

ДОГОВІР
про надання послуг з компенсації перетікань реактивної електричної енергії
№056

м. Зборів
(місце укладення)

"14" "лютого" 2019 р.
(дата)

ВАТ «Тернопільобленерго»,

(найменування оператора системи або власника мереж)

що здійснює діяльність на підставі Статуту ліцензії № 1468 від 20.11.2018 р (далі –
(ліцензія, установчі документи)

Оператор системи), в особі начальника Зборівського РЕМ Чорнописького Володимира
Володимировича
(посада, прізвище, ім'я та по батькові)

що діє на підставі довіреності № 7976/25 від 12.12.2018,
(довіреність або установчі документи Оператора мереж)

ЗБОРІВСЬКИЙ КОЛЕДЖ ТЕРНОПІЛЬСЬКОГО НАЦІОНАЛЬНОГО ТЕХНІЧНОГО

та **УНІВЕРСИТЕТУ ІМЕНІ ІВАНА ПУЛЮЯ**

(найменування, організаційно-правова форма споживача)

що здійснює діяльність на підставі Положення про Зборівський коледж ТНТУ ім. Івана
Пулля (далі –
(установчі документи споживача)

Споживач), в особі директора Баліцького Ігоря Богдановича
(посада, прізвище, ім'я та по батькові)

що діє на підставі Положення про Зборівський коледж ТНТУ ім. Івана Пулля
(довіреність або установчі документи Споживача)

(далі – Сторони), уклали цей договір про надання послуг з компенсації перетікань реактивної електричної енергії (далі - Договір) про таке.

1. Предмет Договору

1.1. Оператор системи надає Споживачу послуги з компенсації перетікань реактивної електричної енергії, а Споживач здійснює оплату за надані на межі балансової належності електромереж послуги згідно з умовами цього Договору КПРЕЕ та додатками до нього, що є його невід'ємними частинами.

2. Зобов'язання Сторін

2.1. Оператор системи зобов'язується:
виконувати умови цього Договору КПРЕЕ;
надавати Споживачу послуги з компенсації перетікань реактивної електричної енергії;
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 КПРЕЕ;
здійснювати оплату за перетікання реактивної електричної енергії на межі балансової належності електромереж згідно з Порядком розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії (додаток №1 до Договору КПРЕЕ);
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 КПРЕЕ 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 на межі балансової належності електромереж, визначеної відповідно до Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії, затвердженої наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 06 лютого 2018 року № 87, зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 02 квітня 2018 року за № 392/31844 (далі – Методика обчислення плати);

на безперешкодний доступ (за пред'явленням службового посвідчення) 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 КПРЕЕ.

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 Договору КПРЕЕ;

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 межі балансової належності;

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. У порядку, в терміни передбачені Договором про надання послуг з розподілу електричної енергії Додатком №4 «Порядок розрахунків» і Додатком №12 «Звіт про покази засобів обліку активної та реактивної електроенергії». Споживачем та Оператором системи оформлюються такі документи:

- акт про прийняття-передавання наданої послуги з компенсації перетікань реактивної електричної енергії;
- акт результатів замірів електричної потужності (у разі потреби).

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

4.3. Розрахунковим вважається календарний місяць (період) зазначений в Додатку №4 «Порядок розрахунків» Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

4.4. Розрахунок плати за перетікання реактивної електричної енергії на межі балансової належності електричних мереж здійснюється відповідно до Методики обчислення плати та оформлюється згідно з Порядком розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії (додаток №1 до Договору КПРЕЕ).

4.5. У разі виникнення у Споживача заборгованості за Договором КПРЕЕ Сторони за взаємною згодою та у порядку, передбаченому чинним законодавством, укладають договір щодо реструктуризації заборгованості. Графік погашення заборгованості оформляється додатком до Договору на послуги з перетікань або окремим договором про реструктуризацію заборгованості.

