

Додаток № 10 від "___" _____ р. 30
до договору споживача про надання послуг з
розподілу електричної енергії

№ 58531 "___" _____ р.

Договір № 58531

про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії

Акціонерне товариство Харківобленерго"

що здійснює діяльність на підставі _____
(найменування оператора системи) **ліцензії виданої постановою НКРЕКП від 16.11.2018р №1446**

(далі - Оператор системи), в особі _____
(ліцензія, установчі документи) **Начальника відділення Новодолазького РВ Золотарь Михайла Івановича**

що діє на підставі _____
(посада, прізвище, ім'я, по батькові) **довіреність № 01-26/67 від 02.01.2019р.**
(довіреність або установчі документи Оператора системи) _____, з одного боку, та

СТОВ"Східноукраїнській центр по розведенню цінних видів риби "МЖА"

що здійснює діяльність на підставі _____
(найменування, організаційно-правова форма Споживача) _____
(далі - Споживач), в особі _____
(установчі документи Споживача)

Директора Потурякєвської Тресту Уманівни.
що діє на підставі _____
(посада, прізвище, ім'я, по батькові) **Статуту**
(довіреність або установчі документи Споживача) _____, з іншого боку,

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

1. Предмет Договору

1.1. Оператор системи надає послуги із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії до електроустановок споживачів, що експлуатують електромагнітно незбалансовані установки з неефективним співвідношенням активної і реактивної потужності, а Споживач вживає вичерпних технологічних заходів щодо компенсації перетікань реактивної електричної енергії у своїх електричних мережах та/або здійснює оплату Оператору системи за перетікання реактивної електричної енергії згідно з умовами цього Договору та додатками до нього, що є його невід'ємними частинами.

2. Зобов'язання Сторін

2.1. Оператор системи зобов'язується:

- виконувати умови цього Договору;
- надавати на території здійснення ліцензованої діяльності послуги із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії до електроустановок споживачів;
- забезпечувати безперешкодний доступ у робочий час представників Споживача до розрахункових вузлів обліку електричної енергії, що встановлені на об'єктах Оператора системи.

2.2. Споживач зобов'язується:

- виконувати умови цього Договору;
- здійснювати оплату за перетікання реактивної електричної енергії згідно з Порядком розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії який є додатком до цього Договору;
- забезпечувати безперешкодний доступ у робочий час уповноважених представників Оператора системи до розрахункових вузлів обліку електричної енергії, що встановлені на об'єктах Споживача;
- у разі причинення 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:

Оператор системи

М.П.
Золотарь М.І.
прізвище, ініціали

М.П.

Споживач

М.П.
Потурякєвська
прізвище, ініціали

М.П.

- на отримання від Споживача плати за перетікання реактивної електричної енергії, визначеної відповідно до Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії, затвердженої центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі (далі - Методика обчислення плати);

- на доступ до розрахункових вузлів обліку електричної енергії, що встановлені на об'єктах Споживача, для зняття показів, замірів потужності в години максимуму навантаження енергосистеми та для виконання інших робіт відповідно до цього Договору.

3.2. Споживач має право:

- на отримання від Оператора системи інформації щодо порядку визначення плати за перетікання реактивної електричної енергії;

- на доступ до розрахункових вузлів обліку електричної енергії, що встановлені на об'єктах Оператора системи, для зняття показів, замірів потужності в години максимуму навантаження енергосистеми та для виконання інших робіт відповідно до цього Договору;

- на встановлення засобів вимірювальної техніки реактивної електричної енергії та впровадження технологічних заходів на вирішення питань з компенсації перетікань реактивної електричної енергії, спрямовані на забезпечення електромагнітної збалансованості електроустановок Споживача;

- на відшкодування згідно з чинним законодавством збитків, заподіяних унаслідок порушення його прав.

4. Вимірювання та облік електричної енергії та порядок розрахунків

4.1. Вимірювання та облік активної та реактивної електричної енергії у Споживача, струмоприймачі якого приєднані до електричних мереж Оператора системи, здійснюється згідно з вимогами Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року N 311 (зі змінами та доповненнями), та Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року N 312 (зі змінами та доповненнями) (далі - ПРРЕЕ).

4.2. На підставі показів засобів вимірювальної техніки електричної енергії у терміни (строки), передбачені Графіком зняття показів засобів вимірювальної техніки електричної енергії, Споживачем та Оператором системи оформлюються такі документи:

- акт про обсяг переданої Споживачу електричної енергії;

- акт результатів замірів електричної потужності.

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

4.3. Розрахунковим вважається період з 1 числа розрахункового місяця до такого ж числа наступного місяця, який відповідає періоду, визначеному Сторонами у п.1 додатку № 4 «Порядок розрахунків» до Договору споживача з розподілу.

4.4. Розрахунок плати за перетікання реактивної електричної енергії здійснюється відповідно до Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії 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 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 за перетікання реактивної електричної енергії, за необліковану електричну енергію та суми збитків, Оператор системи має право зарахувати як погашення існуючої заборгованості Споживача з найдавнішим терміном її виникнення.

У разі зміни тарифу на послугу з перетікання реактивної електричної енергії, її надлишок (переплата) зараховується Споживачу на його особовий рахунок як авансовий платіж за новими тарифами в наступному розрахунковому періоді. Укладення сторонами та дотримання споживачем узгодженого графіка погашення заборгованості не звільняє споживача від оплати поточних платежів.

Кошти за послугу із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії перераховуються Споживачем на поточний рахунок Оператора системи.

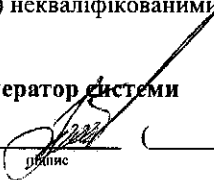
5. Відповідальність Сторін

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:

1) некваліфікованими діями персоналу Споживача;

Оператор системи


М.П. Золотарь М.І.
прізвище, ініціали

М.П.

Споживач


М.П. Данілов М.І.
прізвище, ініціали

М.П.

ми 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 у розмірі подвійної облікової ставки НБУ, що діяла в період, за який здійснюється нарахування пені та 3% річних, від суми боргу за кожний день прострочення платежу, враховуючи день фактичної оплати. Сума пені 3% річних, інфляційних зазначається в розрахунковому документі окремим рядком, та повинні бути сплачені протягом 5 робочих днів від дня його отримання Споживачем.

5.4. Якщо Споживач не оплатив виставлений платіжний документ або оплатив його із запізненням або якщо він перебуває у стані ліквідації чи реорганізації та згідно з планом реорганізації готується до ліквідації, оператор системи має право звернутися до споживача з вимогою здійснювати попередню оплату в сумі середньомісячного платежу, встановити більш короткий розрахунковий період або звернутися з вимогою щодо надання гарантій належного виконання договірних зобов'язань, а споживач має задовольнити таку вимогу.

Якщо споживач не оплатив остаточний рахунок за спожиту реактивну електричну енергію, Оператор системи не обмежується у своїх правах щодо припинення постачання (розподіл) електричної енергії такому споживачу відповідно до ПРРЕЕ.

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: обставини перелічені в п.

3.1. Регламенту засвідчення Торгово-промисловою палатою України регіональними торгово-промисловими палатами форсмажорних обставин (обставин непереборної сили) за змінами та доповненнями від 26.04.2016р., 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 6 до Договору споживача з розподілу) та позначається на Однолінійній схемі (додаток 7 до Договору споживача з розподілу).

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 Оператора системи, другий - у Споживача.

Цей договір є додатком до договору про надання послуг з розподілу електричної енергії відповідно до п.4.33 до ПРРЕЕ та є його невід'ємною частиною.

9. МІСЦЕЗНАХОДЖЕННЯ, БАНКІВСЬКІ РЕКВІЗИТИ ТА ПІДПИСИ СТОРІН


Оператор системи	АТ "ХАРКІВБЛЕНЕРГО"	Споживач	СТОВ "Східноукраїнській центр по розведенню цінних видів риб "МЖА"
------------------	---------------------	----------	--

Оператор системи


Золотарь М.І.
прізвище, ініціали

М.П.

Споживач


М.П. Стецько
прізвище, ініціали

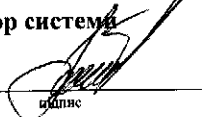
М.П.

9. МІСЦЕЗНАХОДЖЕННЯ, БАНКІВСЬКІ РЕКВІЗИТИ ТА ПІДПИСИ СТОРІН

Юрид. адреса	61037, Харків м., вул.Плеханівська, буд.149
ЄДРПОУ	00131954
Телефон	(057)739-52-02, (057)739-54-02
Факс	
ІД для оплат за надання послуг з розп. ел.ен., КРЕ, пені, інд. інфл., 3% річних	UA63351629000000260097111646
Назва банку	Акціонерне товариство "МЕГАБАНК"
E-mail	kanc@abl.kh.energy.gov.ua

Юрид. адреса	63213 Павлівка с., Жовтнева вул., буд.1
ЄДРПОУ	35617375
Телефон	
Факс	
Рахунок	26007159669800
Назва банку	АТ "УКРСИББАНК" м.Харків
МФО	351005

Оператор системи


підпис

М.П.


