

ДОГОВІР

про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії № 11 — 060 РЕ

СМТ. Любар
(місце укладення)

" 20 " 11 2020р.
(дата)

АТ «Житомиробленерго» Любарський РЕМ

(найменування оператора системи)

(далі - Оператор системи), що здійснює діяльність на підставі ліцензії на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, виданої Постановою НКРЕКП № 1441 від 16.11.2018 в особі:

начальника Любарського РЕМ АТ "Житомиробленерго" Рнішевського Олександра Броніславовича

(посада, прізвище, ім'я та по батькові)

що діє на підставі довіреності АТ "Житомиробленерго",

(посада, прізвище, ім'я та по батькові)

та ТОВ "АГРО-ЛЮБАР"

(найменування, організаційно-правова форма споживача)

що здійснює діяльність на підставі Статуту (далі – Споживач).

(посада, прізвище, ім'я та по батькові)

в особі: директора Левінського Максима Олександровича

(посада, прізвище, ім'я та по батькові)

що діє на підставі Статуту

(довіреність або установчі документи Споживача)

(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 споживача, що експлуатують електропостачальні незбалансовані установи з неефективним співвідношенням активної і реактивної потужності в Споживач вживає вичерпних технологічних заходів щодо компенсації перетікань реактивної електричної енергії у своїх електричних мереж 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 забезпеченням перетікань реактивної електричної енергії до електроустановок споживача; забезпечувати безперешкодний доступ у робочий час уповноважених представників Оператора систем до розрахункових вузлів обліку електричної енергії, які використовуються для надання послуг за цим Договором та встановлені на об'єктах Оператора систем.

2.2. Споживач зобов'язується:

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

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

у разі припинення споживання електричної енергії внаслідок збільшення Споживачем займаного об'єкта повідомити про це Оператора систем 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:

на отримання від Споживача плати за перетікання реактивної електричної енергії, визначеної відповідно до Методими обчислення плати за перетікання реактивної електричної енергії, 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 систем інформації щодо порядку визначення плати за перетікання реактивної електричної енергії;

на доступ до розрахункових вузлів обліку електричної енергії, що встановлені на об'єктах Оператора систем, для зняття показів, замірив 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, спрямованих 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 систем, здійснюється згідно з вимогами Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311, та Правил роздрядного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі – ПРРЕ).

4.2. На підставі показів засобів вимірювальної техніки електричної енергії у терміни (строки), передбачені додатком №4 до Договору споживача про акт надання послуг розподілу електричної енергії, Споживачем та Оператором системи оформлюються такі документи:

акт результатів замірив електричної потужності;

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

4.3. Розрахунковим вважається місяць (період), зазначений у Додатку №4 Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії. Розрахунковий період прирівнюється до календарного місяця, того на який припадає дата остаточного розрахунку.

4.4. Розрахунок плати за перетікання реактивної електричної енергії здійснюється відповідно до Методими 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.

У разі відсутності графіка погашення заборгованості та при відсутності у платіжнику документів у реквізити призначення платежу посилять на період, за який здійснюється оплата або перевищення суми платежу, необхідної для цього періоду, ці кошти, передані Споживачем, Споживачем. Оператор системи має право зарахувати як погашення існуючої заборгованості цього Споживача з найдальшим терміном (строком) її виникнення.

Укладення Сторонами та дотримання Споживачем укладеного 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:
- 1) невикликованими діями персоналу Споживача;
 - 2) умовами обмеження або припинення постачання електричної енергії у випадках, передбачених ПРРЕ;
 - 3) автоматичними відключеннями ліній живлення внаслідок пошкодження устаткування або діями Споживача, які викликали спрацювання автоматики за умови спрацювання 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 подвійної облікової ставки НБУ за кожний день прострочення платежу, враховуючи день фактичної оплати. Сума пені зазначається в розрахунковому документі окремими 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:
- землетрус, просядання і зсув ґрунту, пожежа, повінь, ожеледь, нагромадження снігу, вітер, силою понад величини, що передбачені ПУЕ для конкретного місця розташування Споживача, а також інші неперебачувані ситуації, викликані діями сторони, що не є стороною цього договору; війни, військові дії, акти і дії органів держави і дію яких неможливо передбачити високопрофесійною практикою персоналу та таких, що передбачають виконання 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, набравше 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 Автом розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності Сторін та позначається на Однотипній схемі (додати 6 та 7 до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії).
- 8.3. Додаток до цього Договору "Порядок розрахунку за перетікання реактивної електричної енергії" та додати до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії є його невід'ємною частиною цього договору.
- 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 (інсцензаводження, найменування, організаційно-правової форми, банківських реквізитів тощо) не пізніше ніж через 10 днів після настання таких змін.
- 8.6. Сторонами щодо технічних питань розв'язуються центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері напруги (контакто) 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 систем, другий - у Споживача.

