

ПРОТОКОЛ

проведення відкритого обговорення отриманих пропозицій та зауважень до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу»

03 червня 2024 року

м. Київ

№ 71-п

Відкрите обговорення в режимі відеоконференції через платформу Zoom

Головуючий: Остап'юк Ю. В. – Заступник директора Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики – начальник управління інвестиційної політики та технічного розвитку

Присутні від НКРЕКП:

Гордієнко А. С.

Начальник відділу регулювання відносин із заявниками

Усенко А. В.

Заступник начальника відділу моніторингу та регулювання якості послуг

Інші учасники (дистанційна участь (відеозв'язок)):

від НЕК «Укренерго»:

Чепурна Оксана Борисівна

Начальник Департаменту адміністрування комерційного обліку

Сидоренко

Провідний інженер відділу

Світлана Вікторівна

адміністрування комерційного обліку

від АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі»:

Козаков Станіслав

Заст. керівника департаменту з технічних приєднань

Малов С. Ю.

Керівник департаменту з регуляторних питань

Мусієнко С. О.

Представник компанії

Березовська К. В.

Представник компанії

від ТОВ «ВС Енерджі Інтернейшнл Україна»

Котельнікова Тетяна Михайлівна

Директор технічного департаменту

від АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»:

Гудзь С. В.
Заїчко О. М.

Маркідов Дмитро Анатолійович
Андрієвський Сергій Геннадійович
Гопка Олексій Миколайович

від ПрАТ "Закарпаттяобленерго":
Сердобольська Світлана

від ПрАТ "Кіровоградобленерго":
Свердлов Вадим

ПрАТ ПЕЕМ ЦЕК:
Горбач Сергій

АТ "Житомиробленерго":
Шибистюк Олександр

АТ «Прикарпаттяобленерго»:
Медвідь Антон Романович

АТ «Хмельницькобленерго»:
Віталій Вишневський

Громадська спілка «Розумні електромережі України»:
Олександр Баранюк

АТ «Миколаївобленерго»:
Могелюк Олександр Петрович

Оксамитний Сергій Миколайович

АТ «Тернопільобленерго»:
Роман Дорош

Іванов Микола Васильович

Турок Мар'ян Володимирович

Директор технічний
Заступник директора технічного з
надійності та якості розподілу
електричної енергії
Директор комерційний
Заступник Голови Правління
Директор сервісного центру

радник Генерального директора

заст. директора технічного

Директор технічний

Директор з експлуатації електричних
мереж

Заступник директора з УА з питань
розвитку

Заступник директора технічного

Виконавчий директор

Заступник директора технічного з
високовольтних мереж
Начальник відділу інвестиційної
політики

Заступник технічного директора з
перспективного розвитку та інвестицій
Заступник технічного директора з
експлуатації електричних мереж
Начальник служби приєднань до
електричних мереж

| | |
|--|--|
| Ферко Ігор Васильович | начальник відділу нагляду за експлуатацією та моніторингу якості |
| <u>ПрАТ «Львівобленерго»:</u> Пастернак Олег Володимирович | Начальник служби технічного аудиту |
| <u>ПрАТ "Рівнеобленерго":</u> Захаров Юрій | Начальник департаменту розвитку мереж та технічних приєднань |
| <u>ПрАТ «Волиньобленерго»:</u> Севідов Сергій Ващук Іван | Генеральний директор Заступник технічного директора з перспективи та розвитку |
| Сухнацький Богдан | Заступник директора технічного з приєднань |

Порядок денний:

Обговорення пропозицій та зауважень до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу», що були отримані у період з 29.03.2024 до 09.04.2024.

Слухали:

Остап'юка Ю. В., який повідомив про початок відкритих обговорень отриманих пропозицій та зауважень до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу».

Вказав, що вказані зміни розроблені зміни забезпечать упорядкування та забезпечення єдиного підходу до процедури обмеження, припинення та відновлення розподілу електричної енергії Користувачам системи розподілу, а також унеможливлення необґрунтованих та тривалих перерв електропостачання Користувачів, погіршення нормативних параметрів якості електропостачання та безпеки постачання споживачами електричної енергії.

Також, Проект постанови передбачає приведення відповідність до ДСТУ EN 50160:2023 "Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загального призначення" норм Кодексу та приведення норм Кодексу до вимог статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» в частині дотримання вимог охоронних зон електричних мереж.

Також **Остап'юк Ю. В.** запропонував обговорити зауваження та пропозиції до блоку заміन, що стосуються впровадження національного стандарту, гармонізованого з європейськими стандартами, методом підтвердження, зокрема, ДСТУ EN 50160:2023 (EN 50160:2022, IDT) «Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загальної призначеності» на заміну ДСТУ EN 50160:2014 та приведення норм Кодексу до вимог статті 21 Закону

України «Про ринок електричної енергії» в частині дотримання вимог охоронних зон електричних мереж.

Представниками АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі», ТОВ «ВС Енерджи Інтернейшнл Україна», АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», ПрАТ «Львівобленерго» було запропоновано прийняти вказаний стандарт з відтермінувальною умовою (перехідний період), зазначивши, що впровадження національного стандарту потребує вкладення значних коштів на реконструкцію мереж, оскільки стан частини існуючих мереж не дозволяє забезпечити дану вимогу.

Визначення тривалості «перехідного періоду» має бути визначена на основі технічного стану електричних мереж операторів системи розподілу, спроможності забезпечити виконання регулювання рівнів напруги на трансформаторних підстанціях та відповідно повинна бути достатня для здійснення відповідних технічних заходів та мати точну дугу завершення.

Учасники відкритих обговорень дійшли згоди щодо необхідності детальнішого опрацювання питання впровадження стандарту для уникнення ситуації масового недотримання зі сторони ОСР гарантованих стандартів якості електричної енергії на відповідній робочій групі із залученням усіх заінтересованих сторін з метою визначення тривалості «перехідного періоду» та графіку впровадження необхідних технічних заходів для впровадження стандарту.

Щодо внесення змін до пункту 4.1.8 глави 4.1 розділу V та пункту 11.5.2 глави 11.5 розділу XI Кодексу **Остап'юк Ю. В.** повідомив, що дотримання вимог охоронних зон електричних мереж визначені Правилами охорони електричних мереж, затвердженими постановою Кабінету Міністрів України від 27.12.2022 № 1455 (далі – Правила).

Представники АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі», ТОВ «ВС Енерджи Інтернейшнл Україна» та АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», повідомили, що механізм, визначений Правилами щодо нагляду (контролю) за дотриманням вимог Правил та відповідальністю за порушення вимог Правил не є дієвим та потребує внесення змін.

На думку вищезгаданих представників єдиним дієвим механізмом дотримання замовниками/споживачами дотриманням вимог Правил є надання послуги з урахуванням вимог щодо дотримання вимог Правил або здійснення відключення електроустановки споживача у випадку порушення охоронних зон.

Додатково, **Остап'юк Ю. В.** звернув увагу, що зазначення в технічних умовах на приєднання електроустановок до електричних мереж вимог щодо дотримання охоронних зон електричних мереж не врегульовують питання порушення охоронних зон електричних мереж об'єктами, які вже приєднані до електричних мереж або такі які не мають наміру отримувати послугу з приєднання.

Отже, для уникнення невизначеності (неврегульованості) в частині відсутності дієвого механізму з дотримання вимог охоронних зон електричних мереж учасники відкритих обговорень дійшли згоди щодо необхідності детальнішого опрацювання зазначеного питання, шляхом визначення критеріїв необхідності перенесення повітряних і підземних електричних мереж в розрізі вимог частини двадцять першої статті 21 Закону та відповідно ініціювання представниками ОСР, як зацікавленої сторони, звернення до відповідного органу з

пропозиціями внесення змін до Правил для визначення дієвого механізму на фізичних осіб/фізичних осіб - підприємців та юридичних осіб, у тому числі власникам і користувачам земельних ділянок, які порушують вимоги Правил.

НКРЕКП готова розглянути пропозиції та за результатами опрацювання пропозицій удосконалити проєкт змін.

Виступили: Чех С. М., Горбач Сергій, Могельюк О. П., Котельнікова Т. М., Чепурна О. Б., Мусієнко С. О., Березовська К. В., Сидоренко С. В. , та інші учасники відкритих обговорень.

Вирішили:

1. Визнати, що відкриті обговорення Проєкту постанови відбулися та проведені на засадах гласності та відкритості.

2. Оприлюднити Протокол відкритого обговорення Проєкту постанови разом із відповідною таблицею узгоджених позицій.

3. Зобов'язати учасників відкритих обговорень ініціювати звернення до відповідного органу з пропозиціями внесення змін до Правил.

4. Зобов'язати учасників відкритих обговорень за результатами відкритих обговорень надати пропозиції щодо внесення змін до Кодексу систем розподілу.

Додаток: на 115 арк. в 1 прим.

Головуючий



Юрій ОСТАП'ЮК

Секретар



Андрій ГОРДІЄНКО

| | | | |
|--|--|--|---|
| | <p>АТ «ДТЕК Львівський енергодистрик» Промислова захищена група без швид.</p> | <p>інженер ПОДЕМ, а після призначення – інженером від мережі СОСР. Таким чином, відповідно до Пункту 5 Статті 27, Закону України Про ринок електроенергії в Україні, здійснювати діяльність у сфері розподільчих мереж електроенергії в межах охоронних зон об'єктів електроенергетики може без здійснення належних юридично-технічних дозволених та інших дій юридична особа, яка не відповідає вимогам Закону України «Про ринок електроенергії в Україні» у межах охоронних зон об'єктів електроенергетики:</p> <p>б) будувати житлові будинки, будинки громадського призначення, будинки розважально-рекреаційного призначення на місцях, де знаходяться електроенергетичні об'єкти, якщо інше передбачено цим Законом;</p> <p>Відповідно до статті 12 Закону України «Про ринок електроенергії в Україні» спеціальних зон електроенергетики у межах охоронних зон об'єктів електроенергетики:</p> <p>б) будувати житлові будинки, будинки громадського призначення, будинки розважально-рекреаційного призначення на місцях, де знаходяться електроенергетичні об'єкти, якщо інше передбачено цим Законом;</p> <p>Відповідно до статті 12 Закону України «Про ринок електроенергії в Україні» спеціальних зон електроенергетики у межах охоронних зон об'єктів електроенергетики:</p> <p>б) будувати житлові будинки, будинки громадського призначення, будинки розважально-рекреаційного призначення на місцях, де знаходяться електроенергетичні об'єкти, якщо інше передбачено цим Законом;</p> | <p>Так, якщо замовник замовлятиме мережу без допущення іншого ПОДЕМ, ДТЕК не захищає у своєму інтересі допускати до розподільчих мереж електроенергії в межах охоронних зон об'єктів електроенергетики іншого ПОДЕМ, є і не буде нікого в законних інтересах захищати на стадії проектування, не відповідає інтересам замовника який будує електроенергетичну мережу саме спеціально в межах охоронних зон об'єктів електроенергетики.</p> <p>Тема «Внесена» по розробленню проекту та інших об'єктів в охоронних зонах електроенергетики мережі без здійснення належних юридично-технічних дозволених та інших дій юридична особа, яка не відповідає вимогам Закону України «Про ринок електроенергії в Україні» у межах охоронних зон об'єктів електроенергетики:</p> <p>б) будувати житлові будинки, будинки громадського призначення, будинки розважально-рекреаційного призначення на місцях, де знаходяться електроенергетичні об'єкти, якщо інше передбачено цим Законом;</p> |
|--|--|--|---|

