

ДОГОВІР про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії

№ ТИ - 016200

с.мт. Тиврів

« 17. » січня 2020 року.

(с., с.мт., м.) (назва нас. пункту)

Акціонерне товариство «Вінницяобленерго», що здійснює діяльність на підставі ліцензії, виданої згідно Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 13 листопада 2018 № 1414 (далі – Оператор системи), в особі директора СО « Замостянські електричні мережі» (ЕМ)

Колубая Миколи Васильовича,

(П.І.Б. уповноваженого представника)

що діє на підставі Довіреності від 24. 06. 2019р. № 1-14-0312,

та Товариство з обмеженою відповідальністю «МАКРО 2019»

(найменування, організаційно-правова форма Споживача)

що здійснює діяльність на підставі статуту

(далі - Споживач),

(установчі документи Споживача)

в особі директора Романа Василя Олексійовича ,

(посада, П.І.Б. уповноваженого представника Споживача)

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 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 (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 N 311, та Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року N 312 (далі - ПРРЕЕ).

4.2. На підставі показів засобів вимірювальної техніки електричної енергії у терміни (строки), передбачені Графіком зняття показів засобів вимірювальної техніки електричної енергії (додаток 2 до цього Договору), Споживачем та Оператором системи оформлюються такі документи:

- акт про обсяг переданої Споживачу електричної енергії (додаток 2а до цього Договору);
- акт результатів замірів електричної потужності. (додаток 2б до цього Договору).

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

4.3. Розрахунковим вважається період з 1-го числа розрахункового місяця до такого ж числа наступного місяця.

4.4. Розрахунок плати за перетікання реактивної електричної енергії здійснюється відповідно до Методики обчислення плати та оформлюється згідно з Порядком розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії

4.5. У разі виникнення у Споживача заборгованості за цим Договором Сторони за взаємною згодою та у порядку, передбаченому чинним законодавством, укладають договір щодо реструктуризації заборгованості. При цьому оформлюється Графік погашення заборгованості, який є додатком 3 до цього Договору.

У разі відсутності графіка погашення заборгованості та при відсутності у платіжному документі у реквізиті призначення платежу 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 порушенням термінів (строків) Споживач сплачує Оператору системи пеню в розмірі 0,2% за кожний день прострочення платежу, враховуючи день фактичної оплати. Сума пені зазначається в розрахунковому документі окремим рядком.

6. Обставини непереборної сили

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

- 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 (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);
- умови, регламентовані відповідними органами виконавчої влади, а також пов'язані з ліквідацією наслідків, викликаних винятковими погодними умовами і непередбаченими ситуаціями, що перешкоджають виконанню договірних зобов'язань у цілому або частково. Термін (строк) виконання зобов'язань за цим Договором у такому разі відкладається на період дії обставин непереборної сили.

6.2. Сторона, для якої виконання зобов'язань стало неможливим внаслідок дії обставин непереборної сили, має письмово повідомити іншу Сторону про початок, тривалість та ймовірну дату припинення дії обставин непереборної сили.

6.3. Наявність обставин непереборної сили підтверджується відповідною довідкою, виданою Торгово-промисловою палатою України.

7. Строк договору

7.1. Цей Договір укладається строком на один рік, набирає чинності з дня його підписання та вважається продовженим на кожен 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 4 до цього Договору) та позначається на Однолінійній схемі (додаток 5 до Договору).

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.

9. Місцезнаходження та банківські реквізити Сторін

Оператор системи:

АТ «Вінницяобленерго», в особі директора

СО «Замостянські» ЕМ»

Колубая Миколи Васильовича

(найменування, організаційно-правова форма Власника мереж, посада, П.І.Б. уповноваженої особи)

код ЄДРПОУ:

код ЄДРПОУ ЕМ: 25512876

ІПН: 001306902284

№ свідоцтва ПДВ: 100329729

платник податку на прибуток: на загальних підставах

Банківські реквізити:

Для сплати за переткання реактивної електричної енергії:

Р/Р № UA303026890000026000055334713

у АТ КБ «Приватбанк»,

(назва банку)

МФО: 302689 код банку:

адреса банку: смт. Тиврів

Юридична адреса:

21050, м. Вінниця, вул. Магістратська 2

E-mail: kanc@voe.com.ua

Веб-сторінка: www.voe.com.ua

Адреса СО (для документообігу):

21008, м. Вінниця, вул. Гніванське шосе №2

E-mail: uuzam@zmresr.vn.energy.gov.ua

телефон: 043(55)2-15-07, 2-12-07

Колубай

Микола Васильович

(підпис, М.П.)

