**Узагальнені зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, - постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку приєднання до теплових мереж», які були отримані від *USAID Проєкту енергетичної безпеки, Державної інспекції енергетичного нагляду України та Міністерства розвитку громад, територій та інфраструктури України***

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Редакція проєкту рішення НКРЕКП** | **Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП** | **Попередня позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуванням щодо прийняття або відхилення** |
| **Постанова НКРЕКП «Про затвердження Порядку приєднання до теплових мереж»** | | |
| Преамбула  Відповідно до статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», статті 6 Закону України «Про державне регулювання у сфері комунальних послуг» | *USAID Проєкт енергетичної безпеки пропонує викласти в такій редакції:*  Преамбула  Відповідно до статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», статті 6 Закону України «Про державне регулювання у сфері комунальних послуг», **частини 10 розділу І Закону України «Про внесення змін до Закону України «Про комбіноване виробництво теплової та електричної енергії (когенерацію) та використання скидного енергопотенціалу»** | **Попередньо відхиляється**  Законами України **«**Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та «Про державне регулювання у сфері комунальних послуг» вже передбачені повноваження Регулятора щодо розроблення відповідного нормативно-правового акта.  Крім того, пункт 10 розділу І Закону України «Про внесення змін до Закону України «Про комбіноване виробництво теплової та електричної енергії (когенерацію) та використання скидного енергопотенціалу» на сьогодні не набрав чинності |
| Постановляюча частина  3. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг | *USAID Проєкт енергетичної безпеки пропонує викласти в такій редакції:*  Постановляюча частина  3. Ця постанова набирає чинності **одночасно з набранням чинності Законом України від 24 лютого 2023 року № 2955-ІХ «Про внесення змін до Закону України «Про комбіноване виробництво теплової та електричної енергії (когенерацію) та використання скидного енергопотенціалу»** | **Попередньо враховується** |
| **Порядок приєднання до теплових мереж** | | |
| **1. Загальні умови приєднання до теплових мереж** | | |
| 1.1. Цей Порядок регулює відносини, які виникають у процесі приєднання тепловикористальних та теплогенеруючих установок до теплових мереж, і поширюється на суб'єктів господарювання, які провадять господарську діяльність з виробництва, транспортування теплової енергії, та замовників робіт з приєднання таких установок.  ... | *USAID Проєкт енергетичної безпеки пропонує викласти в такій редакції:*  1.1. Цей Порядок регулює відносини, які виникають у процесі приєднання тепловикористальних, теплогенеруючих установок, **у тому числі когенераційних установок, замовника** до теплових мереж **оператора**.  …  *Державна інспекція енергетичного нагляду України (Держенергонагляд) пропонує викласти в такій редакції:*  1.1. Цей Порядок регулює відносини, які виникають у процесі приєднання тепловикористальних та теплогенеруючих установок до теплових мереж, і поширюється на суб'єктів господарювання, які провадять господарську діяльність з виробництва, транспортування, **постачання теплової енергії**, та замовників робіт з приєднання таких установок. | **Попередньо враховується**  **Попередньо відхиляється** Порядок не поширюється на суб'єктів господарювання, які провадять господарську діяльність з постачання теплової енергії |
| 1.2. У цьому Порядку терміни вживаються у таких значеннях:  договір на приєднання – письмова угода між оператором зовнішніх інженерних мереж (далі – Оператор) та замовником послуги з приєднання, яка укладається відповідно до вимог цього Порядку, визначає їх правовідносини під час виконання приєднання об’єкта замовника до теплових мереж Оператора;  засіб дистанційної передачі даних – засіб, встановлений **(організований)** на вузлі обліку, який забезпечує на безперервній основі можливість дистанційного доступу до зазначеного вузла обліку з метою зчитування (контролю) та передачі його даних каналами зв’язку;  …  мережі замовника (МЗ) – теплові мережі (у тому числі мережі гарячого водопостачання) від місця/точки приєднання до теплогенеруючих установок або теплових пунктів (включно) замовника та до теплової мережі третіх осіб (замовників, споживачів);  ...  