9. Реквізити оператора системи

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ЖИТОМИРОВАБЛЕПЕРГО"
Енергетичний ідентифікаційний код (ЕІС код) №62X0808962699897
Адреса: м. Житомир, вул. Пушкінська, 32/8
код ЄДРПОУ 22048622
e-mail: kanc@co-ztoe.com.ua.

АТ «Житомиробленерго» Любарський РЕМ

с/мт Любар, вул. Миру, 17

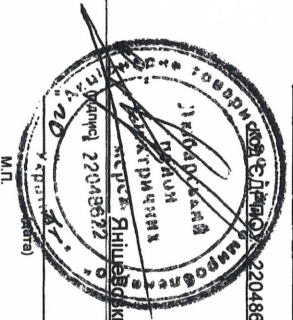
р/р UA50311647000026003308202876 в філії Житомирського
ОУ АТ «Ошадбанк» МФО 311647

ТОВ "АГРО-ЛЮБАР"

вул. 1 Травня, буд. 3, село Проваляківка, район Любарський, обл.
Житомирська, 13144

р/р UA60380805000000026007477463 в АТ "Райффайзен Банк
Авалль"

код ЄДРПОУ 35365910



В.П.Б. підписанта

2020р.



В.П.Б. підписанта

2020р.

Порядок розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії

Цей порядок складено відповідно до діючої Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії – дані Методика розрахунку за перетікання реактивної електроенергії здійснюються за об'єктами зможивіе електроенергії.

1. Сокращен ТОВ "АПОЛОБАР"
2. Адрес: вул. 1 травня бул. 3 сиво Проспекта район Любославий обл. Житомирська. 13144
3. Режим работы: 24 годин 7 днів на тиждень.
4. Характеристика компьютерных установок (КВ) Сокращен:

4. Характеристика компонентующих установок (КУ) Сложившаяся:

№ п/п	Тип КУ	Номинальна напруга		Всього
		до 1000 В	вище 1000 В	
Конденсаторні установки, кВ·А				
1. в тому числі		55	*	55
1.1 у т.ч. з автоматичним регулюванням, кВ·А		так	*	*
1.2 з ручним регулюванням, кВ·А		*	*	*
2. Сварочні дуетни (6,10 кВ) (СД), кВт		*	*	*
3. Пристрої (КУТ), збютовані з технологічним обладнанням, кВ·А		*	*	*

5. Плата за споживання та генерацію реактивної електроенергії нараховується за трьохма суцільними величинами:
- $$\Pi = \Pi_1 + \Pi_2 \cdot \Pi_3 \text{ (грн.)},$$
- де Π_1 - основна плата,

де П1 - основна плата;

12. надбавка за нерозсіані електрони мережі Сполжливна засобами компенсації реактивної потужності (КРП), грн;
13. зинка плати у разі залучення споживача до регулювання балансу реактивної потужності (включення/відключення), грн;

Основна плата за спожиту генеровану реактивну електроенергію визначається формулою:

$$\pi_1 = \pi_c + \pi_r \text{ (руб.)},$$

Пг - плата за генерацію реактивної електроенергії, грн.

Пг - плата за генерацію реактивної електроенергії, грн..

Плата за сложивання реактивної електроенергії (Пс) розраховується за формулою [10] Методики:

$$\Pi c = \left(\sum_{i=1}^V WQc_{ij} \cdot D_i - \sum_{j=1}^T WQc_{ij} \times D_j \right) \cdot T, \quad (\text{PH}),$$

де D - ЕЕРП у відкритих і транзитних точках вимірювання, кВт/кВАр;

- Т-розподовується у відношенні до Методик, у разі введення зміни до Методик, плата за використання реактивної електроенергії буде переформована. Плата за проживання реактивної електроенергії (Пт) розподовується за формулою 11 Методик:

$$\Pi = \left(\sum_{i=1}^V WQf_{(a)} \cdot D_i - \sum_{j=1}^T WQf_{(g)} \times D_j \right) \times T. \quad (\text{PM}),$$

Тризмінні обсяги генерації реактивної електроенергії $W_{\text{ог}}(\cdot)$ реактивної електроенергії враховуються тільки в точках вимірювання, де названі засоби обліку генерації

Надбавка за недостатне оснащення електричної мережі

Надбавка за недостатне оснащення електричної мережі стискається за формулою:

$$\Pi 2 = \Pi \text{C}_{\text{X}}(\text{tgg}-0,25)?$$

(грн.).

де Пс - плата за споживання реактивної електроенергії, грн;

Іср - фактичний тангенс навантаження об'єкта споживача.