(П.І.Б. уповноваженої особи)

« 17 » січня 2020 року

Споживач:

Товариство з обмеженою відповідальністю «МАКРО 2019» в особі

директора Романа Василя Олексійовича

(найменування, організаційно-правова форма Споживача, посада, П.І.Б. уповноваженої особи)

Для юридичних осіб:

код ЄДРПОУ: 43048941

ІПН:

№ свідоцтва ПДВ: -

КВЕД: 22.29

Для фізичних осіб:

Реєстраційний номер облікової картки платника податків:

-

Паспорт серія

виданий

(ким і коли)

Банківські реквізити:

Р/Р № 26006055358704

у АТ «Приватбанк»

(назва банку)

МФО: 302689 код банку:

адреса банку: м. Гнівань

Юридична адреса: смт. Сутиски, вул. Вінницька, 49-б

E-mail:

Веб-сторінка:

телефон: 0674328275

Роман

Василь Олексійович

(П.І.Б. уповноваженої особи)

« 17 » січня 2020 року

Порядок розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії

Даний порядок розрахунків складено відповідно до Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії між електропередавальною організацією та її споживачами, 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**), 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**).

- | | |
|--------------------------------------|---|
| 1. Оператор системи | <u>АТ «Вінницяобленерго»</u> |
| 2. Споживач: | <u>Товариство з обмеженою відповідальністю «МАКРО 2019»</u> |
| 3. Юридична адреса Споживача: | <u>смт. Сутиски, вул. Вінницька, 49-д</u> |

4. **Споживачі**, електроустановки яких приєднані до мереж, що належать **Оператору системи**, протягом розрахункового періоду вносять плату за перетікання реактивної електричної енергії згідно умов цього **Договору** на рахунок **Оператора системи**. Реквізити рахунку **Оператора системи** вказані у розділі 9 **Договору**.

Розрахунковим періодом для визначення суми плати за перетікання реактивної електричної енергії, приймається період часу з 00 год. 00 хв. 01-го числа поточного календарного місяця до 00 год. 00 хв. такого ж числа наступного календарного місяця.

Оператор системи визначає суму плати за перетікання реактивної електричної енергії, що відпускається **Споживачу** протягом розрахункового періоду, та здійснює нарахування коштів за перетікання реактивної електричної енергії **Споживачу** із застосуванням тарифів, що діють на кінець розрахункового періоду.

Нарахування за перетікання реактивної електричної енергії протягом розрахункового періоду, **Сторони** відносять до відповідного календарного місяця у бухгалтерському обліку.

5. **Споживач** здійснює повну плату за перетікання реактивної електричної енергії за відповідний розрахунковий період, наступним чином:

- попередня оплата – до кінця останнього робочого дня попереднього розрахункового періоду – 100% вартості реактивної електричної енергії фактично нарахованої Споживачу Оператором системи в попередньому розрахунковому періоді.

Споживач здійснює остаточний розрахунок за перетікання реактивної електричної енергії згідно з умовами цього **Договору** на підставі самостійно отриманих у **Оператора системи** рахунків протягом 5-ти операційних днів з дня їх отримання.

При остаточному розрахунку за перетікання реактивної електричної енергії **Оператор системи** враховує здійснені **Споживачем** планові платежі станом на кінець розрахункового періоду.

Споживач протягом 30 календарних днів з дати отримання рахунка від **Оператора системи** здійснює повну оплату вартості за перетікання реактивної електричної енергії, не облікованої внаслідок порушення **Споживачем ПРРЕЕ**.

При відсутності заборгованості за перетікання реактивної електричної енергії надлишок коштів, що надійшли від **Споживача** протягом розрахункового періоду, зараховується в рахунок покриття зобов'язань **Споживача** в наступному за розрахунковим періоді.

6. На поточний рахунок **Оператора системи** **Споживач** перераховує:

- грошові кошти за перетікання реактивної електроенергії;
- грошові кошти за порушення термінів (строків) плати за перетікання реактивної електроенергії в розмірі 0,2% (пеня) плати за кожний день прострочення платежу, враховуючи день фактичної оплати. Сума пені зазначається в розрахунковому документі окремим рядком.

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

7. У платіжних дорученнях або інших платіжних (розрахункових) документах **Споживач** зобов'язаний обов'язково зазначати таку інформацію: назва товару (реактивна електрична енергія) або вид іншого платежу (пеня та інші нарахування), розрахунковий місяць, за який проводиться розрахунок, дата і № рахунка-фактури, № особового рахунка, дата укладення та № **Договору**, сума податку на додану вартість.

8. Обсяг фактично використаної **Споживачем** у розрахунковому періоді електричної енергії визначається **Оператором системи** на підставі даних розрахункового обліку електричної енергії, які знімаються **Споживачем** та надаються **Оператору системи** у терміни, вказані у додатку №2 до цього **Договору**.

Показання розрахункових засобів обліку електричної енергії надаються **Споживачем** за формою, що вказана у додатку № 2а до цього **Договору**.

9. У разі відсутності у **Споживача** засобів обліку реактивної електричної енергії **Оператор системи** визначає споживання реактивної електроенергії розрахунковим шляхом.