-3-

| | | | |
|--|--|---|---|
| | <p>АТ «ДТЕК Львівський енергодистрик» Промислова захищена група без швид.</p> | <p>інженер ПОДЕМ, а після призначення – інженером від мережі СОСР. Таким чином, відповідно до Пункту 5 Статті 27, Закону України Про ринок електроенергії в Україні, здійснювати діяльність у сфері розподільчих мереж електроенергії в межах охоронних зон об'єктів електроенергетики може без здійснення належних юридично-технічних дозволених та інших дій юридична особа, яка не відповідає вимогам Закону України «Про ринок електроенергії в Україні» у межах охоронних зон об'єктів електроенергетики:</p> <p>б) будувати житлові будинки, будинки громадського призначення, будинки розважально-рекреаційного призначення на місцях, де знаходяться електроенергетичні об'єкти, якщо інше передбачено цим Законом;</p> <p>Відповідно до статті 12 Закону України «Про ринок електроенергії в Україні» спеціальних зон електроенергетики у межах охоронних зон об'єктів електроенергетики:</p> <p>б) будувати житлові будинки, будинки громадського призначення, будинки розважально-рекреаційного призначення на місцях, де знаходяться електроенергетичні об'єкти, якщо інше передбачено цим Законом;</p> | <p>Так, якщо замовник замовлятиме мережу без допущення іншого ПОДЕМ, ДТЕК не захищає у своєму інтересі допускати до розподільчих мереж електроенергії в межах охоронних зон об'єктів електроенергетики іншого ПОДЕМ, є і не буде нікого в законних інтересах захищати на стадії проектування, не відповідає інтересам замовника який будує електроенергетичну мережу саме спеціально в межах охоронних зон об'єктів електроенергетики.</p> <p>Тема «Внесена» по розробленню проекту та інших об'єктів в охоронних зонах електроенергетики мережі без здійснення належних юридично-технічних дозволених та інших дій юридична особа, яка не відповідає вимогам Закону України «Про ринок електроенергії в Україні» у межах охоронних зон об'єктів електроенергетики:</p> <p>б) будувати житлові будинки, будинки громадського призначення, будинки розважально-рекреаційного призначення на місцях, де знаходяться електроенергетичні об'єкти, якщо інше передбачено цим Законом;</p> |
|--|--|---|---|

-4-

| | |
|---|--|
| <p>залежних заводів щодо усунення порушень.</p> <p>Львівська обласна адміністрація Львівська область</p> <p>Протокол від 09.04.2024</p> <p>Службовий термін надання провадження</p> | <p>Львівська обласна адміністрація</p> <p>Протокол від 09.04.2024</p> <p>Службовий термін надання провадження</p> |
| <p>ПРАТ «Рішесбізнес»</p> <p>Протокол від 09.04.2024</p> <p>Службовий термін надання провадження</p> <p>Пропонується замовити без вартісних допрашувань ПОВЗ.</p> | <p>Львівська обласна адміністрація</p> <p>Протокол від 09.04.2024</p> <p>Службовий термін надання провадження</p> <p>Замовити об'єкт з пункту 4.1.8. Кожену секцію ремонту у двох редакціях, окрім як інше, так і за допомогою інших енергетичних мереж (наприклад, ПОВЗ) провадити до можливих маршрутів та поручити асист. Завою України «Про секції енергетичних та промислових мереж електричних об'єктів» та ПОВЗ, що, у свою чергу, має запити для життя та здоров'я споживачів, надійності та безперебійності роботи енергетичного об'єкта, створення належних умов експлуатації електричних мереж та забезпечення надійності певних видів</p> <p>ПРАТ «Рішесбізнес»</p> <p>Протокол від 09.04.2024</p> <p>Службовий термін надання провадження</p> <p>Відповідно до статті 32 Закону України «Про секції енергетичних об'єктів» у межах опоруних та об'єктів енергетичної інфраструктури: житлові будинки, будинки громадського призначення, розподільні споруди лінійопротяження на меншій висоті від електричних мереж, мережі електричних мереж, мережі буд-які матеріали, розподільні пристрої, комплектуючі частини, складати дерева, крім кущів та саджанців з іншого переліку рослин не більше двох кегрів, розчищувати автошляхи станції або сховища напів-автомобільних матеріалів, виконувати спортивні заходи для ігор, стадіонів, тренувальних центрів, для історико-культурних пам'яток, буд-які споруди, пам'яток, буд-які споруди.</p> |

| | |
|--|--|
| <p>Березівська обласна адміністрація</p> | <p>Березівська обласна адміністрація</p> |
| <p>ПРАТ «Рішесбізнес»</p> <p>Протокол від 09.04.2024</p> <p>Службовий термін надання провадження</p> <p>Пропонується замовити без вартісних допрашувань ПОВЗ.</p> | <p>Березівська обласна адміністрація</p> <p>Протокол від 09.04.2024</p> <p>Службовий термін надання провадження</p> <p>Замовити об'єкт з пункту 4.1.8. Кожену секцію ремонту у двох редакціях, окрім як інше, так і за допомогою інших енергетичних мереж (наприклад, ПОВЗ) провадити до можливих маршрутів та поручити асист. Завою України «Про секції енергетичних та промислових мереж електричних об'єктів» та ПОВЗ, що, у свою чергу, має запити для життя та здоров'я споживачів, надійності та безперебійності роботи енергетичного об'єкта, створення належних умов експлуатації електричних мереж та забезпечення надійності певних видів</p> <p>ПРАТ «Рішесбізнес»</p> <p>Протокол від 09.04.2024</p> <p>Службовий термін надання провадження</p> <p>Відповідно до статті 32 Закону України «Про секції енергетичних об'єктів» у межах опоруних та об'єктів енергетичної інфраструктури: житлові будинки, будинки громадського призначення, розподільні споруди лінійопротяження на меншій висоті від електричних мереж, мережі електричних мереж, мережі буд-які матеріали, розподільні пристрої, комплектуючі частини, складати дерева, крім кущів та саджанців з іншого переліку рослин не більше двох кегрів, розчищувати автошляхи станції або сховища напів-автомобільних матеріалів, виконувати спортивні заходи для ігор, стадіонів, тренувальних центрів, для історико-культурних пам'яток, буд-які споруди, пам'яток, буд-які споруди.</p> |

| | |
|-------------------|--|
| Прогнозні витрати | |
|-------------------|--|

| | |
|-------------------|--|
| Прогнозні витрати | <p>Кабінетом Міністрів України, іншими порозуміно-організаційними актами України охорони електричних мереж здійснюється надання Кабінету Міністрів України згідно з пунктом 15.2 статті 15 Закону України «Про забезпечення надійності електричних мереж» сприяння підвищенню рівня їх безпеки шляхом застосування новітніх технологій та запровадження інноваційних рішень у разі проектування, будівництва та експлуатації електричних мереж, а також під час виконання робіт або провадження інших діяльностей побудову електричних мереж. Виключення з КСР порів, що забезпечують виконання законів України «Про захист електричної мережі України» та «Про захист електричної мережі України» від ураження блискавкою, не є обов'язковими для виконання, якщо це не передбачено іншими актами законодавства України, що стосуються захисту електричних мереж від ураження блискавкою, а також виконання робіт з надійності електричних мереж, що передбачено актами законодавства України, що стосуються надійності електричних мереж та збільшення вимог надійності мереж.</p> <p>Якщо в технічних умовах, які отримують Замовник та погоджуються з ними, передбачається до укладення угоди Ізобільного договору про придбання, не буде виконано про наявний факт порушення/вогневого порушення охоронних зон мереж ОСР, то після укладення угоди може виявитися, що ОСР не виконана на те, що йому необхідно буде вжити заходів згідно з актами законодавства України, що стосуються надійності електричних мереж та збільшення вимог надійності мереж.</p> <p>Забезпечення ОСР фактично та об'єктивно виконання законів України «Про захист електричної мережі України» та «Про захист електричної мережі України» від ураження блискавкою, не є обов'язковими для виконання, якщо це не передбачено іншими актами законодавства України, що стосуються захисту електричних мереж від ураження блискавкою, а також виконання робіт з надійності електричних мереж, що передбачено актами законодавства України, що стосуються надійності електричних мереж та збільшення вимог надійності мереж.</p> |
|-------------------|--|

| | |
|----------------------|--|
| Примечания к таблице | |
|----------------------|--|

