

ДОГОВІР
про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії
№ 232494

м. Ужгород

01.02.2023 р.

ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО"

що здійснює діяльність на підставі ліцензії на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, отриманої на виконання норм Законів України «Про ринок електричної енергії» та «Про ліцензування певних видів господарської діяльності». Рішення органу ліцензування щодо видачі ліцензії та дата набуття права на провадження ліцензованої діяльності Оператора системи наведені в Ліцензійному реєстрі, що розміщений на офіційному сайті НКРЕКП за посиланням: <http://www.nerc.gov.ua/?id=16075>

яке діє через **Ужгородську філію**,
в особі **Начальника сектору ФООК Ужгородської філії** **Хорошайлової Юлії Михайлівни**
що діє на підставі довіреності №301 від 28.12.2022р. та Статуту товариства (далі – Оператор системи)
та **Комунальне некомерційне підприємство "Ужгородський міський пологовий будинок" Ужгородської міської ради**
(далі – Споживач), в особі **Директора** **Оношко Олега Юрійовича**
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

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:

- 2.1.1. виконувати умови цього Договору;
- 2.1.2. надавати на території здійснення ліцензованої діяльності послуги із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії до електроустановок споживачів;
- 2.1.3. 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:

- 2.2.1. виконувати умови цього Договору;
- 2.2.2. здійснювати оплату за перетікання реактивної електричної енергії згідно з **Порядком розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії (додаток 1 до цього Договору)**;
- 2.2.3. забезпечувати безперешкодний доступ у робочий час уповноважених представників Оператора системи до розрахункових вузлів обліку електричної енергії, що встановлені на об'єктах Споживача;
- 2.2.4. у разі припинення споживання електричної енергії внаслідок звільнення Споживачем займаного об'єкта повідомляти про це Оператора системи за 20 календарних днів та здійснити повний розрахунок згідно з умовами цього Договору до дня звільнення об'єкта включно.

3. Права сторін

3.1. Оператор системи має право:

- 3.1.1. 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);
- 3.1.2. 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:

- 3.2.1. на отримання від Оператора системи інформації щодо порядку визначення плати за перетікання реактивної електричної енергії;
- 3.2.2. 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;
- 3.2.3. 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 і;
- 3.2.4. 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 N 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:**

4.2.1. акт про обсяг переданої Споживачу електричної енергії;

4.2.2. акт результатів замірів електричної потужності.

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

4.3. Розрахунковим періодом вважається календарний місяць.

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 викликане:

- некваліфікованими діями персоналу Споживача;
- умовами обмеження або припинення постачання електричної енергії у випадках, передбачених ПРРЕЕ;
- 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, визначеному умовами ЗУ "Про відповідальність суб'єктів підприємницької діяльності за несвоєчасне внесення плати за спожиті комунальні послуги та утримання прибудинкових територій" - для осіб, які являються суб'єктами підприємницької діяльності та в розмірі, визначеному умовами ЗУ "Про відповідальність за несвоєчасне виконання грошових зобов'язань" - для осіб, які не являються суб'єктами підприємницької діяльності, а також 3% річних за користування коштами Оператора системита відсоток встановленого індексу інфляції за весь час прострочення заборгованості, враховуючи день фактичної оплати, від простроченої суми боргу. 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: ураган, буря, повінь, нагромадження снігу, ожеледь, землетрус, пожежа, просідання і зсув ґрунту, страйк, локаут, дія суспільного ворога, оголошена та неоголошена війна, загроза війни, терористичний акт, блокада, революція, повстання, масові заворушення, громадська демонстрація, протиправні дії третіх осіб, пожежа, вибух, а також умови, регламентовані відповідними органами виконавчої влади, а також пов'язаними з ліквідацією наслідків, викликаних винятковими погодними умовами і непередбаченими ситуаціями, що перешкоджають виконанню договірних зобов'язань у цілому або частково. Термін (строк) виконання зобов'язань за цим Договором 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 4 до цього Договору)** та позначається на **Однолінійній схемі (додаток 5 до Договору)**.

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

Додаток 1 "Порядок розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії" на

2 аркушах;

Додаток 2 "Графік зняття показів засобів вимірювальної техніки електричної енергії" на

1 аркуші;

одаток 2А "Акт про обсяг переданої Споживачу електричної енергії" на 1 аркуші;

одаток 2Б "Акт результатів замірів електричної потужності" на 1 аркуші;

одаток 4 "Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності Сторін на 1 аркуші;

одаток 5 "Однолінійна схема приєднання до місцевої (локальної) електромережі" на 1 аркуші;

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

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.

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 випливають 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 Оператора системи, другий - у Споживача.