10. При пошкодженні розрахункових засобів обліку реактивної електроенергії, спричиненому умисними діями **Споживача**, при зміні схем підключення засобів обліку або крадіжці електроенергії, розрахунок за перетікання реактивної електричної енергії здійснюється розрахунковим шляхом.

11. У випадку тимчасового порушення обліку реактивної електричної енергії, яке не спричинене умисними діями **Споживача**, або неподання **Оператору системи** даних про обсяги перетікання реактивної електричної енергії в зазначений у додатку №2 до цього **Договору** термін, розрахунок за перетікання реактивної електроенергії в поточному розрахунковому періоді здійснюється за середньодобовим обсягом попереднього розрахункового періоду, а в наступні розрахункові періоди за розрахунковим методом.

У випадку, коли з об'єктивних причин (не з вини **Споживача**) розрахунковий облік неможливо відновити в термін

одного розрахункового періоду, порядок подальших розрахунків за реактивну електричну енергію визначається двосторонньою угодою між **Споживачем** і **Оператором системи**.

12. 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 № 1 до цього **Договору**.

13. 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 **Оператора системи** нараховує **Споживачу** плату за генерацію реактивної електроенергії.

14. 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 визначатись розрахунковим шляхом за умови нульових показників відповідних лічильників.

15. Відповідальність за стан розрахункового обліку електричної енергії та його відповідність діючим НТД покладається на власника засобів обліку.

Якщо розрахунковий облік електричної енергії знаходиться у власності **Споживача**, **Споживач**, до закінчення терміну повірки розрахункових засобів обліку електричної енергії, зобов'язаний письмово звернутись до **Оператора системи** із заявою про надання послуг щодо заміни, ремонту та повірки розрахункових засобів обліку. **Оператор системи** виконує роботи після попередньої оплати вартості послуг **Споживачем**.

Оператор системи має право відключити об'єкт **Споживача** у разі неприведення **Споживачем** розрахункового обліку електроенергії у відповідність до вимог НТД в терміни, визначені у висунутій **Споживачу** вимозі.

16. Характеристика компенсувальних установок (КУ) **Споживача**:

№ за/п	Тип компенсувальних установок	Потужність, кВАр у відповідності з $U_{ном}$		Усього, кВАр
		до 1000 В	понад 1000 В	
1.	Конденсаторні установки:			
1.1.	- з автоматичним регулюванням, кВАр	-	-	-
1.2.	- з ручним регулюванням, кВАр	-	-	-
2.	Синхронні двигуни (СД), кВт	-	-	-
3.	Пристрої КРП, зблоковані з технологічним обладнанням., кВАр	-	-	-

17. Характеристики розрахункових точок обліку перетікання реактивної електричної енергії **Споживача**:

№ за/п	№ площ. адки *	Назва площадки вимірювань (ПС, ТП, РП, фідер і т.п.)**	ЕІС-код точки обліку	ЕЕРП (D) кВт/ кВАр	Вид обліку реактиву ***	Тип лічильника	Номер лічильника, квартал/ рік повірки	Розрах. коеф.	Початкові покази лічильника (R,G)	Режим роботи (год./днів)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	1	Ф-23	62Z6112 210858513	0,0426	RG	СТКЗ- 10Q2T3M	25178 ІІ кв. 2017р.	1500	R-126,3 G-30,0	24/7

Примітка:

* - перелік площадок **Споживача** порядковий номер яких вказаний у додатку №4 до цього **Договору**.

** - розрахунок П2 проводиться **Оператором системи** в розрізі окремих площадок **Споживача**, назва яких зазначається у колонці 3.

*** - вид обліку вказується наступним чином:

R – облік реактивної енергії; G – облік генерації реактивної енергії; RG – багатофункційний облік реактивної енергії (споживання/генерація); RQ – багатофункційний облік реактивної енергії (споживання/генерація по квадрантам); б/о – за розрахунковим методом (без лічильника).

Приведені в таблиці значення ЕЕРП (D) затверджені: НАКАЗОМ ПАТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» № 413 від 07.11.2018р.

(назва, дата та № документу **Оператора системи**, якими затверджені результати розрахунків)

Обчислення ЕЕРП виконується **Оператором системи** згідно з порядком, встановленим **Методикою обчислення плати**. При проведенні перерахунків ЕЕРП **Оператором системи** письмовим повідомленням доводить до відома **Споживача** про нові значення ЕЕРП не пізніше, ніж за місяць до початку розрахунків за новими значеннями. Дане повідомлення є невід'ємною частиною **Договору** за умови його отримання **Споживачем**.

