

ДОГОВІР
про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії
№ 1.21/1-3-2023/38

м. Южноукраїнськ

« 26 » 01 2023 р.

Дочірнє підприємство електричних мереж Приватного акціонерного товариства «Атомсервіс» (ДПЕМ ПрАТ «Атомсервіс»), що здійснює діяльність на підставі ліцензії на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, виданої відповідно до постанови НКРЕКП від 20.11.2018р. № 14-67 (далі - Оператор системи), в особі директора Олександра ДРОБОТА, що діє на підставі статуту, та
Комунальне некомерційне підприємство «Южноукраїнська міська багатопрофільна лікарня» Южноукраїнської міської ради (КНП «ЮМБЛ»), що здійснює діяльність на підставі статуту (далі - Споживач), в особі директора Сергія Лупова (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 (ДК 021:2015-65300000-6 Розподіл електричної енергії та супутні послуги) 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.

1.2. Обсяг очікуваного споживання реактивної електричної енергії у 2023 році становить: **361000 кВАр*год.**

1.3. Ціною цього Договору є вартість послуги із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії на 2023 рік, яка становить **55549, 00 грн.** (п'ятдесят п'ять тисяч п'ятсот сорок дев'ять грн. 00 коп.) з ПДВ.

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 (додаток 1 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 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:

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 № 311, та Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі - ПРРЕЕ).

4.2. Споживач зобов'язаний щомісяця станом на 01 число місяця знімати покази засобів вимірювальної техніки електричної енергії та протягом трьох календарних днів після закінчення розрахункового періоду (до 03 числа включно) надавати їх Оператору системи.

На підставі зафіксованих показів оформлюються такі документи:

- акт про обсяг переданої Споживачу електричної енергії ;

- акт результатів замірів електричної потужності (у разі потреби за ініціативою Оператора системи).

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

4.3. Розрахунковий період становить 1 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.

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:

1) некваліфікованими діями персоналу Споживача;

2) умовами обмеження або припинення постачання електричної енергії у випадках, передбачених ПРРЕЕ;

3) автоматичним відключенням лінії живлення внаслідок пошкодження устаткування або діями Споживача, які викликали спрацювання автоматики за умови справності системи автоматичного відключення.

5.3. У разі внесення платежів, передбачених пунктом 2.2 глави 2 цього Договору, з порушення термінів (строків) Споживач сплачує Оператору системи пеню в розмірі двох облікових ставок НБУ за кожний день прострочення платежу, враховуючи день фактичної оплати. Сума пені зазначається в окремому розрахунковому документі.

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: стихія, страйк, локаут, інший промисловий розлад, дія суспільного ворога, війна та загроза війни, терористичний акт, блискавка, пожежа, буря, повінь, землетрус, нагромадження снігу або ожеледь, вибух, ситуації, що створюють загрозу сталості ОЕС України та енергетичній безпеці України, або її окремих регіонів, 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 набирає чинності з 01.01.2023 року і діє по 31.12.2023 року, але в будь-якому випадку до повного виконання договірних зобов'язань між Сторонами.

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. Невід'ємною частиною Договору є додаток:

1) № 1 «Порядок розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії».

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

8.4. 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.

8.5. 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.

8.6. 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:

ДПЕМ ПрАТ «Атомсервіс»

Комунальна зона, 12-А
м. Южноукраїнськ,
Миколаївська обл., 55001

Поточний рахунок :
№ UA043264610000026006302004888
у ТББВ № 10014/0134
філії - Миколаївське обласне
управління АТ «Державний ощадний
банк України»
МФО 326461
ЄДРПОУ 22432779
ІПН 224327714099

тел.: (05136)5-64-68

Споживач:

КНП «ЮМБЛ»

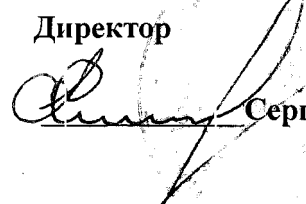
вулиця Миру, будинок 3
м. Южноукраїнськ,
Миколаївська обл., 55001,
р/р UA678201720344310013000004526
Державна казначейська служба України м. Київ
МФО 820172

ЄДРПОУ 33850812
ІПН 338508114092

тел.: (05136)5-63-09 ; 5-92-17

Директор


Олександр ПРОБОТ

Директор

Сергій ЛУПОВ

Ніколаєнко Оксана
(05136)5-51-58,
(067)517-86-60

ЮРИСКОНСУЛЬТ
Г. ЛОХОТНЮК М.С.