9. Місцезнаходження та банківські реквізити сторін

Оператор системи:

ПРАТ "Закарпаттяобленерго", що діє через

Ужгородську філію

юридична адреса:

89412, Закарпатська обл., Ужгородський р-н, с.Оноківці,

вул.Головна, 57

Код ЄДРПОУ *00131529

фактична адреса:

88000 м.Ужгород, вул.Електрозаводська, 4

адреса електронної пошти: uz@zakarpat.energy

№ UA5431235600000 26001301609369

№ UA8631235600000 26001312609369

№ UA9131235600000 26002311609369

Телефон 3-51-51, 61-21-60

Начальник сектору ФООК Ужгородської філії

М.П.



Споживач:

КНП "УМЦБ" Ужгородської міської ради
м.Ужгород, вул.Грибоєдова, 20, 6
код ЄДРПОУ 38802040
Ужгородської міської ради
Банківський рахунок Споживача поточний
Код ЄДРПОУ 38802040
p/p UA 71 820172 0344380001000086528
в ДКСУ м.Київ
МФО 820172
88000, м. Ужгород, вул. Грибоєдова, 20 Б
тел.: (0312) 64-24-79
Телефон 64-20-48, 64-24-79



Хорошайлова Ю.М.

Директор

Онопко О.Ю.

Handwritten signature

Порядок розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії

Цей порядок складено відповідно до Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії (далі Методика), яка затверджена наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України за №87 від 06.02.2018 р. та зареєстрована в Міністерстві юстиції України 02.04.2018 за №392/31844.

1. Споживач	КНП "УМПБ" Ужгородської міської ради
2. Адреса	м.Ужгород, вул.Грибосдова, 20, б
3. Режим роботи	2 зміни

(1 - Ізмін, 2 - 2 зміни, 3 - 3 зміни, 4 - безперервний цикл з фактичним t_k , 4А - безперервний цикл з усередненим t_k , 5 - перемінний режим роботи, 6 - сезонний)

4. Встановлена потужність компенсуючих установок (КУ) Споживача :

№ п/п	Тип КУ	ініціальна напруга		Усього
		до 1000В	п-д1000В	
1.	Конденсаторні установки, кВАр в тому числі:	0	0	0
1.1.	З автоматичним регулюванням, кВАр			0
1.2.	З ручним регулюванням, кВАр			0
2.	Синхронні двигуни (СД), кВт			0
3.	Пристрої КРП, зблоковані з технологічним обладнанням, кВАр			0

Відключені від електромереж установки повинні бути опломбовані персоналом Оператора системи при складанні додатку до договору і відповідно не вносяться до даної таблиці.

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

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

де Π_1 - основна плата за перетікання реактивної електроенергії, грн.:

Π_2 - надбавка за недостатнє оснащення електричної мережі Споживача засобами компенсації реактивної потужності (КРП), грн.;

Π_3 - знижка плати у разі залучення Споживача до регулювання балансу реактивної потужності (електроенергії), грн.

Основна плата Π_1 визначається за формулою :

$$\Pi_1 = \Pi_c + \Pi_g \quad (\text{грн.}),$$

де Π_c - плата за споживання реактивної електроенергії, грн.;

Π_g - плата за генерацію реактивної електроенергії, грн.

Плата за споживання реактивної електроенергії Π_c розраховується за формулою:

$$\Pi_c = \left(\sum_{i=1}^V WQ_{c(+i)} * Di - \left(\sum_{j=1}^T WQ_{c(-j)} * Dj \right) * \Pi_c \right) \quad (\text{грн.}),$$

Плата за генерацію реактивної електроенергії Π_g розраховується за формулою:

$$\Pi_g = \left(\sum_{i=1}^V WQ_{g(+i)} * Di - \left(\sum_{j=1}^T WQ_{g(-j)} * Dj \right) * \Pi_g \right) \quad (\text{грн.}),$$

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

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

$WQ_{c(+i)}$ - обсяг споживання реактивної електроенергії і-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;

За відсутності у вхідній точці вимірювання засобу обліку споживання реактивної електроенергії використовується розрахункове споживання реактивної електроенергії, що обчислюється за формулою:2 Методики

$$WQ_{c(+i)} = WPC_{(+i)} * tg\phi_n$$

$WPC_{(+i)}$ - обсяг споживання активної електроенергії у вхідній точці вимірювання за розрахунковий період, кВт-год;

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

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

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

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

Π_c - 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 разі отримання від'ємного результату за формулами визначення P_c або P_g відповідне значення приймається рівним нулю.

