

ДОГОВІР
про тимчасове приєднання до електричних мереж системи розподілу
№05.98- 8541

м. Вінниця

01. 06 2023.

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», в особі директора технічного Степанця В.І., який діє на підставі довіреності №1-14-0125 від 09.10.2022р. (далі – Виконавець), з однієї сторони, та ТОВ «ДНФ» в особі директора Рогової Л.В. (далі-Замовник), з другої сторони, в подальшому разом іменуються – Сторони, а кожна окремо – Сторона, уклали цей Договір відповідно до вимог Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 26 березня 2022 р. №352 (далі – Порядок).

Цей договір про тимчасове приєднання до електричних мереж системи розподілу (далі – Договір) встановлює порядок та умови приєднання електроустановок об'єкту замовника до електричних мереж системи розподілу, у період дії в Україні воєнного стану. АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» діє на підставі ліцензії на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, наданою постановою НКРЕКП від 13.11.2018 № 1414.

1. Загальні положення

1.1. За цим Договором до електричних мереж системи розподілу Виконавця послуг, оператора малої системи розподілу або іншого власника електричних мереж (основного споживача) приєднується: склади та сховище. Будмайданчик,
місце розташування об'єкта Замовника: Вінницький р-н, смт. Літин, вул. Сосонське шосе, 8 В, кад. ном. 0522455100:00:001:0233.

1.2. Замовником погоджено встановлення точки приєднання:

1.2.1. На межі земельної ділянки (на території цієї земельної ділянки) замовника (виконання будівельно-монтажних робіт зовнішніх електричних мереж (нове будівництво, реконструкції, технічне переоснащення) від точки забезпечення потужності до точки приєднання здійснюється ОСР):

а) на вхідних контактних з'єднаннях комутаційного апарату 10 кВ, який встановлено опорі 10 кВ на межі земельної ділянки замовника.

б) в місці приєднання до ЗШ-0,4 кВ ТП-№32 приєднання комутаційного апарату 0,4 кВ, який встановлено в РУ-0,4 кВ ТП-№32, для заживлення електроустановок Замовника.

1.2.2. Яка не передбачає здійснення реконструкції (технічного переоснащення) мереж оператора системи розподілу (альтернативна точка): _____

1.2.3. В мережах суб'єкта господарювання, який не являється ОСР: _____

1.3. Місце (точка) забезпечення потужності об'єкта Замовника встановлюється на:

1.3.1. У випадку встановлення точки приєднання на межі земельної ділянки (на території цієї земельної ділянки) замовника:

а) на опорі №11 ПЛ-10 кВ ф.№7 ПС «Літин».

б) РУ-0,4 кВ ТП-№32.

1.3.2. У випадку встановлення точки приєднання, яка не передбачає здійснення реконструкції (технічного переоснащення) мереж ОСР: _____

1.3.3. У випадку встановлення точки приєднання в мережах суб'єкта господарювання, який не являється ОСР: _____

1.4. Відповідальність за будівництво лінійної частини приєднання покладається на: замовника/оператора системи розподілу (зайве закреслити).

1.5. Величина потужності, замовленої до приєднання (у точці приєднання): 500 кВт (а), 50(б).

1.6. Категорія надійності електропостачання: III.

1.7. Ступінь напруги в точці приєднання визначається напругою на межі балансової належності та буде становити: 10 кВ (а), 0,4 кВ (б).

1.8. Тип приєднання згідно з вимогами Кодексу систем розподілу, якому на день укладення договору відповідає електроустановка замовника за своїми технічними характеристиками та/або місцем розташування: нестандартне приєднання.

2. Предмет Договору

2.1. За цим Договором Виконавець забезпечує:

надання послуги з тимчасового приєднання електроустановок (об'єкта) Замовника (реконструкція, технічне переоснащення існуючих зовнішніх електричних мереж оператора системи розподілу для електрозабезпечення об'єкта Замовника, будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання у разі погодження Замовником точки приєднання на межі власної земельної ділянки (на території власної земельної ділянки);

підготовку договору та технічних умов на тимчасове приєднання у разі погодження Замовником альтернативної точки приєднання.

2.2. Замовник оплачує Виконавцю вартість тимчасового приєднання до електричних мереж системи розподілу на умовах цього Договору.

3. Права та обов'язки Сторін

3.1. Виконавець послуг зобов'язаний:

3.1.1. Надати Замовнику проекти технічних умов, договору про тимчасове приєднання до електричних мереж.

3.1.2. Надати Замовнику рахунок на сплату плати за приєднання (у випадку, який передбачає виконання ОСР будівельно-монтажних робіт зовнішніх електричних мереж від точки забезпечення потужності до точки приєднання).

3.1.3. Розпочати приєднання електроустановок (об'єкта) Замовника до електричних мереж системи розподілу після оплати Замовником послуги з приєднання відповідно до умов цього Договору, в разі погодження Замовником точки приєднання на межі власної земельної ділянки (на території власної земельної ділянки). Приєднання електроустановок (об'єкта) Замовника до електричних мереж системи розподілу включає реконструкцію, технічне переоснащення існуючих зовнішніх електричних мереж Виконавця, а також будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання (в разі покладення відповідальності за такі роботи на Виконавця).