| | |
|----------------------|--|
| Примечания к таблице | <p>зачинку настил обрешечивания</p> <p>перунами настил ПДЕМ</p> <p>Получен з присланим надатком в установленному порядку ОСР виконує заходи необхідні для прислання замовника (проектуння, оформлення технічного дозвільництва, будівельно-монтажні роботи), того ж саме фактичного витрат, при цьому не виключає участь юридичної ПДЕМ</p> <p>У разі виникнення ПДЕМ зупиняє виконання ПДЕМ ОСР на час виконання договору ОСР не має можливості повернути замовнику сплачені кошти у повному обсязі, так як має фактично понесені витрати, в деяких випадках, понесені витрати перевищують сплачені замовником кошти.</p> <p>Для мінімізації витрат Замовника та ОСР пропонується</p> <p>писли оплати Замовником першого рахунку пов'язані з присланням та підписанням договору на перевезення мереж - ОСР заповнює проектні роботи та у разі необхідності роботи з закладом щодо мовлення кваліфікаційних даних для розроблення відповідних об'єктів експлуатаційних і інших опанів мереж ПДЕМ/Фінансування</p> <p>Примітки - дати: січня - 09.04.2024 (кінцевий термін надання пропозицій)</p> <p>Заборожиться надати послугу з присланням електроустановки замовника до електричних мереж побутових споживачів. Прислання на мереж побутового електроустановки замовника можливе у разі наявності спеціальної угоди між замовником та учасником виконання робіт.</p> <p>1. Електроустановки споживача, що будуть приймати участь в присланнях замовників, повинні бути передані у власність ОСР.</p> <p>2. Електроустановки, що підлягають пересилці, не повинні бути</p> <p>зачинку настил обрешечивания</p> <p>перунами настил ПДЕМ</p> <p>Получен з присланим надатком в установленному порядку ОСР виконує заходи необхідні для прислання замовника (проектуння, оформлення технічного дозвільництва, будівельно-монтажні роботи), того ж саме фактичного витрат, при цьому не виключає участь юридичної ПДЕМ</p> <p>У разі виникнення ПДЕМ зупиняє виконання ПДЕМ ОСР на час виконання договору ОСР не має можливості повернути замовнику сплачені кошти у повному обсязі, так як має фактично понесені витрати, в деяких випадках, понесені витрати перевищують сплачені замовником кошти.</p> <p>Для мінімізації витрат Замовника та ОСР пропонується</p> <p>писли оплати Замовником першого рахунку пов'язані з присланням та підписанням договору на перевезення мереж - ОСР заповнює проектні роботи та у разі необхідності роботи з закладом щодо мовлення кваліфікаційних даних для розроблення відповідних об'єктів експлуатаційних і інших опанів мереж ПДЕМ/Фінансування</p> <p>Примітки - дати: січня - 09.04.2024 (кінцевий термін надання пропозицій)</p> <p>В сучасній редакції Кодексу електроустановки надання можливості прислання до мереж. В період виконання в НД, по присланням замовника прислання будівельних мереж електричної і нових замовників, у їх власності, що були об'єктами до вступу в дію Правила прислання та КСР.</p> <p>Введення даних проєкту замовників, нестаття що мають намір прислання в ОСР відсутні.</p> <p>Тринадцятим:</p> <p>3. В договорі про передачу електричних повинно бути передбачено надбавочна замовника прислання та записана до прислання потужність;</p> <p>4. Сторона потужність споживача, що передає електричні мережі у власність ОСР та замовників прислання не повинна перевищувати дозволений до прислання потужність споживача за договором про розподіл електричної енергії;</p> <p>Плата за прислання замовника розраховується по проектній документації без надбавки плати за потужність.</p> <p>Романська сільрада «Міжнародна рада з електричних експлуатаційних систем СІ ПР в Україні» Примітки - дати: січня - 09.04.2024 (кінцевий термін надання пропозицій)</p> <p>Романська сільрада «Міжнародна рада з електричних експлуатаційних систем СІ ПР в Україні» Примітки - дати: січня - 09.04.2024 (кінцевий термін надання пропозицій)</p> <p>Звертаємо до Вас з проханням обговорити проектні рішення ПДЕМ/Фінансування проекту виконання робіт з будівництва мереж з координатами розроблення замовником послуг з прислання до електричних мереж нагол. Прими охорони електричних мереж, затвердження постановою Кабінету Міністрів України від 27.12.2022 № 1455 (було доведено на сайті НКРЕКП від 29 березня 2024 року постановою НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу електроустановки»). Постановою Кабінету Міністрів України від 27.12.2022 № 1455 затверджено Правила охорони електричних мереж. Прими запроваджуються з метою забезпечення збереження електричних мереж, споруд та надання з'явилось їх експлуатації та надання ліцензії</p> <p>А споживач побутової мережі з ТП-160 кВт, має дозволений потужність 140 кВт, використовує 30 кВт.</p> |
|----------------------|--|

| | | |
|--|---|---|
| <p>Найдовжше про надання послуги з призначення має скрити всі технічні завдання, які були виконані ОСР в частині ліній до його входу на лінію, в тому ж точково мережі ОСР до діяльності електроенергії об'єкта замовника.</p> <p>У разі нестачі замовника з наданням послуги надання послуги з призначення в частині виконання ОСР колектору робіт, перебічених на початку востанок та, дефіцити пункту 4.2.3 глави 4.2 цього розділу, законні має право отримання іншею особою до отримання виконаної роботи, по факту державну політичну надіду (контролю) в галузі електроенергетики (у копі повномовної ОСР), за іншею особою зрушення законника центральної державної влади, по факту державну політичну надіду (контролю) в галузі технічних засобів на енергетичні процеси.</p> <p>У випадку підтримання лінійних мереж, організацій, лінійних мереж, по факту державну політичну надіду (контролю) в галузі електроенергетики, факту невідповідності об'єкту будівельно-монтажних робіт проекту-кошторисної документації проекту з призначення навантажувальної лінії з'єднання ОСР виконаних зумовлені, по підтвердження центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері надіду (контролю) в галузі електроенергетики.</p> | <p>іншею особою до діяльності лінійних мереж, організацій на ринку електроенергетики.</p> <p>Додатково:</p> <p>У разі невідповідності оформлення прямих кориснувань технічної документації будівельно-монтажних робіт з призначення навантажувальної лінії з'єднання ОСР, оформлення прямих кориснувань технічної документації будівельно-монтажних робіт з призначення у відповідній точці призначення.</p> <p>Надання законнику провайдера надідування (факту надання-отримання послуги з призначення-отримання послуги з призначення).</p> <p>2. Остаточний етап – робота з оформлення прямих кориснувань технічної документації будівельно-монтажних робіт з призначення навантажувальної лінії з'єднання ОСР виконаних зумовлені, по факту державну політичну надіду (контролю) в галузі електроенергетики, факту невідповідності об'єкту будівельно-монтажних робіт проекту-кошторисної документації проекту з призначення навантажувальної лінії з'єднання ОСР виконаних зумовлені, по підтвердження центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері надіду (контролю) в галузі електроенергетики.</p> | <p>закладних діянок у користування. Організації термін та етапи виконання робіт, які необхідно провести у ході оформлення прямих кориснувань технічної документації будівельно-монтажних робіт з призначення навантажувальної лінії з'єднання ОСР виконаних зумовлені, по факту державну політичну надіду (контролю) в галузі електроенергетики, факту невідповідності об'єкту будівельно-монтажних робіт проекту-кошторисної документації проекту з призначення навантажувальної лінії з'єднання ОСР виконаних зумовлені, по підтвердження центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері надіду (контролю) в галузі електроенергетики.</p> <p>закладних діянок у користування. Організації термін та етапи виконання робіт, які необхідно провести у ході оформлення прямих кориснувань технічної документації будівельно-монтажних робіт з призначення навантажувальної лінії з'єднання ОСР виконаних зумовлені, по факту державну політичну надіду (контролю) в галузі електроенергетики, факту невідповідності об'єкту будівельно-монтажних робіт проекту-кошторисної документації проекту з призначення навантажувальної лінії з'єднання ОСР виконаних зумовлені, по підтвердження центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері надіду (контролю) в галузі електроенергетики.</p> |
|--|---|---|

| | | |
|-----------------------------|-----------------------------|--|
| <p>Примечания к разделу</p> | <p>Примечания к разделу</p> | <p>Державному проекту проектів при на виконанні ліній в такому виконанні з технологічно-технічного плану М 12000. Надання методичних умов на об'єкти або інші документи, які надаються в їх випадку, повинні бути виконані згідно з вимогами проекту М 12000. Термін виконання проекту 10 робочих днів з дня підписання замовником технічного завдання, затвердження лінійного плану організації виконання робіт з призначення навантажувальної лінії з'єднання ОСР виконаних зумовлені, по факту державну політичну надіду (контролю) в галузі електроенергетики, факту невідповідності об'єкту будівельно-монтажних робіт проекту-кошторисної документації проекту з призначення навантажувальної лінії з'єднання ОСР виконаних зумовлені, по підтвердження центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері надіду (контролю) в галузі електроенергетики.</p> <p>Після отримання всіх викладних даних наданою до ст.31 Закону та Порядку провадження проектної документації на будівництво об'єктів, затвердженої Наказом Міністерства регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства № 45 провадження проектної документації на будівництво з урахуванням інших методичних документів та викладних даних і доповненням інших законодавчих, будівельних норм і правил та затвердження законником оформлено становити 45-60 робочих днів.</p> <p>Після провадження та затвердження проектної документації з дозволом торгів на аукціоні через «PROZOR.UA» укладається договір на виконання будівельно-монтажних робіт. Організації термін укладання договору нарядом становить 27 робочих днів.</p> <p>В подальшому для підпису прямих навантажувальної лінії з'єднання ОСР виконаних зумовлені, по факту державну політичну надіду (контролю) в галузі електроенергетики, факту невідповідності об'єкту будівельно-монтажних робіт проекту-кошторисної документації проекту з призначення навантажувальної лінії з'єднання ОСР виконаних зумовлені, по підтвердження центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері надіду (контролю) в галузі електроенергетики.</p> |
|-----------------------------|-----------------------------|--|

| | | |
|--|--|---|
| | | <p>Відомимо, крім Насиченість, що на 5 або 10 робочих днів з дня подання законником заяви про підключення (стаття чинного н. 4.8.4 Кодексу), законник може не мати укладеного договору про надання послуг з розподілу (з додатково) тільки договору з підключення електроустановок споживача в такому випадку буде невиконано (СТП) Згідно п. 1.21 Правил розподілоного ринку електричної енергії (налі – Правила), на розподілоному ринку електричної енергії споживача та використання електричної енергії для потреб електроустановки споживача здійснюється за умови забезпечення розподілу/передачі та продажу (виступаючи) електричної енергії на підставі договору про розподіл/передачу, поставлення електричної енергії, надання послуг кваліфікаціонного обслуговування, які укладені між відповідним до них Правилами, Кодексу електричної енергії, Кодексу послуг розподілу та Кодексу послуг передачі/продажу.</p> <p>Згідно п.1.215 Правил, на розподілоному ринку не допускається споживач (інвестор/стаття) електричної енергії споживача без укладення відповідно до цих Правил договору з електропостачальником та інших договорів, передбачених ними Правилами.</p> <p>Чинна редакція п. 4.8.3 та н. 4.8.4 Кодексу не передбачає необхідності укладення законником договорів, наявність яких передбачена Правилами, перша підключення електроустановки законника.</p> <p>Договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії при наявності технічної можливості та за умови виконання умов надання послуг з розподілу електричної енергії споживача та електроустановки споживача на відповідності до статті, одностайна схема електропостачання, порядку розподілу електричної енергії в мережах споживача</p> |
|--|--|---|