18. 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 (КРП), грн; П3 - знижка плати за перетікання реактивної електроенергії у разі залучення **Споживача** до регулювання балансу реактивної потужності (електроенергії) в електричних мережах **Оператора системи** протягом розрахункового періоду, 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 (Пс) за формулою:

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

де D_i, D_j - економічний еквівалент реактивної потужності (ЕЕПП) 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; V, T - відповідно кількість вхідних і транзитних точок вимірювання; i, j - відповідно індекси вхідних і транзитних точок вимірювання;

За відсутності у вхідній точці вимірювання засобу обліку споживання реактивної електроенергії **Оператор системи** за необхідності встановлює такий засіб обліку за власний рахунок і використовує його показники при розрахунку за формулою:

$$WQc_{(0)} = \sum_{i=1}^V WQc_{(+i)} - \sum_{j=1}^T WQc_{(-j)},$$

де $WQc_{(0)}$ - розрахункове значення споживання реактивної електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період, кВАр·год;

або використовувати розрахункове споживання реактивної електроенергії, що обчислюється за формулою:

$$WQc_{(+)} = WPC_{(+)} \times \operatorname{tg}\varphi_n,$$

де $WPC_{(+)}$ - обсяг споживання активної електроенергії у вхідній точці вимірювання за розрахунковий період, кВт·год; $\operatorname{tg}\varphi_n$ - 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 тангенса навантаження за формулою:

$$WQc_{(-)} = WPC_{(-)} \times \operatorname{tg}\varphi.$$

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

Фактичний тангенс навантаження ($\operatorname{tg}\varphi$) об'єкта **Споживача** визначається за формулою:

$$\operatorname{tg}\varphi = WQc_{(0)} / WPC_{(0)}.$$

Для розрахунку фактичного тангенсу навантаження ($\operatorname{tg}\varphi$) об'єкта **Споживача** розраховується споживання активної електроенергії за формулою:

$$WPC_{(0)} = \sum_{i=1}^V WPC_{(+i)} - \sum_{j=1}^T WPC_{(-j)},$$

де $WPC_{(0)}$ - розрахункове значення споживання активної електроенергії об'єкта **Споживача** за розрахунковий період, кВт·год; $WPC_{(-j)}$ - обсяг споживання активної електроенергії j -ї транзитної точки вимірювання за розрахунковий період, кВт·год.

У разі отримання від'ємного результату за даною формулою значення $WPC_{(0)}$ приймається рівним нулю.

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).

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

$$\Pi r = \left(\sum_{i=1}^V WQR_{(+i)} \times D_i - \sum_{j=1}^T WQR_{(-j)} \times D_j \right) \times T.$$

Транзитні обсяги генерації реактивної електроенергії $WQR_{(-)}$ 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 плати за генерацію реактивної електроенергії значення Πr приймається рівним нулю.

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

$$WQR_{(0)} = \sum_{i=1}^V WQR_{(+i)} - \sum_{j=1}^T WQR_{(-j)},$$

де $WQR_{(0)}$ - розрахункове значення генерації реактивної електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період, кВАр·год; $WQR_{(+i)}$ - обсяг генерації реактивної електроенергії i -ї вхідної точки вимірювання за розрахунковий період, кВАр·год; $WQR_{(-j)}$ - обсяг генерації реактивної електроенергії j -ї транзитної точки вимірювання за розрахунковий період, кВАр·год.

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

За наявності в усіх точках вимірювання обліку генерації реактивної електроенергії, диференційованого за зонами доби, використовуються обсяги генерації реактивної електроенергії $WQR_{(+)}$ у зоні нічного провалу добового графіка.

У разі отримання від'ємного результату генерації реактивної електроенергії значення $WQR_{(0)}$ 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:

$$W_{Q_{r(0)}} = (Q_{ky} + 0,3 \times P_{сд}) \times t,$$

де Q_{ky} - 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.

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

$$Пг = W_{Q_{r(0)}} \times D_{ср} \times T,$$

де $D_{ср}$ - середнє значення ЕЕРП за вхідними точками вимірювання об'єкта, кВт/кВАр.

$$D_{ср} = \frac{1}{V} \sum_{i=1}^V D_i$$

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

$$П2 = Пс \times (tg\phi - 0,25)^2.$$

При $tg\phi \leq 0,25$ (що відповідає економічному режиму роботи з $\cos\phi = 0,97$) складова $П2$ приймається рівною нулю. Якщо $tg\phi > 2$, використовується $tg\phi = 2$.

Умови розрахунку знижки плати за перетікання реактивної електроенергії $П3$ узгоджуються між **Оператором системи** та **Споживачем**. Рішення про доцільність залучення **Споживача** до регулювання електричних режимів перетікань реактивної потужності засобами його КРП або генераторних установок приймає **Оператор системи**.

Умови розрахунку знижки плати за перетікання реактивної електроенергії $П3$:

Оператор системи

“ 17 ” 01 2020 р.
М.П.

М.В. Колубай



Споживач

В.О. Роман

2020 р.

Графік зняття показів засобів вимірювальної техніки електричної енергії

1. Зняття показів засобів вимірювальної техніки електричної енергії (розрахункових засобів обліку) **Споживача**, встановлених на об'єктах **Споживача** та інших суб'єктів господарювання, електроустановки яких приєднані до електричних мереж **Оператора системи**, здійснюється **Споживачем**. Зняті **Споживачем** покази доводяться до **Оператора системи** згідно з порядком наведеним в п.4 даного додатку.