послуга з приєднання – послуга, що надається Оператором на **платній** договірній основі з метою приєднання об’єктів замовника до теплових мереж;  ...  об’єкт – теплогенеруюча або тепловикористальна установка;  …  Оператор – власник зовнішніх інженерних мереж, а в разі якщо зовнішні інженерні мережі використовуються іншою, ніж власник, особою – особа, якій такі мережі власником передано у користування (управління, господарське відання, оренду, концесію) для транспортування відповідно теплової енергії, гарячої води (на підставі відповідної ліцензії);  …  технічні умови на приєднання – документ, що визначає комплекс умов та вимог до інженерного забезпечення приєднання об’єкта замовника до теплових мереж Оператора і містить вихідні дані для проєктування МЗ та МО, що створюються для потреб об’єкта замовника;  ...  Інші терміни, що використовуються в цьому Порядку, вживаються у значеннях, наведених у законах України «Про теплопостачання», «Про метрологію та метрологічну діяльність», «Про комерційний облік теплової енергії та водопостачання», «Про регулювання містобудівної діяльності», «Про енергетичну ефективність» та Правилах користування тепловою енергією, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 03 жовтня 2007 року № 1198. | 1.2. У цьому Порядку терміни вживаються у таких значеннях:  *Держенергонагляд висловлює застереження:*  Потребує приведення у відповідність до вимог Цивільного кодексу України, зокрема у взаємоузгодженості між статтями 634 та главою 52, зокрема, «договір на приєднання» - є договором приєднання в розумінні статті 634 Цивільного кодексу України і може бути укладений лише шляхом приєднання, тому це не може бути письмова угода, оскільки вона є двостороннім правочином. Також на сьогодні словосполучення «письмова угода» не застосовується, наразі застосовується «правочин, договір», вимоги до укладення тощо регулюються главою 52 Цивільного кодексу України.  *Держенергонагляд пропонує викласти в такій редакції:*  засіб дистанційної передачі даних – засіб, встановлений на вузлі обліку, який забезпечує на безперервній основі можливість дистанційного доступу до зазначеного вузла обліку з метою зчитування (контролю) та передачі його даних каналами зв’язку;  …  *USAID Проєкт енергетичної безпеки пропонує викласти в такій редакції:*  мережі замовника (МЗ) – теплові мережі (у тому числі мережі гарячого водопостачання) від місця/точки приєднання до теплогенеруючих/**когенераційних** установок або теплових пунктів (включно) замовника та до теплової мережі третіх осіб (замовників, споживачів);  ...  послуга з приєднання – послуга, що надається Оператором на договірній основі з метою приєднання об’єктів замовника до теплових мереж;  ...  об’єкт – теплогенеруюча/**когенераційна** або тепловикористальна установка;  *Держенергонагляд пропонує викласти в такій редакції:*  об’єкт – **тепловикористальна** або **теплогенеруюча** установка;  **о**ператор – власник зовнішніх інженерних мереж, а в разі якщо зовнішні інженерні мережі використовуються іншою, ніж власник, особою – особа, якій такі мережі власником передано у користування (управління, господарське відання, оренду, концесію) для транспортування відповідно теплової енергії, гарячої води (на підставі відповідної ліцензії);  …  технічні умови на приєднання – **це нормативний документ, що встановлює технічні вимоги** до інженерного забезпечення приєднання об’єкта замовника до теплових мереж Оператора і містить вихідні дані для проєктування МЗ та МО, що створюються для потреб об’єкта замовника;  ...  *USAID Проєкт енергетичної безпеки пропонує викласти в такій редакції:*  Інші терміни, що використовуються в цьому Порядку, вживаються у значеннях, наведених у законах України «Про теплопостачання», «Про метрологію та метрологічну діяльність», «Про комерційний облік теплової енергії та водопостачання», «Про регулювання містобудівної діяльності», **«Про комбіноване виробництво теплової та електричної енергії (когенерацію) та використання скидного енергопотенціалу»**, «Про енергетичну ефективність» та Правилах користування тепловою енергією, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від  03 жовтня 2007 року № 1198. | **Пропозиція** запропонована Держенергонаглядом **попередньо частково**  **враховується в редакції**:  договір на приєднання – **домовленість** між оператором зовнішніх інженерних мереж (далі – Оператор) та замовником послуги з приєднання, яка укладається відповідно до вимог цього Порядку, визначає їх правовідносини під час виконання приєднання об’єкта замовника до теплових мереж Оператора  **Потребує обговорення**  **Попередньо враховується**  **Попередньо враховується**  **Пропозиції** запропоновані USAID Проєктом енергетичної безпеки та Держенергонаглядом **попередньо** **враховуються в редакції**:  об’єкт – тепловикористальна або теплогенеруюча/когенераційна установка;  **Попередньо враховується**  **Попередньо відхиляється** Визначення терміну наведено з урахуванням Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності»  **Попередньо враховується** |
| 1.4. За зверненням власника об’єкта (замовника) на приєднання, Оператор зобов’язаний забезпечити приєднання об’єкта за умови дотримання власником (замовником) вимог цього Порядку та чинного законодавства, крім випадків, визначених у пункті 1.5 цієї глави.  ...  Приєднання до теплових мереж теплогенеруючих установок здійснюється після підтвердження, у встановленому законодавством порядку, готовності таких установок до експлуатації. | *USAID Проєкт енергетичної безпеки пропонує викласти в такій редакції:*  1.4. За зверненням власника об’єкта (замовника) на приєднання, Оператор зобов’язаний забезпечити приєднання об’єкта за умови дотримання власником (замовником) вимог цього Порядку та чинного законодавства, крім випадків, визначених у пункті 1.5 цієї глави.  …  Приєднання до теплових мереж теплогенеруючих установок, **у тому числі когенераційних**, здійснюється після підтвердження, у встановленому законодавством порядку, готовності таких установок до експлуатації. | **Попередньо враховується** |
| 1.7. Технічні умови на приєднання є невід’ємною частиною договору на приєднання.  ...  1.7.2. У випадку, якщо Оператор не є теплогенеруючою організацією, ним вживаються заходи щодо узгодження з теплогенеруючими організаціями відповідного збільшення обсягу виробленої теплової енергії.  **Відсутній**  1.7.4. Необхідність в оновленні виданих раніше (видачі нових) технічних умов на приєднання об’єкта замовника відсутня у разі:  зміни власника теплогенеруючої установки за умови, що це не призведе до зміни технічних параметрів та надійності транспортування теплової енергії від теплогенеруючої установки в теплову мережу в точці приєднання теплогенеруючої установки;  реконструкції чи технічного переоснащення вже підключеного об'єкта за умови, що це не призведе до необхідності збільшення потужності в точці приєднання, а також інших параметрів роботи теплової мережі. | *USAID Проєкт енергетичної безпеки пропонує підпункт 1.7.2. пункту 1.7. доповнити другим абзацом наступного змісту:*  1.7. Технічні умови на приєднання є невід’ємною частиною договору на приєднання.  ...  1.7.2. У випадку, якщо Оператор не є теплогенеруючою організацією, ним вживаються заходи щодо узгодження з теплогенеруючими організаціями відповідного збільшення обсягу виробленої теплової енергії.  **У разі виникнення обґрунтованої необхідності проведення реконструкції джерела теплової теплогенеруючої організації для збільшення обсягу виробленої теплової енергії для потреб замовника, зазначені вимоги додатково вносяться в технічні умови.**  *USAID Проєкт енергетичної безпеки пропонує викласти в такій редакції:*  1.7.4. Необхідність в оновленні виданих раніше (видачі нових) технічних умов на приєднання об’єкта замовника відсутня у разі:  зміни власника теплогенеруючої/**когенераційної** установки за умови, що це не призведе до зміни технічних параметрів та надійності транспортування теплової енергії від теплогенеруючої/**когенераційної** установки в теплову мережу в точці приєднання теплогенеруючої/**когенераційної** установки;  реконструкції чи технічного переоснащення вже підключеного об'єкта за умови, що це не призведе до необхідності збільшення потужності в точці приєднання, а також інших параметрів роботи теплової мережі. | **Попередньо враховується**  **Попередньо враховується** |