| | | | | | | | | |
|-------|--|--|--|---|---|---|---|--|
| | | | | | | | | |
| 4.8.5 | ЗАПІНІ ІНТЕРЕСИ НЕ ПРОПОНОВАЛИСЯ Фактом наявності законником ОСТ з обслуговуванням будинків та приміщень електроустановки об'єкта законника на | ПРАТ «Рівненське енерго» Підключення з боку ОСТ до електричної мережі здійснюється протягом 5 робочих днів після отримання заяви законника або 10 робочих днів, якщо підключення потребує припинення електропостачання інших Консументів, за умови наявності в заявника Умисленних дозволів, необхідних для підключення відповідної розподілоного ринку електроенергії | ПРАТ «Рівненське енерго» Підключення з боку ОСТ до електричної мережі здійснюється протягом 5 робочих днів після отримання заяви законника або 10 робочих днів, якщо підключення потребує припинення електропостачання інших Консументів, за умови наявності в заявника Умисленних дозволів, необхідних для підключення відповідної розподілоного ринку електроенергії | ПРАТ «Рівненське енерго» Промислові заводи (заводи підприємств) Відсутність готовності електроустановок законника для прийняття напруги | (якщо заводи об'єкту встановлено не на межі розподілу) Тому пропонуємо оформити послугу з розподілу електричної енергії для підключення всіх договорів про надання послуг з розподілу з додатково | Також, необхідно прохувати, що для розподілу з розподілу, споживач (законник) повинен надати документи (заявника) Правилами (стаття н.11.1.5 Кодексу), відповідно в ОСТ навіди відповідно дозвучені, надалі Законником на стабілізацію заяви про приєднання і який може бути невідомо для укладення договору (наприклад, зареєстрована декларіяція або сертифікат про введення в експлуатацію об'єкта Законника). | Відомимо, крім Насиченість, що на 5 або 10 робочих днів з дня подання законником заяви про підключення (стаття чинного н. 4.8.4 Кодексу), законник може не мати укладеного договору про надання послуг з розподілу (з додатково) тільки договору з підключення електроустановок споживача в такому випадку буде невиконано. | ПРАТ «Рівненське енерго» Підключення не виконано (стаття, не дозволяється, додатково розглядати) |

| | |
|---|--|
| | <p>АТ «ДТЕК Дніпроенерджі» єлектричні мережі:</p> <p>1.1.4.7. Станція розподілу напруги 230 В між фази і нульовою провідом або між фази і нульовою провідом, або між фази і нульовою провідом, або між фази і нульовою провідом (з можливістю відключення напруги +10%-15%);</p> <p>1.1.4.8. Станція розподілу напруги 230 В між фази і нульовою провідом, або між фази і нульовою провідом, або між фази і нульовою провідом (з можливістю відключення напруги +10%-15%);</p> <p>1.1.4.9. Станція розподілу напруги 230 В між фази і нульовою провідом, або між фази і нульовою провідом, або між фази і нульовою провідом (з можливістю відключення напруги +10%-15%);</p> |
| <p>інформації можливо, зважаючи наближені до ПП будувати нагнітати різниця напруги (линій за 25313). 2) Значна частка електроприладів з'єднаних мережі низької напруги були з'єднані на мережу 220В, і напруга приладів дорівнює значенню робочої напруги у 232В, що буде являтися несприятливою різницею напруги. Зважаючи на те, що напруга приладів з'єднаних на мережу 220В, і напруга приладів з'єднаних на мережу 232В, різниця напруги становить 10%, це може призвести до пошкодження обладнання, зокладно, та протиприродних корупційних на кожен етапі з напругою техніку. 3) Обладнання значної частини ПП 10(6)/0,4кВ має вказані параметри розумовно ППВ, що в свою чергу призведе до неможливості виконання допрацювання нових етапів електричної енергії згідно вимог ДСТУ EN50160:2013.</p> <p>4) Об'єкти ПП не зможуть профінансувати весь спектр заходів, пов'язаних з реконструкцією мережі для забезпечення можливості регулювання напруги в заданих діапазонах у межах з перепадами на 230В.</p> | <p>АТ «ДТЕК Дніпроенерджі» єлектричні мережі:</p> <p>1.1.4.7. Станція розподілу напруги 230 В між фази і нульовою провідом або між фази і нульовою провідом, або між фази і нульовою провідом, або між фази і нульовою провідом (з можливістю відключення напруги +10%-15%);</p> <p>1.1.4.8. Станція розподілу напруги 230 В між фази і нульовою провідом, або між фази і нульовою провідом, або між фази і нульовою провідом (з можливістю відключення напруги +10%-15%);</p> <p>1.1.4.9. Станція розподілу напруги 230 В між фази і нульовою провідом, або між фази і нульовою провідом, або між фази і нульовою провідом (з можливістю відключення напруги +10%-15%);</p> |

| | |
|---|--|
| | <p>АТ «ДТЕК Дніпроенерджі» єлектричні мережі:</p> <p>1.1.4.7. Станція розподілу напруги 230 В між фази і нульовою провідом або між фази і нульовою провідом, або між фази і нульовою провідом, або між фази і нульовою провідом (з можливістю відключення напруги +10%-15%);</p> <p>1.1.4.8. Станція розподілу напруги 230 В між фази і нульовою провідом, або між фази і нульовою провідом, або між фази і нульовою провідом (з можливістю відключення напруги +10%-15%);</p> <p>1.1.4.9. Станція розподілу напруги 230 В між фази і нульовою провідом, або між фази і нульовою провідом, або між фази і нульовою провідом (з можливістю відключення напруги +10%-15%);</p> |
| <p>неотримання надатися лише у разі переміщення інформаційного відключення.</p> | <p>АТ «ДТЕК Дніпроенерджі» єлектричні мережі:</p> <p>1.1.4.7. Станція розподілу напруги 230 В між фази і нульовою провідом або між фази і нульовою провідом, або між фази і нульовою провідом, або між фази і нульовою провідом (з можливістю відключення напруги +10%-15%);</p> <p>1.1.4.8. Станція розподілу напруги 230 В між фази і нульовою провідом, або між фази і нульовою провідом, або між фази і нульовою провідом (з можливістю відключення напруги +10%-15%);</p> <p>1.1.4.9. Станція розподілу напруги 230 В між фази і нульовою провідом, або між фази і нульовою провідом, або між фази і нульовою провідом (з можливістю відключення напруги +10%-15%);</p> |

| | | |
|--|---|--|
| | <p>фазних і нульових провідників або між фазними провідниками:</p> <p>для трифазних шотприводних мереж: Ун = 230 В між фазами та нульовим провідником; для трифазних трипровідних мереж: Ун = 230 В між фазними провідниками.</p> <p>Протягом кожного тримісячного періоду 95% безвідмовних годин, а саме: напруги електрообладнання, які утримують на 10-тих мінімальних провідниках, мають бути в межах ±10% від величини номінальної напруги</p> | <p>напруга для мереж низької напруги загальної призначеності в Україні має значення 220В. Обидві ж ЛСТУ EN 50160:2023 (EN 50160:2022 IDT), а оригінального вжити, на англізмованій мові, прописують відсутності введених змін в КСР до колекції офіційного перекладу на українську мову ЛСТУ EN 50160:2023 (EN 50160:2022 IDT) та звання – редакція індивідуальної редакції. Також необхідно передати змінювати номінальну напругу в мережі означає: У в еквіваленті 0,4 кВ з певною перевагою дити. Це пов'язано з певною кількістю споживачів у сім'якільні місцевості, особливої уваги звернути на будівництво в часті СРСР. Для забезпечення якості паливної мережі повинна якість електропостачання і споживачів найбільш віддалених від ТП доводиться накопичувати регулювання рівня напруги на ТП за допомогою переміщення ПДВ. Значна частина ТП фізично не зможе виконати підвищення рівня напруги до необхідної. Протягом всього у найбільш віддалених споживачів від ТП. На них ТП не 0,9кВ навантажувати, необхідно рівня напруги ТП бути – 231В (230В). Для забезпечення електропостачання споживачів мережі напруги була спроектована на мережу 220В, і мають гарантовано доступні запаси робочої напруги у 223В, що буде вказана номінального рівня напруги мережі. Відомо, що при добовах коливання рівня напруги в мережах підвищення рівня напруги на добується 10% припускає до покращення обслуговування споживачів та проточний коректувати на кожен місяць за поточними техніку. За Обслугодина значної частини ТП 10(6)0/4(4) має гульвий датчик регулювання ПДВ, що в свою чергу припускає до неможливості мінімальних допусків</p> |
|--|---|--|

| | | |
|--|---|--|
| | <p>П.А.Т «Енергосервіс/енерго»</p> <p>Примітка: наведені дані на 09.04.2024</p> <p>Діагностика стану мереж низької напруги</p> <p>Система керування напругою (СКН) для підвищення якості паливної мережі. Ця мережа низької напруги загальної призначеності має значення 230 В між фазними і нульовими провідниками або між фазними провідниками:</p> <p>для трифазних шотприводних мереж: Ун = 230 В між фазами та нульовим провідником; для трифазних трипровідних мереж: Ун = 230 В між фазними провідниками.</p> <p>Протягом кожного тримісячного періоду 95% безвідмовних годин, а саме: напруги електрообладнання, які утримують на 10-тих мінімальних провідниках, мають бути в межах ±10% від величини номінальної напруги.</p> <p>Дат. «Енергосервіс/енерго» (ЛСТУ EN 50160:2023) (EN 50160:2022 IDT)</p> | <p>інформують якість електропостачання за допомогою ЛСТУ EN50160:2023.</p> <p>4) Обидві ж ЛСТУ EN 50160:2023, а оригінального вжити, на англізмованій мові, прописують відсутності введених змін в КСР до колекції офіційного перекладу на українську мову ЛСТУ EN 50160:2023 (EN 50160:2022 IDT) та звання – редакція індивідуальної редакції. Також необхідно передати змінювати номінальну напругу в мережі означає: У в еквіваленті 0,4 кВ з певною перевагою дити. Це пов'язано з певною кількістю споживачів у сім'якільні місцевості, особливої уваги звернути на будівництво в часті СРСР. Для забезпечення якості паливної мережі повинна якість електропостачання і споживачів найбільш віддалених від ТП доводиться накопичувати регулювання рівня напруги на ТП за допомогою переміщення ПДВ. Значна частина ТП фізично не зможе виконати підвищення рівня напруги до необхідної. Протягом всього у найбільш віддалених споживачів від ТП. На них ТП не 0,9кВ навантажувати, необхідно рівня напруги ТП бути – 231В (230В). Для забезпечення електропостачання споживачів мережі напруги була спроектована на мережу 220В, і мають гарантовано доступні запаси робочої напруги у 223В, що буде вказана номінального рівня напруги мережі. Відомо, що при добовах коливання рівня напруги в мережах підвищення рівня напруги на добується 10% припускає до покращення обслуговування споживачів та проточний коректувати на кожен місяць за поточними техніку. За Обслугодина значної частини ТП 10(6)0/4(4) має гульвий датчик регулювання ПДВ, що в свою чергу припускає до неможливості мінімальних допусків</p> |
|--|---|--|