2. Зняття показів засобів вимірювальної техніки електричної енергії (розрахункових засобів обліку) **Споживача**, встановлених на об'єктах **Оператора системи**, здійснюється **Оператором системи** в присутності представника **Споживача** або самостійно (інформацію щодо самостійно знятих **Оператором системи** показів **Споживач** може отримати в АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВІ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» СО «Замостянські ЕМ» особисто або через представника).

(назва Оператора системи)

Зняті **Оператором системи** покази підтверджуються **Споживачем** згідно з порядком наведеним в п.4 даного додатку.

3. Зняття показів засобів вимірювальної техніки електричної енергії (розрахункових засобів обліку) здійснюється згідно з наведеним в таблиці 4.1 графіком.

Таблиця 4.1.

Календарний день (число) зняття показів розрахункових засобів обліку електричної енергії за розрахунковий період	24
--	----

4. Дані про зняті покази вимірювальної техніки електричної енергії (розрахункові засоби обліку) оформляються **Споживачем** за встановленою формою (додаток № 2а до цього Договору).

Акт про обсяг переданої Споживачу електричної енергії (додаток № 2а до цього Договору) надається **Споживачем** **Оператору системи** щомісячно протягом 24 годин з моменту зняття показів розрахункових засобів обліку електричної енергії за адресою:

смт. Тиврів, вул. Грушевського, 6

(адреса Оператора системи)

У разі, якщо день зняття показів розрахункових засобів обліку електричної енергії припадає на вихідні (святкові) дні **Споживач** надає **Оператору системи** **Акт про обсяг переданої Споживачу електричної енергії** до кінця робочого дня, що передувє вихідним (святкам), або до кінця першого після вихідних (свят) робочого дня.

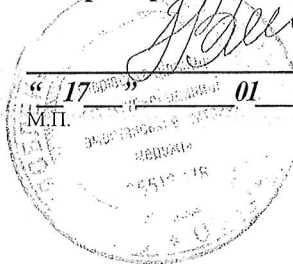
Акт про обсяг переданої Споживачу електричної енергії складається у 2-х примірниках, по одному для кожної Сторони.

Якщо покази вимірювальної техніки електричної енергії (розрахункові засоби обліку) в **Акт про обсяг переданої Споживачу електричної енергії**, наданому **Споживачем**, є меншими показань, зафіксованими **Актом контрольного огляду засобу обліку** (**Акт КОЗО**) **Оператором системи** на дату закінчення розрахункового періоду або шляхом застосування технічних засобів зчитування (АСКОЕ, ЛУЗОД, СМАРТ), такий **Акт про обсяг переданої Споживачу електричної енергії** не погоджується **Оператором системи**. У такому разі **Акт про обсяг переданої Споживачу електричної енергії** складається на підставі показів вимірювальної техніки електричної енергії зафіксованих у **Акті КОЗО** або згідно даних технічних засобів зчитування (АСКОЕ, ЛУЗОД, СМАРТ).

5. **Споживач** зобов'язується проводити у доведені **Оператором системи** режимні дні виміри електричного навантаження власних електроустановок з подальшим наданням **Оператору системи** інформації у відповідності до «Порядку організації проведення вимірів електричного навантаження в режимний день» у разі наявності у **Споживача** об'єктів з приєднаною потужністю 150 кВт або більше і середньомісячним споживанням 50000 кВт*год та більше (за підсумком минулого року).

За результатами проведення вимірів електричного навантаження в режимний день та за вимогою **Оператора системи** **Споживач** надає **Оператору системи** **Акт результатів замірів електричної потужності** (додаток № 2б до цього Договору).

Оператор системи



М.В. Колубай
17 01 2020 р.



В.О. Роман
17 01 2020 р.

Акт про обсяг переданої Споживачу електричної енергії

за _____ 20__ р.
(вказати місяць)

Оператор системи:
АТ «Вінницяобленерго», в особі директора
СО «Замостянські» ЕМ
Колубая Миколи Васильовича
Адреса СО: смт. Тиврів, вул. Грушевського, 6

Споживач: Товариство з обмеженою відповідальністю «МАКРО 2019»
(повна юридична назва)
в особі
директора Романа Василя Олексійовича
Юридична адреса: смт. Сутиски, вул. Вінницька, 49-д

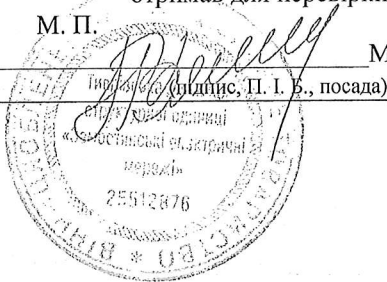
Даний акт засвідчує передачу Оператором системи та споживання (прийняття) Споживачем електричної енергії в розрахунковому періоді згідно умов цього Договору.