3.1.4. Забезпечити, за умови наявності необхідних матеріалів та обладнання, в установленому порядку приєднання електроустановок (об'єкта) Замовника до електричних мереж системи розподілу в строки, встановлені Порядком. У разі неможливості своєчасного приєднання електроустановок (об'єкта) Замовника до електричних мереж внаслідок ведення бойових дій, строк приєднання електроустановок (об'єкта) Замовника може бути відтермінований до моменту відновлення відповідної діяльності підприємства.

3.1.5. В пріоритетному порядку та безоплатно надавати послугу з тимчасового приєднання до електричних мереж об'єкта замовника, що використовується для проведення заходів мобілізаційної підготовки та мобілізації у Міністратегпромі та на підприємствах, організаціях і установах, які належать до сфери управління Міністратегпрому, задоволення потреб Збройних Сил України, інших військових формувань України, правоохоронних органів і сил цивільного захисту, за умови наявності відповідної довідки військової адміністрації.

3.1.6. Під час надання проекту договору про тимчасове приєднання повідомляти Замовника про неможливість забезпечити виконання будівельно-монтажних робіт зовнішніх електричних мереж та/або неможливість виконання будівельно-монтажних робіт лінійної частини приєднання силами оператора системи розподілу з обґрунтуванням причин неможливості виконання зобов'язань та прогнозного періоду їх усунення.

3.1.7. Тимчасово підключити електроустановки Замовника до електричних мереж системи розподілу з приєднання не пізніше 2 календарних днів з дати подачі заяви про оформлення паспорта точки розподілу та після підписання сторонами акта надання послуги з тимчасового приєднання та влаштування вузла комерційного обліку електричної енергії у випадку погодження Замовником точки приєднання на межі власної земельної ділянки (на території власної земельної ділянки).

3.2. Замовник зобов'язаний:

3.2.1. Оплатити на умовах цього Договору вартість наданих Виконавцем послуг з тимчасового приєднання електроустановок Замовника до електричних мереж системи розподілу в разі погодження Замовником точки приєднання на межі власної земельної ділянки (на території власної земельної ділянки).

3.2.2. У строк не більше 5 календарних днів з дати отримання від оператора системи розподілу проєкту договору про тимчасове приєднання та технічних умов на тимчасове приєднання обирати із запропонованих оператором системи розподілу точок приєднання та повідомити оператора системи розподілу про прийняте рішення.

3.2.3. Самостійно або разом із суб'єктом господарювання забезпечити виконання погоджених Виконавцем проєктних рішень в у разі погодження Замовником альтернативної точки приєднання. В разі погодження альтернативної точки приєднання в електричних мережах суб'єкта господарювання, який не являється ОСР, підключення електроустановок замовника до електричної мережі здійснюється власником таких мереж.

3.2.4. Повідомити оператора системи розподілу про завершення будівництва та приєднання власних електроустановок (об'єкта) в разі погодження Замовником альтернативної точки приєднання. Підключення електроустановок Замовника до електричної мережі здійснюється власником таких мереж.

3.2.5. Протягом шести місяців після припинення чи скасування на території України воєнного стану звернутися до оператора системи розподілу щодо приведення у відповідність договірних відносин сторін, по даній тимчасово приєднаній електроустановці, відповідно до вимог чинного на день звернення законодавства, нормативної-технічної документації та існуючих керівних вказівок.

3.3. Виконавець має право:

3.3.1. Надавати послуги з приєднання до електричних мереж системи розподілу або самостійно, або із залученням підрядних організацій.

3.3.2. Залучати гуманітарну допомогу в частині реалізації послуги з тимчасового приєднання до електричних мереж об'єкта замовника, що використовується для задоволення потреб підприємств із сфери управління Міністерства промисловості та економіки, а також підприємств Державного концерну «Укроборонпром», які залучені до виконання мобілізаційного завдання, Збройних Сил України, інших військових формувань України, правоохоронних органів і сил цивільного захисту.

3.4. Замовник має право:

3.4.1. Контролювати виконання Виконавцем зобов'язань щодо будівництва електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта Замовника від точки забезпечення потужності до точки приєднання, хід виконання робіт, пов'язаних із наданням послуги з приєднання.

3.4.2. Подавати Виконавцю звернення, скарги, претензії та заяву про відшкодування коштів та сплату пені за порушення строків надання послуги з тимчасового приєднання та отримувати в установленому законодавством порядку вмотивовані відповіді або повідомлення про заходи щодо усунення Виконавцем причин скарги.

3.4.3. У разі виникнення потреби у перенесенні існуючих (діючих) повітряних та/або підземних електричних мереж та інших об'єктів електроенергетики звернутися до їх власника з метою укладення окремого договору щодо надання послуг з перенесення відповідних об'єктів електроенергетики згідно зі статтею 21 Закону України «Про ринок електричної енергії».

3.4.4. Запропонувати власні ресурси (товарно-матеріальні цінності, виконання робіт тощо) оператору системи розподілу для можливості виконання цих робіт, які підлягають компенсації після виконання будівельно-монтажних робіт, у разі неможливості Виконавця забезпечити виконання будівельно-монтажних робіт зовнішніх електричних мереж власними силами з обґрунтованих причин.