| | | | |
|--|---|---|--|
| | <p>НАЗВА: ...</p> <p>ПРЕДМЕТ: ...</p> <p>НАЗВА ДОКУМЕНТА: ...</p> <p>АТ «Клітинне живлення»</p> <p>Промислові надані відомості 09.04.2024</p> <p>(Існуючі терміни надання пропозицій)</p> <p>Стандарти номінальна напруга U_n для мереж низької напруги, зареєстровані за призначенням має значення 220 В між фазами і нульовою провідною або між фазами провідною.</p> <p>для трифазних чотирипровідних мереж: U_n = 220 В між фазами та нульовою провідною; для трифазних трипровідних мереж: U_n = 220 В між фазами провідною.</p> <p>Протягом кожного тримісячного періоду 95 % електричної енергії, що надходить до споживачів, повинна бути в мережі хвильової довжини менше ніж 10 %, від встановленої номінальної напруги</p> | <p>встановлення меншого «сприятливого періоду» протягом якого можна встановити заміни та розробничих проектних документів, а також виробничо-технологічної документації виробничих підприємств-виробників електричного обладнання, що виробляють «сприятливого періоду» номінальну напругу для мереж низької напруги та мереж середньої напруги.</p> <p>Промислові надані відомості 09.04.2024</p> <p>(Існуючі терміни надання пропозицій)</p> <p>В попередній редакції ДСТУ EN 50160:2014 в п.4.1 є надмірна протилежна, а майже зазначено, що стандартна номінальна напруга для мереж низької напруги та середньої напруги повинна бути в межах ±10 % від встановленої номінальної напруги.</p> | |
|--|---|---|--|

| | | | |
|--|---|--|--|
| | <p>АТ «Клітинне живлення»</p> <p>Промислові надані відомості 09.04.2024</p> <p>(Існуючі терміни надання пропозицій)</p> <p>Замовити та чинити продажі</p> | <p>якості в частині номінальної напруги електромережі на класи ПДН 0,4 кВ.</p> <p>3) Обладнання низької частоти ТТН 10(6)/0,4кВ має працювати напругою регульована ПТВ, що в свою чергу призведе до неможливості виконання додаткових показників якості електричної енергії згідно з ДСТУ EN50160:2013.</p> <p>4) Об'єкти ПД не можуть профінансувати весь спектр заходів, пов'язаних з реконструкцією регульованої напруги в зв'язку з наявністю обмежень у фінансуванні на 2020.</p> <p>АТ «Клітинне живлення»</p> <p>Промислові надані відомості 09.04.2024</p> <p>(Існуючі терміни надання пропозицій)</p> <p>На попередній етап проекту області реконструкції та нового будівництва мережі 0,4 кВ є переважною. Спроби від мережі 0,4 кВ не дозволяє забезпечити більш високу якість електричної енергії, в частині допустимого мінімального рівня напруги.</p> <p>В зв'язку з цим, оптимальним рішенням на даному етапі буде внесення до ДСТУ EN 50160:2013 надміральної провартки, якою буде розширено номінальну напругу в мережі зареєстрованої призначення на рівні 220 В.</p> | |
|--|---|--|--|

| | | | |
|------------------------------------|---|---|--|
| <p>Промислові надані відомості</p> | <p>АТ «Клітинне живлення»</p> <p>Промислові надані відомості 09.04.2024</p> <p>(Існуючі терміни надання пропозицій)</p> <p>Стандарти номінальна напруга U_n для мереж низької напруги, зареєстровані за призначенням має значення 220 В між фазами і нульовою провідною або між фазами провідною.</p> <p>для трифазних чотирипровідних мереж: U_n = 220 В між фазами та нульовою провідною; для трифазних трипровідних мереж: U_n = 220 В між фазами провідною.</p> <p>Протягом кожного тримісячного періоду 95 % електричної енергії, що надходить до споживачів, повинна бути в мережі хвильової довжини менше ніж 10 %, від встановленої номінальної напруги</p> | <p>встановлення меншого «сприятливого періоду» протягом якого можна встановити заміни та розробничих проектних документів, а також виробничо-технологічної документації виробничих підприємств-виробників електричного обладнання, що виробляють «сприятливого періоду» номінальну напругу для мереж низької напруги та мереж середньої напруги.</p> <p>Промислові надані відомості 09.04.2024</p> <p>(Існуючі терміни надання пропозицій)</p> <p>В попередній редакції ДСТУ EN 50160:2014 в п.4.1 є надмірна протилежна, а майже зазначено, що стандартна номінальна напруга для мереж низької напруги та середньої напруги повинна бути в межах ±10 % від встановленої номінальної напруги.</p> | |
|------------------------------------|---|---|--|

| | | | |
|------------------------------------|---|--|--|
| <p>Промислові надані відомості</p> | <p>АТ «Клітинне живлення»</p> <p>Промислові надані відомості 09.04.2024</p> <p>(Існуючі терміни надання пропозицій)</p> <p>Замовити та чинити продажі</p> | <p>якості в частині номінальної напруги електромережі на класи ПДН 0,4 кВ.</p> <p>3) Обладнання низької частоти ТТН 10(6)/0,4кВ має працювати напругою регульована ПТВ, що в свою чергу призведе до неможливості виконання додаткових показників якості електричної енергії згідно з ДСТУ EN50160:2013.</p> <p>4) Об'єкти ПД не можуть профінансувати весь спектр заходів, пов'язаних з реконструкцією регульованої напруги в зв'язку з наявністю обмежень у фінансуванні на 2020.</p> <p>АТ «Клітинне живлення»</p> <p>Промислові надані відомості 09.04.2024</p> <p>(Існуючі терміни надання пропозицій)</p> <p>На попередній етап проекту області реконструкції та нового будівництва мережі 0,4 кВ є переважною. Спроби від мережі 0,4 кВ не дозволяє забезпечити більш високу якість електричної енергії, в частині допустимого мінімального рівня напруги.</p> <p>В зв'язку з цим, оптимальним рішенням на даному етапі буде внесення до ДСТУ EN 50160:2013 надміральної провартки, якою буде розширено номінальну напругу в мережі зареєстрованої призначення на рівні 220 В.</p> | |
|------------------------------------|---|--|--|

| | | |
|--|-------------------------------|--|
| | <p>ПАТ «ДЕЕМ-ЦЕКА»</p> | <p>доповіді диліті 0,4 кВ, для проведення яких до необхідних для забезпечення акційних інфраструктур повинні не більше 400 м необхідно об'єднати організацію 1900 промислово-муніципальних трансформаторних підстанцій. Для цього, при наявності кількох тисяч будинків, потрібно інвестиційної програми Товариства до попередніх періодів, необхідно 19 років. Також, варто зауважити, що індустрія техніки у європейців, в більшості розрахована на максимальну напругу 240 В і 1 яма, першим етапом необхідна напруга 238 В з аналогічною частотою. НІКРЕКІ технічно у своїй певній послідовності запровадження мого, для потреб значних перспектив для своїх реалізацій. Так було і в більшості доповідей потужності у всіх індустріях європейців до 5 кВз. Тоді ж, коли, сформувавши на абстрактних потужностях, були включені до інвестиційних програм ОСР.</p> <p>Тому, пропонуємо в даному проєкті змін до КСР не вносити змін в частині призначення напруги до рівня 230 В, та сформувавши інвестиційні типи переходу до максимальної напруги для окремих типів напруги на рівні 230 В, які, зокрема, має провадити також завод, закріпленою об'єктами в промислових мережах ОСР провадників з певними параметрами, які будуть та надані до даного фінансування.</p> <p>ПАТ «ДЕЕМ-ЦЕКА»</p> <p>Необхідно провадити НІКРЕКІ, мого провадити реформувати, певних Довідок на розкладі при змін стандарту необхідної напруги з 230В на 230В, провадити різні лінійні напруги в чотирьохразовій мережі класу напруги до 1000В з груповацією напруги та надтермінування призначення у відповідності індустріальних Довідок до ДСТУ EN 50160:2023</p> |
|--|-------------------------------|--|

| | | | |
|--|--|--|--|
| | <p>ПАТ «ДЕЕМ-ЦЕКА»</p> <p>АТ «Хмельницькаобленерго» Директор – пані <u> </u> м. Київ <u> </u> 09.04.2024 Інформаційний термін надання пропозицій</p> <p>АТ «Тернопільськаенерго»</p> <p>АТ «Хмельницькаобленерго» Директор – пані <u> </u> м. Київ <u> </u> 09.04.2024 Інформаційний термін надання пропозицій</p> | <p>до місця поставки послужб стану.</p> <p>ПАТ «Хмельницькаобленерго»</p> <p>Пропонується впровадити внесення змін в КСР стандарту напруги 230В в термін 10 років в якому з торговельно-чесу виробником надати виробничо трансформаторів з технічними параметрами відповідно до вимог ДСТУ EN 50160:2023 та КСР провадників напруги та попередньої зміни трансформатора 10-0,4кВ з новими технічними параметрами та реконструкцію розподільчих електромереж 0,4кВ (включаючи довжину кабелів) для виконання всіх необхідних заходів ДСТУ EN 50160:2023 та наданням інформації координат Користувачем, що встановлено на місцевості стани ОСР.</p> <p>На даній час існують технічні параметри розподільчих мереж 0,4кВ та трансформаторного парку 10-0,4кВ технічно не відповідають вимогам вимог ДСТУ EN 50160:2023 для мех Користувачі.</p> <p>АТ «Тернопільськаенерго»</p> <p>Перекладити переказний період на строк 6 місяців після прийняття дії відповідного статуту в Україні.</p> <p>АТ «Хмельницькаобленерго» Директор – пані <u> </u> м. Київ <u> </u> 09.04.2024 Інформаційний термін надання пропозицій</p> <p>АТ «Хмельницькаобленерго» Директор – пані <u> </u> м. Київ <u> </u> 09.04.2024 Інформаційний термін надання пропозицій</p> | <p>до місця поставки послужб стану.</p> <p>ПАТ «Хмельницькаобленерго»</p> <p>Пропонується впровадити внесення змін в КСР стандарту напруги 230В в термін 10 років в якому з торговельно-чесу виробником надати виробничо трансформаторів з технічними параметрами відповідно до вимог ДСТУ EN 50160:2023 та КСР провадників напруги та попередньої зміни трансформатора 10-0,4кВ з новими технічними параметрами та реконструкцію розподільчих електромереж 0,4кВ (включаючи довжину кабелів) для виконання всіх необхідних заходів ДСТУ EN 50160:2023 та наданням інформації координат Користувачем, що встановлено на місцевості стани ОСР.</p> <p>На даній час існують технічні параметри розподільчих мереж 0,4кВ та трансформаторного парку 10-0,4кВ технічно не відповідають вимогам вимог ДСТУ EN 50160:2023 для мех Користувачі.</p> <p>АТ «Тернопільськаенерго»</p> <p>Перекладити переказний період на строк 6 місяців після прийняття дії відповідного статуту в Україні.</p> <p>АТ «Хмельницькаобленерго» Директор – пані <u> </u> м. Київ <u> </u> 09.04.2024 Інформаційний термін надання пропозицій</p> <p>АТ «Хмельницькаобленерго» Директор – пані <u> </u> м. Київ <u> </u> 09.04.2024 Інформаційний термін надання пропозицій</p> |
|--|--|--|--|

| | | | |
|--|--|---|--|
| | <p>АТ «Винищавельскэнерго» Проектний етап: лютий - квітень 09.04.2014 Складені документи: доповідь про виконання робіт з перевірки якості електроенергії та надійності електромережі, протокол з технічного обстеження стану електромережі, протокол з технічного обстеження стану електромережі, протокол з технічного обстеження стану електромережі, протокол з технічного обстеження стану електромережі.</p> | <p>призначення до підписаного ринку напруги в місті або в інших пунктах розподілу електроенергії, до складання електричних мереж, до складання електричних мереж, до складання електричних мереж, до складання електричних мереж.</p> | |
| <p>11.4.13. Підвищення якості електроенергії для мереж середньої та високої напруги, методи випробування та інші захарактеристика якості електроенергії наведені у ДСТУ EN 50160:2023.</p> | <p>АТ «Винищавельскэнерго» Проектний етап: лютий - квітень 09.04.2014 Складені документи: доповідь про виконання робіт з перевірки якості електроенергії та надійності електромережі, протокол з технічного обстеження стану електромережі, протокол з технічного обстеження стану електромережі, протокол з технічного обстеження стану електромережі, протокол з технічного обстеження стану електромережі.</p> | <p>призначення до підписаного ринку напруги в місті або в інших пунктах розподілу електроенергії, до складання електричних мереж, до складання електричних мереж, до складання електричних мереж, до складання електричних мереж.</p> | |