6. Характеристики точок обліку реактивної електроенергії:

[illegible]

7. Економічний евалюаент реактивної потужності (ЕЕРП) характеризує часту впливу реактивного навантаження через меж розподілу мереж Оператора системи та Споживача в розрахунковий період на сумарні техніко-економічні показники в нагромадженні та розподілі мереж.
8. Значення ЕЕРП розраховується за допомогою сервіфікованого програмного комплексу КВАР-ЕМ або інших програмних комплексів, сумісних з ним за функціональними можливостями.
9. Обчислення ЕЕРП виконється Власником мереж (Оператором системи) згідно з порядком, встановленим Методикою. При проведенні переухвалення ЕЕРП Власник мереж (Оператор системи) письмово повідомлятиме дозволити до відомості Споживача нові значення ЕЕРП, які ввійдуть до частини дозволу.
10. Активація і Реалізація потужності навантаження в точках вимірювання споживача для розрахунку ЕЕРП виконуються за рівномірним навантаженням навантажень об'єкта споживача (змиків або ліній режимні виміри, розрахункові значення за максимальним обсягом споживача, розрахункові завантаження трансформатора, дозволена потужність топу). За відсутності даних про реактивну потужність використовуються такілі навантаження – 0,5.
11. Опта за зліпний розрахунковий період здійснюється, якщо споживач має енергії реактивної електроенергії за об'ємом споживача становить 1000 МВар·год і більше (за відсутності відомостей засобів обліку реактивної електроенергії ці беруться відкритою інформацією розрахунковим шляхом).
12. Споживачем реактивної і активної електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період, що співпадає за формулою 1 Методики як різниця обсягу споживаної реактивної електроенергії відкати точок вимірювання за розрахунковий період (МВар·год) та обсягу споживаної реактивної електроенергії програмних точок вимірювання за розрахунковий період (МВар·год).

Перелік транзитних точок вимірювання позначається залежно від порядку розрахунку між Стратогом системою, освідченим споживачем та його субсиджувачами.

13. За відсутності у відкритій точці вимірювання засобу, обліку спожиття реактивної електроенергії, розрахунок спожиття реактивної електроенергії здійснюється за формулою:

$$WSc(t) = WPr(t) \cdot t_{grH}$$

де t_{grH} – нормативний тангенс навантаження, який дорівнює 0,8.

14. Фактичний тангенс навантаження об'єкта споживача визначається за формулою:

$$t_{gr} = WSc(O) / WPr(O), \text{ якщо } WPr(O) = 0, \text{ то } t_{gr} = t_{grH}$$

де значення $WSc(O)$, $WPr(O)$ визначаються згідно п.15 цього додатку з врахуванням обсягу споживання активної і реактивної електроенергії $WPr(-)$, $WSc(+)$ за вказаними годинами вимірювання, у тому числі визначені розрахунковим штуром згідно п.16 цього додатку, а транзитні обсяги споживання активної і реактивної електроенергії $WPr(-)$, $WSc(-)$ враховуються тільки в точках вимірювання, де наявні засоби обліку споживання реактивної електроенергії.

15. Якщо на об'єкті споживача встановлено генераторні пристрої, що не є окремими відокремленими точками вимірювання (блокс-станції, когенераційні установки, дизельні генератори тощо), то фактичний тангенс навантаження об'єкта споживача визначається з урахуванням значення $WPr(O)$, що розраховане за формулою

16. За відсутності у транзитній точці вимірювання засобу обліку споживання реактивної електроенергії використовується розрахункове споживання реактивної електроенергії, що обчислюється з урахуванням фактичного тангенса навантаження за формулою:

$$WSc(-) = WPr(-) \cdot t_{gr}$$

де значення t_{gr} обчислено значеннями від нуля до t_{grH} .

17. Остаточне значення споживання реактивної електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період визначається згідно п.15 цього додатку де враховуються обсяги споживання реактивної електроенергії всіх точок вимірювання.

18. Генератор реактивної електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період обчислюється тільки за наявності на його об'єкті або на об'єктах його субспоживача засобів КРП або пристроїв генерації активної потужності (БСК, СД, СК, СТК, блок-станції, когенераційні установки, дизельні генератори тощо).

19. За наявності засобів обліку генерації реактивної електроенергії на всіх відокремлених точках вимірювання генерація реактивної електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період визначається за формулою 6 Методики.

20. За відсутності хоча б в одній відокремленій точці вимірювання засобу обліку генерації реактивної електроенергії обсяг генерації реактивної електроенергії об'єкта споживача визначається розрахунковим шляхом за формулою 7 Методики.

21. У точках вимірювання об'єкта споживача, на яких встановлено виключно пристрої генерації активної електроенергії згідно з ліцензією на електричну та теплову енергію, що виробляється когенераційними установками, а також у точках вимірювання ТЕД, МГЕС, ВЕС, СЕС тощо, які тимчасово працюють у режимі споживача, враховуються тільки спливаючі плати за споживання реактивної електроенергії P_r .

