

ДОГОВІР
про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії
№ МО - 200100

м. Могилів-Подільський
(с., смт., м.) (назва нас. пункту) « 13 » липня 2021 року.

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 року № 1414 (далі – **Оператор системи**), в особі в.о. директора СО «Могилів-Подільські електричні мережі» (**ЕМ**)

Малярчука Сергія Олександровича,
(П.І.Б. уповноваженого представника)

що діє на підставі Довіреності від 12. 07. 2021р. № 1-14-0144,
та **МОГИЛІВ-ПОДІЛЬСЬКЕ МІСЬКЕ КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО «ВОДОКАНАЛ»**
(найменування, організаційно-правова форма Споживача)

що здійснює діяльність на підставі статуту
(далі - **Споживач**),
(установчі документи Споживача)

в особі директора Виходця Павла Костянтиновича
(посада, П.І.Б. уповноваженого представника Споживача)

що діє на підставі Розпорядження міського голови від 17.06.2021 р. від №267-к
(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 № 311, та Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 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 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 вводів 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, 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, 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 дату 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, повстання, масові заворушення, громадська демонстрація, протиправні дії третіх осіб, пожежа, вибух);
- просідання і зсув ґрунту);
- непередбачені ситуації, викликані діями Сторони, що не є Оператором системи і Споживачем (страйк, локаут, повстання, масові заворушення, громадянська 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 Сторін у порядку, встановленому чинним законодавством.

13 липня 2021

Договір про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії № МО-200100 від 13 липня 2021р.

8. Інші умови

1. У разі розташування розрахункових засобів вимірювальної техніки електричної енергії, які перебувають на балансі 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.
2. Межа відповідальності за стан та обслуговування електроустановок визначається Актом розмежування балансової відповідальності електромереж та експлуатаційної відповідальності Сторін (додаток 4 до цього Договору) та позначається на єдиній схемі (додаток 5 до Договору).
3. Додатки до цього Договору є його невід'ємними частинами.
4. Усі зміни та доповнення до цього Договору оформлюються письмово та підписуються уповноваженими особами.
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.
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 виникають 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.
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:

ОУАТ «Вінницяобленерго», в особі в.о.директора
СО «Могилів-Подільський» ЕМ»

Малярчука Сергія Олександровича

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

код ЄДРПОУ: 00130694

код ЄДРПОУ ЕМ: 25510334

ІПН: 001306902284

№ свідоцтва ПДВ: 100329729

Платник податку на прибуток: на загальних підставах

Банківські реквізити:

Для сплати за перетікання реактивної електричної енергії:

Р/Р № UA603204780000026006924898941

у АБ «Укргазбанк»

(назва банку)

МФО: 320478 код банку:

адреса банку: м. Вінниця

Юридична адреса:

21050, м. Вінниця, вул. Магістратська 2

E-mail: kanc@voe.com.ua

Веб-сторінка: www.voe.com.ua

Адреса СО (для документообігу): 22400, Вінницька обл.,

м. Могилів-Подільський, вул. Полтавська, 87

E-mail:

0433622102

С.О. Малярчука

(П.І.Б. уповноваженої особи)

Споживач:

МОГИЛІВ-ПОДІЛЬСЬКЕ МІСЬКЕ КОМУНАЛЬНЕ

ПІДПРИЄМСТВО «ВОДОКАНАЛ»

директора Виходця Павла Костянтиновича

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

Для юридичних осіб:

код ЄДРПОУ: 03338202

ІПН: 033382002306

№ свідоцтва ПДВ: 02171642

КВЕД: 36.00

Для фізичних осіб:

Реєстраційний номер облікової картки платника податків:

Паспорт серія - № - виданий -

Р.

(кількість копій)

Банківські реквізити:

Р/Р № UA123020760000026002301542254

у Вінницьке ОУАТ «Ошадбанк»

(назва банку)

МФО: 302076 код банку:

адреса банку:

Юридична адреса: 24000, Вінницька обл., м. Могилів-Подільський, вул. Академіка Заболотного, 19

E-mail: vodokanal@prout.net

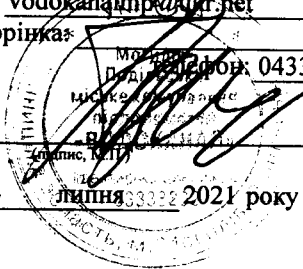
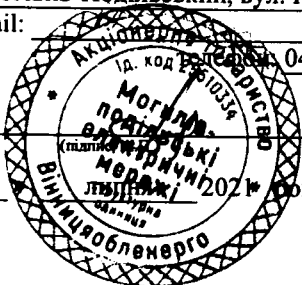
Веб-сторінка:

телефон: 0433765542

П.К. Виходця

(П.І.Б. уповноваженої особи)

« 13 » липня 2021 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 теплової промисловості України від 06 лютого 2018 року № 87, зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 02 липня 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).

Оператор системи

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ВІННИЦЬОБЛЕНЕРГО»

Споживач:

МОГИЛІВ-ПОДІЛЬСЬКЕ МІСЬКЕ КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО «ВОДОКАНАЛ»

Юридична адреса Споживача: - 24000, Вінницька обл., м. Могилів-Подільський, вул. Академіка Заболотного, буд. 19

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 Оператору системи вказані у розділі 9 Договору.

Розрахунковим періодом для визначення суми плати за перетікання реактивної електричної енергії, приймається період 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 коштів 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) 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 вказувати 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 до цього Договору.

9. У разі відсутності у Споживача засобів обліку реактивної електричної енергії Оператор системи визначає вимірювання 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 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 розрахунковим методом.

У випадку, коли з об'єктивних причин (не з вини Споживача) розрахунковий облік неможливо відновити в термін поточного розрахункового періоду, порядок подальших розрахунків за реактивну електричну енергію визначається за взаємною угодою між Споживачем і Оператором системи.

12. У разі самовільного підключення Споживачем пристроїв КРП Споживач має сплатити за розрахункові об'єкти 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 електроенергетики, 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 дії Договору, повинен виконувати за потреби розрахункових засобів обліку електричної енергії, зобов'язаний письмово звернутись до Оператора системи електроенергетики з заявою про надання послуг щодо заміни, ремонту та повірки розрахункових засобів обліку. Оператор системи електроенергетики виконує роботу після попередньої оплати вартості послуг Споживачем.

Оператор системи має право відключити об'єкт Споживача у разі неприведення Споживачем розрахункових засобів 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, заблоковані 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./дні)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	2	Адмін прим (ТП-48)	62Z7155716066016	0,0345	б/о	-	-	-	-	-
2	3	Адмін. приміщення опалення (ТП-48)	62Z1721674394934	0,033	б/о	-	-	-	-	-
3	11	ОСК (ТП-184)	62Z1531401109826	0,1376	б/о	-	-	-	-	-
4	12	ОСК (ТП-184)	62Z9384228688225	0,1866	RG	НІК 2301 АК1	№0156040 III/2008 р.	40	R-001453,479	24/7
5	16	ГНС (ТП-104)	62Z1935842617279	0,0375	RG	НІК 2303 АРК1	№0099544 IV/2019 р.	80	R-009629,00	-
6	17	ГНС (ТП-104)	62Z3012756949433	0,0375	-	-	-	-	-	-
7	20	Станція 2 підйому (ТП-128)	62Z3695645913793	0,0275	-	-	-	-	-	-
8	21	Свердловина №1 (ТП-82)	62Z0386170149657	0,0439	-	-	-	-	-	-

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

Приведені в таблиці значення ЕЕРП (D) затверджені: НАКАЗОМ АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» № 406 від 12.11.2020р. (назва, дата та № документу Оператора системи, якими затверджені результати розрахунків)

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

18. Плата за перетікання реактивної електроенергії об'єкта Споживача за розрахунковий період визначається

вхункові об'єкти останньої

Плати за електроенергію:

$\Pi = \Pi_1 + \Pi_2 - \Pi_3$

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 за перетікання реактивної електроенергії у разі залучення Споживача до регулювання балансу реактивної потужності (електроенергії) в електричних мережах Оператора системи протягом розрахункового періоду, грн.

