatorname{tg}\varphi.$$

де $\operatorname{tg}\varphi$ - фактичний тангенс навантаження об'єкта Споживача обмежено значеннями від нуля до $\operatorname{tg}\varphi_{н}$.

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

$$W_{QG(0)} = (Q_{ку} + 0,3 \times P_{сд}) \times t_{п},$$

де $Q_{ку}$ - сумарна встановлена потужність робочих КУ (в тому числі пристрої КРП, зблоковані 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 (більше 1 кВ) синхронних електродвигунів на об'єктах Споживача, кВт;

$t_{п}$ - кількість годин у розрахунковому періоді, год.

Плата за генерацію електричної енергії визначається розрахунковим шляхом за формулою:

$$Пг = W_{QG(0)} \times D_{ср} \times Ц,$$

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

$$D_{ср} = \frac{1}{K_v} \sum_{i=1}^{K_v} D_i$$

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

12. 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.

13. 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 Оператора системи передачі.

14. Умови добового регулювання режиму реактивних перетікань між електромережами Оператора системи та Споживача (графік, система контролю, знижка ПЗ та ін.):

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

16. 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.

17. 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 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 Оператор системи нараховує Споживачу плату за генерацію реактивної електроенергії.

ОСП:

начальник відділу роботи
з користувачами ОСП
А.О. Маценко

Споживач:

генеральний директор
В.П. Сікорський

Графік зняття показів засобів вимірювальної техніки електричної енергії

1. Зняття показників приладів комерційного обліку здійснює Споживач або його Постачальник послуг комерційного обліку, першого дня після розрахункового періоду, на 00.00 годин за Київським часом. Розрахунковим періодом вважається календарний місяць, для якого виконуються розрахунки обсягів перетікання реактивної електроенергії та обсяги споживання активної електроенергії по точках приєднання до електромереж Оператора системи.

Обсяг спожитої, генерованої та переданої транзитом активної та реактивної електричної енергії оформлюється згідно «Акту про обсяг переданої Споживачу електричної енергії».

2. Споживач або його Постачальник послуг комерційного обліку протягом 12 годин з моменту зняття показників комерційних приладів обліку зобов'язаний довести їх значення до Оператора системи «Актом про обсяг переданої Споживачу електричної енергії» (надалі – Акт), згідно наведеної форми, в електронній формі з накладанням електронного підпису за допомогою Сервісу, а також направити два примірники Акту, підписаного Споживачем, за адресою: 01032, м. Київ, вул. Симона Петлюри, 25. Після підписання Оператор системи один примірник Акту повертає Споживачу.

3. Оператор системи, на основі отриманого Акту від Споживача, формує рахунок про оплату за послугу із забезпечення перетікання реактивної електроенергії, податкову накладну та Акт здачі-приймання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії та направляє їх Споживачу.

4. Споживач зобов'язаний протягом 5-ти (п'яти) календарних днів з дати отримання Акта здачі-приймання надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії направити на адресу Оператора системи один примірник такого Акту, оформленого належним чином.

5. У разі неотримання Оператором системи у зазначений термін підписаного Споживачем Акта здачі-приймання надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії або не надання заперечень щодо прийняття таких послуг, такий Акт вважається погодженим, а послуги прийнятими Споживачем.

6. У разі неподання даних про обсяги спожитої електроенергії в зазначений термін, визначення обсягу використаної активної електроенергії здійснюється Оператором системи за середньодобовим споживанням за попередній період, а реактивної електроенергії згідно з Додатком 1 «Порядок розрахунків за перетікання реактивної електроенергії».

ОСП:

начальник відділу роботи
з користувачами ОСП
А.О. Маценко

Споживач:

генеральний директор
В.П. Сікорський

***За коректність даних транзитних точок вимірювання (транзит в мережі операторів системи розподілу або субспоживачів) відповідальність несе Споживач.**

1. Розрахунок фактичного тангенса навантаження об'єкта

WP _____ кВт*год

WQc _____ кВАр*год

$tg\phi =$

2. Споживання активної електроенергії $WP(+)$ _____ кВт*год

Споживання активної електроенергії субспоживачами $WP(-)$ _____ кВт*год

Всього, без субспоживачів _____ кВт*год

3. Споживання реактивної електроенергії $WQ_{сп}$ _____ кВАр*год

Споживання реактивної електроенергії субспоживачами $WQ_{сп}$ _____ кВАр*год

Всього, без субспоживачів _____ кВАр*год

4. Генерація реактивної електроенергії $WQ_{г}$ _____ кВАр*год

Генерація реактивної електроенергії субспоживачами $WQ_{г}$ _____ кВАр*год

Всього, без субспоживачів _____ кВАр*год

ОСП
НЕК "Укренерго":

Споживач:

Додаток № 3
до Договору про надання послуг із забезпечення
перетікань реактивної електричної енергії

Графік

погашення заборгованості за надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії, що виникли станом на _____ у розмірі _____ грн.

_____	(гривень)	_____	(місяць,
рік)			
_____	(гривень)	_____	
(місяць, рік)			
_____	(гривень)	_____	
(місяць, рік)			

Загальна сума заборгованості, що підлягає реструктуризації відповідно до договору щодо реструктуризації заборгованості.

від «___» _____ 20__ р. № _____,
становить _____ (_____) грн.
(прописом) (цифрами)

Боржник:

«___» _____ 20__ р

Кредитор:

НЕК «Укренерго»

«___» _____ 20__ р

Акт
здачі-приймання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії
згідно з Договором від _____ № _____

м. Київ

« ____ » _____ 20__ р

ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО»
(код ЄДРПОУ 00100227), (далі – Оператор системи), в особі уповноваженого представника
Оператора системи, з однієї сторони, та

(далі – Споживач), в особі уповноваженого представника Споживача, з іншої сторони (далі разом -
Сторони), склали цей Акт здачі-приймання послуг із забезпечення перетікань реактивної
електричної енергії (далі – Акт) за договором про надання послуг із забезпечення перетікань
реактивної електричної енергії, яким визначено:

1.1. Оператор системи передав, а Споживач отримав Послугу із забезпечення перетікань
реактивної електричної енергії (далі – Послуга) за період з _____ по _____:

Розрахункове значення WQс, кВАр/год	Розрахункове значення WQг, кВАр/год	Вартість Послуги без ПДВ, грн.	ПДВ, грн.	Загальна вартість Послуги з ПДВ, грн.

1.2. Загальна вартість Послуги з ПДВ становить:

1.3. Підписанням цього Акта Сторони підтверджують факт належного надання Оператором
системи Послуги Споживачу, відповідно до умов Договору.

1.4. Споживач не має претензій до Оператора системи стосовно наданої Послуги, вказаної у п.
1.1-1.2 цього Акта.

1.5. Цей Акт є невід'ємною частиною Договору від _____ № _____, складено
українською мовою.

Оператор системи
ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
«НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ
«УКРЕНЕРГО»
Код ЄДРПОУ 00100227
Уповноважений представник

Споживач

Код ЄДРПОУ
Уповноважений представник