3.4.5. Прийняти рішення про будівництво лінійної частини тимчасового приєднання власними силами, у разі неможливості виконання будівельно-монтажних робіт лінійної частини приєднання силами Виконавця з обґрунтованих причин.

3.5. Після введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта Замовника, кожна Сторона набуває права власності на збудовані електричні мережі, нове будівництво яких вона здійснювала, та відповідає за їх стан та технічну експлуатацію. У випадку

реконструкції та/або технічного переоснащення обладнання електричних мереж такі мережі перебувають у власності та технічній експлуатації первинного власника таких мереж.

4. Плата за приєднання та порядок розрахунків

4.1. У випадку погодження Замовником точки приєднання на межі власної земельної ділянки (на території власної земельної ділянки) та покладення відповідальності за будівництво лінійної частини приєднання оператора системи розподілу плата за приєднання лінійної частини розраховується на основі кошторису (специфікації та вартості обладнання та матеріалів, що зазначені в додатку №1 до технічних умов) на виконання будівельно-монтажних робіт лінійної частини приєднання.

У випадку погодження Замовником точки приєднання, яка не передбачає здійснення реконструкції (технічного переоснащення) мереж оператора системи розподілу, або знаходиться в мережах суб'єкта господарювання (альтернативні точки) плата за приєднання лінійної частини не нараховується.

4.2. Замовник здійснює оплату за приєднання на поточний рахунок Виконавця в такому порядку:

оплата в розмірі 80 відсотків від попередньо (передпроектно) визначеної плати за приєднання лінійної частини, встановленої пунктом 4.1 Договору, упродовж 20 робочих днів починаючи з наступного робочого дня від дати підписання цього Договору;

остаточний розрахунок на підставі акта здачі-приймання робіт (надання послуг) після завершення будівельно-монтажних робіт, але не пізніше фактичного підписання Замовником даного акта.

У випадку приєднання об'єктів, які зазначені в пункті 3.1.5 цього Договору, послуга з тимчасового приєднання надається безоплатно.

4.3. За домовленістю Сторін може бути визначено інший порядок оплати вартості послуги з приєднання (шляхом укладання додаткової угоди).

5. Відповідальність Сторін

5.1. У випадку неналежного виконання або невиконання умов цього Договору Сторони несуть відповідальність, визначену цим Договором та чинним законодавством.

5.2. Виконавець несе відповідальність за недотримання змісту, необґрунтованість виданих технічних умов та неправильність розрахунку плати за приєднання до електричних мереж системи розподілу.

5.3. За порушення строків виконання зобов'язань за цим Договором винна Сторона сплачує іншій Стороні пеню в розмірі 0,1 відсотка вартості послуги з приєднання за кожний день прострочення.

5.4. Сторони не несуть відповідальності за невиконання умов цього Договору, якщо це спричинено внаслідок ведення бойових дій або дії інших обставин непереборної сили. Строк виконання зобов'язань за цим Договором у такому разі продовжується на строк бойових дій або дії обставин непереборної сили. Звільнення Виконавця від відповідальності за несвоєчасне надання послуги не звільняє його від обов'язку приєднання до електричних мереж електроустановок (об'єкта) Замовника.

6. Надання послуги з приєднання до електричних мереж ОСР

6.1. Факт надання послуги з тимчасового приєднання підтверджується актом надання послуги з тимчасового приєднання.

Факти влаштування вузла обліку та введення його в облік підтверджується актом введення в експлуатацію та актом його пломбування.

6.2. Про факт виконання технічних умов на тимчасове приєднання та влаштування вузла комерційного обліку електричної енергії сторони, які виконували будівельно-монтажні роботи електричних мереж лінійної частини приєднання, зовнішніх електричних мереж та влаштування вузла обліку відповідно, письмово повідомляють іншу сторону.

7. Порядок вирішення спорів

7.1. Усі спірні питання, пов'язані з виконанням цього Договору, вирішуються шляхом переговорів між Сторонами.

7.2. У разі недосягнення згоди спір вирішується в судовому порядку відповідно до законодавства України.

8. Строк Договору

8.1. Цей Договір набирає чинності з моменту його підписання і діє до повного виконання Сторонами передбачених ним зобов'язань, але не довше ніж до _____.

8.2. Цей Договір може бути змінено або розірвано за ініціативою будь-якої Сторони у порядку, встановленому чинним законодавством.

8.3. Строк цього Договору може бути продовжений за вмотивованим зверненням однієї зі Сторін у порядку, встановленому чинним законодавством.

8.4. Цей Договір може бути розірвано у порядку, встановленому чинним законодавством, у разі невиконання Сторонами своїх зобов'язань.

8.5. Цей договір про приєднання вважається неукладеним (таким, що не відбувся), технічні умови такими, що не набрали чинності, якщо Замовник протягом 5 календарних днів з дня отримання проєкту Договору, не підписав його зі своєї сторони або(та) не повернув Виконавцю.

8.6. Цей Договір вважається розірваним (технічні умови такими, що втратили чинність), якщо Замовник не оплатив вартість послуг з приєднання згідно порядку, встановленого пунктом 4.1 цього Договору шляхом перерахування грошових коштів на поточний рахунок Виконавця.

9. Інші умови Договору

9.1. Умови цього Договору можуть бути змінені в частині строків та порядку оплати послуги з приєднання Сторонами, які оформляються додатковими угодами до нього.

9.2. Усі зміни та доповнення до цього Договору оформлюються Сторонами письмово в паперовій формі та підписуються уповноваженими особами обох Сторін.

Цей Договір може бути змінений у разі внесення змін або скасування нормативно-правових актів, що регулюють питання приєднання.

9.3. Врегулювання питань обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання та їх відповідності нормативно-правовим актам під час виконання цього Договору здійснюється Державною інспекцією енергетичного нагляду України згідно зі статтею 21 Закону України «Про ринок електричної енергії».

9.4. Сторони мають письмово повідомляти про зміну реквізитів (місцезнаходження, найменування, організаційно-правової форми, банківських реквізитів тощо) не пізніше ніж через 10 днів після настання таких змін.

10. Реквізити сторін

Виконавець:

АТ «Вінницяобленерго»

21050, м. Вінниця, вул. Магістратська 2

р/р UA933020760000026000302039832 у

ВФОУ АТ «Ощадбанк»

ЄДРПОУ 00130694

Тел: (0432) 65-95-95, факс 52-50-11

М. П.

Директор технічний



В.І. Степанець

20 ____ року

Замовник:

ТОВ «ДНФ»

Дніпропетровська обл., м. Кривий ріг,

вул. Соборна, 4

ЄДРПОУ 43288066

Тел: 096-79-67-635

М. П.

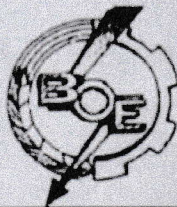
Директор



Л.В. Рогова

20 ____ року

Україна, 21050, м. Вінниця, вул. Магістратська, 2
тел. (0432) 65-95-95
факс 52-50-11
E-mail: kanc@voe.com.ua
р/р (IBAN) UA933020760000026000302039832
у ВФОУ АТ «Ощадбанк»
ЄДРПОУ 00130694



АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО

ТОВ «ДНФ»
Директор
Рогова Леся Володимирівна

ТЕХНІЧНІ УМОВИ ТИМЧАСОВОГО ПРИЄДНАННЯ
до електричних мереж електроустановок
Склади та сховище. Будмайданчик
(назва об'єкта та повне найменування замовника)

Додаток № 1
до договору про тимчасове
приєднання до електричних мереж
від « 01 » 06 2023 року
№ 05.98 - 8541

Дата видачі « 28 » 06 2023 року

1. Місце розташування об'єкта замовника: Вінницький р-н, смт. Літин, вул. Сосонське шосе, 8 В, кад. ном. 0522455100:00:001:0233.

Функціональне призначення об'єкта: склади та сховище.

2. Існуюча дозволена (приєднана) потужність згідно з договором про розподіл електричної енергії (договором про постачання електричною енергією):

I категорія	-	кВт
II категорія	-	кВт
III категорія	-	кВт

3. Величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності:

а) склади та сховище: 500 кВт, напруга в точці приєднання 10 кВ;

б) будмайданчик: 50 кВт, напруга в точці приєднання 0,4 кВ

I категорія	-	кВт
II категорія	-	кВт
III категорія	500 (а), 50 (б)	кВт

4. ІЗ ВСТАНОВЛЕННЯМ ТОЧКИ ПРИЄДНАННЯ НА МЕЖІ ЗЕМЕЛЬНОЇ ДІЛЯНКИ ЗАМОВНИКА (НА МЕЖІ ЦІЄЇ ЗЕМЕЛЬНОЇ ДІЛЯНКИ)

4.1. Тимчасове джерело електропостачання:

а) ПС 110/35/10 кВ «Літин» по ф. №7.

б) ПС 110/35/10 кВ «Літин» по ф. №4 від ТП (на балансі Літинської дільниці СО «ВЦЕМ»)- 10/0,4 кВ №32.

4.2. Тимчасова точка забезпечення потужності:

а) на опорі №11 ПЛІ-10 кВ ф. №7 ПС «Літин».

б) РУ-0,4 кВ ТП-№32.

4.3. Тимчасова точка приєднання:

а) на входних контактних з'єднаннях комутаційного апарату 10 кВ, який встановлено опорі 10 кВ на межі земельної ділянки замовника.

б) в місці приєднання до ЗПП-0,4 кВ ТП-№32 приєднання комутаційного апарату 0,4 кВ, який встановлено в РУ-0,4 кВ ТП-№32, для заживлення електроустановок Замовника.

4.4. Прогнозовані межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності встановлюються в тимчасовій точці приєднання електроустановки.

Вимоги до електроустановок Замовника:

5. Для тимчасового одержання потужності Замовнику необхідно виконати:

5.1. Вимоги до будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника (від точки приєднання до місця розташування електроустановок Замовника):

5.1.1. Замовник розробляє, узгоджує з усіма зацікавленими сторонами проєкту документацію на будівництво електричних мереж.

5.1.2. Замовник здійснює заходи в межах чинного законодавства з метою вирішення питань щодо відведення земельних ділянок для розміщення власних внутрішніх електричних мереж.

5.1.3. Змонтувати ТП-10/0,4 кВ (надалі ТП). Потужність силового трансформатора, тип та місце встановлення ТП визначити проєктом. У разі проєктування встановлення силового трансформатора потужністю 400 кВА і більше необхідно використати трансформатори з схемою з'єднання обмоток Δ/Y_n , Y/Y_n (згідно СОУ МЕН ЕЕ 40.1-00100227-01:2016, ГІД 34.20.178:2005).

5.1.4. На межі земельної ділянки замовника проєктом передбачити встановлення опорі 10 кВ з комутаційним апаратом 10 кВ. Тип опорі та комутаційного апарату 10 кВ визначити проєктом.

5.1.5. Прокласти ЛЕП-10 кВ «Замовника» від нововстановленої опорі 10 кВ на межі земельної ділянки замовника до РУ-10 кВ ТП. Прокладання (будівництво) ЛЕП-10 кВ виконати відповідно до вимог ПУЕ та інших керівних вказівок. Спосіб прокладання ЛЕП, марку, переріз струмопровідних жил лінії живлення визначити розрахунками проєкту. При прокладанні ПЛ-10 кВ крізь лісні масиви, зелені насадження та населені пункти (міста, селища) передбачити (застосувати) провід з захисним покриттям (згідно п.п. 11.1.4. та п.п. 11.4.5. ГІД 34.20.178:2005). При прокладанні ПЛ-10 кВ по існуючим опорам, проєктом перевірити їх на механічну стійкість, при невідповідності виконати їх заміну. В районах житлової забудови вище 4-х поверхів передбачити (застосувати) КЛ-10 кВ (згідно п.п. 11.4.8. ГІД 34.20.178:2005). При прокладанні КЛ-10 кВ, перевагу надати КЛ зі зшитого поліетилену. Ввід в РП та ЗТП застосувати кабельний. Кабельні лінії прокласти в земляній траншеї. Всі кабельні з'єднання виконати через термоусадочні муфти (воронки). План траси ЛЕП-10 кВ визначити проєктом та погодити із землевласниками, землекористувачами та іншими зацікавленими організаціями.

5.1.6. Для забезпечення надійності електропостачання в мережах 10 кВ (дотримання якості електропостачання існуючих Користувачів, приєднаних у цьому енерговузлі) проєктом визначити необхідність встановлення комутаційного апарату 10 кВ на ЛЕП-10 кВ «Замовника». Тип, технічні характеристики, місце встановлення комутаційного апарату 10 кВ та кількість комутаційних апаратів визначити проєктом.

5.1.7. Для приєднання живлячої (-их) ЛЕП-0,4 кВ об'єкта в РУ-0,4 кВ ТП встановити та ошиновувати необхідну кількість комутаційних апаратів з захистом ЛЕП-0,4 кВ від к.з.. Тип комутаційного апарату 0,4 кВ та кількість комутаційних апаратів визначити проєктом.

5.1.8. Від РУ-0,4 кВ ТП прокласти (збудувати) необхідну кількість ЛЕП-0,4 кВ до РЩ об'єкту. Будівництво ЛЕП виконати відповідно до вимог ПУЕ.

5.1.9. Вимоги до телемеханіки та зв'язку: телефонний зв'язок з диспетчером ОДГ Літинської дільниці СО «ВЦЕМ».

5.1.10. Вимоги до компенсації реактивної потужності: встановити компенсуючі пристрої з автоматичним регулюванням. Потужність визначити розрахунками проєкту. Розташування конденсаторів і режим їх роботи повинні задовольняти умові найбільшого зниження втрат активної потужності від реактивних навантажень з урахуванням вимог щодо підтримання рівня напруги на затискачах приймачів (згідно СОУ-Н МПЕ 40.1.20.510:2006).

5.1.11. Необхідність проведення будівництва або реконструкції іншого електричного обладнання внутрішніх мереж замовника визначити проєктом.

5.2. Вимоги до ізоляції, пристроїв захисного відключення, засобів стабілізації, захисту від перенапруги:
5.2.1. ТП повинно бути обладнано захистом від атмосферних перенапруг (згідно п.п. 13.3.17. ГІД 34.20.178:2005). В якості захисних апаратів рекомендовано обрати ОПН.

5.2.2. В РЩ об'єкта, після обліку, встановити пристрій захисного відключення (ПЗВ), реле напруги та необхідну кількість автоматичних вимикачів згідно схеми внутрішньої проводки відповідно до величини розрахункового максимального навантаження та рекомендовано пристрій захисту від імпульсних перенапруг (ПЗІП). Тип комутаційних апаратів визначити проектом.

5.3. Вимоги до електропостачання приладів та пристроїв, які використовуються для будівництва та реконструкції об'єктів електромереж: використовувати прилади та пристрої заводського виготовлення:

5.3.1. Проектом передбачити встановлення ВРЩ-0,4 кВ будівельного майданчика. Місце встановлення визначити проектом.

5.3.2. У ВРЩ-0,4 кВ будівельного майданчика встановити комутаційний апарат 0,4 кВ з обмежувачем по струму відповідно дозволеної до використання потужності. Тип комутаційного апарату 0,4 кВ визначити проектом.

5.3.3. Для приєднання ЛЕП-0,4 кВ будівельного майданчика в РУ-0,4 кВ ТП-№32 встановити та ошиновувати комутаційний апарат з захистом ЛЕП-0,4 кВ від к.з.. Тип та місце встановлення комутаційного апарату 0,4 кВ визначити проектом.

5.3.4. Від ТП-№32 прокласти ЛЕП-0,4 кВ до ВРЩ будівельного майданчика. Будівництво ЛЕП-0,4 кВ виконати відповідно до вимог ПУЕ. Марку, переріз струмопровідних жил лінії живлення визначити розрахунками проекту. При проектуванні повітряної ЛЕП застосувати провід марки СП, згідно ПУЕ. При прокладанні ПЛП по існуючим опорам, проектом перевірити їх на механічну стійкість, при невідповідності виконати їх заміну. Кабельні лінії прокласти в земляній траншеї. План траси ЛЕП-0,4 кВ визначити проектом та погодити із землевласниками, землекористувачами та іншими зацікавленими організаціями.

5.3.5. Вимоги до розрахункового обліку електричної енергії будівельного майданчика: систему обліку встановити у ВРЩ-0,4 кВ будівельного майданчика відповідно вимог розділу 1.5. ПУЕ та ККОЕЕ, ПРРЕЕ. Для обліку прийняти багатофункціональний лічильник активної та реактивної електроенергії прямого включення. Рекомендовано лічильник із захистом та індикацією впливу магнітних полів, у разі наявності маршрутизатора в ТП-10/0,4 кВ встановити лічильник з системою дистанційного зняття показників електричної енергії. До системи обліку передбачити вільний доступ персоналу ОСР та інших організацій відповідно до Кодексу комерційного обліку. Лічильник повинен пройти процедуру перевірки відповідності діючим в Україні технічним регламентам або державну перевірку та бути допущеними до використання на території України. Засоби обліку (лічильник, комутаційні апарати) мають бути встановлені в захисному контейнері, а всі дооблікові кола (первинні і вторинні кола живлення засобу обліку та інш.) повинні бути закриті та мати можливість для пломбування. Вузол обліку електричної енергії (ВОЕ) має бути встановлений, підключений спеціалізованими організаціями відповідно до ПРРЕЕ та ККОЕЕ, а придбання та вартість послуг з встановлення його складових оплочена замовником.

5.3.6. Вимоги до компенсації реактивної потужності: встановити компенсуючі пристрої з автоматичним регулюванням. Потужність визначити розрахунками проекту. Розташування конденсаторів і режим їх роботи повинні задовольняти умови найбільшого зниження втрат активної потужності від реактивних навантажень з урахуванням вимог щодо підтримання рівня напруги на затискачах приймачів. (згідно СОУ-Н МПЕ 40.1.20.510:2006).

5.3.7. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги: окремим розділом проекту виконати внутрішні електромережі будівельного майданчика. Передбачити встановлення пристроїв захисного відключення типу ПЗВ та встановлення реле напруги (РН) на струм відповідний до величини розрахункового навантаження у ввідному РЩ будівельного майданчика після обліку.

5.3.8. Після завершення будівельних робіт, тимчасові мережі будівельного майданчика демонтувати та провести розрахунок по існуючому приладу обліку, і демонтувати існуючу систему обліку будівельного майданчика.

5.4. Вимоги до безпеки електропостачання: згідно існуючих керівних вказівок та ПУЕ.

6. Вимоги щодо влаштування вузла комерційного обліку:

6.1. З врахуванням потужності 500 кВт та згідно вимог ПУЕ, ПРРЕЕ, ККОЕЕ в т.ч. п.п. 5.1.4., п.п. 5.1.5. розділу V ККОЕЕ, проєктом передбачити встановлення систему обліку (на зразок пункту комерційного обліку ПКО-10) на опорі 10 кВ на балансі Замовника, яка встановлена на межі земельної ділянки, після комутаційного апарату 10 кВ. Системи обліку влаштувати відповідно до вимог розділу 1.5. ПУЕ та ККОЕЕ, ПРРЕЕ в т.ч. недозавантаження трансформаторів струму. Для обліку прийняти багатофункціональний лічильник з автоматичною системою для збору та обробки даних (ЛУЗОД, АСКОЕ). Рекомендовано лічильник із захистом та індикацією впливу магнітних полів. Розрахункові засоби обліку повинні бути підключені по триелементній чотирипровідній схемі. Вимірювальні ТС-10 кВ, з окремими обмотками обліку та РЗА, встановити на трьох фазах. До системи обліку передбачити вільний доступ персоналу ОСР та інших організацій відповідно до Кодексу комерційного обліку. Лічильник, трансформатори струму, трансформатор напруги повинні пройти процедуру перевірки відповідності діючим в Україні технічним регламентам або державну повірку та бути допущеними до використання на території України. Засоби обліку (лічильник, комутаційні апарати) мають бути встановлені в захисному контейнері, а всі дооблікові кола (первинні і вторинні кола живлення засобу обліку, двері комірок трансформаторів напруги, кришки на зборках і колодках затискачів, випробувальних блоках та інш.) повинні бути закриті та мати можливість для пломбування. Вузол обліку електричної енергії (ВОЕ) має бути встановлений, підключений спеціалізованими організаціями відповідно до ПРРЕЕ та ККОЕЕ, а придбання та вартість послуг з встановлення його складових оплочена замовником. Для впровадження системи ЛУЗОД (АСКОЕ) звернутись до АТ «Вінницяобленерго» для отримання додаткових технічних рекомендацій, після узгодження робочого проєкту на приєднання. Перед введенням в експлуатацію надати до АТ «Вінницяобленерго»: копії свідоцтв про державну метрологічну повірку (атестацію) лічильника, трансформаторів струму та напруги (ТС та ТН); протокол вимірювання навантаження вторинних кіл трансформаторів струму та напруги, падіння напруги від ТН до лічильника, засвідчений організацією акредитованою на право таких вимірів. У разі необхідності привести ці показники до норми.

6.2. Підключення здійснити в межах дозволеної потужності. На вводі 0,4 кВ силового трансформатора 10/0,4 кВ в РУ-0,4 кВ ТП проєктом передбачити встановлення відповідного комутаційного апарату 0,4 кВ з обмежувачем по струму відповідно дозволеної до використання потужності. Під час визначення типу комутаційного апарату 0,4 кВ в обов'язковому порядку врахувати дозволена потужність замовника та вимоги діючих ПУЕ, ДБН і інших нормативних документів.

Вимоги до електроустановок ОСР:

7. Для тимчасового одержання потужності ОСР необхідно виконати:

7.1. Вимоги до будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника:

7.1.1. Розрахунками проєкту визначити необхідність заміни існуючої опори №11 ПЛ-10 кВ ф.№7 ПС «Літин». При необхідності, тип опори визначити проєктом.

7.1.2. Від опори №11 ПЛ-10 кВ ф.№7 ПС «Літин» прокласти відгалужувальну ЛЕП-10 кВ «Основна» до РУ-10 кВ ТП. Прокладання (будівництво) ЛЕП-10 кВ виконати відповідно до вимог ПУЕ, ГІД 34.20.178:2005, ДБН та інших керівних вказівок. Спосіб прокладання ЛЕП, марку, переріз струмопровідних жил лінії живлення визначити розрахунками проєкту. При прокладанні ПЛ-10 кВ крізь лісні масиви, зелені насадження та населені пункти (міста, селища) передбачити (застосувати) провід з захисним покриттям (згідно п.п. 11.1.4. та п.п. 11.4.5. ГІД 34.20.178:2005). При прокладанні ПЛ-10 кВ по існуючим опорам, проєктом перевірити їх на механічну стійкість, при невідповідності виконати їх заміну. В районах житлової забудови вище 4-х поверхів передбачити (застосувати) КЛ-10 кВ (згідно п.п. 11.4.8. ГІД 34.20.178:2005). При прокладанні КЛ-10 кВ, перевагу надати КЛ зі зшитого поліетилену. Ввід в РП та ЗТП застосувати кабельний. Кабельні лінії прокласти в земляній траншеї. Всі кабельні з'єднання виконати через термоусадочні муфти (воронки). План траси ЛЕП-10 кВ визначити проєктом та погодити із землевласниками, землекористувачами та іншими зацікавленими організаціями.

7.1.3. Для забезпечення надійності електропостачання в мережах 10 кВ (дотримання якості електропостачання існуючих Користувачів, приєднаних у цьому енерговузлі) проєктом визначити необхідність встановлення комутаційного апарату 10 кВ на ЛЕП-10 кВ «Основна». Тип, технічні характеристики, місце встановлення комутаційного апарату 10 кВ та кількість комутаційних апаратів визначити проєктом.

7.2. Вимоги до ізоляції, пристроїв захисного відключення, засобів стабілізації, захисту від перенапруги: згідно існуючих керівних вказівок та ПУЕ.

7.3. Вимоги до електропостачання приладів та пристроїв, які використовуються для будівництва та реконструкції об'єктів електромереж: згідно існуючих керівних вказівок та ПУЕ.

7.4. Вимоги до безпеки електропостачання: згідно існуючих керівних вказівок та ПУЕ.

Специфікація та вартість обладнання та матеріалів, необхідних для виконання будівельно-монтажних робіт лінійної частини приєднання: див. додаток.

8. ІЗ ВСТАНОВЛЕННЯМ ТОЧКИ ПРИЄДНАННЯ, ЯКА НЕ ПЕРЕДБАЧАЄ ЗДІЙСНЕННЯ РЕКОНСТРУКЦІЇ (ТЕХНІЧНОГО ПЕРЕОСНАЩЕННЯ) МЕРЕЖ ОПЕРАТОРА СИСТЕМИ РОЗПОДІЛУ

8.1. Тимчасове джерело електропостачання: _____

8.2. Тимчасова точка забезпечення потужності: _____

8.3. Тимчасова точка приєднання: _____

8.4. Прогнозовані межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності встановлюються в тимчасовій точці приєднання електроустановки.