| 1.7.5. Відсутність схеми теплопостачання населеного пункту не може бути підставою для відмови у видачі технічних умов на приєднання до теплових мереж теплогенеруючих установок, у тому числі установок, що використовують альтернативні джерела енергії.  ...  1.7.7. Технічні умови на приєднання до теплових мереж для теплогенеруючих установок видаються за формою, наведеною у додатку 2 до цього Порядку, та повинні містити вимоги щодо обліку теплової енергії, контрольно-вимірювальних та автоматичних регулювальних приладів, що забезпечують контроль параметрів якості теплової енергії, яка надходить в теплову мережу, а також вимоги щодо максимальної та мінімальної теплової потужності, що передбачається до видачі в теплову мережу.  **Склад, зміст, порядок надання та порядок визначення вартості послуг з надання технічних умов на приєднання тепловикористальних установок визначаються відповідним центральним органом виконавчої влади.** | *USAID Проєкт енергетичної безпеки пропонує викласти в такій редакції:*  1.7.5. Відсутність схеми теплопостачання населеного пункту не може бути підставою для відмови у видачі технічних умов на приєднання до теплових мереж, **у тому числі когенераційних установок та** установок, що використовують альтернативні джерела енергії.  …  1.7.7. Технічні умови на приєднання до теплових мереж для теплогенеруючих, **у тому числі когенераційних**, установок оформлюються за формою, наведеною у додатку 2 до цього Порядку, та повинні містити вимоги щодо обліку теплової енергії, контрольно-вимірювальних та автоматичних регулювальних приладів, що забезпечують контроль параметрів якості теплової енергії, яка надходить в теплову мережу, а також вимоги щодо максимальної та мінімальної теплової потужності, що передбачається до видачі в теплову мережу.  *Держенергонагляд пропонує викласти в такій редакції:*  Склад, зміст, порядок надання та порядок визначення вартості послуг з надання технічних умов на приєднання тепловикористальних установок визначаються відповідним центральним органом виконавчої влади **або державними колегіальними органами**.  *Пропозиція Міністерства розвитку громад, територій та інфраструктури України (Мінінфраструктури) викладена в листі від 15.09.2023 № 15625/25/10-23:*  З метою визначення єдиного підходу щодо надання і погодження технічних умов на підключення до теплових мереж, Мінінфраструктури вважає, що Порядком приєднання повинна бути передбачена видача технічних умов для приєднання як теплогенеруючих, так і тепловикористальних установок | **Попередньо враховується**  **Пропозиції** запропоновані USAID Проєктом енергетичної безпеки, Держенергонаглядом та Мінінфраструктури **попередньо** **враховуються в редакції**:  1.7.7. Технічні умови на приєднання до теплових мереж для **тепловикористальних,** теплогенеруючих, **у тому числі когенераційних**, установок видаються за формою, наведеною у додатку 2 до цього Порядку, та повинні містити вимоги щодо обліку теплової енергії, контрольно-вимірювальних та автоматичних регулювальних приладів, що забезпечують контроль параметрів якості теплової енергії, яка надходить в теплову мережу, а також вимоги щодо максимальної та мінімальної теплової потужності, що передбачається до видачі в теплову мережу. |
| **2. Особливості укладання договору на приєднання** | | |
| 2.2. Оператор зобов’язаний направити замовнику запит щодо уточнення даних (у зазначений в опитувальному листі спосіб обміну інформацією) у разі якщо:  …  **Відсутній**  …  2.2.2. Якщо у найближчій точці/ділянці до об'єкта замовника (орієнтовній точці забезпечення потужності, вибір якої технічно та економічно доцільний) теплової мережі на дату подання заяви відсутня вільна потужність для приєднання об'єкта замовника, а в інвестиційній програмі Оператора не передбачені заходи, які забезпечать створення вільної (додаткової) потужності, Оператор протягом десяти робочих днів з дня реєстрації заяви на приєднання (у зазначений в опитувальному листі спосіб обміну інформацією) повідомляє замовника про відсутність необхідної потужності у найближчій точці/ділянці до об'єкта замовника теплової мережі та величину наявної вільної потужності у цій точці, та пропонує:  інші точки забезпечення потужності, за їх наявності (найближчі, технічно та економічно доцільні точки, у тому числі такі, в яких є необхідна вільна потужність);  проведення реконструкції відповідної ділянки теплових мереж, у якій знаходиться найближча точка забезпечення потужності (точка приєднання, вибір якої технічно та економічно доцільний) за рахунок плати за приєднання. | *USAID Проєкт енергетичної безпеки пропонує пункт 2.2. доповнити підпунктом 4 наступного змісту:*  2.2. Оператор зобов’язаний направити замовнику запит щодо уточнення даних (у зазначений в опитувальному листі спосіб обміну інформацією) у разі якщо:  …  **4) є необхідність в узгодженні з теплогенеруючими організаціями збільшення обсягу виробленої теплової енергії (згідно з підпунктом 1.7.2 пункту 1.7 глави 1) – протягом десяти робочих днів з дня реєстрації заяви на приєднання.