У разі відсутності графіка погашення заборгованості та при відсутності у платіжному документі у реквізиті призначення платежу посилок 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 безперервний розподіл 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 ПРПРЕЕ;
- 3) автоматичним відключенням лінії живлення внаслідок пошкодження устаткування або діями Споживача, які викликали спрацювання автоматики за умови справності системи автоматичного відключення.

5.3. Споживач несе відповідальність за своєчасну сплату платежів, передбачених умовами Договору КПРЕЕ. У разі внесення платежів, передбачених пунктом 2.2 договору КПРЕЕ, з порушенням термінів (строків) Споживач сплачує Оператору системи пеню в розмірі подвійної облікової ставки НБУ за кожний день прострочення платежу, враховуючи день фактичної оплати та за весь період прострочення. Крім цього, Споживач зобов'язаний сплатити суму боргу з урахуванням встановленого індексу інфляції за весь час прострочення, а також три проценти річних від простроченої суми. Сума пені та санкції, що сплачуються відповідно до ст.625 Цивільного кодексу України (індекс інфляції та 3% річних) зазначається в розрахунковому документі окремим рядком.

Обставини непереборної сили

6.1. Сторони не несуть відповідальності за повне або часткове невиконання своїх зобов'язань за Договором КПРЕЕ, якщо воно є результатом дії обставин непереборної сили. До обставин непереборної сили належать:

- виняткові погодні умови і стихійні лиха (ураган, буря, повінь, нагромадження снігу, ожеледь, землетрус, пожежа, просідання і зсув ґрунту);
- непередбачені ситуації, викликані діями Сторони, що не є Оператором системи і Споживачем електроенергії (страйк, локаут, дія суспільного ворога, оголошена та неоголошена війна, загроза війни, терористичний акт, блокада, революція, заколот, повстання, масові заворушення, громадська демонстрація, протиправні дії третіх осіб, пожежа, вибух);
- умовами, регламентованими 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.

6 Строк договору

7.1. Договір КПРЕЕ набирає чинності з дня приєднання Споживача до умов Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії і діє протягом дії Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

7 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 про надання послуг з розподілу електричної енергії) та позначається на Однолінійній схемі (додаток №7 до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії).

8.3. Додатки до Договору КПРЕЕ та додатки до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії є невід'ємною частиною Договору КПРЕЕ.

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

8.5. Сторони зобов'язуються письмово повідомляти про зміну реквізитів (місцезнаходження, найменування, організаційно-правової форми, банківських реквізитів, зняття з реєстрації в органах державної фіскальної служби, зміни статусу, 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 Договору КПРЕЕ, 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.

8 Місцезнаходження та банківські реквізити Сторін

Оператор системи:

ВАТ «Тернопільобленерго»

46010, м. Тернопіль, вул. Енергетична, 2

Код ЄДРПОУ: 00130725

Банк: філія - Тернопільське обласне управління

АТ "Ощадбанк" м. Тернопіль

МФО: 338545

Свідоцтво платника ПДВ: 26736509

ІПН: 001307219189

М.П.

Начальник Зборівського РЕМ

згідно довіреності №7976/25 від 12.12.2018 р.

Чорнописький В. В.

М.П. (підпис, П.І.Б.)

Зборівський район
електромереж
23586882

«14» жовтня 2019 року

Споживач:

ЗБОРІВСЬКИЙ КОЛЕДЖ ТЕРНОПІЛЬСЬКОГО

НАЦІОНАЛЬНОГО ТЕХНІЧНОГО

УНІВЕРСИТЕТУ ІМЕНІ ІВАНА ПУЛЮЯ

Адреса: 47201, Тернопільська обл., м. Зборів, вул.

Б. Хмельницького, 57

Код ЄДРПОУ: 21156189 ІПН: 054081019185

Банк: ГУДКСУ м. Тернопіль р/р: 35413024011284

МФО: 838012

директор

М.П.

Баліцький І. Б.

(підпис, П.І.Б.)

