

ДОГОВІР
про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії
№ **172105** *11*

М.Мукачєво

09.02.2023 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 **Мукачівська філія**, в особі **Заступника директора з обліку та комерційних питань Мукачівської філії**

Данка Мирослава Мирославовича

що діє на підставі довіреності за № 200 від 01.07.2022р. та Статуту товариства (далі – Оператор системи)

та **Мукачівський історичний музей**

(далі – Споживач), в особі **Директора Белеканича Михайла Івановича**

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, струмоприймача якого приєднано 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 розподільчого зв'язку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року N 312 (далі - ПРРЕЗ);

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 посилання 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 ПРРЕЗ;

- 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, за 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 системи та 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 виміральної 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 виміральної 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 перегікання реактивної електричної енергії" на	3	аркуші;
Додаток 2 "Графік зняття показів засобів виміральної техніки електричної енергії" на	1	аркуші;
Додаток 2А "Акт про обсяг переданої Споживачу електричної енергії" на	1	аркуші;
Додаток 2Б "Акт результатів замірів електричної потужності" на	1	аркуші;
Додаток 4 "Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності Сторін на	1	аркуші;
Додаток 5 "Однолінійна схема приєднання до місцевої (локальної) електромережі" на	1	аркуші.

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

8.5. Сторони зобов'язуються письмово повідомити 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 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
Мукачівська філія
юридична адреса:
89412, Закарпатська обл., Ужгородський р-н, с.Оноківці,
вул.Головна, 57
Код ЄДРПОУ 00131529
фактична адреса:
89600, Закарпатська обл., м.Мукачеве, вул.Грушевського, 25
адреса електронної пошти: mk@zakarpatenergy
Банківський рахунок Оператора системи поточний
UA743123560000026006006609363
30У АТ "Ошадбанк" МФО 312356
Телефон (03131) 6-41-78
Заступник директора з економіки та
комерційних питань Мукачівської філії
Даніло М.М.
М.П.

Споживач:

Мукачівський історичний музей
89600, м.Мукачеве вул. Замкова гора, 6/№
Код ЄДРПОУ 04813036
Банківський рахунок Споживача поточний
№ UA96820172034428
10042000488608888888
МФО 820172
Телефон (03131) 3-22-79
Директор
М.П. Белеканич М.І.



Додаток № 1
до договору № 172105/1
від "09" "02" 2023 р.

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 10.12.2018 р. та зареєстрована в Міністерстві юстиції України 02.04.2018 за №392/31844.

1. Споживач	Мукачівський історичний музей
2. Адреса	89600, м.Мукачево вул. Замкова гора, б/№
3. Режим роботи	Безперервний цикл
4. Встановлена потужність компенсувальних установок (КУ) Споживача:	

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

Виділені 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:

$$П = П1 + П2 - П3 \quad (\text{грн.}),$$

де П1 - основна плата за перетікання реактивної електроенергії, грн.;

П2 - надбавка за недостатнє оснащення електричної мережі Споживача засобами компенсації реактивної потужності (КРП), грн.;

П3 - знижка плати у разі залучення Споживача до регулювання балансу реактивної потужності (електроенергії), грн.

Основна плата П1 визначається за формулою:

$$П1 = Пс + Пг \quad (\text{грн.}),$$

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

Пг - плата за генерацію реактивної електроенергії, грн.

Плата за споживання реактивної електроенергії Пс розраховується за формулою:

$$Пс = \sum_{i=1}^n WQ_{Ci-j} * Di - (\sum_{j=1}^m WQ_{Cj-i} * Dj) * T, \quad (\text{грн.}),$$

Плата за генерацію реактивної електроенергії Пг розраховується за формулою:

$$Пг = \sum_{i=1}^n WQ_{Gi-j} * Di - (\sum_{j=1}^m WQ_{Gj-i} * Dj) * T, \quad (\text{грн.}),$$

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

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

WQ_{Ci-j} - обсяг споживання реактивної електроенергії i-ї вхідної точки вимірювання за розрахунковий період, кВАр-год;

WQ_{Cj-i} - 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

$$WQ_{Ci-j} = WPC_{Ci-j} * t_{\text{фн}}$$

WPC_{Ci-j} - обсяг споживання активної електроенергії у вхідній точці вимірювання за розрахунковий період, кВт-год;

$t_{\text{фн}}$ - нормативний тангенс навантаження, який дорівнює 0,8.

WQ_{Gi-j} - обсяг генерації реактивної електроенергії i-ї вхідної точки вимірювання за розрахунковий період, кВАр-год;

WQ_{Gj-i} - 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;

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

У разі отримання від'ємного результату за формулами визначення Пс або Пг відповідне значення приймається рівним нулю.

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

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

Фактичний тангенс навантаження об'єкта споживача $tg\phi$ визначається за формулою:

$$tg\phi = WQ_{C(0)} / WPC_{(0)},$$

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 на потужність, кВАр	Номер сл. лічильника	Тип сл. лічильника	Коеф. обліку	Точка роз-ку ЕЕРП	ЕЕРП (D) кВАр/кВт	тип точки вимірювання як вхідна або транзитна ("+" , "-"):
	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Мукачівський історичний музей м.Мукачєво вул.Замкова гора 6/№	СП	294,4	147,20	№0190103	НІК2303АПЗТ	1	ЗТП-174	0,0615	+
					№0943141	НІК2301АПЗ	1			+

Dcp = 0,0615

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:

Для вхідних точок вимірювання
 $WQ_{(-)} = WPC_{(+)} * tg\phi$ (кВАр.год)
 де $WPC_{(-)}$ - обсяг споживання активної електроенергії у вхідній точці вимірювання за розрахунковий період, кВт-год;
 $tg\phi$ - нормативний тангенс навантаження, який дорівнює 0,8.

Для транзитних точках вимірювання
 $WQ_{(-)} = WPC_{(-)} * tg\phi$ (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:

$WQ_{(0)} = (Q_{\Sigma} + 0,3 P_{\Sigma}) * t$ (кВАр.год)
 де Q_{Σ} — сумарна встановлена потужність КУ (в тому числі пристрої КРП, заблоковані з технологічним обладнанням) на об'єкті споживача, (рядок 1 таблиці п.4 цього додатку) кВАр;
 P_{Σ} - 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:

$P_r = WQ_{(0)} * Dcp$ (грн.)
 де Dcp - 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) та/або 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 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 (Актom 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 БО ІА "4312356000026005006609369 в ЗОУ АТ "Ощадбанк" МФО 312356 на протязі 5 оперційних 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 броне) електропостачання споживачу на підставі врученого попередження.

21. Якщо Споживач прострочив виконання грошового зобов'язання (оплату виписаного (виписаних) рахунків) Оператором системи рахунок (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 відновлення суб'єктів підприємницької діяльності за несповчасне внесення плати за спожиті комунальні послуги та істотна частина будинкових 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).

діяльності) та в розмірі, визначеному умовами ЗУ "Про відповідальність за несвочасне 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 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 Закону, 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 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:

ТРАТ "Закарпаттяобленерго"

Заступник директора з обліку та комерційних питань
Мукачівської філії

09. 02 2023 р.
М.П.



Споживач

Мукачівський історичний музей

Директор

М.П.

Белеканич М.І.



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 вводів 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"

Заступник директора з обліку та комерційних питань Мукачівської філії

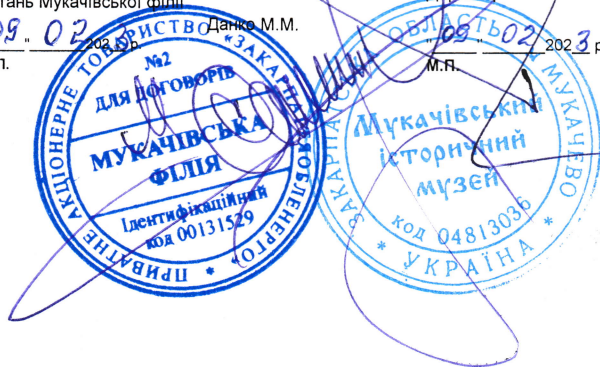
09.02.2023 Данко М.М.
м.п.

Споживач:

Мукачівський історичний музей

Директор

09.02.2023 Белеканич М.І.
м.п.



" " 20 p.

Додаток №2Б
до Договору №. 172105/1
від "08" "02" 2023 р.

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

(Найменування структурного підрозділу)

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
(ранкового, вечірнього)
енергосистеми з _____ до _____ годин установлено:

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

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

Години контролю	N лічильника _____ K _і _____ K _в _____ K _{роз} _____			N лічильника _____ K _і _____ K _в _____ K _{роз} _____			N лічильника _____ K _і _____ K _в _____ K _{роз} _____			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

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

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

Акт складений _____

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.



[Handwritten signature in blue ink]

Данко М.М.

Заступник директора з обліку та
комерційних питань Мукачівської філії

аркуші,
які скріплено печаткою та підписом.