У разі відсутності Π_1 визначається за формулою:

$\Pi_1 = \Pi_c + \Pi_g$

Π_c - плата за споживання реактивної електроенергії, грн; Π_g - плата за генерацію реактивної електроенергії, грн.

Плата за споживання реактивної електроенергії розраховується (Π_c) за формулою:

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

D_i - 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; $WQ_{c(+i)}$ - обсяг споживання реактивної електроенергії i-ї вхідної точки вимірювання за розрахунковий період, кВАр-год; $WQ_{c(-j)}$ - 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;

У разі 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:

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

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

Використовувати розрахункове споживання реактивної електроенергії, що обчислюється за формулою:

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

$WPC_{(+)}$ - обсяг споживання активної електроенергії у вхідній точці вимірювання за розрахунковий період, кВт-год; $\text{tg}\varphi_n$ - нормативний тангенс навантаження, який дорівнює 0,8.

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

$$WQ_{c(-)} = WPC_{(-)} \times \text{tg}\varphi.$$

Значення $\text{tg}\varphi$ обмежено значеннями від нуля до $\text{tg}\varphi_n$.

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

$$\text{tg}\varphi = WQ_{c(0)} / WPC_{(0)}.$$

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

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

$WPC_{(0)}$ - розрахункове значення споживання активної електроенергії об'єкта Споживача за розрахунковий період, кВт-год; $WPC_{(+i)}$ - обсяг споживання активної електроенергії i-ї вхідної точки вимірювання 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 території або на об'єктах його субспоживачів засобів КРП або пристроїв генерації активної потужності (БСК, СД, СК, СТК, дизельні генератори тощо).

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

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

Вхідні 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, використовуються обсяги генерації реактивної електроенергії в зоні нічного провалу добового графіка.

У разі отримання від'ємного результату плати за генерацію реактивної електроенергії значення Π_g приймається рівним нулю.

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

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

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

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

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

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

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

$$WQ_{Г(0)} = (Q_{ку} + 0,3 \times P_{сд}) \times t,$$

де $Q_{ку}$ - сумарна встановлена потужність КУ (в тому числі пристрої КРП, зблоковані з технологічним обладнанням об'єкта 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:

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

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:

$$\Pi_2 = P_{с} \times (tg\phi - 0,25)^2.$$

При $tg\phi \leq 0,25$ (що відповідає економічному режиму роботи з $\cos\phi = 0,97$) складова Π_2 приймається рівною нулю. Якщо $tg\phi > 2$, використовується $tg\phi = 2$.

Умови розрахунку знижки плати за перетікання реактивної електроенергії Π_3 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 Π_3 :

унковий період
е наявні засоби
а зонами до
ним нулю.

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 отримує в: АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» СО «Могилів-Подільські 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

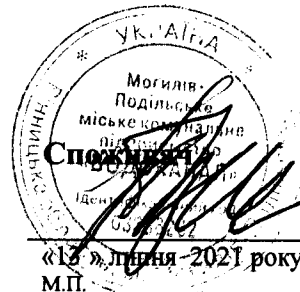
Календарний день (число) зняття показів розрахункових засобів обліку електричної енергії за розрахунковий період	25
--	----

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: 24000, Вінницька обл., м. Могилів-Подільський, вул. Полтавська, 87
(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, передусє 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 засобу обліку (Акт КОЗО) Оператором системи на дату закінчення розрахункового періоду або шляхом вимірювання технічних засобів зчитування (АСКОЕ, ЛУЗОД, SMART), 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 згідно даних технічних засобів зчитування (АСКОЕ, ЛУЗОД, SMART).
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 завдання 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 сумом 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 № 26 до цього Договору).

Виходець



С.О. Малирчук



П. К. Виходець

«13» липня 2021 року.
М.П.

Акт про обсяг переданої Споживачу електричної енергії

за _____ 20__ р.

(вказати місяць)

Оператор системи:

АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО»

СО «Могилів-Подільський ЕМ»

Адреса СО: 24000, Вінницька обл., м. Могилів-

Подільський, вул. Полтавська, 87

Споживач:

МОГИЛІВ-ПОДІЛЬСЬКЕ МІСЬКЕ КОМУНАЛЬНЕ

ПІДПРИЄМСТВО «ВОДОКАНАЛ»

(вказати повну юридичну назву)

Юридична адреса 24040, Вінницька обл., Могилів -

Подільський, вул. Академіка Заболотного, буд.19

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

№ 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			
2	3	4	5	6	7	8	9	10
2	Адмін прим (ТП-48) Вінницька обл м.Могилів-Подільський, вул. Академіка Заболотного 19	№0408858	A				40	
			R					
			G					
3	Адмін. приміщення опалення (ТП-48) Вінницька обл м.Могилів-Подільський, вул. Академіка Заболотного 19	№0207217	A				40	
			R					
			G					
11	ОСК (ТП-184) Вінницька обл м.Могилів-Подільський, територія поза межами населеного пункту 1 ТП-248	№0156040	A				40	
			R					
			G					
12	ОСК (ТП-184) Вінницька обл. м.Могилів-Подільський, територія поза межами населеного пункту 1	№41139	A				40	
			R					
			G					
16	ГНС (ТП-104) Вінницька обл. м.Могилів-Подільський, вул. Дачна 46	№0099544	A				80	
			R					
			G					
17	ГНС №2 (ТП-104) Вінницька обл. м.Могилів-Подільський, вул. Дачна 46	№0892774	A				80	
			R					
			G					
20	Станція 2 підйому (ТП-128) Вінницька обл м.Могилів-Подільський, пров. Полтавський 47	№0611334	A				80	
			R					
			G					
21	Свердловина №1 (ТП-82) Вінницька обл м.Могилів-Подільський, вул. Полтавська 50	№ 0774878	A				1	
			R					
			G					
Всього за всіма об'єктами Споживача:			A					
			R					
			G					

Відповідаю за всіма об'єктами Споживача:

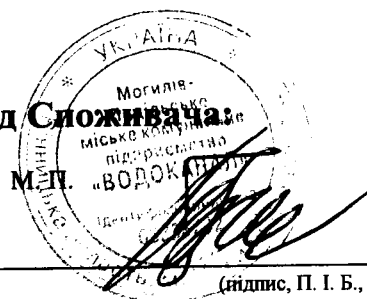
Відповідаю за всіма об'єктами Споживача:



С.О. Малярчук

(підпис, П.І.Б., посада)

Від Споживача:



П. К. Виходець

(підпис, П.І.Б., посада)

Акт результатів замірів електричної потужності

за « » 20 р.
(вказати дату, місяць, рік)

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

Час	Назва об'єкта Споживача: _____			
	Адреса об'єкта Споживача: _____			
Час	Тип засобу обліку: _____		№ засобу обліку: _____	
	розрах. коеф.: _____			
1	2	3	4	5
00:30				
01:00				
01:30				
02:00				
02:30				
03:00				
03:30				
04:00				
04:30				
05:00				
05:30				
06:00				
06:30				
07:00				
07:30				
08:00				
08:30				
09:00				
09:30				
10:00				
10:30				
11:00				
11:30				
12:00				
12:30				
13:00				
13:30				
14:00				
14:30				
15:00				
15:30				
16:00				
16:30				
17:00				
17:30				
18:00				
18:30				
19:00				
19:30				
20:00				
20:30				
21:00				
21:30				
22:00				
22:30				
23:00				
23:30				
24:00				

Відповідальність за достовірність наданих показів засобів обліку.

Акт складається для кожного об'єкта Споживача окремо.

Акт є одним з документів.