**  …  *USAID Проєкт енергетичної безпеки пропонує викласти в такій редакції:*  2.2.2. Якщо у найближчій точці/ділянці до об'єкта замовника (орієнтовній точці забезпечення потужності, вибір якої технічно та економічно доцільний) теплової мережі на дату подання заяви відсутня вільна потужність, для приєднання об'єкта замовника, а в інвестиційній програмі Оператора не передбачені заходи, які забезпечать створення вільної (додаткової) потужності, Оператор протягом десяти робочих днів з дня реєстрації заяви на приєднання (у зазначений в опитувальному листі спосіб обміну інформацією) повідомляє замовника про відсутність необхідної потужності у найближчій точці/ділянці до об'єкта замовника теплової мережі та величину наявної вільної потужності у цій точці, та пропонує:  інші точки забезпечення потужності, за їх наявності (найближчі, технічно та економічно доцільні точки, у тому числі такі, в яких є необхідна вільна потужність);  проведення реконструкції відповідної ділянки теплових мереж, у якій знаходиться найближча точка забезпечення потужності, (точка приєднання, вибір якої технічно та економічно доцільний) та, за необхідності, **обладнання задіяного у процесі транспортування теплової енергії та/або виробництва теплової енергії (у разі необхідності забезпечення збільшення обсягу виробленої теплової енергії)** за рахунок плати за приєднання. | **Попередньо враховується**  **Попередньо враховується** |
| 2.3. Для приєднання об’єкта замовника до теплових мереж, які не належать Оператору та підключені до теплових мереж Оператора, Оператор зобов’язаний звернутися до власника зазначених теплових мереж для отримання письмової згоди на приєднання об’єкта замовника до його теплових мереж. Замовник має право самостійно отримати згоду власника теплових мереж. У разі відмови власника теплових мереж Оператор повідомляє замовника та вживає заходи передбачені підпунктом 2.2.2 пункту 2.2 цієї глави.  **Відсутній** | *USAID Проєкт енергетичної безпеки пропонує пункт 2.3. доповнити абзацом другим наступного змісту:*  2.3. Для приєднання об’єкта замовника до теплових мереж, які не належать Оператору та підключені до теплових мереж Оператора, Оператор зобов’язаний звернутися до власника зазначених теплових мереж для отримання письмової згоди на приєднання об’єкта замовника до його теплових мереж. Замовник має право самостійно отримати згоду власника теплових мереж. У разі відмови власника теплових мереж Оператор повідомляє замовника та вживає заходи передбачені підпунктом 2.2.2 пункту 2.2 цієї глави.  **За необхідності узгодження збільшення обсягу виробленої теплової енергії для об’єкта замовника, Оператор зобов’язаний звернутися до відповідних теплогенеруючих організацій, об’єкти яких приєднані до мереж Оператора, для отримання письмової згоди щодо збільшення обсягу виробленої теплової енергії. У разі виникнення необхідності проведення реконструкції джерела теплової енергії теплогенеруючої організації, зазначені вимоги додатково вносяться в технічні умови на приєднання. У разі відмови теплогенеруючої організації Оператор повідомляє замовника та вживає заходи, передбачені підпунктом 2.2.2 пункту 2.2 цієї глави.** | **Попередньо враховується** |