«14» жовтня 2019 року

Додаток №1до Договору про надання послуг з
компенсації перетікань

реактивної електричної енергії

від "14" "02" 2019 р. №056

Порядок розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії

Цей порядок складено відповідно до Правил роздрібного ринку електричної енергії затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018р. №312 та Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії, затвердженої наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 06.02.2018р. №87, зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 02.04.2018р. за №392/31844 (далі Методика обчислення плати).

Для розрахунку плати за перетікання реактивної електричної енергії використовуються дані, зазначені в Таблицях 1 та 2 Вихідні дані для розрахунку ЕЕРП та його розрахункові значення, що є додатком до договору про надання послуг з компенсації перетікань реактивної електричної енергії, Акті розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін та однолінійній схемі, що є додатками договору про надання послуг з розподілу електричної енергії.

Розрахунки за перетікання реактивної електроенергії здійснюються за об'єктами споживачів електроенергії з дозволеною потужністю 16 кВт і більше.

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

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

$$\Pi = \Pi_1 + \Pi_2 - \Pi_3, \quad (1)$$

де Π_1 – основна плата за перетікання реактивної електроенергії, грн;

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

Π_3 – знижка плати при залученні Споживача до регулювання балансу реактивної потужності (електроенергії), грн.

1.1 Основна плата за спожиту і генеровану реактивну електроенергію Π_1 визначається за формулою:

$$\Pi_1 = \Pi_c + \Pi_g, \quad (2)$$

де Π_c – плата за споживання реактивної електроенергії, грн;

Π_g – плата за генерацію реактивної електроенергії, грн.

1.1.1. Плата за споживання реактивної електроенергії розраховується за формулою:

$$\Pi_c = \left(\sum_{i=1}^V W_{Qc(+)} \times D_i - \sum_{j=1}^T W_{Qc(-)} \times D_j \right) \times T, \quad (3)$$

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

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

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

$W_{Qc(-)} j$ – обсяг споживання реактивної електроенергії j -ї транзитної точки вимірювання за розрахунковий період, кВАр·год.

D_i, D_j – 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.

Середня закупівельна оптова ринкова ціна на електроенергію затверджуються Регулятором та розміщуються на сайті ВАТ «Тернопільобленерго»: <http://www.toe.com.ua>

Перелік транзитних точок вимірювання визначається в залежності від порядку розрахунку між Оператором системи, основним Споживачем та його Субспоживачами.

У формулі (3) враховуються обсяги споживання реактивної електроенергії за всіма точками вимірювання, в тому числі де відсутні засоби обліку споживання реактивної електроенергії.

За відсутності в вхідній точці вимірювання засобу обліку споживання реактивної електроенергії

Оператор системи використовує розрахункове споживання реактивної електроенергії, що обчислюється за формулою:

$$WQ_{c(+)} = W P_{c(+)} \times \operatorname{tg} \varphi_H, \quad (4)$$

де $W P_{c(+)}$ – обсяг споживання активної електроенергії у вхідній точці вимірювання за розрахунковий період, кВт·год;

$\operatorname{tg} \varphi_H$ – нормативний тангенс навантаження, який дорівнює 0,8.

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

$$WQ_{c(-)} = W P_{c(-)} \times \operatorname{tg} \varphi \quad (5)$$

де $W P_{c(-)}$ – обсяг споживання активної електроенергії у транзитній точці вимірювання за розрахунковий період, кВт·год

$\operatorname{tg} \varphi$ – фактичний тангенс навантаження об'єкта Споживача

У формулі (5) значення $\operatorname{tg} \varphi$ обмежено значеннями від нуля до $\operatorname{tg} \varphi_H$.

При отриманні від'ємного результату за формулою (3) значення P_c приймається рівним нулю.

У точках вимірювання об'єкта споживача, на яких встановлено виключно пристрої генерації активної електроенергії згідно з ліцензією на електричну та теплову енергію, що виробляється когенераційні 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 .