Порядок розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії

1. Цей порядок складено відповідно до Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії (затверджена наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України 06.02.2018 за № 87 і зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 02.04.2018 за № 392/31844) – далі Методика.

2. Споживач: Комунальне некомерційне підприємство «Южноукраїнська міська багатoproфільна лікарня».

3. Об'єкти: Поліклініка, ЦСВ, інфекційне відділення, господарчий блок, ТРП ЮМЛ, відділення нефрології та діалізу.

4. Адреса: Миколаївська область, м. Южноукраїнськ, вул. Миру, будинок 3.

5. Дозволена потужність об'єктів (кВт): $P_{\text{дозв}} = 515$

6. Наявність на об'єкті споживача або на об'єктах субспоживачів засобів КРП або пристроїв генерації активної потужності (так/ні): ні.

7. В точках вимірювання об'єкта споживача встановлено виключно пристрої генерації активної електроенергії згідно з ліцензією на електричну та теплову енергію, що виробляється когенераційними установками, або це точки вимірювання ТЕЦ, МГЕС, ВЕС, СЕС тощо (так/ні): ні.

8. Сумарна встановлена потужність КУ на об'єкті споживача та його субспоживачів (кВАр): $Q_{\text{ку}} = \underline{\hspace{2cm}}$

9. Сумарна встановлена потужність високовольтних (більше 1 кВ) синхронних двигунів на об'єкті споживача та його субспоживачів (кВт): $P_{\text{сд}} = \underline{\hspace{2cm}}$

10. Характеристики точок вимірювання електроенергії об'єкта споживача:

№ з/п	Точка вимірювання	ID точки вимірювання	B	A ⁺	P ⁺	A ⁻	P ⁻	3 ^н	Точка розрахунку ЕЕРП	P, кВт	Q, кВАр	ЕЕРП (D)	Примітка
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	011070087482316	62Z4715314193354	B	+	-	-	-	-	ТП 12.1	78	38	0,0353	
2	011070087482319	62Z5884129423915	B	+	-	-	-	-	ТП 12.1	50	25	0,0295	
3	011070087482304	62Z5851652815029	B	+	-	-	-	-	ТП 12.2	50	25	0,0237	
4	011070087482303	62Z8777324281266	B	+	-	-	-	-	ТП 13.1	50	25	0,0252	
5	011076087479344	62Z6020731161846	B	+	-	-	-	-	ТП 13.1	50	25	0,0289	
6	61839950	62Z1579606388904	B	+	-	-	-	-	ТП 13.2	50	25	0,0283	
7	011076087479328	62Z7287774838315	B	+	-	-	-	-	ТП 13.2	50	25	0,0232	
8	011076087479343	62Z7427948716702	B	+	-	-	-	-	ТП 14.1	60	30	0,0222	
9	011076087479345	62Z1388876687694	B	+	-	-	-	-	ТП 14.2	50	20	0,0231	
10	007559133000447	62Z7089769748580	B	+	-	-	-	-	ТП 14.2	50	25	0,0257	

Примітка: колонки 2, 3, як правило, є текстовим і чисельним ідентифікатором точки вимірювання; в колонці 4 задаються ознаки відповідно для вхідних, транзитних і точок вимірювання генераторних пристроїв ("+", "-", "Г" або "0", "1", "2"); в колонках 5 – 8 вказуються ознаки наявності ("+"/"-" або "1"/"0") відповідних типів засобів

вимірювання: споживання активної і реактивної електроенергії (A^+ , P^+), генерації активної і реактивної електроенергії (A^- , P^-); в колонці 9 вказується ознака наявності ("+"/"-" або "1"/"0") вимірювання генерації реактивної електроенергії в зоні нічного провалу добового графіку; в колонках 11, 12 вказуються активне реактивне навантаження точки вимірювання, що використане для розрахунку ЕЕРП; в колонках 10, 13 вказуються точка розрахунку і значення ЕЕРП.