| 2.5. За відсутності зауважень до поданих документів або після їх усунення Оператор протягом десяти робочих днів з дня реєстрації заяви на приєднання, або дати усунення зауважень/надання уточнених даних (з урахуванням термінів, передбачених пунктом 2.2 цієї глави), на підставі даних опитувального листа, поданих документів та параметрів місця забезпечення потужності і точки приєднання, підготовлює проєкт договору на приєднання, проєкт технічних умов на приєднання та надає рахунок щодо оплати вартості послуг з надання замовнику технічних умов замовнику (у визначений в опитувальному листі спосіб).  Договір на приєднання вважається неукладеним (таким, що не відбувся) у разі, якщо Оператор не отримав:  оплату вартості послуг з надання замовнику технічних умов на приєднання протягом десяти днів з дня отримання замовником рахунку щодо оплати вартості послуг з надання технічних умов на приєднання;  підписаний замовником проєкт договору на приєднання протягом 3 місяців з дати отримання замовником підписаних Оператором примірників договору на приєднання. | *USAID Проєкт енергетичної безпеки пропонує викласти в такій редакції:*  2.5. За відсутності зауважень до поданих документів або після їх усунення Оператор протягом десяти робочих днів з дня реєстрації заяви на приєднання, або дати усунення зауважень/надання уточнених даних (з урахуванням термінів, передбачених пунктом 2.2 цієї глави), на підставі даних опитувального листа, поданих документів та параметрів місця забезпечення потужності і точки приєднання, підготовлює проєкт договору на приєднання, проєкт технічних умов на приєднання та надає, **у визначений в опитувальному листі спосіб,** рахунок щодо оплати вартості послуг з надання замовнику технічних умов замовнику**,** **якщо вона передбачена чинним законодавством.**  Договір на приєднання вважається неукладеним (таким, що не відбувся) у разі, якщо Оператор не отримав:  оплату вартості послуг з надання замовнику технічних умов на приєднання протягом десяти днів з дня отримання замовником рахунку щодо оплати вартості послуг з надання технічних умов на приєднання**,** **якщо вона передбачена чинним законодавством**;  підписаний замовником проєкт договору на приєднання протягом 3 місяців з дати отримання замовником підписаних Оператором примірників договору на приєднання. | **Попередньо враховується** |
| 2.6. Договір на приєднання та технічні умови на приєднання набирають чинності з дати **повернення** їх **Оператору** підписаними замовником, та погодженими з суміжними суб’єктами відносин у сфері теплопостачання (у разі коли така вимога зазначена в технічних умовах), та за умови оплати вартості послуги з надання замовнику технічних умов на приєднання, якщо вона передбачена чинним законодавством.  … | *Держенергонагляд пропонує викласти в такій редакції:*  2.6. Договір на приєднання та технічні умови на приєднання набирають чинності з дати **отримання** їх **Оператором** підписаними замовником, та погодженими з суміжними суб’єктами відносин у сфері теплопостачання (у разі коли така вимога зазначена в технічних умовах), та за умови оплати вартості послуги з надання замовнику технічних умов на приєднання, якщо вона передбачена чинним законодавством.  … | **Попередньо враховується** |
| **3. Порядок приєднання об’єктів замовників до теплових мереж** | | |
| 3.1.6. У разі незгоди з вартістю та/або заходами, передбаченими проєктом МО, сторона договору на приєднання може ініціювати експертизу проєкту, яка здійснюється відповідно до вимог законодавства та за рахунок її ініціатора. Результати експертизи є обов'язковими для замовника та Оператора.  **Відсутній** | 3.1.6. У разі незгоди з вартістю та/або заходами, передбаченими проєктом МО, сторона договору на приєднання може ініціювати експертизу проєкту, яка здійснюється відповідно до вимог законодавства та за рахунок її ініціатора. Результати експертизи є обов'язковими для замовника та Оператора.  *Держенергонагляд пропонує підпункт 3.1.6. пункту 3.1. доповнити абзацом другим наступного змісту:*  **Оператор, що допустив порушення чинних стандартів, норм та правил у визначені в проєкті МО вартості та/або заходів, зобов’язаний компенсувати замовнику витрати, понесені ним на проведення експертизи цього проєкту.** | **Попередньо враховується** |