Акт системи:

для перевірки та погодження

Могилів-Подільський

Могилів-Подільський

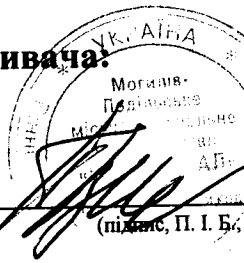
Могилів-Подільський

С.О. Малярчук

(підпис, П. І. Б., посада)

Від Споживача:

М. П.



П. К. Виходець

(підпис, П. І. Б., посада)

Графік погашення заборгованості

Оператор системи:
«ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО»
«Могилів-Подільські ЕМ»
адреса СО: 24000, Вінницька обл., м. Могилів-
Подільський, вул. Полтавська, 87

Споживач:
МОГИЛІВ-ПОДІЛЬСЬКЕ МІСЬКЕ КОМУНАЛЬНЕ
ПІДПРИЄМСТВО «ВОДОКАНАЛ»
(вказати повну юридичну назву)
Юридична адреса 24040, Вінницька обл., Могилів -
Подільський, вул. Академіка Заболотного, буд.19

Споживач сплачує на користь Оператора системи загальну суму заборгованості за перетікання реактивної потужності в

(вказати суму числом та прописом)
суму за період з «__» 20__р. по «__» 20__р. внаслідок порушення вимог

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

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

Графік погашення заборгованості за перетікання реактивної електричної енергії:

Дата платежу	Помісячна сума оплати заборгованості за перетікання реактивної електричної енергії, грн.	Вид платежу
2	3	4
Всього		

Суми заборгованості за перетікання реактивної електричної енергії, що виникла внаслідок порушення вимог п.4. ПДВ) Споживач здійснює Оператору системи шляхом перерахування коштів на поточний рахунок із режимом використання, який зазначений в розділі 9 Договору, з обов'язковим зазначенням в платіжному графі «Призначення платежу» виразу: «Сплата суми заборгованості за перетікання реактивної електричної енергії, внаслідок порушення вимог ПРРЕЕ в т.ч. ПДВ за Договором про надання послуг із забезпечення перетікання електричної енергії №__ від__».

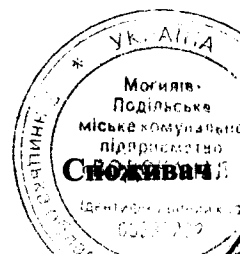
Споживач зобов'язаний здійснювати платежі з реструктуризованої суми заборгованості за перетікання реактивної електричної енергії згідно з графіком погашення заборгованості на підставі рахунків наданих Споживачу Оператором не пізніше 5 (п'яти) банківських днів з дати отримання Споживачем рахунку.

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

Якщо несплати до вказаної дати чергової суми, зазначеної в пункті 3 даного додатку, Оператор системи має право зупинити подачу електричної енергії Споживачу у порядку, передбаченому ПРРЕЕ, незалежно від 100% споживання реактивної електричної енергії за цим Договором.



С.О. Малярчук



П. К. Виходець

«13» липня 2021 року.

Графік зняття показів засобів вимірювальної техніки електричної енергії

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

Зняття показів засобів вимірювальної техніки електричної енергії (розрахункових засобів обліку) Споживача, розміщених на об'єктах Оператора системи, здійснюється Оператором системи в присутності представника Споживача або самостійно (інформацію щодо самостійно знятих Оператором системи показів Споживача надати в: АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» СО «Могилів-Подільські ЕМ» особисто або через представника).
(назва Оператора системи)

Оператором системи покази підтверджуються Споживачем згідно з порядком наведеним в п.4 даного додатку.
Зняття показів засобів вимірювальної техніки електричної енергії (розрахункових засобів обліку) здійснюється згідно з таблицею 4.1 графіком.

Таблиця 4.1

День (число) зняття показів розрахункових засобів обліку електричної енергії за розрахунковий період	25
--	----

Про зняті покази вимірювальної техніки електричної енергії (розрахункові засоби обліку) оформляються Актом за встановленою формою (додаток № 2а до цього Договору).

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: 24000, Вінницька обл., м. Могилів-Подільський, вул. Полтавська, 87
(адреса Оператора системи)

Якщо день зняття показів розрахункових засобів обліку електричної енергії припадає на вихідні (святкові) дні, то Оператору системи Акт про обсяг переданої Споживачу електричної енергії до кінця робочого дня, наступного за вихідним (святком), або до кінця першого після вихідних (свят) робочого дня.

Про обсяг переданої Споживачу електричної енергії складається у 2-х примірниках, по одному для кожної з сторін.

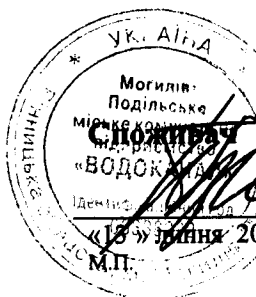
Покази вимірювальної техніки електричної енергії (розрахункові засоби обліку) в Акт про обсяг переданої електричної енергії, наданому Споживачем, є меншими показань, зафіксованими Актом контрольного засобу обліку (Акт КОЗО) Оператором системи на дату закінчення розрахункового періоду або шляхом технічних 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 Оператором системи технічних засобів зчитування (АСКОЕ, ЛУЗОД, СМАРТ).

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

Після 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).



С.О. Малярчук



П. К. Виходець

«13» липня 2021 року.

Акт про обсяг переданої Споживачу електричної енергії

за _____ 20__ р.
(вказати місяць)

системи:
«МОГИЛІВ-ПОДІЛЬСЬКЕ МІСЬКЕ КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО «ВОДОКАНАЛ»»
«Могилів-Подільський»
№024000, Вінницька обл., м. Могилів-Подільський, вул. Полтавська, 87

Споживач:
МОГИЛІВ-ПОДІЛЬСЬКЕ МІСЬКЕ КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО «ВОДОКАНАЛ»
(вказати повну юридичну назву)
Юридична адреса 24040, Вінницька обл., Могилів-Подільський, вул. Академіка Заболотного, буд.19

Акт засвідчує передачу Оператором системи та споживання (прийняття) Споживачем електричної енергії в _____ періоді згідно умов цього Договору.

Найменування точки обліку (адреса)	Номер засобу обліку	Вид енергії	Покази засобів обліку		Різниця між показами	Розрах. коєфіцієнт	Споживання
			на початок розрах. періоду	на кінець розрах. періоду			
3	4	5	6	7	8	9	10
Адмін прим (ТП-48) Вінницька обл м.Могилів-Подільський, вул. Академіка Заболотного 19	№0408858	A				40	
		R					
		G					
Адмін. приміщення опалення (ТП-48) Вінницька обл м.Могилів-Подільський, вул. Академіка Заболотного 19	№0207217	A				40	
		R					
		G					
ОСК (ТП-184) Вінницька обл м.Могилів-Подільський, територія поза межами населеного пункту 1 ТП-248	№0156040	A				40	
		R					
		G					
ОСК (ТП-184) Вінницька обл. м.Могилів-Подільський, територія поза межами населеного пункту 1	№41139	A				40	
		R					
		G					
ГНС (ТП-104) Вінницька обл. м.Могилів-Подільський, вул. Дачна 46	№0099544	A				80	
		R					
		G					
ГНС №2 (ТП-104) Вінницька обл. м.Могилів-Подільський, вул. Дачна 46	№0892774	A				80	
		R					
		G					
Станція 2 підйому (ТП-128) Вінницька обл м.Могилів-Подільський, пров. Полтавський 47	№0611334	A				80	
		R					
		G					
Свердловина №1 (ТП-82) Вінницька обл м.Могилів-Подільський, вул. Дністровська 50	№ 0774878	A				1	
		R					
		G					
в усіма об'єктами Споживача:		A					
		R					
		G					

Відповідальність за достовірність наданих показів засобів обліку.