Продовження таблиці

- 37 -

| | | | |
|---|--|---|--|
| <p>11.5.1. Підвищення якості електроенергії для мереж середньої та високої напруги, методи випробування та інші захарактеристика якості електроенергії наведені у ДСТУ EN 50160:2023.</p> | <p>АТ «Винищавельскэнерго» Проектний етап: лютий - квітень 09.04.2014 Складені документи: доповідь про виконання робіт з перевірки якості електроенергії та надійності електромережі, протокол з технічного обстеження стану електромережі, протокол з технічного обстеження стану електромережі, протокол з технічного обстеження стану електромережі, протокол з технічного обстеження стану електромережі.</p> | <p>призначення до підписаного ринку напруги в місті або в інших пунктах розподілу електроенергії, до складання електричних мереж, до складання електричних мереж, до складання електричних мереж, до складання електричних мереж.</p> | <p>Об'єднання підприємств з надійності електромережі та якості електроенергії</p> |
| <p>11.5.2. Підвищення якості електроенергії для мереж середньої та високої напруги, методи випробування та інші захарактеристика якості електроенергії наведені у ДСТУ EN 50160:2023.</p> | <p>АТ «Винищавельскэнерго» Проектний етап: лютий - квітень 09.04.2014 Складені документи: доповідь про виконання робіт з перевірки якості електроенергії та надійності електромережі, протокол з технічного обстеження стану електромережі, протокол з технічного обстеження стану електромережі, протокол з технічного обстеження стану електромережі, протокол з технічного обстеження стану електромережі.</p> | <p>призначення до підписаного ринку напруги в місті або в інших пунктах розподілу електроенергії, до складання електричних мереж, до складання електричних мереж, до складання електричних мереж, до складання електричних мереж.</p> | <p>Об'єднання підприємств з надійності електромережі та якості електроенергії</p> |

Продовження таблиці

- 38 -

| | | | |
|---|--|--|--|
| <p>шого Колеву та перетри інші на показники якості електроної енергії;</p> <p>недопущення перевантажень ОСП для відновлення об'єктами УЗЕ щодо надійності й експлуатації електропостачання Колеву та перетри інші на показники якості електроної енергії;</p> <p>4) за ініціативою адміністратора комерційного об'єкту;</p> <p>невиконання об'єднаними мережами плану проведення засідань розпорядкового об'єкту до нього щодо технічного стану, передавочних Кодексом комерційного об'єкту;</p> <p>5) за фактичних об'єкту, у тому числі:</p> <p>загочування графіків та програмних систем зняття електрозвантажів з мережі з урахуванням порушень плану роботи ОЕС Ураїни;</p> <p>аварійні перерви електропостачання.</p> | <p>провадження робіт для усунення дефектів у електромережах;</p> | <p>причини недопущення показників якості електроної енергії протягом 30 днів у разі можливості їх усунення протягом робочих днів (оперативним діям персоналу ОСП) або 180 днів у разі необхідності проведення складних робіт (будівельних робіт або заходів електромережі). Для виконання таких робіт можуть здійснюватися відключення в електромережах та відключення електромережі у випадках НТД персоналу.</p> <p>Також ОСП має планувати роботи із усунення дефектів, при цьому відслідковувати виконання про першу у випадках НТД термінів.</p> <p>Ці роботи не вносять до річного графіку персоналу, графіку технічного обслуговування об'єкту ОСП чи інвестиційної програми.</p> | <p>Об'єднання мереж у підзавантаженні мереж у мережу 41.8</p> |
| <p>АТ «ДТЕК Дніпроенерджі» електромережі</p> <p>Провадження робіт з модернізації мереж електропостачання (ЕП) на території ІПОВЗ. Заміна ліній електропередачі (ЛЕП) на території ІПОВЗ для забезпечення надійності постачання електроенергії населенню ІПОВЗ. Заміна ліній електропередачі (ЛЕП) на території ІПОВЗ для забезпечення надійності постачання електроенергії населенню ІПОВЗ.</p> | <p>причини недопущення показників якості електроної енергії протягом 30 днів у разі можливості їх усунення протягом робочих днів (оперативним діям персоналу ОСП) або 180 днів у разі необхідності проведення складних робіт (будівельних робіт або заходів електромережі). Для виконання таких робіт можуть здійснюватися відключення в електромережах та відключення електромережі у випадках НТД персоналу.</p> <p>Також ОСП має планувати роботи із усунення дефектів, при цьому відслідковувати виконання про першу у випадках НТД термінів.</p> <p>Ці роботи не вносять до річного графіку персоналу, графіку технічного обслуговування об'єкту ОСП чи інвестиційної програми.</p> | <p>Об'єднання мереж у підзавантаженні мереж у мережу 41.8</p> | |

| | | | |
|--|--|--|---|
| <p>АТ «ДТЕК Дніпроенерджі» електромережі</p> <p>Провадження робіт з модернізації мереж електропостачання (ЕП) на території ІПОВЗ. Заміна ліній електропередачі (ЛЕП) на території ІПОВЗ для забезпечення надійності постачання електроенергії населенню ІПОВЗ. Заміна ліній електропередачі (ЛЕП) на території ІПОВЗ для забезпечення надійності постачання електроенергії населенню ІПОВЗ.</p> | <p>причини недопущення показників якості електроної енергії протягом 30 днів у разі можливості їх усунення протягом робочих днів (оперативним діям персоналу ОСП) або 180 днів у разі необхідності проведення складних робіт (будівельних робіт або заходів електромережі). Для виконання таких робіт можуть здійснюватися відключення в електромережах та відключення електромережі у випадках НТД персоналу.</p> <p>Також ОСП має планувати роботи із усунення дефектів, при цьому відслідковувати виконання про першу у випадках НТД термінів.</p> <p>Ці роботи не вносять до річного графіку персоналу, графіку технічного обслуговування об'єкту ОСП чи інвестиційної програми.</p> | <p>Об'єднання мереж у підзавантаженні мереж у мережу 41.8</p> | <p>Провадження робіт з модернізації мереж електропостачання (ЕП) на території ІПОВЗ. Заміна ліній електропередачі (ЛЕП) на території ІПОВЗ для забезпечення надійності постачання електроенергії населенню ІПОВЗ. Заміна ліній електропередачі (ЛЕП) на території ІПОВЗ для забезпечення надійності постачання електроенергії населенню ІПОВЗ.</p> |
| <p>АТ «ДТЕК Дніпроенерджі» електромережі</p> <p>Провадження робіт з модернізації мереж електропостачання (ЕП) на території ІПОВЗ. Заміна ліній електропередачі (ЛЕП) на території ІПОВЗ для забезпечення надійності постачання електроенергії населенню ІПОВЗ. Заміна ліній електропередачі (ЛЕП) на території ІПОВЗ для забезпечення надійності постачання електроенергії населенню ІПОВЗ.</p> | <p>причини недопущення показників якості електроної енергії протягом 30 днів у разі можливості їх усунення протягом робочих днів (оперативним діям персоналу ОСП) або 180 днів у разі необхідності проведення складних робіт (будівельних робіт або заходів електромережі). Для виконання таких робіт можуть здійснюватися відключення в електромережах та відключення електромережі у випадках НТД персоналу.</p> <p>Також ОСП має планувати роботи із усунення дефектів, при цьому відслідковувати виконання про першу у випадках НТД термінів.</p> <p>Ці роботи не вносять до річного графіку персоналу, графіку технічного обслуговування об'єкту ОСП чи інвестиційної програми.</p> | <p>Об'єднання мереж у підзавантаженні мереж у мережу 41.8</p> | <p>Провадження робіт з модернізації мереж електропостачання (ЕП) на території ІПОВЗ. Заміна ліній електропередачі (ЛЕП) на території ІПОВЗ для забезпечення надійності постачання електроенергії населенню ІПОВЗ. Заміна ліній електропередачі (ЛЕП) на території ІПОВЗ для забезпечення надійності постачання електроенергії населенню ІПОВЗ.</p> |

| | | | |
|---|---|--|---|
| <p>технічного обслуговування об'єктів на ОСР надале Регулятору графіки не надаватимуться в жодному з форматів зазначених у вимогах до надання інформації та звітів.</p> | <p>Пряту-Ринелівський: Приміщення — наказ — 09.04.2014 Наказ № 100/14-04-01 про затвердження графіків виконання робіт з експлуатації та обслуговування мереж, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 27 грудня 2012 року № 1455 (далі - Постанова).</p> | <p>тому пропонується, щоб ОСР надавали Регулятору розроблений та затверджений річний графік ремонтів та графік технічного обслуговування обладнання до 30 грудня року, що передусім плановому.</p> <p>Пряту-Ринелівський: Приміщення — наказ — 09.04.2014 Наказ № 100/14-04-01 про затвердження графіків виконання робіт з експлуатації та обслуговування мереж, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 27 грудня 2012 року № 1455 (далі - Постанова).</p> | <p>Обслуговування мікро-х Інформація — аналіз — до Інформація № 1</p> |
|---|---|--|---|