11. Середнє значення ЕЕРП за вхідними точками вимірювання: $D_{ср} = 0,0228$

12. Значення ЕЕРП розраховуються за допомогою сертифікованого програмного комплексу КВАРЕМ або інших програмних комплексів, сумісних з ним за функціональними можливостями.

13. Активна і реактивна потужність навантаження в точках вимірювання споживача для розрахунку ЕЕРП визначається за режимом максимального навантаження об'єкта споживача (зимові або літні режимні виміри, розрахункові значення за максимальним обсягом споживання, розрахункове навантаження трансформатора, дозволена потужність тощо). За відсутності даних про реактивну потужність використовується тангенс навантаження – 0,5.

14. Оплата за звітний розрахунковий період здійснюється, якщо споживання або генерація реактивної електроенергії за об'єктом споживача становить 1000 кВАр·год і більше (за відсутності відповідних засобів обліку реактивної електроенергії ці величини визначаються розрахунковим шляхом).

15. Споживання реактивної і активної електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період обчислюється за формулою:

$$WQ_{c(0)} = \sum_{i=1}^{K_v} WQ_{c(+i)} - \sum_{j=1}^{K_T} WQ_{c(-j)}, \text{ якщо } WQ_{c(0)} < 0, \text{ то } WQ_{c(0)} = 0,$$

$$WP_{c(0)} = \sum_{i=1}^{K_v} WP_{c(+i)} - \sum_{j=1}^{K_T} WP_{c(-j)}, \text{ якщо } WP_{c(0)} < 0, \text{ то } WP_{c(0)} = 0,$$

де $WQ_{c(0)}$, $WP_{c(0)}$ -- розрахункові значення споживання реактивної (кВАр·год) і активної (кВт·год) електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період;
 i, j -- відповідно індекси вхідних і транзитних точок вимірювання;
 K_v, K_T -- відповідно кількість вхідних і транзитних точок вимірювання;
 $WQ_{c(+i)}, WP_{c(+i)}$ -- обсяги споживання реактивної (кВАр·год) і активної (кВт·год) електроенергії за розрахунковий період і-ї вхідної точки вимірювання;
 $WQ_{c(-j)}, WP_{c(-j)}$ -- обсяги споживання реактивної (кВАр·год) і активної (кВт·год) електроенергії за розрахунковий період j-ї транзитної точки вимірювання.

16. За відсутності у вхідній точці вимірювання засобу обліку споживання реактивної електроенергії розрахункове споживання реактивної електроенергії обчислюється за формулою:

$$WQ_{c(+)} = WP_{c(+)} \times \text{tg}\varphi_n,$$

де $\text{tg}\varphi_n$ -- нормативний тангенс навантаження, який дорівнює 0,8.

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

$$\text{tg}\varphi = WQ_{c(0)} / WP_{c(0)}, \text{ якщо } WP_{c(0)} = 0, \text{ то } \text{tg}\varphi = \text{tg}\varphi_n,$$

де значення $WQ_{c(0)}$, $WP_{c(0)}$ визначаються згідно п.15 цього додатку з врахуванням обсягів споживання активної і реактивної електроенергії $WP_{c(+)}$, $WQ_{c(+)}$ за всіма вхідними точками вимірювання, у тому числі визначені розрахунковим шляхом згідно п.16 цього додатку, а транзитні обсяги споживання активної і реактивної електроенергії $WP_{c(-)}$, $WQ_{c(-)}$ враховуються тільки в точках вимірювання, де наявні засоби обліку споживання реактивної електроенергії.