№ за/п	№ об'єкту	Найменування точки обліку (адреса)	Номер засобу обліку	Вид енергії	Покази засобів обліку		Різниця між показами	Розрах. коефіцієнт	Споживання
					на початок розр. періоду	на кінець розр. періоду			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	1	Виробниче приміщення смт. Сутиски, вул. Вінницька, 49-д	25178	A				1500	
				R					
				G					
Всього за всіма об'єктами Споживача:				A					
				R					
				G					

Споживач несе повну відповідальність за достовірність наданих показів засобів обліку.

Даний Акт є первинним документом.

Від Оператора системи:
отримав для перевірки та погодження
М. П. _____ М.В. Колубай



Від Споживача:
_____ В.О. Роман



Акт результатів замірів електричної потужності

за «__» _____ 20__ р.

(вказати дату, місяць, рік)

Даний акт засвідчує передачу Оператором системи та споживання (прийняття) Споживачем електричної потужності в відповідні години контролю згідно умов цього Договору.

Години контролю	Назва об'єкта Споживача: <u>Товариство з обмеженою відповідальністю «МАКРО 2019»</u>			
	Адреса об'єкта Споживача: _____			
1	Тип засобу обліку: _____		№ засобу обліку: _____ розрах. коеф.: _____	
	Попередні покази засобу обліку реактивної ел. ен.	Поточні покази засобу обліку реактивної ел. ен.	Різниця показів	Споживання реактивної ел. ен., кВАр*год
00:00 – 00:30	2	3	4	5
00:30 – 01:00				
01:00 – 01:30				
01:30 – 02:00				
02:00 – 02:30				
02:30 – 03:00				
03:00 – 03:30				
03:30 – 04:00				
04:00 – 04:30				
04:30 – 05:00				
05:00 – 05:30				
05:30 – 06:00				
06:00 – 06:30				
06:30 – 07:00				
07:00 – 07:30				
07:30 – 08:00				
08:00 – 08:30				
08:30 – 09:00				
09:00 – 09:30				
09:30 – 10:00				
10:00 – 10:30				
10:30 – 11:00				
11:00 – 11:30				
11:30 – 12:00				
12:00 – 12:30				
12:30 – 13:00				
13:00 – 13:30				
13:30 – 14:00				
14:00 – 14:30				
14:30 – 15:00				
15:00 – 15:30				
15:30 – 16:00				
16:00 – 16:30				
16:30 – 17:00				
17:00 – 17:30				
17:30 – 18:00				
18:00 – 18:30				
18:30 – 19:00				
19:00 – 19:30				
19:30 – 20:00				
20:00 – 20:30				
20:30 – 21:00				
21:00 – 21:30				
21:30 – 22:00				
22:00 – 22:30				
22:30 – 23:00				
23:00 – 23:30				
23:30 – 24:00				

Споживач несе повну відповідальність за достовірність наданих показів засобів обліку.

У разі наявності у Споживача двох і більше об'єктів, даний Акт складається для кожного об'єкта Споживача окремо.

Даний Акт є первинним документом.

Від Оператора системи

отримав для перевірки та погодження

М. П. Петро Іванович

М.В. Колубай

(підпис, П. І. Б., посада)

Від Споживача:

Товариство з обмеженою відповідальністю «МАКРО 2019»

МЗП8941

В.О. Роман

(підпис, П. І. Б., посада)

Графік погашення заборгованості

Оператор системи:	
АТ «Вінницяобленерго», в особі директора	
СО «	Замостянські » ЕМ
<i>Колубая Миколи Васильовича</i>	
<i>Адреса СО: смт. Тиврів, вул. Грушевського, 6</i>	

Споживач: Товариство з обмеженою відповідальністю «МАКРО 2019»
(повна юридична назва)
в особі
директора Романа Василя Олексійовича
Юридична адреса: смт. Сутиски, вул. Вінницька, 49-д

1. **Споживач** сплачує на користь **Оператора системи** загальну суму заборгованості за перетікання реактивної потужності в розмірі _____,

(вказати суму числом та прописом)

що виникла за період з «___» _____ 20__р. по «___» _____ 20__р. внаслідок порушення вимог
ПРРЕЕ

та підтверджена Сторонами актом звірки взаєморозрахунків від «__» _____ 20__р. який є невід'ємною частиною цього Договору.