Надбавка за недостатнє оснащення електричної мережі Споживача засобами КРП визначається за формулою :

$$П2 = P_c * (tg\phi - 0,25)^2 \quad (\text{грн.}),$$

Фактичний тангенс навантаження об'єкта споживача tgj визначається за формулою :

$$tgj = WQ_{c(0)} / WPC_{(0)},$$

де $WPC_{(0)}$ - розрахункове значення споживання активної електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період, кВт-год;

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

При $tg\phi \leq 0,25$ (що відповідає економічному режиму роботи з $\cos\phi = 0,97$) складова $П2$ приймається рівною нулю. Якщо $tg\phi > 2$, у формулі визначення $П2$ використовується $tg\phi = 2$.

Значення $WQ_{c(0)}$, $WPC_{(0)}$ визначаються за формулами 1, 3 Методики, в яких враховуються обсяги споживання активної і реактивної електроенергії $WPC_{(+)}$, $WQ_{c(+)}$ за всіма вхідними точками вимірювання, у тому числі розраховані за формулою 2 Методики, а транзитні обсяги споживання активної і реактивної електроенергії $WPC_{(-)}$, $WQ_{c(-)}$ враховуються тільки в точках вимірювання, де наявні засоби обліку споживання реактивної електроенергії.

Знижка $П3$ визначається у разі залучення Споживача до регулювання балансу реактивної потужності (електроенергії) та при їх виконанні згідно п.15 цього додатка.

6. Характеристики точок вимірювання :

№ п/п	точка вимірювання:	Вид обліку (спож., генер.) (СП, СГ)	активна потужність, кВт	реактивна потужність, кВАр	Номер ел. лічильника	Тип ел. лічильника	Коеф. обліку	Точка роз-ку ЕЕРП	ЕЕРП (D) кВАр/кВт	тип вимірювання: вхід, транзит, "
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Пологове відділення, вул.Грибоседа, 20"б"	СП	250	125,0	НІК 2301АПЗ	№0421820	1	ТП-177	0,0593	
		СП, СГ			НІК 2303 АРК1	№0238626	40	ТП-177	0,064	

Дср =

7. Контроль споживання та генерації реактивної електроенергії здійснюється приладами обліку згідно таблиці п.6 цього додатку. Прив'язка точок вимірювання до схеми електромережі та до значень ЕЕРП приведена у колонках 9 та 10 цієї таблиці.

8. Обчислення ЕЕРП виконується Оператором системи згідно з порядком, встановленим Методикою. При проведенні перерахунків ЕЕРП Оператор системи письмовим повідомленням доводить до відома Споживача нові значення ЕЕРП.

9. Зняття показань розрахункових лічильників реактивної електроенергії (спожитої та генерованої в мережу електропостачальної організації) за розрахунковий період здійснюється згідно з графіком додатку №2 до договору.

10. У випадках неможливості зняття показів лічильників про споживання або генерацію реактивної електроенергії у вказані терміни Оператор системи визначає споживання або генерацію реактивної електроенергії розрахунковим шляхом.

10.1. Розрахункові значення споживання реактивної електроенергії визначаються по точках вимірювання згідно з п.3. та п.6. Методики за співвідношеннями:

$$WQ_{c(+)} = WPC_{(+)} * tg\phi_n \quad (\text{кВАр.год})$$

де $WPC_{(+)}$ - обсяг споживання активної електроенергії у вхідній точці вимірювання за розрахунковий період, кВт-год;

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

для транзитних точках вимірювання

$$WQ_{c(-)} = WPC_{(-)} * tg\phi \quad (\text{кВАр.год})$$

де $WPC_{(-)}$ - обсяг споживання активної електроенергії транзитної точки вимірювання за розрахунковий період, кВт-год;

$tg\phi$ - фактичний тангенс навантаження об'єкта споживача.

10.2. За відсутності хоча б в одній вхідній точці вимірювання засобу обліку генерації реактивної електроенергії обсяг генерації реактивної електроенергії об'єкта споживача визначається розрахунковим шляхом згідно з п.10. Методики за формулою:

$$WQ_{g(0)} = (Q_{ку} + 0,3 P_{сд}) * t \quad (\text{кВАр.год})$$

де $Q_{ку}$ — сумарна встановлена потужність робочих (неопломбованих) КУ на об'єкті споживача, кВАр (рядок 1 таблиці п.4 цього додатку) кВАр;

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

t - кількість годин у розрахунковому періоді, год.

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

$$P_r = W_{Qr(t)} * D_{cp} * C \quad (\text{грн.})$$

де D_{cp} - середнє значення ЕЕРП за вхідними точками вимірювання об'єкта, кВт/кВАр.

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

12. У разі тимчасового порушення обліку реактивної електроенергії з вини споживача розрахунок за перетікання реактивної електроенергії здійснюється за формулами 2, 5, 7 Методики.

13. У разі тимчасового порушення обліку реактивної електроенергії не з вини споживача або неподання даних про обсяги перетікання реактивної електроенергії в поточному розрахунковому періоді розрахунок здійснюється за середньодобовим обсягом попереднього розрахункового періоду, а в наступні розрахункові періоди - за формулами 2, 5, 7 Методики.