1.1.2. Фактичний тангенс навантаження об'єкта Споживача визначається за формулою:

$$\operatorname{tg} \varphi = WQ_{c(o)} / W P_{c(o)}, \quad (6)$$

де $WQ_{c(o)}$ – розрахункове значення споживання реактивної електроенергії об'єкта Споживача за розрахунковий період, кВАр·год;

$W P_{c(o)}$ – розрахункове значення споживання активної електроенергії об'єкта Споживача за розрахунковий період, кВт·год.

Значення $WQ_{c(o)}$, $W P_{c(o)}$ визначаються згідно з п.3.2, 3.4 Методики обчислення плати, при цьому враховуються обсяги споживання активної і реактивної електроенергії $W P_{c(+)}$, $WQ_{c(+)}$ за всіма вхідними точками вимірювання, у тому числі розраховані згідно з п.3.3 Методики обчислення плати, а транзитні обсяги споживання активної і реактивної електроенергії $W P_{c(-)}$, $WQ_{c(-)}$ враховуються тільки в точках вимірювання, де наявні засоби обліку споживання реактивної електроенергії.

Остаточне значення споживання реактивної електроенергії об'єкта Споживача за розрахунковий період визначаються згідно з п.3.2 Методики обчислення плати з урахуванням обсягів споживання реактивної електроенергії всіх точок вимірювання, в тому числі розрахованих згідно з п.3.3, 3.6 Методики обчислення плати.

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

$$P_g = \left(\sum_{i=1}^V WQ_{g(+)} \times D_i - \sum_{j=1}^T WQ_{g(-)} \times D_j \right) \times T. \quad (7)$$

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

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

У формулі (7) транзитні обсяги генерації реактивної електроенергії $WQ_{g(-)}$ враховуються тільки в точках вимірювання, де наявні засоби обліку генерації реактивної електроенергії.

За наявності в усіх точках вимірювання обліку диференційованого за зонами доби у формулі (7) використовуються обсяги генерації реактивної електроенергії в зоні нічного провалу добового графіка.

При отриманні від'ємного результату за формулою (7) значення P_g приймається рівним нулю.

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

формулою:

$$\Pi_r = WQ_{r(o)} \times D_{cp} \times T, \quad (8)$$

де $WQ_{r(o)}$ – розрахункове значення генерації реактивної електроенергії об'єкта Споживача за розрахунковий період, кВт/кВАр*год, визначається за формулою (9);

D_{cp} – середнє значення ЕЕРП за вхідними точками вимірювання об'єкта, кВт/кВАр, визначається за формулою (10);

$$WQ_{r(o)} = (Q_{ку} + 0,3 \times P_{сд}) \times t, \quad (9)$$

де $Q_{ку}$ – сумарна встановлена потужність конденсаторних установок (КУ) (в тому числі пристрої КРП, зблоковані 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.

$$D_{cp} = \frac{1}{V} \sum_{i=1}^V D_i, \quad (10)$$

де D_i – середнє значення ЕЕРП за вхідними точками вимірювання об'єкта, кВт/кВАр

1.2. Надбавка за недостатнє оснащення електричної мережі Споживача засобами КРП обчислюється за формулою:

$$\Pi_2 = P_c \times (\operatorname{tg} \varphi - 0,25)^2 \quad (11)$$

При $\operatorname{tg} \varphi \leq 0,25$ (що відповідає економічному режиму роботи з $\cos \varphi = 0,97$) складова Π_2 приймається рівною нулю.

Якщо $\operatorname{tg} \varphi > 2$, то у формулі (9) використовується $\operatorname{tg} \varphi = 2$.

1.3. Споживач до регулювання електричних режимів перетікань реактивної потужності засобами його КРП або генераторних установок не залучається. Розрахунок знижки плати Π_3 не проводиться.

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

3. Обчислення ЕЕРП виконуються на основі інформаційної бази розрахункових схем магістральних мереж оператора системи передачі, розподільних мереж оператора системи розподілу і технологічних мереж споживачів електроенергії, за допомогою сертифікованого програмного комплексу «Комплексу відлікового аналізу реактивів електричних мереж» - КВАРЕМ.

4. При відсутності або недостатності інформації про схеми живлення Споживача продовження цього додатка не складається. За таких умов відповідно до п.36 Методики обчислення плати використовуються середньозважені значення ЕЕРП для Оператора системи розподілу в цілому за формулою:

$$D_{ср зв} = D1_{ср зв} + D2_{ср зв}, \quad (12)$$

де $D1_{ср зв}$ – середньозважений ЕЕРП D1 центрів живлення споживачів Оператора системи розподілу від магістральних мереж Оператора системи передачі;

$D2_{ср зв}$ – середньозважений ЕЕРП D2 точок вимірювання споживачів Оператора системи розподілу.

Розраховане значення ЕЕРП ($D_{ср зв}$) Оператор системи розподілу доводить до відома Споживача письмовим повідомленням.

Споживання та генерація реактивної електроенергії об'єкта Споживача в розрахунковий період обчислюються за формулами (4) та (9).

5. Черговий перерахунок ЕЕРП повинен виконуватись один раз на два роки. Нові значення ЕЕРП набирають чинності у січні кожного дворічного періоду, починаючи з 01 січня 2019 року.

6. Перераховані значення ЕЕРП Оператор системи доводить до відома Споживача/основного Споживача письмовим повідомленням, яке є невід'ємною частиною Договору КПРЕЕ. Субспоживачу нові значення ЕЕРП доводить до відома основний споживач.

7. 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.

8. Оплата рахунків за перетікання реактивної електроенергії здійснюється на поточний рахунок Оператора системи на підставі рахунків, наданих Оператором системи або самостійно сформованих в електронному вигляді в персональному кабінеті.

За дату оплати рахунка приймається дата зарахування коштів на поточний рахунок Оператора системи.

Термін оплати рахунків, зазначений на платіжному повідомленні, не має перевищувати 5 операційних днів з дня отримання (формування) рахунків Споживачем.

Датою отримання (формування) рахунка є дата здачі звіту про покази засобів обліку (Додаток 12 до договору споживача про подання послуг з розподілу електричної енергії), але в будь-якому разі не пізніше 3 числа місяця, наступного за розрахунковим.

У платіжних дорученнях або інших платіжних (розрахункових) документах має обов'язково зазначатися така інформація: назва послуги; період, за який проводиться розрахунок; дата та № рахунка, № особового рахунка; сума податку на додану вартість.

9. 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 з п.3.3, 3.6 та 3.10 Методики обчислення плати.

У випадку тимчасового порушення обліку реактивної електроенергії з вини Споживача розрахунок за перетікання реактивної електроенергії здійснюється згідно з п.3.2, 3.6 та 3.10 Методики обчислення плати.

10. У разі зміни будь-яких умов (даних), що впливають на порядок розрахунку плати за перетікання реактивної електроенергії об'єкта, Споживач зобов'язаний повідомити про це Оператора системи, та ініціювати укладання/внесення змін до Додатку №2 до договору КПРЕЕ.

За надання недостовірної інформації Споживач є відповідальним згідно з чинним законодавством.

11. У разі самовільного підключення Споживачем пристроїв КРП Споживач має сплатити за розрахункові обсяги генерації реактивної електроенергії за формулою (9) з урахуванням потужності самовільно підключених пристроїв КРП з дати останнього внесення змін до Додатку №2 до договору КПРЕЕ.

12. 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.

13. Узгодження змін в даних, відбувається між сторонами шляхом направлення письмових повідомлень, в разі недосагнення згоди щодо застосування окремих даних, спірні питання вирішуються у встановленому законодавством порядку.

Оператор системи:

Зборівський РЕМ ВАТ "Тернопільобленерго"

Начальник Зборівського РЕМ

згідно з відповіддю №7976/25 від 12.12.2018 р.

Чорнописький В. В.

"14" лютого 2019 р.