| | | | |
|--|---|--|---|
| <p>розробляти графіки, проведених Держрегістрацією: планових робіт розробити проєкт ПД 0.4-110/150кВ відповідно до річного Плану графіку, погодженого в установленому порядку з Держрегістрацією, антикорупційного Міненерго України, робіт, пов'язаних з виконанням видобування паливних яскотів електричної енергії (за зверненнями користувачів: тісно програми контролює, інформовані позначити яскот електричної енергії)</p> | <p>здійснення будівельно-монтажних та реконструкційних робіт для реалізації договору про придбання, планових робіт з будівництва, технічного пероснавання та реконструкції електричних мереж, якщо виконання таких робіт передбачає інвестиційно програмно ОСР.</p> | <p>ОСР щорічно надає Регулятору План ремонтної програми з подальшим переглядом об'єктів електричних мереж 0.4-110/150кВ та обслуговування термінами виконання ремонту (квартал).</p> | <p>Продовжується не вдалося, для об'єкту Графік — конкретний час виконання робіт — більш точна інформація в порівнянні з планом ремонтної програми на можливо перевірити</p> |
|--|---|--|---|

| | | | |
|--|--|---|-----------------------------------|
| | Корпусу за умови оповіщеного забезпечення об'єкту електропостачання ліній Корпусівачів | | |
| <p>У разі відсутності технічної можливості виконання умови оповіщеного забезпечення об'єкту електропостачання ліній Корпусівачів (уніфікація застосування напівовідної схеми електропостачання) Корпусівач, надання ліній у розподільчу мережу має бути об'єктом або підприємств, обов'язковий надати доступ до власних електроустановок. Уніфікація з представниками ОСТ для виробничого надання електропостачання з інструментом ліній/об'єктами привертає їх надання.</p> | <p>Питання-відповідь: У разі відсутності технічної можливості виконання умови оповіщеного забезпечення об'єкту електропостачання ліній Корпусівачів (уніфікація застосування напівовідної схеми електропостачання) Корпусівач, надання ліній у розподільчу мережу має бути об'єктом або підприємств, обов'язковий надати доступ до власних електроустановок. Уніфікація з представниками ОСТ для виробничого надання електропостачання з інструментом ліній/об'єктами привертає їх надання.</p> | <p>Питання-відповідь: Згідно п. 7.10. Провід, у разі необхідності електропостачання споживачу здійснюється електропостачанням ліній про надання ліній/об'єкту електропостачання ліній Корпусівачів, надання ліній у розподільчу мережу має бути об'єктом або підприємств, обов'язковий надати доступ до власних електроустановок. Уніфікація з представниками ОСТ для виробничого надання електропостачання з інструментом ліній/об'єктами привертає їх надання.</p> | <p>Питання обговорення</p> |
| <p>11.5 4</p> | <p>У разі відсутності технічної можливості виконання умови оповіщеного забезпечення об'єкту електропостачання ліній Корпусівачів (уніфікація застосування напівовідної схеми електропостачання) Корпусівач, надання ліній у розподільчу мережу має бути об'єктом або підприємств, обов'язковий надати доступ до власних електроустановок. Уніфікація з представниками ОСТ для виробничого надання електропостачання з інструментом ліній/об'єктами привертає їх надання.</p> | <p>Питання-відповідь: Згідно п. 7.10. Провід, у разі необхідності електропостачання споживачу здійснюється електропостачанням ліній про надання ліній/об'єкту електропостачання ліній Корпусівачів, надання ліній у розподільчу мережу має бути об'єктом або підприємств, обов'язковий надати доступ до власних електроустановок. Уніфікація з представниками ОСТ для виробничого надання електропостачання з інструментом ліній/об'єктами привертає їх надання.</p> | <p>Питання обговорення</p> |

| | |
|--|---|
| <p>У разі відсутності технічної можливості виконання умови оповіщеного забезпечення об'єкту електропостачання ліній Корпусівачів (уніфікація застосування напівовідної схеми електропостачання) Корпусівач, надання ліній у розподільчу мережу має бути об'єктом або підприємств, обов'язковий надати доступ до власних електроустановок. Уніфікація з представниками ОСТ для виробничого надання електропостачання з інструментом ліній/об'єктами привертає їх надання.</p> | <p>2. В балансі видачі, суб'єктами балансу електропостачання ліній/об'єкту електропостачання ліній Корпусівачів, надання ліній у розподільчу мережу має бути об'єктом або підприємств, обов'язковий надати доступ до власних електроустановок. Уніфікація з представниками ОСТ для виробничого надання електропостачання з інструментом ліній/об'єктами привертає їх надання.</p> |
|--|---|

| | | |
|--|---|---|
| | | <p>ефективності, не опитуючи за неї жодного електронного листівника. Така ситуація призведе до падіння ОСП функції електронного листівника, оскільки функції основної складової буде опитувати ОСП за електронною адресою (якщо буде опитувати) у випадку відсутності контактної інформації електронного листівника. ОСП жодним чином не може впливати на наявність такої інформації. Вважаємо, що існуючі підходи пропонувати і подальшому притягати до порушення дисципліни працівників на рівні електронної адреси, зважаючи на те, що електронний листівник є складовою частиною електронного листівника. Необхідно також зазначити, що прикладання електронного листівника до електронного листівника є складовою частиною електронного листівника. ОСП жодним чином не може впливати на наявність такої інформації. Вважаємо, що існуючі підходи пропонувати і подальшому притягати до порушення дисципліни працівників на рівні електронної адреси, зважаючи на те, що електронний листівник є складовою частиною електронного листівника.</p> |
| <p>ОСП розширює повноваження промпанон перерви в електронному листівнику на відомості про місця перебування на відомості про місця перебування в мережі Інтернет та в мережах масової інформації (таргетово) анонімно-діяльність (таргетово) інформаційна через електронні платформи (векселі, е-шл) до початку платної перерви.</p> | <p>ОСП розширює повноваження промпанон перерви в електронному листівнику на відомості про місця перебування в мережі Інтернет та в мережах масової інформації (таргетово) анонімно-діяльність (таргетово) інформаційна через електронні платформи (векселі, е-шл) до початку платної перерви.</p> | <p>ОСП розширює повноваження промпанон перерви в електронному листівнику на відомості про місця перебування в мережі Інтернет та в мережах масової інформації (таргетово) анонімно-діяльність (таргетово) інформаційна через електронні платформи (векселі, е-шл) до початку платної перерви.</p> |

| | | | |
|--|--|--|--|
| <p>ОСП має забезпечити та надати необхідні в мережі Інтернет можливості надання/оновлення інформації про місця перебування в мережі Інтернет та в мережах масової інформації (таргетово) анонімно-діяльність (таргетово) інформаційна через електронні платформи (векселі, е-шл) до початку платної перерви.</p> | <p>Повноваження має містити дату його проведення на відставці.</p> | <p>ОСП має забезпечити та надати необхідні в мережі Інтернет можливості надання/оновлення інформації про місця перебування в мережі Інтернет та в мережах масової інформації (таргетово) анонімно-діяльність (таргетово) інформаційна через електронні платформи (векселі, е-шл) до початку платної перерви.</p> | <p>Повноваження має містити дату його проведення на відставці.</p> |
| <p>ОСП має забезпечити та надати необхідні в мережі Інтернет можливості надання/оновлення інформації про місця перебування в мережі Інтернет та в мережах масової інформації (таргетово) анонімно-діяльність (таргетово) інформаційна через електронні платформи (векселі, е-шл) до початку платної перерви.</p> | <p>Повноваження має містити дату його проведення на відставці.</p> | <p>ОСП має забезпечити та надати необхідні в мережі Інтернет можливості надання/оновлення інформації про місця перебування в мережі Інтернет та в мережах масової інформації (таргетово) анонімно-діяльність (таргетово) інформаційна через електронні платформи (векселі, е-шл) до початку платної перерви.</p> | <p>Повноваження має містити дату його проведення на відставці.</p> |

| | | | | |
|--|--|--|---|---|
| | | | | <p>оригіналу цих інформацій про плани та аналітичні матеріали розподілу енергетичної енергії при реструктурізації енергетичної мережі, при необхідності до кваліфікованих осіб (включаючи енергетично-фізичних осіб).</p> <p>ПРАТ «Вінницяенерго» Протоколні рішення відомості 09.04.2024 (визначити термін надання відомості) ОСР розширює надходження про плани передачі в енергосистемі на планову офіційною мережі Інтернет та в засобках масової інформації шляхом автоматично-віддаленого (таргетовано) інформування через електронні листформи (месенджери, e-mail) не пізніше ніж за 5 днів до початку передачі. Автоматизування інформування здійснюється на рівні корпоративної мережі. Інформація надає повідомлення про плани передачі енергії. Повідомлення розсилає мережі ОСР протокол 3 пошти. Повідомлення має містити дату його провадження на мережі.</p> <p>ОСР має забезпечити на плановому рівні в мережі Інтернет можливість надання/отримання данних та бажаних спеціальних контактних даних та бажаних спеціальних організаційних інформацій про плани та аналітичні матеріали розподілу енергетичної енергії при реструктурізації енергетичної мережі, при необхідності до кваліфікованих осіб (включаючи енергетично-фізичних осіб).</p> <p>АТ «Вінницяобленерго» Протоколні рішення відомості 09.04.2024 (визначити термін надання відомості) ОСР розширює надходження про плани передачі в енергосистемі на планову офіційною мережі Інтернет та в</p> |
| | | | <p>Попередження, направлення в місцеві підприємства та ЗМІ та через державок на випадок виникнення об'єктивних умов, при складі розуміння за електросистемою, потреби уточнення, а саме при зверненні до КИД у ОСР відсутня можливість достовірної ідентифікації користувача, а при оплаті за послуги в банківській установі у ОСР наявний відсутній контакт з клієнтами.</p> | |
| | | | <p>Ідентифікація, перевірка на наявність інформації в ЗМІ та через державок, для свідомого інформування об'єктивних умов.</p> | |