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

14. В неробочий час компенсувальні установки Споживача повинні бути відключені.

15. Умови залучення Споживача до регулювання балансу реактивної потужності (електроенергії) (графік, система контролю, знижка ПЗ та ін.)

16. Установка КУ здійснюється Споживачем з дозволу Оператора системи при умові наявності обліку генерації реактивної електроенергії на межі розділу електромереж Споживача і Оператором системи з відповідним внесенням змін у цей додаток до договору.

У разі самовільного підключення споживачем пристроїв КРП споживач має сплатити за розрахункові обсяги генерації реактивної електроенергії за формулою 7 Методики з урахуванням потужності самовільно підключених пристроїв КРП з дати останнього переоформлення даного додатка до Договору щодо розрахунків за реактивну електроенергію.

17. У разі фіксації значних обсягів генерації реактивної електроенергії у вхідних точках вимірювання на об'єкті споживача з відсутніми пристроями КРП, що може відбуватись за рахунок зарядної потужності кабельних ліній споживача, транзитних перетікань реактивної потужності через замкнені мережі споживача або ЕП, наявності пристроїв КРП в мережах субспоживачів тощо споживач повинен надати доступ працівникам ЕП для відповідної і 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.

18. Оплата за споживання і генерацію реактивної електроенергії здійснюється Споживачем на підставі рахунку, виписаного Оператором системи у відповідності з Актом про обсяг переданої Споживачу електричної енергії (Актом прийняття-передавання товарної продукції) підписаним Споживачем (обома Сторонами), або в порядку, визначеному п. 13 цього Додатку, за тарифом, який діє на момент виписки рахунку.

19. Оплата за споживання і генерацію реактивної електроенергії, здійснюється Споживачем на поточний рахунок ЕО № UA543123560000 26001301609369 в ЗОУ АТ "Ощадбанк" МФО 312356 на протязі 5 оперційних банківських днів після виписки рахунку на оплату.

20. В разі неоплати рахунків в термін визначений в пункті 19, Оператор системи припиняє повністю або частково (при наявності броні) електропостачання споживачу на підставі врученого попередження.

21. Якщо Споживач прострочив виконання грошового зобов'язання (оплату виписаного (виписаних) Оператором системи рахунку (рахунків) за споживання і генерацію реактивної електроенергії, відповідно до умов Договору) то він зобов'язаний сплатити пеню від суми простроченого платежу в розмірі, визначеному умовами ЗУ "Про відповідальність суб'єктів підприємницької діяльності за несвоєчасне внесення плати за спожиті комунальні послуги та утримання прибудинкових територій" у розмірі 1% від суми простроченого платежу за кожний день прострочення, але не більше 100% загальної суми боргу (- для осіб, які є суб'єктами підприємницької діяльності) та в розмірі, визначеному умовами ЗУ "Про відповідальність за несвоєчасне виконання грошових зобов'язань" у розмірі подвійної облікової ставки Національного банку України, що діє у період за який сплачується пеня (для осіб, які не є суб'єктами підприємницької діяльності), а також 3% річних та інфляційні втрати, за весь час прострочення заборгованості, враховуючи день фактичної оплати.

22. При відсутності оплати за споживання і генерацію реактивної електроенергії згідно п.19 даного додатку, Оператор системи має право попередити не пізніше ніж за 5 робочих днів до дня відключення (листом, телефонограмою, факсограмою) Споживача про невиконання ним договірних зобов'язань по оплаті за споживання і генерацію реактивної електроенергії та здійснити повне вимкнення або обмежити споживання до величини екологічної (аварійної) броні на за умови попередження споживача (час в годинах і хвилинах та дата відключення або обмеження споживання вказується в повідомленні).

Оператор системи:

Пр.А.Т. "Закарпаттяобленерго"

Начальник сектору ФООК Ужгородської філії

Хорошайлова Ю.М.

Споживач:

КНП "УМГВ" Ужгородської міської ради

Директор

Овонко О.Ю.



Додаток №2

до договору № 232494

від 01.02.2023 р.

ГРАФІК

зняття показів приладів обліку електричної енергії.

1. Дата знімання показів засобів обліку електричної енергії для остаточного розрахунку за надані послуги із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії протягом розрахункового періоду **30/31** (останній день місяця) число звітного місяця.
2. Якщо **30/31** (останній день місяця) число місяця припадає на вихідний або святковий день, датою знімання показів засобів обліку вважати дату яка передує вихідному або святковому дню.
3. На підставі показів засобів вимірювальної техніки електричної енергії у терміни (строки) передбачені Графіком зняття показів засобів вимірювальної техніки електричної енергії, Споживачем та Оператором системи оформляються документи відповідно до Додатків 2А, 2Б до Договору
4. За наявності введів на різних ступенях напруги та різних системах обліку значення показів надаються окремо за кожною точкою обліку
7. Акт за підписом відповідальної особи Споживача є підставою для кінцевого розрахунку за перетікання реактивної електроенергії за розрахунковий період.