2. Починаючи з «__» _____ 20__р. **Споживач** зобов'язується щомісячно перераховувати на рахунок **Оператора системи** платежі з реструктуризованої суми заборгованості за перетікання реактивної електричної енергії згідно з наведеним в пункті 3 цього додатку графіком та 100 % перераховувати кошти за поточне споживання реактивної електричної енергії

3. Графік погашення заборгованості за перетікання реактивної електричної енергії:

№ за/п	Дата платежу	Помісячна сума оплати заборгованості за перетікання реактивної електричної енергії, грн.	Вид платежу
1	2	3	4
1			
2			
3			
4			
5			
6			
	Всього		

4. Оплату суми заборгованості за перетікання реактивної електричної енергії, що виникла внаслідок порушення вимог ПРРЕЕ (вт.ч. ПДВ) **Споживач** здійснює **Оператору системи** шляхом перерахування коштів на поточний рахунок із спеціальним режимом використання, який зазначений в розділі 9 **Договору**, з обов'язковим зазначенням в платіжному документі в графі «Призначення платежу» виразу: «Сплата суми заборгованості за перетікання реактивної електричної енергії, що виникла внаслідок порушення вимог ПРРЕЕ в т.ч. ПДВ за Договором про надання послуг з компенсації перетікань реактивної електричної енергії № _____ від _____».

5. **Споживач** зобов'язаний здійснювати платежі з реструктуризованої суми заборгованості за перегікання реактивної електричної енергії згідно з графіка погашення заборгованості на підставі рахунків наданих **Споживачу** **Оператором системи** не пізніше 5 (п'яти) банківських днів з дати отримання **Споживачем** рахунку.

6. Споживач має право сплатити суму боргу до завершення періоду, визначеного цим графіком погашення заборгованості.

7. У випадку несплати до вказаної дати чергової суми, зазначеної в пункті 3 даного додатку, **Оператор системи** має право припинити подачу електричної енергії **Споживачу** у порядку, передбаченому ППРЄЕ, незалежно від 100% оплати поточного споживання реактивної електричної енергії за цим **Договором**.

Оператор системи

М.В. Колубай

“ 17 ” 01 2020 г.

М.П.

Споживач

В.О. Роман

2020 p.

Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності Сторін № 1__

Оператор системи: АТ «Вінницяобленерго», в особі директора СО

« Замостянськ » ЕМ Колубая Миколи Васильовича
(П.І.Б. уповноваженої особи)

та Споживач: Товариство з обмеженою відповідальністю «МАКРО 2019»

(найменування, організаційно-правова форма Споживача)

в особі директора Романа Василя Олексійовича

(посада, П.І.Б. уповноваженого представника Споживача)

цим актом установили:

1. Межа балансової належності електричних мереж та електроустановок (далі – МБН) для об'єкта

Виробниче приміщення, смт. Сутиски, вул. Вінницька, 49-д

(назва та місцезнаходження об'єкта Споживача)

між Оператором системи та Споживачем встановлюється:

на вхідних клем масляного вимикача МВ-10 кВ в комірці Ф-23 ЗРУ-10 кВм ПС 110/35/10 кВ „Сутиски”

(вказати точку електромережі згідно однолінійної схеми – місце підключення, № опори, ТП, фідер, підстанція)

2. Електроустановки та мережі, які знаходяться на балансі:

Оператора системи

ЗРУ-10 кВ, ТН-НТМИ-10(10000/100) № 2756, ПЛ-10 кВ ПС 110/35/10 кВ „Сутиски”

Споживача

МВ-10 кВ, ВТС ТПЛ-10 № 05750 № 05747 75/5, електролічильник типу Енергія-9 СТКЗ-10Q2ТЗМ № 25178

(від межі балансової належності з Оператором системи до точки вимірювання Споживача)

3. Межа експлуатаційної відповідальності за технічний стан і обслуговування електричних мереж та електроустановок (далі – МЕВ) між Оператором та Споживачем встановлюється:

на вхідних клем масляного вимикача МВ-10 кВ в комірці Ф-23 ЗРУ-10 кВм ПС 110/35/10 кВ „Сутиски”

(вказати точку електромережі згідно однолінійної схеми – місце в мережі, № опори, ТП, фідер, підстанція)

4. Оператор системи несе відповідальність за технічний стан і обслуговування електричних мереж та електроустановок:

ЗРУ-10 кВ, ТН-НТМИ-10(10000/100) № 2756, ПЛ-10 кВ ПС 110/35/10 кВ „Сутиски”

(вказати перелік електроустановок об'єкту Оператора системи до межі експлуатаційної відповідальності Сторін)

5. Споживач несе відповідальність за технічний стан і обслуговування електричних мереж та електроустановок:

МВ-10 кВ, ВТС ТПЛ-10 № 05750 № 05747 75/5, електролічильник типу Енергія-9 СТКЗ-10Q2ТЗМ № 25178

(вказати перелік електроустановок об'єкту Споживача після межі експлуатаційної відповідальності Сторін)

6. Надійність схема електрозабезпечення струмоприймачів Споживача

Категорія струмоприймачів за надійністю електрозабезпечення	Струмоприймачі, схема живлення яких	
	відповідає категорії надійності струмоприймачів, кВт (%)	не відповідає категорії надійності струмоприймачів, кВт (%)
I	-	-
II	-	-
III	175 кВт (100%)	-

Категорія з надійності струмоприймачів Споживача забезпечується Оператором системи до МБН.