_____ документом.

системи:
«МОГИЛІВ-ПОДІЛЬСЬКЕ МІСЬКЕ КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО «ВОДОКАНАЛ»»
«Могилів-Подільський»
№024000, Вінницька обл., м. Могилів-Подільський, вул. Полтавська, 87
С.О. Малярчук
П. І. Б., посада)

Від Споживача:
«МОГИЛІВ-ПОДІЛЬСЬКЕ МІСЬКЕ КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО «ВОДОКАНАЛ»»
М. П.
П. К. Виходець
(підпис, П. І. Б., посада)

Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін №1

системи: АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», в особі в.о. директора

«Могилів-Подільські ЕМ»

Малярчука Сергія Олександровича

(П.І.Б.)

МОГИЛІВ-ПОДІЛЬСЬКЕ МІСЬКЕ КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО «ВОДОКАНАЛ»

(найменування Споживача)

директора Виходця Павла Костянтиновича

(посада, П.І.Б.)

створили:

об'єкта належності електричних мереж та електроустановок (далі – МБН) для об'єкта:

(ТП-48), Вінницька область, м. Могилів-Подільський, вул. Академіка Заболотного 19

(назва та місцезнаходження об'єкта Споживача)

системи та Споживачем встановлюється:

з'єднаннях комутаційного апарату (АВ-0,4кВ, Ін.=250А) в РУ-0,4кВ ЗП-48

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

та мережі, які знаходяться на балансі:

ПЛ-10кВ Ф-41 ПС-110/10 «Могилів-Подільський», ТП-48 (1х250кВА)

(від джерела живлення до межі балансової належності з Споживачем)

комутаційний апарат (АВ-0,4кВ Ін.=250А) в РУ-0,4кВ ТП-48, КЛ-0,4кВ (АВВГ 3х50мм², L=150м.) від

до ВРЩ-0,4кВ, ВРЩ-0,4кВ, ввідний комутаційний апарат (АВ-0,4кВ, Ін.=160А),

струму Т-0,66-1 УЗ (0,5S)200/5 (№62263, №62272, №626282), лічильник НІК2303АК1 № 0408858

апарат (АВ-0,4кВ Ін.=250А) в РУ-0,4кВ ТП-48, ПЛ-0,4кВ (АВВГ 4х25мм², L=60м.) від РУ-0,4кВ ТП-48 до

П-0,4кВ, ввідний комутаційний апарат (АВ-0,4кВ, Ін.=180А), лічильник НІК2303АПЗТ№ 0207217

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

відповідальності за технічний стан і обслуговування електричних мереж та електроустановок

Оператором системи та Споживачем встановлюється:

з'єднаннях комутаційного апарату (АВ-0,4кВ, Ін.=250А) в РУ-0,4кВ ЗП-48

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

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

ПС-110/10 «Могилів-Подільський», ТП-48 (1х250кВА)

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

відповідальність за технічний стан і обслуговування електричних мереж та електроустановок:

апарат (АВ-0,4кВ Ін.=250А) в РУ-0,4кВ ТП-48, КЛ-0,4кВ (АВВГ 3х50мм², L=150м.) від РУ-0,4кВ ТП-48 до

П-0,4кВ, ввідний комутаційний апарат (АВ-0,4кВ, Ін.=160А), трансформатори струму Т-0,66-1 УЗ (0,5S)

№62272, №626282), лічильник НІК2303АК1 № 0408858

апарат (АВ-0,4кВ Ін.=250А) в РУ-0,4кВ ТП-48, ПЛ-0,4кВ (АВВГ 4х25мм², L=60м.) від РУ-0,4кВ ТП-48 до

П-0,4кВ, ввідний комутаційний апарат (АВ-0,4кВ, Ін.=180А), лічильник НІК2303АПЗТ№ 0207217

місця МВБ

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

електрозабезпечення струмоприймачів Споживача

Струмopиймачі за електрозабезпечення	Струмopиймачі, схема живлення яких	
	відповідає категорії з надійності електрозабезпечення, кВт (%)	не відповідає категорії з надійності електрозабезпечення, кВт (%)
	-	-
	-	-
	96 кВт (100%)	-

електрозабезпечення струмоприймачів Споживача забезпечується Оператором системи до МБН.

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

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

Зобов'язується забезпечувати на території власних електроустановок охорону електричних мереж, що належать Споживачу, для проведення необхідних робіт.

автоматики (АЧР, САВН тощо) розподіл електричної енергії Споживачу припиняється без попередження Оператором системи.

електричної енергії (далі – ТРЕЕ) Споживачу встановлюється:

з'єднаннях комутаційного апарату (АВ-0,4кВ, Ін.=250А) в РУ-0,4кВ ЗП-48

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

електричної мережі в точці розподілу електричної енергії Споживачу складає 0,4 кВ.

С.О. Малярчук

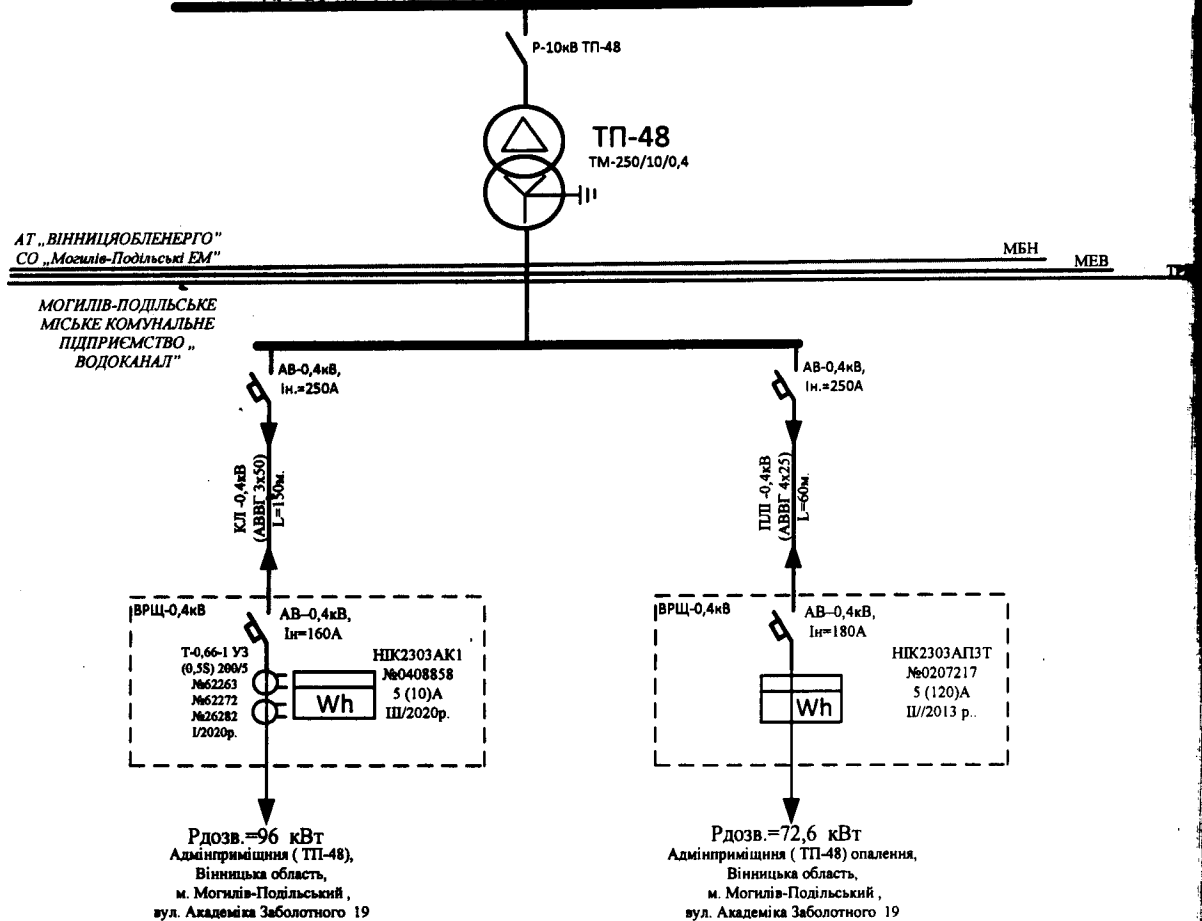
П. К. Виходець

«13» липня 2021 року.

М.П.

Однолінійна схема №1

ПЛ-10 кВ Ф-41 ПС-110/10 «Могилів-Подільський»

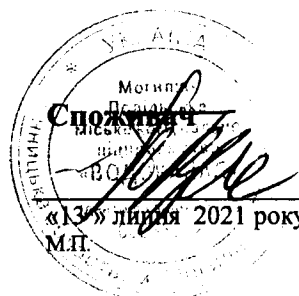


Примітка: на схемі слід зазначити:

- лінією червоного кольору – МБН Оператор системи-Споживач та (при наявності) Споживач-субспоживач (Оператор системи) згідно з Договором;
- лінією синього кольору – МБВ Сторін;
- 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 (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 автоматичного вимикача або запобіжника)



С.О. Малярчук



П. К. Виходець

Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін №2

системи: АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», в особі в.о. директора
«Могилів-Подільські ЕМ» Малярчука Сергія Олександровича (П.І.Б.)
МОГИЛІВ-ПОДІЛЬСЬКЕ МІСЬКЕ КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО «ВОДОКАНАЛ» (найменування Споживача)
директора Виходця Павла Костянтиновича (посада, П.І.Б.)

встановили:

балансової належності електричних мереж та електроустановок (далі – МБН) для об'єкта:

Вінницька обл., м. Могилів-Подільський,

(назва та місцезнаходження об'єкта Споживача)

в межах системи та Споживачем встановлюється:

лінії проводів лінії електропередачі до ізоляторів на опорі №668 ПЛ-10кВ Ф-5 ПС-110/10 «Івонівка»;

лінії проводів лінії електропередачі до ізоляторів на опорі №278 ПЛ-10кВ Ф-7 ПС-110/10 «Могилів-Подільський»;

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

установки та мережі, які знаходяться на балансі:

системи: ПЛ-10кВ Ф-5 ПС-110/10 «Івонівка»; ПЛ-10кВ Ф-7 ПС-110/10 «Могилів-Подільський»;

(від джерела живлення до межі балансової належності з Споживачем)

ПЛ-10кВ (провід ААБ 3х120мм², L=120м.) від оп. № 668 ПЛ-10кВ Ф-5 ПС-110/10 «Івонівка» до ТП-184,

ПЛ-10кВ (провід ААБ 3х120мм², L=180м.) від оп. № 278 ПЛ-10кВ Ф-7 ПС-110/10 «Могилів-Подільський» до ТП-184, ТП-184

ввідний комутаційний апарат (АВ-0,4кВ, Ін.=250А), вимірювальні трансформатори струму Т-0,66 (0,5S) 200/5

№97160, лічильник НІК 2303 АП.1 №0156040, ввідний комутаційний апарат (АВ-0,4кВ, Ін.=250А), вимірювальні

струму Т-0,66 (0,5S) 250/5 (№97055, №97010, №97002), лічильник СТК3-10Q2Н4.К46 №41139

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

експлуатаційної відповідальності за технічний стан і обслуговування електричних мереж та електроустановок

між Оператором системи та Споживачем встановлюється:

контактних з'єднаннях комутаційного апарату (АВ-0,4кВ, Ін.=250А) в РУ-0,4кВ ТП-48

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

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

ПЛ-110/10 «Івонівка»; ПЛ-10кВ Ф-7 ПС-110/10 «Могилів-Подільський»;

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

не несе відповідальності за технічний стан і обслуговування електричних мереж та електроустановок:

ПЛ-10кВ (провід ААБ 3х120мм², L=120м.) від оп. № 668 ПЛ-10кВ Ф-5 ПС-110/10 «Івонівка» до ТП-184,

ПЛ-10кВ (провід ААБ 3х120мм², L=180м.) від оп. № 278 ПЛ-10кВ Ф-7 ПС-110/10 «Могилів-Подільський» до ТП-184, ТП-184

ввідний комутаційний апарат (АВ-0,4кВ, Ін.=250А), вимірювальні трансформатори струму Т-0,66 (0,5S) 200/5

№97160, лічильник НІК 2303 АП.1 №0156040, ввідний комутаційний апарат (АВ-0,4кВ, Ін.=250А), вимірювальні

струму Т-0,66 (0,5S) 250/5 (№97055, №97010, №97002), лічильник СТК3-10Q2Н4.К46 №41139

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

електрозабезпечення струмоприймачів Споживача

Струмоприймачі за забезпечення	Струмоприймачі, схема живлення яких	
	відповідає категорії з надійності електрозабезпечення, кВт (%)	не відповідає категорії з надійності електрозабезпечення, кВт (%)
1	-	-
2	-	-
3	121 кВт (100%)	-

надійності струмоприймачів Споживача забезпечується Оператором системи до МБН.

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

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

Споживач зобов'язується забезпечувати на території власних електроустановок охорону електричних мереж, що належать Споживачу, для проведення необхідних робіт.

Оператор системи зобов'язується забезпечувати автоматизацію (АЧР, САВН тощо) розподіл електричної енергії Споживачу припиняється без попередження в електроустановках Оператора системи.

Електричної енергії (далі – ТРЕЕ) Споживачу встановлюється:

лінії електропередачі до ізоляторів на опорі №668 ПЛ-10кВ Ф-5 ПС-110/10 «Івонівка»;

лінії електропередачі до ізоляторів на опорі №278 ПЛ-10кВ Ф-7 ПС-110/10 «Могилів-Подільський»;

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

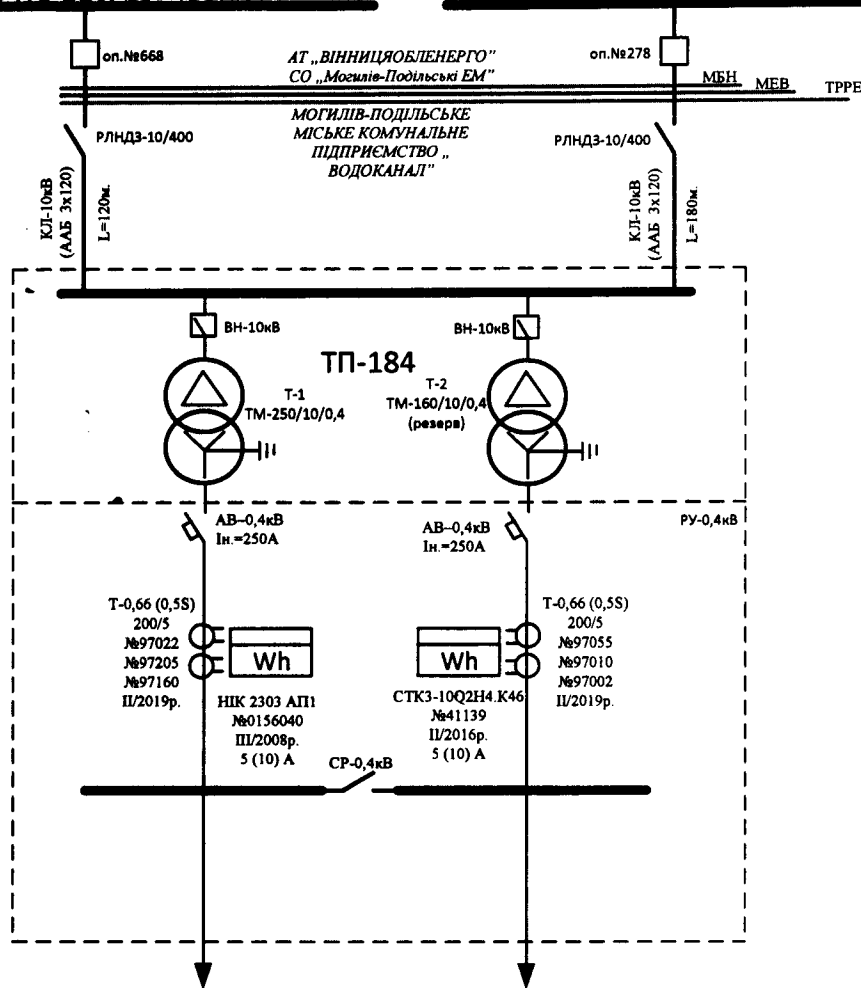
електромережі в точці розподілу електричної енергії Споживача складає 0,4 кВт.

С.О. Малярчук
П.К. Виходець
«13» липня 2021 року.

Однолінійна схема №2

ПЛ-10 кВ Ф-5 ПС-110/10 «Івонівка»

ПЛ-10 кВ Ф-7 ПС-110/10 «Моги́лів-Подільський»



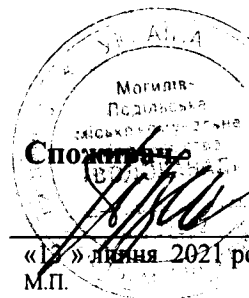
Рдозв. = 121 кВт
ОСК (ТП-184) Вінницька обл.,
м. Моги́лів-Подільський,

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 – МБВ Сторін;
- 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 (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/с 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 автоматичного вимикача або запобіжника)



С.О. Малярчук



П. К. Виходець

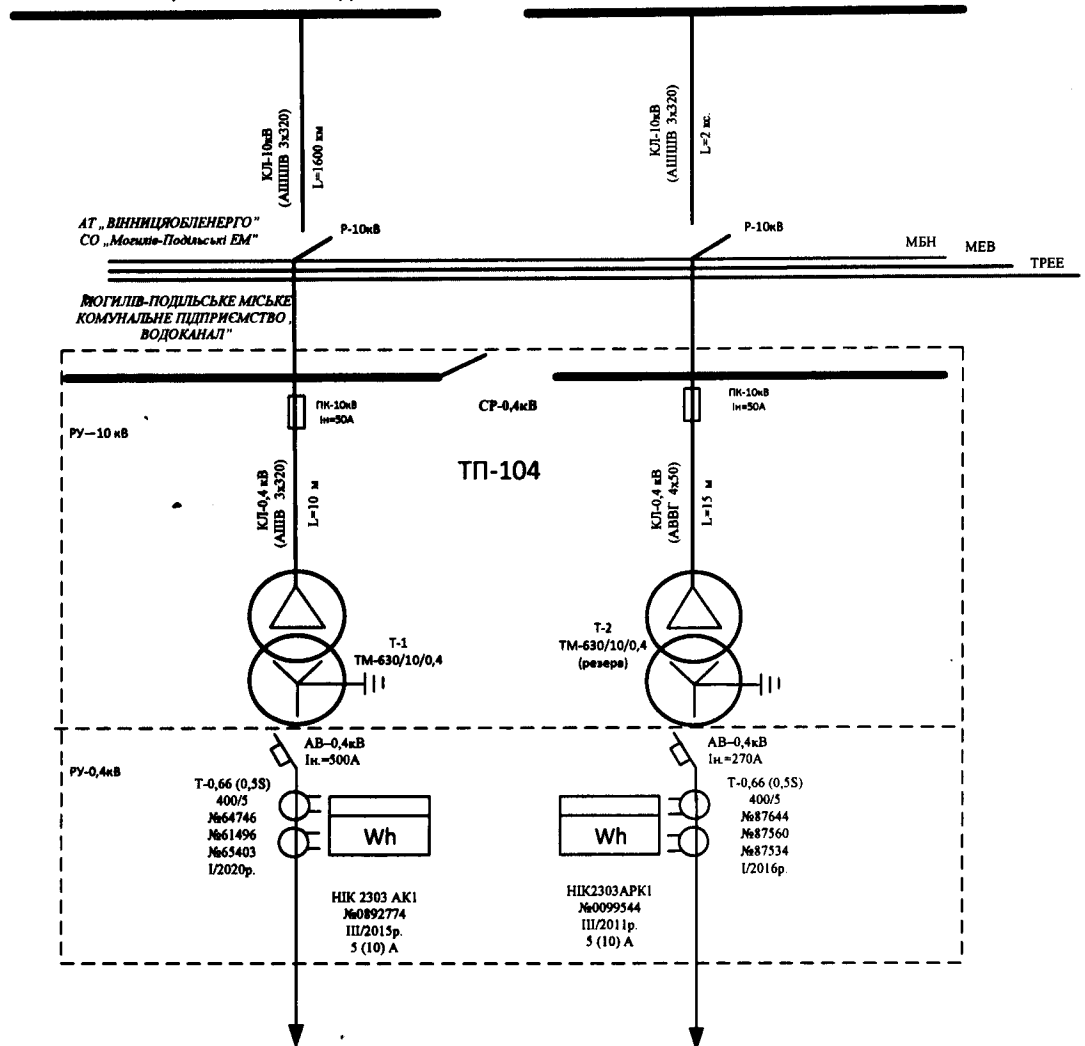
«13» липня 2021 року.

М.П.

Однолінійна схема №3

ПЛ-10 кВ Ф-6 ПС-110/10 «Могилів-Подільський»

ПЛ-10 кВ Ф-41 ПС-110/10 «Могилів-Подільський»



$P_{\text{доzv}} = 242 \text{ кВт}$

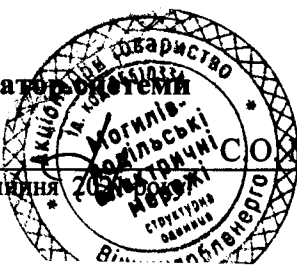
ГНС (ТП-104) Вінницька обл.,
м. Могилів-Подільський,
вул. Дачна 46

Примітка: на схемі слід зазначити:

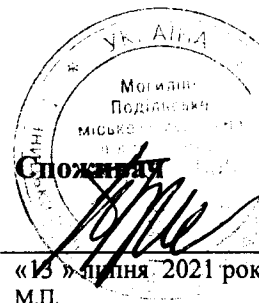
- лінією червоного кольору – МБН Оператор системи-Споживач та (при наявності) Споживач-субспоживач (Оператор системи) згідно з Договором;
- лінією синього кольору – МБВ Сторін;
- лінією зеленого кольору – ТРЕЕ Споживачу;
- назви, номери та параметри електроустановок приєднання (ТП, РУ 10 кВ, РУ 0,4 кВ, ВРУ, ГРЩ), кабельних (КЛ 10 кВ, КЛ 0,4 кВ) та повітряних (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 автоматичного вимикача або запобіжника)

Оператор системи

«13» липня 2021 року
М.П.