Золотарь М.І.
прізвище, ініціали

Споживач


підпис

М.П.


прізвище, ініціали

Порядок розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії

Цей порядок складено відповідно до Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії затверджена наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України 06.02.2018 р. № 87, зареєстровано в Міністерстві юстиції України 02 квітня 2018 р. за № 392/31844) (далі - Методика).

Споживач **СТОВ "Східноукраїнській центр по розведенню цінних видів риб "МЖА"**

Адреса **63213 Павлівка с., Жовтєва вул., буд.1**

Режим роботи - неповний роб.тижд., змін на добу 1

Встановлена потужність компенсувальних установок (КУ) Споживача:
відсутня.

Відключені від електромереж КУ повинні бути опломбовані персоналом Оператора системи при складанні Додатку до Договору і відповідно не вносяться до цього Додатку.

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

$$П = П1 + П2 - П3,$$

- де П1 - основна плата за перетікання реактивної електроенергії, грн;
П2 - надбавка за недостатнє оснащення електричної мережі споживача засобами компенсації реактивної потужності (далі - КРП), грн;
П3 - знижка плати у разі залучення споживача до регулювання балансу реактивної потужності (електроенергії), грн.

Плата П1 визначається за формулою:

$$П1 = Пс + Пг,$$

- де Пс - плата за споживання реактивної електроенергії, грн;
Пг - плата за генерацію реактивної електроенергії, грн;

Плата за споживання реактивної електроенергії розраховується за формулою:

$$Пс = \left(\sum_{i=1}^V WQc_{(+i)} * D_i - \sum_{j=1}^T WQc_{(-j)} * D_j \right) * T$$

де D_i , D_j - БЕРП у вхідних і транзитних точках вимірювання, кВт/кВАр;

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

$WQc_{(+i)}$ - обсяг споживання реактивної електроенергії i-ї вхідної точки вимірювання за розрахунковий період, кВАр·год;

$WQc_{(-j)}$ - 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 Оператор системи, за необхідністю, встановлює такий засіб обліку за власний рахунок і використовує його показники у формулі або використовує розрахункове споживання реактивної електроенергії, що обчислюється за формулою:

$$WQc_{(+)} = WPs_{(+)} * tg \varphi_n$$

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

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

За наявності засобів обліку генерації реактивної електроенергії на всіх вхідних точках вимірювання плата за генерацію реактивної електроенергії визначається за формулою:

Оператор системи

М.П.

Споживач

М.П.

$$P_{г} = \left(\sum_{i=1}^V WQ_{г(+i)} * D_i - \sum_{j=1}^T WQ_{г(-j)} * D_j \right) * T$$

Транзитні обсяги генерації реактивної електроенергії $WQ_{г(-)}$ враховуються тільки в точках вимірювання, де наявні засоби обліку генерації реактивної електроенергії.

За наявності в усіх точках вимірювання обліку, диференційованого за зонами доби, використовуються обсяги генерації реактивної електроенергії в зоні нічного провалу добового графіка.

У разі отримання від'ємного результату значення $P_{г}$ приймається рівним нулю.

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

$$WQ_{г(0)} = (Q_{ку} + 0.3 * P_{сд}) * t$$

- де $Q_{ку}$ - сумарна встановлена потужність КУ (в тому числі пристрої КРП, заблоковані з технологічним обладнанням) на об'єкті споживача, кВАр;
 0,3 - рекомендований режим роботи високовольтних синхронних двигунів у режимі перекомпенсації з метою компенсації власної реактивної потужності;
 $P_{сд}$ - сумарна встановлена потужність високовольтних (6, 10 кВ) синхронних двигунів на об'єкті споживача, кВт;
 t - кількість годин у розрахунковому періоді, год.

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

$$P_2 = P_c * (tg\varphi - 0,25)^2$$

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

Для розрахунку фактичного тангенсу навантаження об'єкта споживача розраховується споживання активної електроенергії за формулою:

$$tg\varphi = WQ_{с(0)} / W P_{с(0)}$$

Значення $WQ_{с(0)}$, $W P_{с(0)}$ враховуються обсяги споживання активної і реактивної електроенергії $W P_{с(+)}$, $WQ_{с(+)}$ за всіма вхідними точками вимірювання, а транзитні обсяги споживання активної і реактивної електроенергії $W P_{с(-)}$, $WQ_{с(-)}$ враховуються тільки в точках вимірювання, де наявні засоби обліку споживання реактивної електроенергії.

Якщо значення $W P_{с(0)}$ дорівнює нулю, то значення $tg\varphi$ приймається рівним $tg\varphi_H$ який дорівнює 0,8.

Умови розрахунку знижки плати P_3 узгоджуються зі Споживачем і відображаються у Додатку №10 до Договору щодо розрахунків за реактивну електроенергію. Рішення про доцільність залучення споживача до регулювання електричних режимів перетікань реактивної потужності засобами його КРП або генераторних установок приймає Оператор системи.

2. Характеристики точок розрахункового обліку електроенергії:

№ п.п	Точка обліку	Вид обліку (спожив., генер.)	Номер електр. лічильника	Тип електр. лічильника	Тр-тор струму	Тр-тор напруги	Коеф. обліку	Точка розрахунку ЕЕРП (п/ст., РП, ТП та ін.)	ЕЕРП (D), кВт/кВАр
1	2	3	4	5	Кт.с. 6	Кт.н. 7	Ко= Кт.с.* Кт.н. 8	9	10
1	003.Комплекс (Рибна ферма) с. Павлівка	СП	02004027	МТХ 3R20.DD.3M0-GO4 (5,3зн;5-10А;380/220)	400/5	/380	80	ХОЭС	0,0561
2	003.Комплекс (Рибна ферма) с. Павлівка	СГ	02004027	МТХ 3R20.DD.3M0-GO4 (5,3зн;5-10А;380/220)	400/5	/380	80	ХОЭС	0,0561

Дср = 0,0561

Оператор системи

М.П.

(Підпис)

Споживач

М.П.

(Підпис)

лічний еквівалент реактивної потужності (ЕЕРП) характеризує частку вливу реактивного перетікання через розділу Оператора системи та Споживача в розрахунковому режимі на сумарні техніко-економічні показники в ральній та розподільчій мережі. Значення D і D_{ср} визначаються за допомогою «Базового комп'ютерного плексу відлікового аналізу реактивів електричних мереж» (підтверджена сертифікатом відповідності програмного собу).

Обчислення ЕЕРП виконується Оператором системи згідно з порядком який встановлений Методикою.
Даний Додаток є невід'ємною частиною Договору.

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

3. Контроль споживання та генерації реактивної електроенергії здійснюється приладами обліку згідно таблиці № 1 цього додатку. Прив'язка точок обліку до схеми електромережі та до значень ЕЕРП приведена у колонках 9 та 10 цієї таблиці з врахуванням поточних замін приладів обліку.
4. Організація щодобового контролю перетікання реактивної електроенергії узгоджується між Оператором системи та Споживачем в залежності від технічного оснащення системами обліку, наявності чергового персоналу (контроль може забезпечуватись записами в журналі показників приладів обліку, використанням інформаційних систем та ін.).
5. Споживач зобов'язаний письмовим повідомленням забезпечувати передачу показань розрахункових електролічильників реактивної електроенергії за розрахунковий період.
6. При відсутності приладів обліку та у випадках неподання даних про споживання або генерацію реактивної електроенергії, Оператор системи визначає споживання або генерацію реактивної електроенергії розрахунковим шляхом.
7. При пошкодженні розрахункових приладів обліку реактивної електроенергії, значення споживання реактивної електроенергії визначається відповідно до передбаченої Кодексом комерційного обліку електричної енергії (затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 14.03.2018р. за № 311) процедури.
8. У неробочий час компенсувальні установки Споживача повинні бути відключені.
9. Умови добового регулювання режиму реактивних перетікань між електромережею Оператора системи та Споживача (графік, система контролю, знижка ПЗ та ін.):

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

11. У разі самовільного підключення споживачем пристроїв КРП споживач має сплатити за розрахункові обсяги генерації реактивної електроенергії з урахуванням потужності самовільно підключених пристроїв КРП з дати останнього переоформлення Додатку №10 до Договору. Нарахування проводиться на підставі Акту представника Оператора системи, що зафіксував додатково встановлену потужність КУ.

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 Оператора системи, наявності пристроїв КРП в мережах субспоживачів тощо споживач повинен надати доступ працівникам Оператора системи для відповідної інспекції щодо наявності у споживача або його субспоживачів засобів КРП. У разі відмови споживача від такої інспекції Оператор системи нараховує Споживачу плату за генерацію реактивної електроенергії.

Зміни до цього Додатку вносяться на підставі Актів технічної перевірки розрахункових засобів обліку та заміни приладів обліку, які є невід'ємною частиною договору.

Оператор системи

М.П.

(Підпис)

Споживач

М.П.

(Підпис)