18. Якщо на об'єкті споживача встановлено генераторні пристрої, що не є окремими вхідними точками вимірювання (блок-станції, когенераційні установки, дизельні генератори тощо), то фактичний тангенс навантаження об'єкта споживача визначається з урахуванням значення $WPC_{(0)}$, що розраховане за формулою:

$$WPC_{(0)} = \sum_{i=1}^{K_V} (WPC_{(+i)} - WPa_{(+i)}) - \sum_{j=1}^{K_T} (WPC_{(-j)} - WPa_{(-j)}) + \sum_{s=1}^{K_G} WPa_{(\bar{A})_s},$$

якщо $WPC_{(0)} < 0$, то $WPC_{(0)} = 0$,

де $WPG_{(+i)}$, $WPG_{(-j)}$ – обсяги генерації активної електроенергії i-ї вхідної і j-ї транзитної точок вимірювання за розрахунковий період, кВт·год;

s, K_G – індекс і кількість точок вимірювання генераторних пристроїв;

$WPG_{(TP)_s}$ – обсяг генерації активної електроенергії s-ї точки вимірювання генераторного пристрою на об'єкті споживача за розрахунковий період, кВт·год.

Транзитні обсяги споживання активної електроенергії $WPC_{(-)}$ враховуються тільки в точках вимірювання, де наявні засоби обліку споживання реактивної електроенергії.

19. 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:

$$WQC_{(-)} = WPC_{(-)} \times \operatorname{tg} \varphi,$$

де значення $\operatorname{tg} \varphi$ обмежено значеннями від нуля до $\operatorname{tg} \varphi_H$.

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

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

22. За наявності засобів обліку генерації реактивної електроенергії на всіх вхідних точках вимірювання генерація реактивної електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період визначається за формулою:

$$WQG_{(0)} = \sum_{i=1}^{K_V} WQa_{(+i)} - \sum_{j=1}^{K_T} WQa_{(-j)}, \text{ якщо } WQG_{(0)} < 0, \text{ то } WQG_{(0)} = 0,$$

де $WQG_{(0)}$ – розрахункове значення генерації реактивної електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період, кВАр·год;

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

$WQG_{(-j)}$ – обсяг генерації реактивної електроенергії j-ї транзитної точки вимірювання за розрахунковий період, де наявні засоби обліку генерації реактивної електроенергії, кВАр·год.

Для розрахунку використовуються обсяги генерації реактивної електроенергії в зоні нічного провалу добового графіка за умови наявності такого обліку в усіх точках вимірювання.

23. 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:

$$WQG_{(0)} = (Q_{ку} + 0,3 \times P_{сд}) \times t_{п},$$

де $Q_{ку}$ – сумарна встановлена потужність КУ на об'єкті споживача та його субспоживачів, кВАр;

0,3 – рекомендований режим роботи високовольтних синхронних двигунів у режим перекомпенсації з метою компенсації власної реактивної потужності;

$R_{сд}$ – сумарна встановлена потужність високовольтних (більше 1 кВ) синхронних двигунів на об'єкті споживача та його субспоживачів, кВт;

$t_{п}$ – кількість годин у розрахунковому періоді, год.

24. 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 КРП, грн;

$П3$ – знижка плати у разі залучення споживача до регулювання балансу реактивної потужності (електроенергії), грн.

25. Плата $П1$ визначається за формулою:

$$П1 = Пс + Пг,$$

де $Пс$ – плата за споживання реактивної електроенергії, грн;

$Пг$ – плата за генерацію реактивної електроенергії, грн.

26. Плата за споживання реактивної електроенергії розраховується за формулою:

$$Пс = \left(\sum_{i=1}^{K_v} WQ\tilde{n}_{(+i)} \times D_i - \sum_{j=1}^{K_r} WQ\tilde{n}_{(-j)} \times D_j \right) \times T, \text{ якщо } Пс < 0, \text{ то } Пс = 0,$$

де D_i, D_j – ЕЕРП у вхідних і транзитних точках вимірювання, кВт/кВАр;

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

Для розрахунку $Пс$ враховуються обсяги споживання реактивної електроенергії всіх точок вимірювання.