22. ЕЕРП відокремлених точок вимірювання основного споживача розраховуються з урахуванням параметрів обладнання його електричних мереж (трансформаторів, ліній, реакторів тощо).

23. ЕЕРП відокремлених точок вимірювання або відокремлених точок вимірювання субспоживача визначаються значеннями: ЕЕРП відокремлених точок вимірювання основного споживача за нормальним станом жителів.

24. Для предиктивних точок вимірювання, що межують з мережами ЕП або для відокремлених точок вимірювання субспоживача (при розрахунках основного споживача – субспоживача) значення ЕЕРП можуть розраховуватись з урахуванням параметрів обладнання електричних мереж основного споживача і субспоживача за нормальним станом жителів.

25. Значення ЕЕРП може бути передано протягом двохтижневий період за умови відповідних змін щодо складу точок вимірювання об'єкта споживача, уточнення наявності точок вимірювання, змін параметрів обладнання електричної мережі споживача, що враховувались для розрахунку ЕЕРП, змін нормативної схеми жителів споживача тощо.

26. Нові (перераховані) значення ЕЕРП додаються до відомості споживача письмовим повідомленням, що є невід'ємною частиною Договору і цього додатку. У письмовому повідомленні надається таблиця з переліком точок розрахунку ЕЕРП і новими значеннями ЕЕРП:

№ п/п	Точка розрахунку ЕЕРП	P_r , кВт	Q_r , кВт	ЕЕРП, кВт	Примітка

27. Розрахункові засоби обліку, що контролюють генерацію реактивної електроенергії, мають бути встановлені вкіді точок приєднання всіх навантаж у мережі споживача дирекції реактивної електроенергії.

28. Протяг відключення генерації реактивної електроенергії від її споживання або споживання реактивної електроенергії від її генерації за розрахунковий період технологічного неопрацювання і несприятливих.

29. В умовах транзитних схем електропостачання об'єкта споживача, що має багатостороннє живлення, розрахунковий облік перетікання реактивної електроенергії необхідно встановлювати безпосередньо на приєднанні споживача.

30. 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 – згідно Методики.

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

32. У разі тимчасового порушення обліку реактивної електроенергії з вини споживача розрахунок за перетікання реактивної електроенергії здійснюється згідно Методики.

33. В неробочий час (у споживача повинні бути відключені).

34. Установив КУ здійснюється споживачем з дозволу ЕП при умові наявності обліку генерації реактивної електроенергії, що встановлені вище точок приєднання всіх навантаж у мережі споживача дирекції реактивної електроенергії з відповідним внесенням змін у цей додаток до Договору.

35. У разі самовільного підключення споживачем пристроїв КРП споживач має сплатити за розрахункові обсяги генерації реактивної електроенергії згідно п. 20 цього додатку з урахуванням потужності самовільно підключених пристроїв КРП з дати останнього внесення змін до Договору.

36. У разі фізичної значної обсягу генерації реактивної електроенергії у відокремлених точках вимірювання на об'єкті споживача з відповідними пристроями КРП, що може відбудуватись за рахунок зарплати потужності кабельних ліній споживача, транзитних перетікань реактивної потужності через замкнені мережі споживача, наявності пристроїв КРП в мережах субспоживача тощо споживач повинен надати доступ для відповідної інспекції щодо наявності у споживача або його субспоживача засобів КРП. У разі відмови споживача від такої інспекції йому нараховується плата за генерацію реактивної електроенергії.

37. Якщо обсяг споживання активної електроенергії в точці вимірювання розраховується з урахуванням навантаження електроустановок споживача на рівні мінімального допустимого рівня навантаження схеми, споживання реактивної електроенергії може визначатись за розрахунковими формулами за умови нульових показників відокремлених гілок ліній.

38. Споживач зобов'язаний вести щодобові записи в журналі показань гілчинів реактивної електроенергії за добу та наслідувальним підсумком за розрахунковий період.

39. Споживач зобов'язаний письмовим повідомленням забезпечувати передачу показань розрахункових електричних ліній реактивної електроенергії за розрахунковий період згідно з Договором споживача про надання послуг з розподілу (перераді) електричної енергії.

40. Розклад обліку платіж щодо нарахування плати за перетікання реактивної електроенергії здійснюється Держенергоплатформ в межах повноважень, визначених чинним законодавством України, або в судовому порядку.

41. Оплата послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії здійснюється з врахуванням сальдо на початок місяця не пізніше:

- 5 операційних днів з дня отримання підписаного документа, вказуючи дату, якою отримався, від споживача, який проводить оплату самостійно;

- 10 операційних днів з дня отримання підписаного документа, вказуючи дату, якою отримався, для споживача, який здійснює розрахунок через свою територіально відокремлену точку вимірювання.

Значення розрахункового періоду:

