

ДОГОВІР
про надання послуг з компенсації перетікань реактивної електричної енергії
№ 5624

м.Кривий Ріг

"02 " 04 2019р.

Комунальне підприємство “Швидкісний трамвай”, що здійснює діяльність на підставі Статуту (далі - Власник мереж), в особі директора Якуненка Є.В., що діє на підставі Статуту, та **Виконавчий комітет Криворізької міської ради**, що здійснює діяльність на підставі Закону України «Про місцеве самоврядування в Україні» (далі - Споживач),
(установчі документи споживача)
в особі керуючої справами виконкому міської ради Малої Тетяни Володимирівни ,
(посада, прізвище, ім'я та по батькові)
що діє на підставі Положення про виконавчий комітет Криворізької міської ради,
(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 за №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 оформлюється документи:

акт про обсяги споживання реактивної електричної енергії за розрахунковий період;

акт про обсяги генерації реактивної електричної енергії за розрахунковий період.

За наявності введів 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 30/31 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.

Сплата за надання послуг з компенсації перетікання реактивної електричної енергії нараховується в разі, якщо обсяг споживання реактивної електричної енергії у звітному розрахунковому періоді за об'єктом Споживача встановив більше 1000 кВАр.год. (за відсутності відповідних засобів обліку реактивної електроенергії ці величини визначаються розрахунковим шляхом). В такому випадку до Договору буде складена Додаткова угода, яка буде невід'ємною його частиною.

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 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. До обставин непереборної сили належать:

- надзвичайна і непереборна за наявних умов сила, захист від дії якої не передбачено в проектній та іншій нормативній документації, дію якої неможливо попередити застосуванням високопрофесійної практики персоналу, дія якої може бути викликана:

- винятковими погодними умовами і стихійним лихом (ураган, буря, повінь, нагромадження снігу, ожеледь, землетрус, пожежа, просідання і зсув ґрунту);

- непередбаченими ситуаціями, викликаними діями сторони, що не є стороною відповідного договору (страйк, локаут, дія суспільного ворога, оголошена та неоголошена війна, загроза війни, терористичний акт, блокада, революція, заколот, повстання, масові заворушення, громадська демонстрація, протиправні дії третіх осіб, пожежа, вибух);

- умовами, регламентованими відповідними органами виконавчої влади, а також пов'язаними з ліквідацією наслідків, викликаних винятковими погодними умовами і непередбаченими ситуаціями, що перешкоджають виконанню договірних зобов'язань у цілому або частково;

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. Відповідно до ч.3 ст.631 Цивільного кодексу України, Сторони за Договором домовились, що умови, викладені в Договорі застосовуються до правовідносин, що склались між Сторонами, починаючи з 01.01.2019р.

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:

КП «Швидкісний трамвай»

50057, м.Кривий Ріг, Майдан Праці, 1

Р/Р 26000060216225 у КФ АТ КБ

«Приватбанк»

МФО 305750, ЗКПО 30950099

ПН № 309500904868

Св.податку № 04958801

_____ Якуненко Є.В.

(підпис, П. І. Б.)

«_____» _____ 2019р.

Споживач:

Виконавчий комітет Криворізької
міської ради

код ЄДРПОУ 04052169

юридична адреса: 50101, м. Кривий Ріг

пл. Молодіжна, буд. 1

поточний рахунок: 35413056052749

Держказначейська служба України,

м. Київ

МФО 820172

Керуюча справами виконкому

_____ Мала Т.В.

(підпис, П. І. Б.)

«_____» _____ 2019р.

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 непобутовим 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 Виконавчий комітет Криворізької міської ради
3. Адреса м.Кривий Ріг, майдан Праці, 1, будівля АПК (2-й поверх)
4. Встановлена потужність компенсуючих установок (КУ) Споживача:

Таблиця 2

№ з/п	Тип КУ	Номинальна напруга		Усього
		до 1000 В	понад 1000	
		В	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:

$$\Pi_1 = \Pi_c + \Pi_r,$$

- Π_c - плата за споживання реактивної електроенергії;
- Π_r - плата генерацію реактивної електроенергії.

Плата за споживання реактивної електроенергії визначається наступним шляхом:

$$\frac{V_i}{T} \sum_{j=1}^T WQ_{c(+i)} - \frac{V_j}{T} \sum_{i=1}^T WQ_{c(-j)} \quad (\text{грн.})$$

- де i, j - відповідно індекси вихідних і транзитних точок вимірювання;
 V, T - відповідно кількість вхідних і транзитних точок вимірювання;
 $WQ_{c(+i)}$ - обсяг споживання реактивної електроенергії і-ї вхідної точки вимірювання за розрахунковий період, кВАр·год;
 $WQ_{c(-j)}$ - обсяг споживання реактивної електроенергії і-ї транзитної точки вимірювання за розрахунковий період, кВАр·год;
 D_i, D_j - економічний еквівалент реактивної потужності (ЕЕРП) у вхідних і транзитних точках вимірювання, кВт/кВАр;
 T - середня закупівельна оптова ринкова ціна на електроенергію за 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:

$$\frac{V_i}{T} WQ_{c(+i)} - \frac{V_j}{T} WQ_{c(-j)} \quad (\text{грн.})$$

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

$$P_2 = P_c \times (tg\varphi - 0,25)^2, \quad (\text{грн.})$$

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

$$tg\varphi = WQ_{c(o)} / WP_{c(o)}, \quad (\text{грн.})$$

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

визначаються за наступною формулою:

$$WP_{c(o)} = \sum WP_{c(+i)} - \sum WP_{c(-j)}, \quad (\text{кВт*год})$$

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 $tg\varphi$ приймається рівними $tg\varphi_n$.

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

$$WQ_{c(o)} = \sum WQ_{c(+i)} - \sum WQ_{c(-j)}$$

При $tg\varphi \leq 0,25$ (що відповідає економічному режиму роботи з $cos\varphi = 0,97$) складова P_2 приймається рівною нулю. Якщо $tg\varphi > 2$, у формулі використовується значення $tg\varphi = 2$.

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

б. Характеристики точок комерційного обліку електроенергії :

№ з/п	Найменування об'єкта	Точка обліку	Вид вимірювання*	ЕІС код	Коефіцієнт обліку $K_o = K_{т.с.} * K_{т.н.}$	Точка розрахунку ЕЕРП (п/ст., РП, ТП та ін.)	ЕЕРП (<i>D</i>), кВт/кВАр
1	2	3	4	5	6	7	8
1	<i>Виконком</i>	<i>відсутня</i>	-		-	-	0,0216

*види вимірювання:

$W_{Q_{с(+)$ - вхідна точка вимірювання споживання реактивної електроенергії;

$W_{Q_{с(-)}$ - транзитна точка вимірювання споживання реактивної електроенергії;

$W_{Q_{г(+)}$ - вхідна точка вимірювання генерації реактивної електроенергії;

$W_{Q_{г(-)}$ - 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:

$$WQ_{c(+)} = \operatorname{tg}\varphi_n * WP_{(+)}$$

де $\operatorname{tg}\varphi_n$ - 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:

$$WQ_{c(-)} = \operatorname{tg}\varphi * WP_{(-)}$$

де $\operatorname{tg}\varphi$ - фактичний тангенс навантаження об'єкта Споживача, який обмежений значеннями від нуля до $\operatorname{tg}\varphi_n$.

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:

$$WQ_{z(o)} = (Q_{ky} + 0.3 P_{c.o}) * t$$

де Q_{ky} - 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;

$P_{c.o}$ - 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:

$$П_z = WQ_{z(o)} * D_{cp} * T, \quad (\text{грн.})$$

де D_{cp} - 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 *Пз* 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
КП «Швидкісний трамвай»

Директор _____ Яқуненко Є.В.

"__" _____ 2019р.
М. П.

СПОЖИВАЧ

Виконавчий комітет Криворізької
міської ради
Керуюча справами виконкому

_____ Мала Т.В.
(Посада, ПІБ, підпис)
"__" _____ 2019р.
М. П.

Додаток № 2
до Договору № _____
від _____ 20__р.

Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії

1. У зв'язку із відсутністю у вхідній точці вимірювання комерційного приладу обліку споживання реактивної електроенергії буде використовуватися розрахункове значення споживання реактивної електроенергії.

2. Власник мереж складає Акт про відпуск електроенергії, формує рахунок про оплату за перетікання реактивної електроенергії, податкову накладну.

СПОЖИВАЧ:

(Посада, ПІБ, підпис)

“ _____ ” _____ 2019р.

М. П.

ВЛАСНИК МЕРЕЖ: КП “Швидкісний трамвай”

Директор

_____ Якуненко Є.В.

“ _____ ” _____ 2019р.

М. П.

Додаток № 5

до Договору № _____
від "___" _____ 2019 р.

Акт
розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної
відповідальності сторін

Споживач електроенергії Виконавчий комітет Криворізької міської ради
(найменування Споживача та фактична адреса об'єкта/площадки)

в особі

(посада, прізвище, ініціали)

та Власник мережі КП "Швидкісний трамвай"

в особі директора Якуненка Є.В.

цим актом встановили:

1. Балансова належність електромереж та установок:
Власник мереж на балансі шафа вводу 0,4 кВ АПК
Споживача на балансі КЛ-0,4кВ від шафи вводу 0,4 кВАПК другого поверху та засіб обліку
електричної енергії

2. Межа відповідальності за стан та обслуговування електромереж та установок
встановлюється на: болтових з'єднаннях кабельних наконечників у шафі вводу 0,4 кВ АПК

3. Власник електромережі несе відповідальність за технічний стан і безпечну
експлуатацію електрообладнання, що перебуває на його балансі: шафи вводу 0,4кВ АПК та за
стан болтового з'єднання кабельних наконечників

4. Споживач несе відповідальність за технічний стан та експлуатацію
електрообладнання, що перебуває на його балансі: КЛ-0,4кВ від шафи вводу 0,4 кВ АПК
другого поверху, за стан кабельних наконечників та засіб обліку ел.енергії

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

5. Споживач електроенергії та Власник мереж зобов'язується 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
ремонтну обладнання, що належить Споживачу.

Однолінійна схема електропостачання із зазначенням точки розподілу мереж наведена у
додатку № 6 цього Договору.

*Цей акт є невід'ємною частиною Договору про надання послуг з компенсації перетікань реактивної
електричної енергії. Складений у двох примірниках — для Споживача та Власника мереж.*

СПОЖИВАЧ:
Виконавчий комітет Криворізької
міської ради

Керуюча справами виконкому
_____ Мала Т.В.
(Посада, ПІБ, підпис)

“_____” _____ 2019р.
М. П.

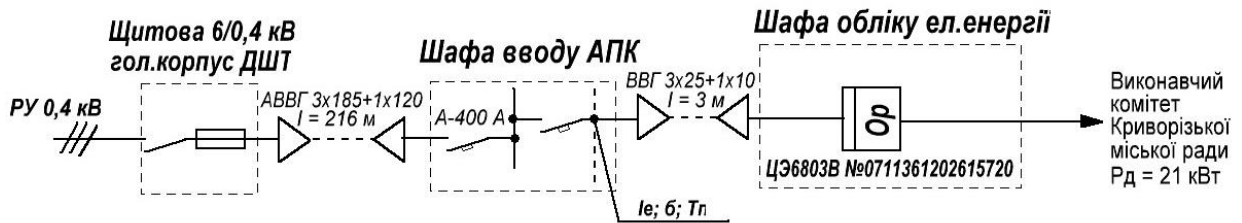
ВЛАСНИК МЕРЕЖ:
КП "Швидкісний трамвай"

Директор
_____ Якуненко Є.В.

“___” _____ 2019р.

М. П.

Однолінійна схема електропостачання
за адресою: м.Кривий Ріг, майдан Праці, будівля АПК (2-й поверх)
(фактична адреса об'єкта/площадки)



СПОЖИВАЧ:
Виконавчий комітет Криворізької міської ради
Керуюча справами виконкому
_____ **Мала Т.В.**
(Посада, ПІБ, підпис)

“_____” _____ 2019р.
М. П.

ВЛАСНИК МЕРЕЖ:
КП “Швидкісний трамвай”
Директор
_____ Якуненко С.В.

“_____” _____ 2019р.

М. П.

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.