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

$$Пг = \left(\sum_{i=1}^{K_v} WQ\tilde{a}_{(+i)} \times D_i - \sum_{j=1}^{K_r} WQ\tilde{a}_{(-j)} \times D_j \right) \times T, \text{ якщо } Пг < 0, \text{ то } Пг = 0.$$

Для розрахунку $Пг$ транзитні обсяги генерації реактивної електроенергії $WQ\tilde{a}_{(-j)}$ враховуються тільки в точках вимірювання, де наявні засоби обліку генерації реактивної електроенергії.

Для розрахунку використовуються обсяги генерації реактивної електроенергії в зоні нічного провалу добового графіка за умови наявності такого обліку в усіх точках вимірювання

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

$$Пг = WQ_{Г(0)} \times D_{ср} \times T,$$

де $D_{ср}$ – середнє значення ЕЕРП за вхідними точками вимірювання, кВт/кВАр.

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

$$П2 = Пс \times (\text{tg}\varphi - 0,25)^2, \text{ якщо } \text{tg}\varphi \leq 0,25, \text{ то } П2 = 0, \text{ якщо } \text{tg}\varphi > 2, \text{ то } \text{tg}\varphi = 2.$$

30. Умови розрахунку знижки плати ПЗ узгоджуються зі споживачем і відображаються у цьому додатку:

31. 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 ТЕЦ, МГЕС, ВЕС, СЕС тощо, які тимчасово працюють у режимі споживача, враховується тільки складова плати за споживання реактивної електроенергії P_c .

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

ЕЕРП транзитних точок вимірювання або вхідних точок вимірювання субспоживача визначаються значеннями ЕЕРП вхідних точок вимірювання основного споживача за нормальною схемою живлення.

Для транзитних точок вимірювання, що межують з мережами ЕП, або для вхідних точок вимірювання субспоживача (при розрахунках основний споживач – субспоживач) значення ЕЕРП можуть розраховуватись з урахуванням параметрів обладнання електричних мереж основного споживача і субспоживача за нормальною схемою живлення.

33. Значення ЕЕРП може бути перераховане протягом дворічного періоду за умови відповідних змін щодо складу точок вимірювання об'єкта споживача, уточнення навантажень точок вимірювання, зміни параметрів обладнання електричної мережі споживача, що враховувались для розрахунку ЕЕРП, зміни нормальної схеми живлення споживача тощо.

34. Нові (перераховані) значення ЕЕРП доводяться до відома 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:

№ з/п	Точка розрахунку ЕЕРП	P, кВт	Q, кВАр	ЕЕРП (D)	Примітка
1	2	3	4	5	6

35. Розрахункові засоби обліку, що контролюють генерацію реактивної електроенергії, мають бути встановлені вище точок приєднань усіх наявних у мережі споживача джерел реактивної електроенергії.

Пряме віднімання генерації реактивної електроенергії від її споживання або споживання реактивної електроенергії від її генерації за розрахунковий період технологічно некоректне і неприпустиме.

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

36. 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 п. 16, 19, 23 цього додатку.

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

38. В неробочий час КУ споживача повинні бути відключені.

40. У разі самовільного підключення споживачем пристроїв КРП споживач має сплатити за розрахункові обсяги генерації реактивної електроенергії згідно п. 23 цього додатку з урахуванням потужності самовільно підключених пристроїв КРП з дати останнього внесення змін до Договору.

42. Якщо обсяг споживання активної електроенергії в точці вимірювання розраховується з урахуванням навантаження електроустановок споживача на рівні мінімально допустимого рівня завантаження схеми, споживання реактивної електроенергії може визначатися за розрахунковими формулами за умови нульових показників відповідних лічильників.

44. Споживач зобов'язаний письмовим повідомленням забезпечувати передачу показань розрахункових електролічильників реактивної електроенергії за розрахунковий період згідно з п. 4.2. Договору.

46. Плата за перетікання реактивної електричної енергії здійснюється Споживачем на поточний рахунок Оператора системи протягом 5 робочих днів після отримання Споживачем платіжного документа (рахунка) для оплати за звітний розрахунковий період. Оператор системи разом з рахунком надає Споживачу розрахунок, здійснений у відповідності до зазначеного вище порядку.

Споживач:
КНП «ЮМБЛ»

С. И. Лунов