Вимоги до електроустановок Замовника:

9. Для тимчасового одержання потужності Замовнику необхідно виконати:

9.1. Вимоги до будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника:

9.1.1. Замовник розробляє, узгоджує з усіма зацікавленими сторонами проєкту документацию на будівництво електричних мереж.

9.1.2. Замовник здійснює заходи в межах чинного законодавства з метою вирішення питань щодо відведення земельних ділянок для розміщення власних внутрішніх електричних мереж.

9.2. Вимоги до ізоляції, пристроїв захисного відключення, засобів стабілізації, захисту від перенапруги: _____

9.3. Вимоги до електропостачання приладів та пристроїв, які використовуються для будівництва та реконструкції об'єктів електромереж: використовувати прилади та пристрої заводського виготовлення: додаткові технічні умови приєднання будівельних струмоприймачів, у разі необхідності, одержати в АТ «Вінницяобленерго».

9.4. Вимоги до безпеки електропостачання: згідно існуючих керівних вказівок та ПУЕ.

10. Вимоги щодо влаштування вузла комерційного обліку: _____

11. ІЗ ВСТАНОВЛЕННЯМ ТОЧКИ ПРИЄДНАННЯ В МЕРЕЖАХ СУБ'ЄКТА ГОСПОДАРЮВАННЯ:

11.1. Суб'єкт господарювання: _____

11.2. Тимчасове джерело електропостачання: _____

11.3. Тимчасова точка забезпечення потужності: _____

11.4. Тимчасова точка приєднання: _____

11.5. Прогнозовані межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності встановлюються в тимчасовій точці приєднання електроустановки.

Вимоги до електроустановок Замовника:

12. Для тимчасового одержання потужності Замовнику необхідно виконати:

12.1. Вимоги до будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника (від точки приєднання до місця розташування електроустановок Замовника):

12.1.1. Замовник розробляє, узгоджує з усіма зацікавленими сторонами проєктну документацію на будівництво електричних мереж.

12.1.2. Замовник здійснює заходи в межах чинного законодавства з метою вирішення питань щодо відведення земельних ділянок для розміщення власних внутрішніх електричних мереж.

12.2. Вимоги до ізоляції, пристроїв захисного відключення, засобів стабілізації, захисту від перенапруги:

12.3. Вимоги до електропостачання приладів та пристроїв, які використовуються для будівництва та реконструкції об'єктів електромереж: використовувати прилади та пристрої заводського виготовлення: додаткові технічні умови приєднання будівельних струмоприймачів, у разі необхідності, одержати в АТ «Вінницяобленерго».

12.4. Вимоги до безпеки електропостачання: згідно існуючих керівних вказівок та ПУЕ.

13. Вимоги щодо влаштування вузла комерційного обліку:

14. ЗАМОВНИКОМ ПОГОДЖЕНО ВСТАНОВЛЕННЯ ТОЧКИ ПРИЄДНАННЯ (замовнику потрібно обрати один із варіантів приєднання):

14.1. на межі земельної ділянки (на території цієї земельної ділянки) замовника (виконання будівельно-монтажних робіт зовнішніх електричних мереж (нове будівництво, реконструкції, технічне переоснащення) від точки забезпечення потужності до точки приєднання здійснюється ОСР): згоден.

14.2. Яка не передбачає здійснення реконструкції (технічного переоснащення) мереж оператора систему розподілу: не згоден.

14.3. В мережах суб'єкта господарювання: не згоден.

ОСР:

АТ «Вінницяобленерго»

21050, м. Вінниця, вул. Магістратська 2

р/р UA933020760000026000302039832 у

ВФОУ АТ «Ошадбанк»

ЄДРПОУ 00130694

Тел: (0432) 65-95-95, факс 52-50-11

М. П.

Директор технічний



В.І. Степанець

20__ року

Замовник:

ТОВ «ДНФ»

Дніпропетровська обл., м. Кривий ріг,
вул. Соборна, 4

ЄДРПОУ 43288066

Тел: 096-79-67-635

М. П.

Директор



Л.В. Рогова

20__ року

Примітка:

- Обґрунтованість вимог технічних умов може бути оскаржена до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики.
- АТ «Вінницяобленерго» може забезпечити виконання будівельно-монтажних робіт та надати послуги з виконання проєктно-кошторисної документації на договірних умовах.
- Тип приєднання згідно з вимогами Кодексу систем розподілу, якому на день укладення договору про тимчасове приєднання до електричних мереж системи розподілу, відповідає електроустановка замовника за своїми технічними характеристиками та/або місцем розташування: нестандартне приєднання.
- Протягом шести місяців після припинення чи скасування на території України воєнного стану, замовнику необхідно звернутись до АТ «Вінницяобленерго» щодо приведення у відповідність договірних відносин сторін, по даній тимчасово приєднаній електроустановці, відповідно до вимог чинного на день звернення законодавства, нормативної-технічної документації та існуючих керівних вказівок.