Оператор системи:

ПрАТ "Закарпаттяобленерго"

Начальник сектору ФООК Ужгородської філії

Хорошайлова Ю.М.



Споживач:

КНП "УМПБ" Ужгородської міської ради

Онопко О.Ю.



Handwritten signature

Додаток №2А
до Договору № 232494
від 01.01.2023 р.

АКТ

про обсяг переданої Споживачу електричної енергії

По **за** **місяць** **р.**
КНП "УМПБ" Ужгородської міської ради
 /назва підприємства/

(назва населеного пункту написання Звіту)

(дата)

[illegible]

Примітка: В гр.2 вказуються умовні позначення лічильників: АС-споживання активної електроенергії; СП-споживання реактивної електроенергії; СГ-генерації реактивної електроенергії.

в колонці 5 при наявності зонного обліку вказувати тип зони – для 3-х зонного обліку: пік, п/пік, 3-ніч), для 2-х зонного обліку: 4-ніч, 5-день.

Звіт складено в двох примірниках - один примірник для Оператора системи, другий
Підпис відповідальної особи
Споживача, яка зняла покази

примірник для Споживача.

Підпис та прізвище

" " 20 p.

Додаток №2Б
до Договору 232494
від 21.02.2023 р.

ПРАТ «Закарпаттяобленерго»
вул. Головна, 57, с. Оноківці, Ужгородський район, 89412

(Найменування структурного підрозділу)

" " 20 р.
Назва підприємства
N договору
N особистого рахунку
Відомча належність
Адреса
Телефон
Керівник

АКТ №
з контролю електричної потужності

Акт складений у присутності уповноваженої особи
споживача про те, що при перевірці дотримання
споживачем договірних (граничних) величин електричної потужності в години максимуму
енергосистеми з до годин установлено:

1. Договірна (гранична) величина електричної потужності в 20 р становить:

у години ранкового максимуму енергосистеми кВт,
у години вечірнього максимуму енергосистеми кВт.

2. Періоди контролю, установлені Оператором системи на:

ранок ;

вечір ;

3. Фактична споживана величина електричної енергії за 30 хвилин у години

(ранкового, вечірнього)

максимуму енергосистеми розраховується за формулою $W_n = (P_n - P_{n-1}) \times K_{роз}$.

Години контролю	N лічильника			N лічильника			N лічильника			Споживання електроенергії всього: ($W_1 + W_2 + W_3$) (кВт.год.)
	поточні показання	різниця	споживання W_1 (кВт.год.)	поточні показання	різниця	споживання W_2 (кВт.год.)	поточні показання	різниця	споживання W_3 (кВт.год.)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11

Максимальне 30-хвилинне споживання електричної енергії (W_{max}) підприємством становить кВт/год.

Найбільша фактична потужність підприємства розраховується за формулою

$$P_{max} = \frac{W_{max}}{t} \quad (\text{де } t = 0,5 \text{ год.}) \text{ і становить кВт*}.$$

ПЕРЕВИЩЕННЯ доведеної письмовим повідомленням від N граничної величини електричної потужності становить кВт.

Акт складений

(підпис контролюючої особи)

При перевірці режиму електроспоживання був присутній і один примірник акта для вручення керівнику підприємства отримав:

(підпис представника споживача)

* У разі проведення контролю за фактичною електричною потужністю за допомогою автоматизованої системи обліку або засобу обліку, що фіксують максимальні величини електричної потужності, заповнюється за даними, зафіксованими цією системою або засобом обліку.

Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін

Споживач електроенергії **КНП "УМПБ" Ужгородської міської ради** м. Ужгород, вул. Грибосєдова, 20, б
(найменування споживача та його місцезнаходження)

в особі **Директора** **Онопко Олега Юрійовича**

(посада, прізвище, ініціали)

та **ПРАТ "Закарпаттяобленерго"**

(підприємство електромереж)

в особі **Начальника сектору ФООК Ужгородської філії**

Хорошайлової Юлії Михайлівни

(посада, прізвище, ініціали)

цим актом установили: по площадці **Пологове відділення, вул. Грибосєдова, 20"б"**

1. Балансова належність електромереж та установок:

Постачальника

електромережі та електрообладнання до межі балансової належності мереж встановленої на
на приєднанні кабельних наконечників до вихідних клем запобіжників в РП-0,4кВ ТП-177
на приєднанні кабельних наконечників до вихідних клем рубильника в РП-0,4кВ ТП-177

Споживача

електроустановки після межі балансової належності мереж встановленої на
на приєднанні кабельних наконечників до вихідних клем запобіжників в РП-0,4кВ ТП-177
на приєднанні кабельних наконечників до вихідних клем рубильника в РП-0,4кВ ТП-177

2. Межа відповідальності за стан та обслуговування

електромереж та установок установлюється на
на приєднанні кабельних наконечників до вихідних клем запобіжників в РП-0,4кВ ТП-177
на приєднанні кабельних наконечників до вихідних клем рубильника в РП-0,4кВ ТП-177

3. Власник мереж несе відповідальність за:

технічний стан і безпечну експлуатацію електромереж та електрообладнання до межі
балансової належності мереж

4. Споживач несе відповідальність за:

технічний стан і безпечну експлуатацію електромереж та електрообладнання після межі
балансової належності мереж

5. Схема забезпечує струмоприймачі в частині надійності електропостачання:

Категорія струмоприймачів	Струмоприймачі, схема живлення яких відповідає категорії (не відповідає категорії) необхідне вказати напроти кожного рядка
1	2
перша	ні
друга	ні
третя	так

6. Параметри якості електричної енергії на межі балансової належності мереж мають відповідати параметрам визначених ДСТУ EN 50160:2014.

Стандартна номінальна напруга U_n для мереж низької напруги загального призначення має значення 220 В між фазним і нульовим проводом або між фазними проводами:

- для трифазних чотирипровідних мереж: $U_n = 220$ В між фазним та нульовим проводом;
- для трифазних трипровідних мереж: $U_n = 220$ В між фазними проводами.

Зміна напруги не повинна перевищувати $\pm 10\%$ від величини номінальної напруги. Частота напруги електропостачання для мереж низької напруги має бути в межах:

- 1) для систем, які синхронно приєднані до ОЕС України - $50 \text{ Гц} \pm 1\%$ протягом $99,5\%$ часу за рік та $50 \text{ Гц} \pm 4\%$ (6%) протягом 100% часу;
- 2) для систем без синхронного приєднання до ОЕС України - $50 \text{ Гц} \pm 2\%$ протягом $99,5\%$ часу за рік та $50 \text{ Гц} \pm 15\%$ протягом 100% часу.

Показник довготривалого флікера (мерехтіння), спричиненого коливанням напруги, для мереж низької напруги має бути меншим або рівним 1 для 95% часу спостереження.

95% середньоквадратичних значень складника зворотної послідовності напруги електропостачання усереднених на 10-хвилинному проміжку, для мереж низької напруги мають бути в межах від 0% до 2% від складника напруги прямої послідовності.

Сумарний коефіцієнт гармонічних спотворень напруги електропостачання, ураховуючи всі гармоніки до 40-ї включно, для мереж низької напруги має бути меншим чи рівним 8% .

7. Споживач електроенергії та Оператор системи зобов'язуються утримувати установки, елементи електромережі, що вказані в цьому акті (та відображені в додатку 5, у справному стані та експлуатувати їх у відповідності до ПРПЕЕ, КСР ПТБЕЕ, ПТБЕС.

8. Споживач зобов'язується забезпечити на своїй території охорону електромережі (відображеної в Додаток 5), що належить Оператору системи, вільний доступ працівників Постачальника до елементів управління своїх електроустановок, через які постачається електроенергія для субспоживачів, в будь-яку годину доби, для проведення необхідних оперативних переключень та інших робіт.

9. Оператор системи зобов'язується забезпечити на території своїх підстанцій охорону елементів електромережі (відображеної в Додаток 5), що належать Споживачу, та допуск Споживача в електроустановки для ремонту елементів мережі, що належать, на правах власності, Споживачу. Цей акт є невід'ємною частиною Договору про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії складений у двох примірниках - один примірник для Споживача, другий примірник для Оператора системи.

Оператор системи:

ПрАТ "Закарпаттяобленерго"

Начальник сектору ФООК Ужгородської філії

Хорошайлова Ю.М.



Споживач

КНП "УМПБ" Ужгородської міської



Оно:

Сол. Неве. Шини.

**Однолінійна схема
прислання до місцевої (локальної) електромережі**

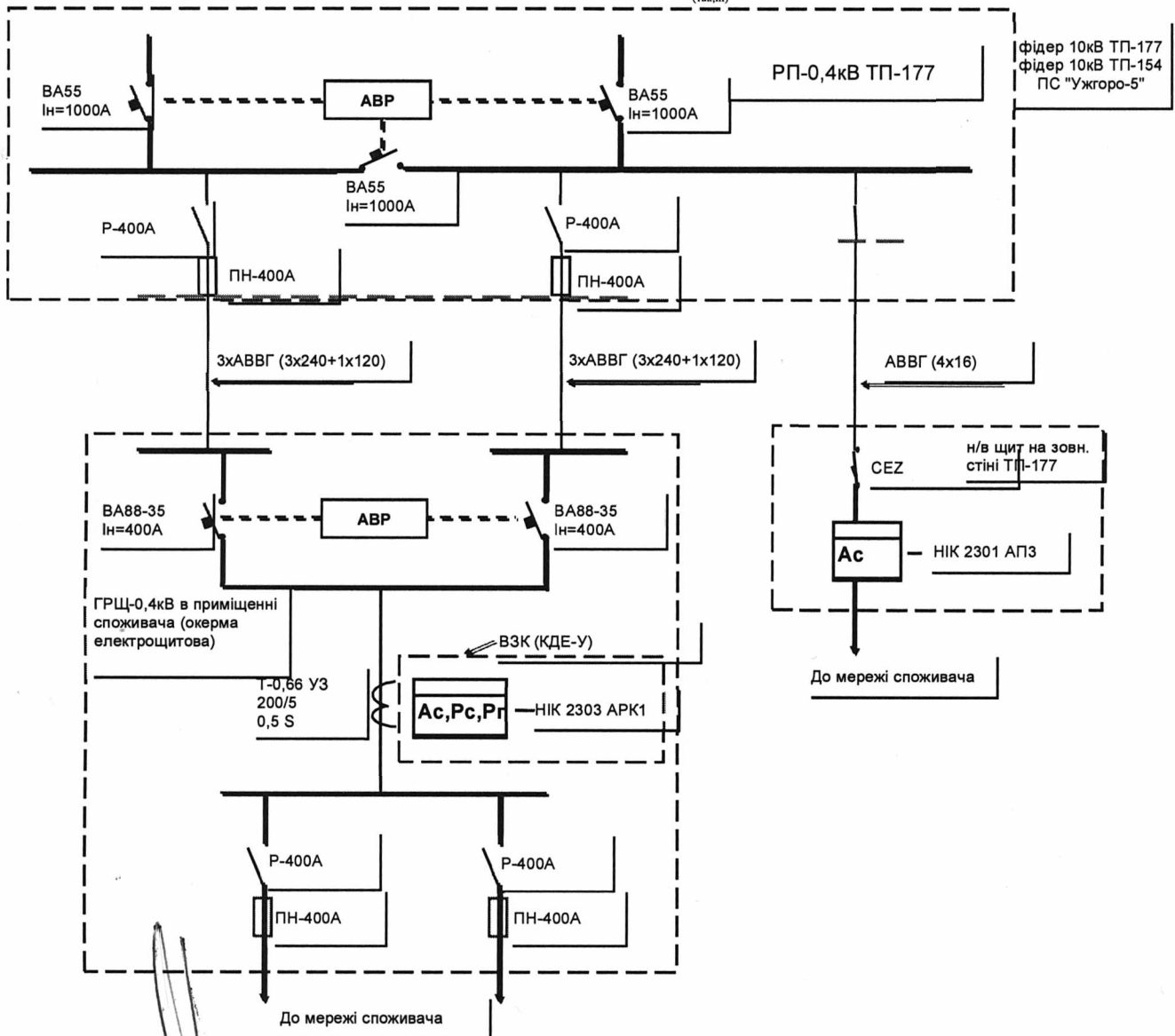
КНП "УМПБ" Ужгородської міської ради
(назва абонента та його місцезнаходження)

м. Ужгород, вул. Грибосдова, 20, б

Пологове відділення, вул. Грибосдова, 20"б"
(фідер)

Необхідність розрахунку втрат
в лініях та трансформаторах

ТАК
(так, ні)



Примітка: На однолінійній схемі (поверхні) позначити точки межі балансової належності, точки навантаження, точки запису від переміщення, точки встановлення комерційних засобів обліку, точки забезпечення утримання показників якості електричної енергії, точки забезпечення утримання рівня надійності електропостачання, параметри всіх елементів відображених на схемі.

Оператор системи:
ПрАТ "Закарпаттяобленерго"
Начальник сектору ФОК Ужгородської філії

Хорошайлова Ю.М.

Споживач
КНП "УМПБ" Ужгородської міської ради
Директор

Онопко О.Ю.



ДОДАТКОВА УГОДА

до Договору про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії

№ 232494

від 01.01.2023 р.

м.Ужгород

1013 р.

ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО"

що здійснює діяльність на підставі ліцензії ліцензії на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, отриманої на виконання норм Законів України «Про ринок електричної енергії» та «Про ліцензування певних видів господарської діяльності». Рішення органу ліцензування щодо видачі ліцензії та дата набуття права на провадження ліцензованої діяльності Оператора системи наведені в Ліцензійному реєстрі, що розміщений на офіційному сайті НКРЕКП за посиланням: <http://www.nerc.gov.ua/?id=16075>

яке діє через Ужгородську філію, ліцензії на право провадження господарської діяльності в особі Начальника сектору ФООК Ужгородської філії Хорошайлової Юлії Михайлівни що діє на підставі довіреності №301 від 28.12.2022р. та Статуту товариства (далі – Оператор системи) та Комунальне некомерційне підприємство "Ужгородський міський пологовий будинок" Ужгородської міської ради (далі – Споживач), в особі Директора Оношко Олега Юрійовича що діє на підставі Статуту

в подальшому разом іменуються "Сторони", а кожна окремо - "Сторона", на підставі положень статей 6, 202-204, 208, 651, 652, 654, 627 – 629, 640 Цивільного кодексу України та статей 7, 43, 44, 67, 173-175, 179-182, 188, 190, 199 Господарського кодексу України, Правилами роздрібного ринку електричної енергії (далі - ПРРЕЕ), затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 року за № 312, попередньо ознайомлені із вимогами діючого законодавства щодо невідносності правових дій, діючи добровільно, розуміючи наслідки і значення своїх дій та правові наслідки укладення угоди, за відсутності будь-якого обмеження щодо укладення угоди, домовились про укладення цієї додаткової угоди до договору про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії № о/р 232494 від 01.01.2023 р. (далі Додаткова угода) про наступне:

1. Внести зміни та доповнення до Договору про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії № 232494 від 01.01.2023 р. на умовах, викладених нижче, а саме:

1.1. Внести зміни в розділ 1. Предмет Договору і та викласти його в наступній редакції:

"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, (код ДК 021:2015 – 65310000-9 - розподіл електроенергії) 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."

1.2. Внести зміни в розділ 2. Зобов'язання сторін Договору та викласти його в наступній редакції:

"2.1. Оператор системи зобов'язується:
2.1.1. виконувати умови цього Договору;
2.1.2. надавати на території здійснення ліцензованої діяльності послуги із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії до електроустановок споживачів;
2.1.3. 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:
2.2.1. виконувати умови цього Договору;
2.2.2. здійснювати оплату за перетікання реактивної електричної енергії згідно з Порядком розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії (додаток 1 до цього Договору);
2.2.3. очікувана вартість Договору на 2023 рік складає 10000,00 грн. (десять тисяч грн., 00 коп.) в т.ч. ПДВ-1666,66 грн. (одна тисяча шістьсот шістьдесят шість грн., 66 коп.)
2.2.4. забезпечувати безперешкодний доступ у робочий час уповноважених представників Оператора системи до розрахункових вузлів обліку електричної енергії, що встановлені на об'єктах Споживача;
2.2.5. у разі припинення споживання електричної енергії внаслідок звільнення Споживачем займаного об'єкта повідомляти про це Оператора системи за 20 календарних днів та здійснити повний розрахунок згідно з умовами цього Договору до дня звільнення об'єкта включно."

2. Всі інші умови Договору, залишаються незмінними і сторони підтверджують по них свої зобов'язання.

3. Дану Додаткову угоду, складено у двох оригінальних примірниках, які мають однакову юридичну силу, по одному примірнику для кожної із сторін.

4. Дану Додаткову угоду набирає чинності з дня її підписання Сторонами але не раніше, ніж з 01.01.2023 року і до кінця поточного року та вважається невід'ємною частиною Договору. Сторони домовились, що відповідно до ч.3 ст. 631 Цивільного кодексу України умови цієї Додаткової угоди застосовуються до правовідносин, виникли між Сторонами з 01.01.2023 р., а в частині проведення розрахунків – до повного виконання Сторонами своїх зобов'язань за Договором.

5. Реквізити сторін:

Споживач:

Оператор системи:
ПрАТ "Закарпаттяобленерго", що діє через
Ужгородська філія
юридична адреса:

КНП "УМПБ" Ужгородської міської ради
м.Ужгород, вул.Грибосдої 38802040
Код ЄДРПОУ
Банківський рахунок Споживача поточний
UA718201720344380001000086528
ДКСУ м. Київ
МФО 820172

89412, Закарпатська обл., Ужгородський р-н, с.Оноківці, вул.Головна, 57
Код ЄДРПОУ *00131529
фактична адреса:
88000 м.Ужгород, вул.Електрозаводська, 4

адреса електронної пошти: uz@zakarpattiaenergy
Банківський рахунок Оператора системи поточний
UA7431235600000 26005006609369
"ЗОУАТ "Ощадбанк" МФО 312356
Телефон 3-51-51, 61-21-60

Начальник сектору ФООК Ужгородської філії
Хорошайлова Ю.М.



64-20-48, 64-24-79

Оношко О.Ю.