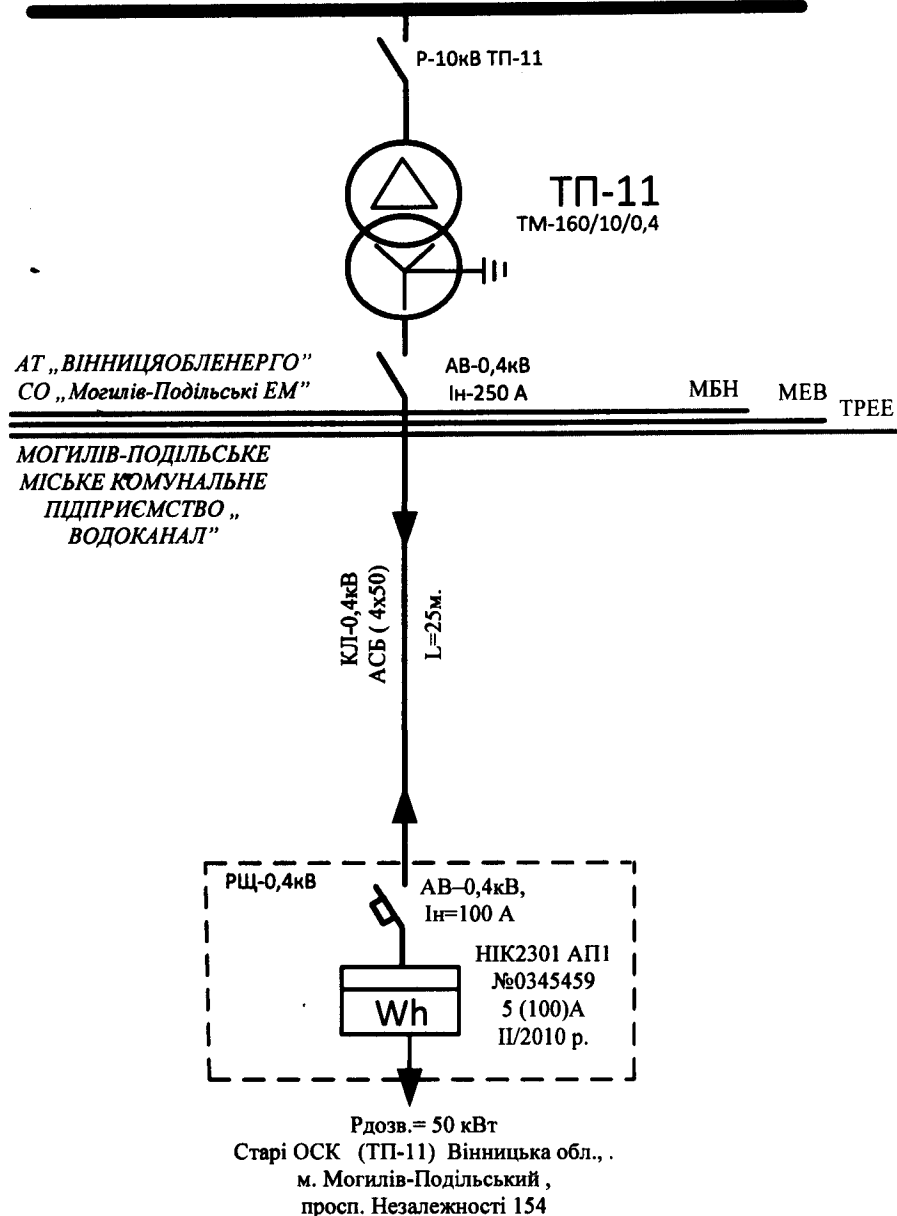
Малярчук



«13» липня 2021 року.
М.П.

П. К. Виходець

Однолінійна схема №4
ПЛ-10 кВ Ф-7 ПС-110/10 «Могилів-Подільський»

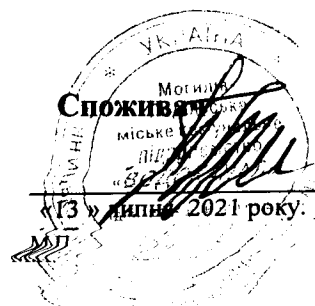


Примітка: на схемі слід зазначити:

- лінією червоного кольору – МБН Оператор системи-Споживач та (при наявності) Споживач-субспоживач (Оператор системи) згідно з Договором;
- лінією синього кольору – МЕВ Сторін;
- 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 (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 автоматичного вимикача або запобіжника)



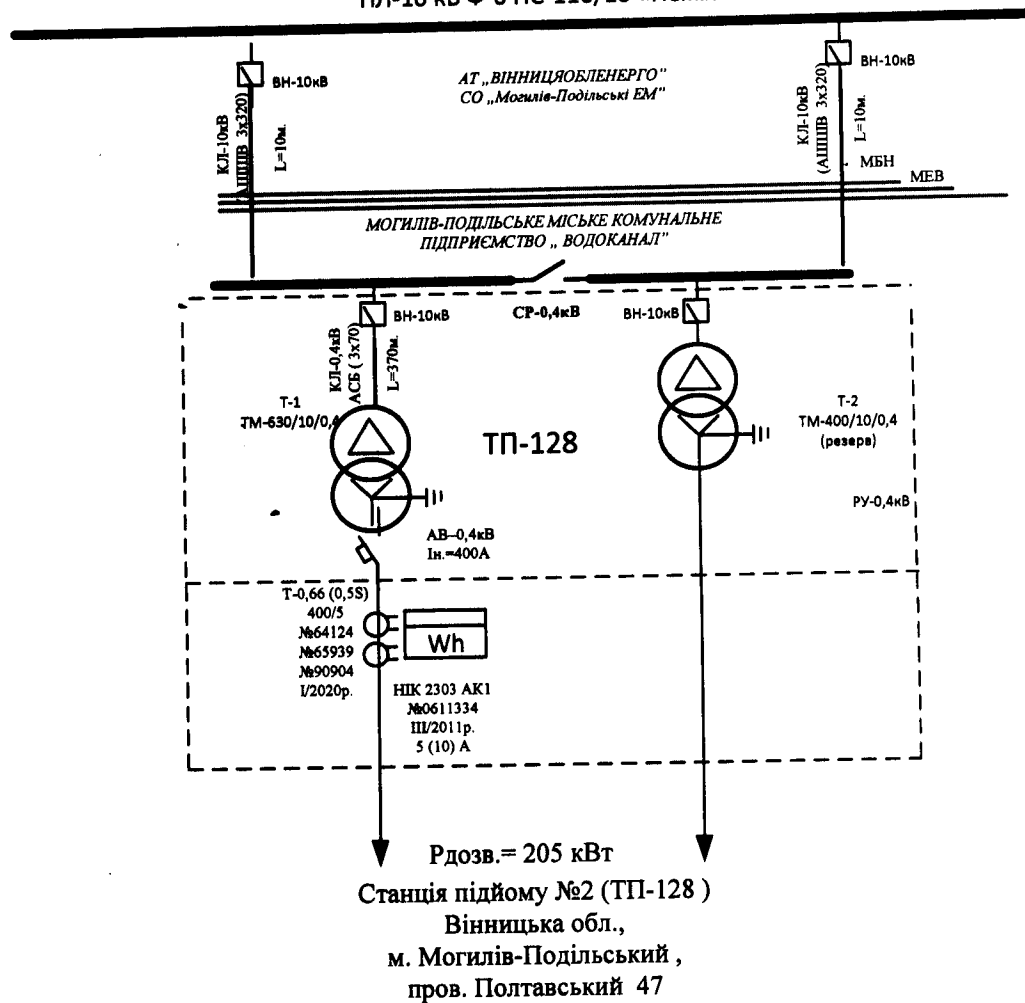
С.О. Мальярчук



П. К. Виходячий

Однолінійна схема №5

ПЛ-10 кВ Ф-6 ПС-110/10 «Немія»

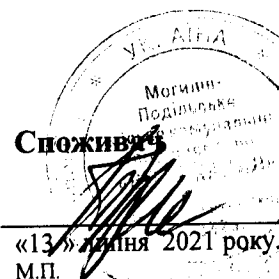


Примітка: на схемі слід зазначити:

- Примітка:** на схемі слід зазначити:
- лінією червоного кольору – МБН Оператор системи-Споживач та (при наявності) Споживач-субспоживач (Оператор системи) згідно з Додатком 1;
 - лінією синього кольору – МБВ Сторін;
 - 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 (ПЛ) - марку, переріз, довжину; силових трансформаторів (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 встановлення, 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 автоматичного вимикача або запобіжника)



С.О. Малярчук



П. К. Виходец

«13» липня 2021 року.
М.П.

Додаток
липень 2

Додаток №4

до Договору № МО-200100 від 13 липня 2021р.

розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін №6

АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», в особі в.о. директора

Могилів-Подільські ЕМ»

Малярчука Сергія Олександровича

МОГИЛІВ-ПОДІЛЬСЬКЕ МІСЬКЕ КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО «ВОДОКАНАЛ»

(найменування Споживача)

Виходця Павла Костянтиновича

(посада, П.І.Б.)

Місця:

на належності електричних мереж та електроустановок (далі – МБН) для об'єкта:

(ТП-82) Вінницька обл., м. Могилів-Подільський, вул. Дністровська, 30

(назва та місцезнаходження об'єкта Споживача)

системи та Споживачем встановлюється:

проводів лінії електропередачі до ізоляторів на опорі №13 ПЛ-10кВ Ф-41 ПС-110/35/10 «Могилів-Подільський»

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

та мережі, які знаходяться на балансі:

ПЛ-10 кВ Ф-41 ПС 110/10 «Могилів-Подільський»

(від джерела живлення до межі балансової належності з Споживачем)

400, ПЛ-10 кВ (АВВГ 4х25 мм², L=6м.) від оп. №13 ПЛ-10кВ Ф-41 ПС-110/35/10 «Могилів-Подільський»

3кВА), ввідний комутаційний апарат (АВ-0,4кВ, Ін.=100А), лічильник НІК2301АПЗ №0774878

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

відповідальності за технічний стан і обслуговування електричних мереж та електроустановок

Оператором системи та Споживачем встановлюється:

проводів лінії електропередачі до ізоляторів на опорі №13 ПЛ-10кВ Ф-41 ПС-110/35/10 «Могилів-Подільський»

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

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

ПС 110/10 «Могилів-Подільський»

перелік електроустановок об'єкта Оператора системи до межі експлуатаційної відповідальності Сторін)

відповідальність за технічний стан і обслуговування електричних мереж та електроустановок:

400 кВ (АВВГ 4х25 мм², L=6м.) від оп. №13 ПЛ-10кВ Ф-41 ПС-110/35/10 «Могилів-Подільський» до ТП-82,

ввідний комутаційний апарат (АВ-0,4кВ, Ін.=100А), лічильник НІК2301АПЗ №0774878

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

електрозабезпечення струмоприймачів Споживача

Вказівки за забезпечення	Струмоприймачі, схема живлення яких	
	відповідає категорії з надійності електрозабезпечення, кВт (%)	не відповідає категорії з надійності електрозабезпечення, кВт (%)
	-	-
	-	-
	80 кВт (100%)	-

електроприймачів Споживача забезпечується Оператором системи до МБН.

Місця та Оператор системи зобов'язуються утримувати електроустановки, що вказані в цьому акті, у справному стані та до Правил роздрібного ринку електричної енергії, Кодексу комерційного обліку електричної енергії, Кодексу систем

забезпечувати на своїй території охорону електричних мереж, що належить Оператору системи та безперешкодний доступ системи (за пред'явленням службового посвідчення) до електроустановок, що належать Оператору системи або іншим необхідних робіт.

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

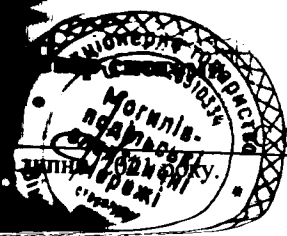
автоматики (АЧР, САВН тощо) розподіл електричної енергії Споживачу припиняється без попередження для запобігання Оператора системи.

енергії (далі – ТРЕЕ) Споживачу встановлюється:

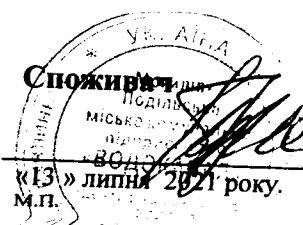
лінії електропередачі до ізоляторів на опорі №13 ПЛ-10кВ Ф-41 ПС-110/35/10 «Могилів-Подільський»

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

енергії в точці розподілу електричної енергії Споживачу складає 0,4 кВт.



О. Малярчук

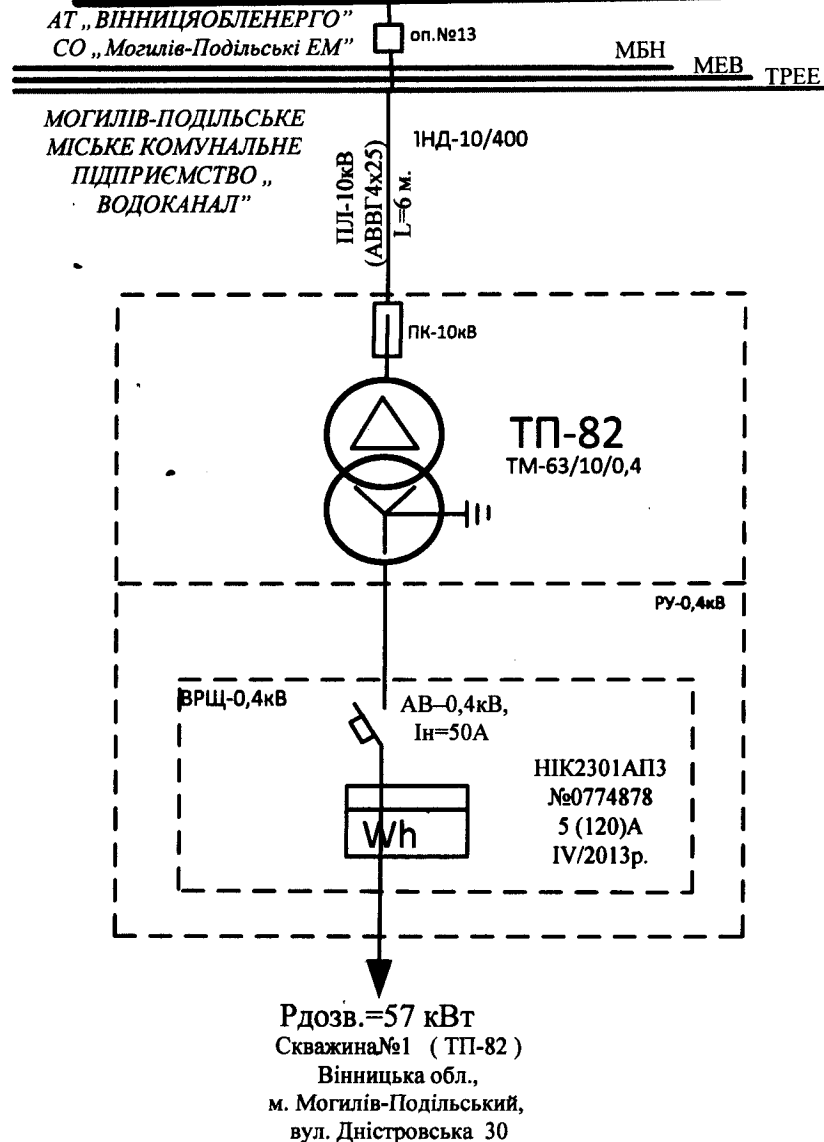


П. К. Виходець

«13» липня 2021 року.

Однолінійна схема №6

ПЛ-10 кВ Ф-41 ПС-110/35/10 «Могилів-Подільський»



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 – МЕР Сторін;
- 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 (ПЛ) - марку, переріз, довжину; силових трансформаторів (тип, марку, потужність, напруги обмоток);
- диспетчерські найменування місць підключення об'єкту Споживача до електромережі (номер опору, ТП, фідерів та підстанцій);
- місця встановлення розрахункових засобів обліку е/е Споживача, Оператора системи та субспоживачів при їх наявності (тип, серійний номер, перевірка 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 автоматичного вимикача або запобіжника)



С.О. Малайчук



П. К. Виходець