| 3.4.2. При підключенні тепловикористальних установок (за рахунок яких буде надаватися послуга з постачання теплової енергії або постачання гарячої води) оснащення вузлами комерційного обліку здійснюється відповідно до вимог Закону України «Про комерційний облік теплової енергії та водопостачання» та Порядку прийняття приладу обліку на абонентський облік, затвердженого наказом Міністерства регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України від 12 жовтня 2018 року № 270. | *Держенергонагляд пропонує викласти в такій редакції:*  3.4.2. При підключенні тепловикористальних установок (за рахунок яких буде надаватися послуга з постачання теплової енергії або постачання гарячої води) оснащення вузлами комерційного обліку здійснюється відповідно до вимог Закону України «Про комерційний облік теплової енергії та водопостачання» та Порядку прийняття приладу обліку на абонентський облік, затвердженого наказом Міністерства регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України від 12 жовтня 2018 року  № 270**, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 16 листопада 2018 р. за № 1304/32756**. | **Попередньо враховується** |
| 3.5. Замовник на підставі вихідних даних для проєктування МЗ, визначених у технічних умовах на приєднання, забезпечує в установленому законодавством порядку та за власний рахунок розроблення проєкту МЗ та будівництво і введення в експлуатацію МЗ від точки приєднання до власних тепловикористальних/теплогенеруючих.  3.5.1. Проєкт МЗ повинен передбачати заходи з організації вузла обліку, та має бути погоджений замовником з Оператором для приєднань:  теплогенеруючих установок – в частині проєктування МЗ від точки приєднання до теплогенеруючих установок замовника;  тепловикористальних установок – в частині проєктування МЗ від точки приєднання до теплових пунктів замовника включно.  ... | *USAID Проєкт енергетичної безпеки пропонує викласти в такій редакції:*  3.5. Замовник на підставі вихідних даних для проєктування МЗ, визначених у технічних умовах на приєднання, забезпечує в установленому законодавством порядку та за власний рахунок розроблення проєкту МЗ та будівництво і введення в експлуатацію МЗ від точки приєднання до власних тепловикористальних/теплогенеруючих/**когенераційних установок**.  *Держенергонагляд пропонує викласти в такій редакції:*  3.5. Замовник на підставі вихідних даних для проєктування МЗ, визначених у технічних умовах на приєднання, забезпечує в установленому законодавством порядку та за власний рахунок розроблення проєкту МЗ та будівництво і введення в експлуатацію МЗ від точки приєднання до власних тепловикористальних **та/або** теплогенеруючих **установок**.  *USAID Проєкт енергетичної безпеки пропонує викласти в такій редакції:*  3.5.1. Проєкт МЗ повинен передбачати заходи з організації вузла обліку, та має бути погоджений замовником з Оператором для приєднань:  теплогенеруючих/**когенераційних** установок – в частині проєктування МЗ від точки приєднання до теплогенеруючих/**когенераційних** установок замовника;  тепловикористальних установок – в частині проєктування МЗ від точки приєднання до теплових пунктів замовника включно.  ... | **Пропозиції** запропонованіUSAID Проєктом енергетичної безпеки та Держенергонаглядом **попередньо** **частково враховуються в редакції:**  3.5. Замовник на підставі вихідних даних для проєктування МЗ, визначених у технічних умовах на приєднання, забезпечує в установленому законодавством порядку та за власний рахунок розроблення проєкту МЗ та будівництво і введення в експлуатацію МЗ від точки приєднання до власних тепловикористальних/ теплогенеруючих/когенераційних установок  **Попередньо враховується** |
| 3.5.4. За ініціативи замовника може бути проведена незалежна експертиза технічних умов на приєднання (вихідних даних) на відповідність чинним стандартам, нормам та правилам. Проведення експертизи здійснюється незалежними організаціями, визначеними центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізує державну політику у сфері будівництва, у порядку, встановленому законодавством.  **Відсутній**  Результати експертизи є обов'язковими для замовника та Оператора.  Оператор, що допустив порушення чинних стандартів, норм та правил у підготовлених ним технічних умовах на приєднання (вихідних даних), зобов’язаний компенсувати замовнику витрати, понесені ним на проведення експертизи. | *USAID Проєкт енергетичної безпеки пропонує підпункт 3.5.4. пункту 3.5. доповнити абзацом другим наступного змісту:*  3.5.4. За ініціативи замовника може бути проведена незалежна експертиза технічних умов на приєднання (вихідних даних) на відповідність чинним стандартам, нормам та правилам. Проведення експертизи здійснюється незалежними організаціями, визначеними центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізує державну політику у сфері будівництва, у порядку, встановленому законодавством.  **Висновок щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання когенераційних установок до теплових мереж, їх відповідності чинним нормам та правилам надається центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) у галузях електроенергетики та теплопостачання, за письмовим зверненням власника (користувача) таких когенераційних установок.**  Результати експертизи є обов'язковими для замовника та Оператора.  Оператор, що допустив порушення чинних стандартів, норм та правил у підготовлених ним технічних умовах на приєднання (вихідних даних), зобов’язаний компенсувати замовнику витрати, понесені ним на проведення експертизи. | **Попередньо враховується** |
| ***ДОДАТКИ*** | | |
| **Додаток 1 до Порядку приєднання до теплових мереж** | | |
| Договір на приєднання до теплових мереж  …  2. Замовник зобов’язаний:  …  3) забезпечувати будівництво і введення в експлуатацію МЗ від точки приєднання до власних тепловикористальних/теплогенеруючих установок (непотрібне закреслити); | Договір на приєднання до теплових мереж  …  2. Замовник зобов’язаний:  …  *USAID Проєкт енергетичної безпеки пропонує викласти в такій редакції:*  3) забезпечувати будівництво і введення в експлуатацію МЗ від точки приєднання до власних тепловикористальних/теплогенеруючих/**когенераційних** установок (непотрібне закреслити); | **Попередньо враховується** |
| **Додаток 2 до Порядку приєднання до теплових мереж** | | |
| Технічні умови на приєднання № \_\_\_\_\_  до теплових мереж  (для теплогенеруючих установок)  ...  ІІ. Розрахункові параметри приєднання  ...  5. Теплоносій - гаряча вода. Розрахунковий температурний графік теплових мереж  ІV. Вихідні дані для проєктування мереж  Замовника (далі – МЗ)  1. Розробку проєкту МО (від місця забезпечення потужності до місця/точки приєднання) забезпечує: Оператор / Замовник (непотрібне закреслити)  2. При проєктуванні МЗ (від точки приєднання до теплогенеруючих установок Замовника), будівництво яких забезпечується Замовником, необхідно врахувати таке: | *USAID Проєкт енергетичної безпеки пропонує викласти в такій редакції:*  Технічні умови на приєднання № \_\_\_\_\_  до теплових мереж  (для теплогенеруючих/**когенераційних** установок)  ...  ІІ. Розрахункові параметри приєднання  ...  5. Теплоносій - гаряча вода. **Затверджений** **Оператором** температурний графік теплових мереж  ІV. Вихідні дані для проєктування мереж  Замовника (далі – МЗ)  1. Розробку проєкту МО (від місця забезпечення потужності до місця/точки приєднання) забезпечує: Оператор / Замовник (непотрібне закреслити)  2. При проєктуванні МЗ (від точки приєднання до теплогенеруючих/**когенераційних** установок Замовника), будівництво яких забезпечується Замовником, необхідно врахувати таке:  *Пропозиція Мінінфраструктури викладена в листі від 15.09.2023 № 15625/25/10-23:*  З метою визначення єдиного підходу щодо надання і погодження технічних умов на підключення до теплових мереж, Мінінфраструктури вважає, що Порядком приєднання повинна бути передбачена видача технічних умов для приєднання як теплогенеруючих, так і тепловикористальних установок.  *Пропозиція Держенергонагляду:*  Доповнити «Порядок приєднання до теплових мереж» формою «Технічні умови на приєднання до теплових мереж (для тепловикористальних утановок)» в якості додатка | **Пропозиції** запропоновані USAID Проєктом енергетичної безпеки, Мінінфраструктури та Держенергонаглядом **попередньо** **враховуються** **та викладаються в новій редакції Додатку 2** наведеного у додатку до цих Узагальнених зауважень та пропозицій |
| **Додаток 5 до Порядку приєднання до теплових мереж** | | |
| ОПИТУВАЛЬНИЙ ЛИСТ  ДЛЯ НАДАННЯ ПОСЛУГИ З ПРИЄДНАННЯ ДО ТЕПЛОВИХ МЕРЕЖ  (длятеплогенеруючих установок)  ...  8. Додаткове теплове навантаження об’єкта \_\_\_\_\_\_ Гкал/год (МВт)  9. Загальне теплове навантаження об’єкта \_\_\_\_\_\_ Гкал/год (МВт) | *USAID Проєкт енергетичної безпеки пропонує викласти в такій редакції:*  ОПИТУВАЛЬНИЙ ЛИСТ  ДЛЯ НАДАННЯ ПОСЛУГИ З ПРИЄДНАННЯ ДО ТЕПЛОВИХ МЕРЕЖ  (длятеплогенеруючих/**когенераційних** установок)  ...  **8. Додаткова величина технічної (пропускної) потужності в точці приєднання**  **9. Загальна величина технічної (пропускної) потужності в точці приєднання** | **Попередньо враховується** |