7. Споживач електроенергії та Оператор системи зобов'язуються утримувати електроустановки, що вказані в цьому акті, у справному стані та експлуатувати їх відповідно до Правил роздрібного ринку електричної енергії, Кодексу комерційного обліку електричної енергії, Кодексу систем розподілу.

8. Споживач зобов'язується забезпечувати на своїй території охорону електричних мереж, що належить Оператору системи та безперешкодний доступ працівників Оператора системи (за пред'явленням службового посвідчення) до електроустановок, що належать Оператору системи або іншим споживачам, для проведення необхідних робіт.

9. Оператор системи зобов'язується забезпечувати на території власних електроустановок охорону електричних мереж, що належать Споживачу, та безперешкодний доступ працівників Споживача до електроустановок, що належать Споживачу, для проведення необхідних робіт.

10. У разі дії протиаварійної автоматики (АЧР, САВН тощо) розподіл електричної енергії Споживачу припиняється без попередження для запобігання аварій в електроустановках Оператора системи.

11. Точка розподілу електричної енергії (далі – ТРЕЕ) Споживачу встановлюється:

на вхідних клем масляного вимикача МВ-10 кВ в комірці Ф-23 ЗРУ-10 кВм ПС 110/35/10 кВ „Сутиски”

(вказати точку електромережі згідно однолінійної схеми – місце підключення, № опори, ТП, фідер, підстанція)

Номинальна напруга електричної мережі в точці розподілу електричної енергії Споживачу складає 10 кВ.

Оператор системи

М.В. Колубай

“ 17 ” 01 2020 р.

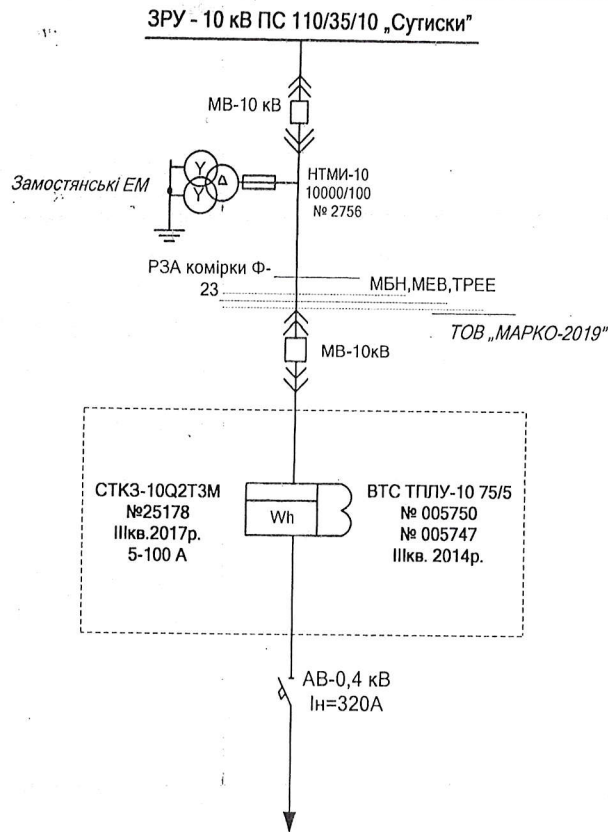
М.П.

Споживач

В.О. Роман

“ 17 ” 01 2020 р.

Однолінійна схема № 1



Виробниче приміщення
смт. Сутиски, вул. Вінницька, 49-д

$P=175 \text{ кВт}$

Примітка: на схемі слід зазначити:

- лінією червоного кольору – МБН Оператор системи-Споживач та (при наявності) Споживач-субспоживач (Оператор системи) згідно з Договором;
- лінією синього кольору – МБН Споживач;
- лінією зеленого кольору – ТРЕЕ Споживачу;
- назви, номери та параметри електроустановок приєднання (ТП, РУ 10 кВ, РУ 0,4 кВ, ВРУ, ГРЩ), кабельних (КЛ 10 кВ, КЛ 0,4 кВ) та повітряних ліній (ПЛ) - марку, переріз, довжину; силові трансформатори (тип, марку, потужність, напруги обмоток);
- диспетчерські найменування місць підключення об'єкту Споживача до електромережі (номери опор, ТП, фідерів та підстанцій);
- місця встановлення розрахункових засобів обліку е/е Споживача, Оператора системи та субспоживачів при їх наявності (тип, серійний номер, дата перевірки та номінальний струм лічильників);
- параметри трансформаторів струму та напруги для відповідних схем обліку (тип, номінал, серійний номер та дата перевірки);
- потужність струмоприймачів та параметри захисних засобів електроустановки Споживача (напруга та номінальний струм (уставка) спрацювання для автоматичного вимикача або запобіжника)

Схему перевірів Інженер з технічного аудиту _____ Янкова С.О.

підпис

Оператор системи

М.В. Колубай
2020 __ р.

Споживач

В.О. Роман
2020 __ р.