Споживач:

ЗБОРІВСЬКИЙ КОЛЕДЖ ТЕРНОПІЛЬСЬКОГО НАЦІОНАЛЬНОГО ТЕХНІЧНОГО УНІВЕРСИТЕТУ ІМЕНІ ІВАНА ПУЛЮЯ

директор

Баліцький І. Б.

М.П.

"14" лютого 2019 р.



Додаток №2

до Договору про надання послуг з
компенсації перетікань реактивної
електричної енергії
від "14" "02." 2019 р. №056

Вихідні дані для розрахунку ЕЕРП та його розрахункові значення

ЗБОРІВСЬКИЙ КОЛЕДЖ ТЕРНОПІЛЬСЬКОГО НАЦІОНАЛЬНОГО ТЕХНІЧНОГО УНІВЕРСИТЕТУ ІМЕНІ ІВАНА ПУЛЮЯ

Назва об'єкта та адреса : Коледж ЗТП м. Зборів, вул. Б. Хмельницького, 57

Дозволена потужність об'єкта (кВт): Рдов. 400

Таблиця 1

Характеристики компенсуючих установок Споживача			
Точки приєднання КРП до електромереж Споживача	Тип пристрою КРП*	Номинальна напруга	
		до 1000 В (кВАр)	понад 1000 В (кВАр)
-	Конденсаторні установки, кВАр в тому числі:	-	-
-	З автоматичним регулюванням, кВАр	-	-
-	З ручним регулюванням, кВАр	-	-
-	Синхронні двигуни (СД), кВт	-	-
-	Засоби компенсації реактивної потужності, зблоковані з технологічним обладнанням, кВАр	-	-

Таблиця 2

Вихідні дані							
№ за/п	ЕІС код	Точка розрахунку ЕЕРП (ПС, РП, ТП, та ін.)	Тип точок вимірювання* (вхідна/транзи- тна Qc(+)/Qc(-))/ Qg(+)/Qg(-)	Наявність приладу обліку споживання / генерації (за лічильником/бе з обліку)	Активна потужність навантаження, Р, кВт	Реактивна потужність навантаження, Q, кВАр	ЕЕРП, кВт/кВАр (D)
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	62Z2940036326029	ТП400	Qc(+)	Без обліку	300	150	0,0529

*Тип точок вимірювання(4):

- Qc(+)- вхідна точка вимірювання споживання реактивної електроенергії;
- Qc(-)- транзитна точка вимірювання споживання реактивної електроенергії;
- Qg(+)- вхідна точка вимірювання генерації реактивної електроенергії;
- Qg(-)- транзитна точка вимірювання генерації реактивної електроенергії.

*Потужність (6,7) -вказуються активне і реактивне навантаження точки вимірювання, що використане для розрахунку ЕЕРП

У разі проведення розрахунків за тарифами, диференційованими за періодами часу для вхідної та транзитної точок зазначається вимірювання генерації реактивної електроенергії в зоні нічного провалу добового графіку: Qg(+), Qg(-).

Примітка: для субспоживачів в колонці 3 крім точки розрахунку ЕЕРП зазначається № особового рахунку основного споживача, колонки 6, 7 не заповнюються, в колонці 8 зазначається ЕЕРП основного споживача.

Середнє значення ЕЕРП за вхідними точками вимірювання об'єкта

Dcp= **0,0529** (кВт/кВАр)

Оператор системи:

Зборівський РЕМ ВАТ "Тернопільобленерго"

Начальник Зборівського РЕМ

згідно довіреності №7976/25 від 12.12.2018 р.

Чорнопиский В. В.

Споживач:

ЗБОРІВСЬКИЙ КОЛЕДЖ ТЕРНОПІЛЬСЬКОГО
НАЦІОНАЛЬНОГО ТЕХНІЧНОГО
УНІВЕРСИТЕТУ ІМЕНІ ІВАНА ПУЛЮЯ

директор

Баліцький І. Б.



"14" "лютого" 2019 р.

"14" "лютого" 2019 р.