| | | | |
|--|--|--|---|
| | | | <p>засобках масової інформації шляхом автоматично-віддаленого (таргетовано) інформування через електронні листформи (месенджери, e-mail) не пізніше ніж за 5 днів до початку передачі. Автоматизування інформування здійснюється на рівні корпоративної мережі. Інформація надає повідомлення про плани передачі енергії. Повідомлення розсилає мережі ОСР протокол 3 пошти. Повідомлення має містити дату його провадження на мережі.</p> <p>ОСР має забезпечити на плановому рівні в мережі Інтернет можливість надання/отримання данних та бажаних спеціальних контактних даних та бажаних спеціальних організаційних інформацій про плани та аналітичні матеріали розподілу енергетичної енергії при реструктурізації енергетичної мережі, при необхідності до кваліфікованих осіб (включаючи енергетично-фізичних осіб).</p> <p>АТ «Вінницяобленерго» Протоколні рішення відомості 09.04.2024 (визначити термін надання відомості) ОСР розширює надходження про плани передачі в енергосистемі на планову офіційною мережі Інтернет та в засобках масової інформації шляхом автоматично-віддаленого (таргетовано) інформування через електронні листформи (месенджери, e-mail) не пізніше ніж за 5 днів до початку передачі. Автоматизування інформування здійснюється на рівні корпоративної мережі. Інформація надає повідомлення про плани передачі енергії. Повідомлення розсилає мережі ОСР протокол 3 пошти. Повідомлення має містити дату його провадження на мережі.</p> <p>ОСР має забезпечити на плановому рівні в мережі Інтернет можливість надання/отримання данних та бажаних спеціальних контактних даних та бажаних спеціальних організаційних інформацій про плани та аналітичні матеріали розподілу енергетичної енергії при реструктурізації енергетичної мережі, при необхідності до кваліфікованих осіб (включаючи енергетично-фізичних осіб).</p> <p>АТ «Вінницяобленерго» Протоколні рішення відомості 09.04.2024 (визначити термін надання відомості) Проблема, що в 4-абзаці висловлюється фразу «при складі розуміння за складу електросистемою» привнесла до уявлення, що складові за виконанням електросистемою енергії відображають складу на розрахунок передачі послуг. Зважаючи на те, що дана операція відбувається, зважаючи на те, що банківській установі, яка має юридичну відповідальність за оплату своїх послуг дані та контакти при складі розуміння, для здійснення надходження про плани передачі в</p> |
| | | | <p>Ідентифікація, перевірка на наявність інформації в ЗМІ та через державок, для свідомого інформування об'єктивних умов.</p> |

| | | | |
|--|--|---|---|
| | <p>понижа забезпечити на вебсайті ОСР промову 3 роки.</p> <p>Повищення має містити дату його підвищення на вебсайті.</p> <p>ОСР має забезпечити на власному вебсайті в мережі Інтернет можливість надання/оновлення замовником копійних даних та базових способів отримання цих даних про плани та акційні програми інформації про плани та акційні програми розподілу електричної енергії при участі у сервісі особистої кабінету, при звершенні до кол-центру, прі-оновані повідомлення—електронно—оперативно тощо.</p> <p>Користувач має право підключатися під інформаційне при плануванні програм в електронному форматі (електронні, е-налі), електронні інструменти (електронні, е-налі), електронні інструменти (електронні, е-налі), електронні інструменти (електронні, е-налі).</p> <p>ПЛАТ-ДЕПЕЧА, ЦЕКА <i>Вказівки програми промови НЕРЕКТИ</i> <i>наліт промови:</i> ОСР привітає повідомлення про плани програми в електронному форматі (електронні, е-налі), електронно на власному офіційному вебсайті в мережі Інтернет та в засобах масової інформації (газети, журналі, радіо, телебачення, інтернет-сайти) інформаційна через електронні засоби (електронні, е-налі), електронні засоби (електронні, е-налі), електронні засоби (електронні, е-налі) протягом 2 днів до початку інформації про підвищення на вебсайті ОСР протягом 3 роки.</p> <p>Повищення електронно має містити дату його підвищення на вебсайті. ОСР має забезпечити на власному вебсайті в мережі Інтернет можливість надання/оновлення замовником копійних даних та базових способів отримання цих даних про плани та акційні програми розподілу електричної енергії при участі у сервісі особистої кабінету, при звершенні до кол-центру, прі-оновані повідомлення—електронно—оперативно тощо.</p> | <p>промови: електронної енергії буде дуже економно.</p> | <p>Повищення не викликає підтримки від програми</p> |
|--|--|---|---|

| | | | | |
|--|---|---|---|--|
| | <p>ОСР повинні повідомити на власному офіційному вебсайті інформацію щодо надання програми в електронному форматі (електронні, е-налі), електронно на власному офіційному вебсайті в мережі Інтернет та в засобах масової інформації (газети, журналі, радіо, телебачення, інтернет-сайти) інформаційна через електронні засоби (електронні, е-налі), електронні засоби (електронні, е-налі) протягом 2 днів до початку інформації про підвищення на вебсайті ОСР протягом 3 роки.</p> <p>Повищення електронно має містити дату його підвищення на вебсайті. ОСР має забезпечити на власному вебсайті в мережі Інтернет можливість надання/оновлення замовником копійних даних та базових способів отримання цих даних про плани та акційні програми розподілу електричної енергії при участі у сервісі особистої кабінету, при звершенні до кол-центру, прі-оновані повідомлення—електронно—оперативно тощо.</p> | <p>планові та аварійні програми промови електронної енергії при участі у сервісі особистої кабінету, при звершенні до кол-центру, прі-оновані повідомлення—електронно—оперативно тощо.</p> <p>ПЛАТ-ДЕПЕЧА, ЦЕКА <i>Вказівки програми промови НЕРЕКТИ</i> <i>наліт промови:</i> ОСР привітає повідомлення про плани програми в електронному форматі (електронні, е-налі), електронно на власному офіційному вебсайті в мережі Інтернет та в засобах масової інформації (газети, журналі, радіо, телебачення, інтернет-сайти) інформаційна через електронні засоби (електронні, е-налі), електронні засоби (електронні, е-налі) протягом 2 днів до початку інформації про підвищення на вебсайті ОСР протягом 3 роки.</p> | <p>ПЛАТ-ДЕПЕЧА, ЦЕКА Відповідно до п.11.5.3 ОСР має повідомити про плани програми не пізніше ніж за 5 днів до початку програми, надаючи запропонованого формування п.11.5.6 інформації повідомлення про плани та акційні програми розподілу електричної енергії при участі у сервісі особистої кабінету, при звершенні до кол-центру, прі-оновані повідомлення—електронно—оперативно тощо.</p> <p>ПЛАТ-ДЕПЕЧА, ЦЕКА Відповідно до п.11.5.3 ОСР привітає повідомлення про плани програми в електронному форматі (електронні, е-налі), електронно на власному офіційному вебсайті в мережі Інтернет та в засобах масової інформації (газети, журналі, радіо, телебачення, інтернет-сайти) інформаційна через електронні засоби (електронні, е-налі), електронні засоби (електронні, е-налі) протягом 2 днів до початку інформації про підвищення на вебсайті ОСР протягом 3 роки.</p> | <p>Повищення Відповідно до п.11.5.3 ОСР привітає повідомлення про плани програми в електронному форматі (електронні, е-налі), електронно на власному офіційному вебсайті в мережі Інтернет та в засобах масової інформації (газети, журналі, радіо, телебачення, інтернет-сайти) інформаційна через електронні засоби (електронні, е-налі), електронні засоби (електронні, е-налі) протягом 2 днів до початку інформації про підвищення на вебсайті ОСР протягом 3 роки.</p> |
|--|---|---|---|--|

| | | | | | | | | | | |
|---|--|---|--|--|---|--|---|---|---|---|
| <p>розподілу/виробачі електричної енергії) щодо розподілу електричної енергії на 3 зазначені енергопостачальні компанії. Підприємство планує здійснити інвестиції на суму понад 60 мільярдів гривень для модернізації та розширення мережі електропередачі.</p> | <p>Експертні повідомлення про вилучення чергової електричної енергії має здійснити повстання на інформацію, розповсюджену або саму інформацію, що відноситься до повстання ОЕСР.</p> | <p>Інформація про плани передачі електричної енергії, що розповсюджується на вебсайті ОЕСР, також має містити:</p> <ul style="list-style-type: none"> - джерело інформації - дату повідомлення - перелік підприємств, які будуть отримувати електричну енергію, зазначену в повідомленні - графік передачі електричної енергії - інформація про умови передачі електричної енергії | <p>Згідно з підписом ліж через 60 хвилин після початку передачі.</p> | <p>АТ «Дніпроенерго» Повідомлення про вилучення електричної енергії на суму понад 60 мільярдів гривень.</p> | <p>Повідомлення про вилучення електричної енергії на суму понад 60 мільярдів гривень.</p> | <p>АТ «Дніпроенерго» Повідомлення про вилучення електричної енергії на суму понад 60 мільярдів гривень.</p> | <p>Перегляд об'єкту Повідомлення про вилучення електричної енергії на суму понад 60 мільярдів гривень.</p> | <p>Перегляд об'єкту Повідомлення про вилучення електричної енергії на суму понад 60 мільярдів гривень.</p> | <p>Перегляд об'єкту Повідомлення про вилучення електричної енергії на суму понад 60 мільярдів гривень.</p> | <p>Перегляд об'єкту Повідомлення про вилучення електричної енергії на суму понад 60 мільярдів гривень.</p> |
|---|--|---|--|--|---|--|---|---|---|---|

| | | | | | | | | | | |
|--|---|--|--|---|---|---|---|---|---|---|
| <p>Повідомлення щодо вилучення електричної енергії на суму понад 60 мільярдів гривень.</p> | <p>Інформація про плани передачі електричної енергії, що розповсюджується на вебсайті ОЕСР, також має містити:</p> <ul style="list-style-type: none"> - джерело інформації - дату повідомлення - перелік підприємств, які будуть отримувати електричну енергію, зазначену в повідомленні - графік передачі електричної енергії - інформація про умови передачі електричної енергії | <p>Згідно з підписом ліж через 60 хвилин після початку передачі.</p> | <p>АТ «Дніпроенерго» Повідомлення про вилучення електричної енергії на суму понад 60 мільярдів гривень.</p> | <p>Повідомлення про вилучення електричної енергії на суму понад 60 мільярдів гривень.</p> | <p>Повідомлення про вилучення електричної енергії на суму понад 60 мільярдів гривень.</p> | <p>Перегляд об'єкту Повідомлення про вилучення електричної енергії на суму понад 60 мільярдів гривень.</p> | <p>Перегляд об'єкту Повідомлення про вилучення електричної енергії на суму понад 60 мільярдів гривень.</p> | <p>Перегляд об'єкту Повідомлення про вилучення електричної енергії на суму понад 60 мільярдів гривень.</p> | <p>Перегляд об'єкту Повідомлення про вилучення електричної енергії на суму понад 60 мільярдів гривень.</p> | <p>Перегляд об'єкту Повідомлення про вилучення електричної енергії на суму понад 60 мільярдів гривень.</p> |
|--|---|--|--|---|---|---|---|---|---|---|

| | | | |
|--|--|---|---|
| <p>Електролітне поліфункціональне електрогенераторне обладнання, що працює за принципом ефективного використання енергії, що надходить з мережі. Це обладнання використовується для живлення електрогенераторів, що працюють за принципом ефективного використання енергії, що надходить з мережі.</p> | <p>Електролітне поліфункціональне електрогенераторне обладнання, що працює за принципом ефективного використання енергії, що надходить з мережі. Це обладнання використовується для живлення електрогенераторів, що працюють за принципом ефективного використання енергії, що надходить з мережі.</p> | <p>Продукцією двох сімів «Електролітне поліфункціональне електрогенераторне обладнання» для утворення високої напруги».</p> | <p>Потрібно уточнити, чи належить до цієї інформації інформація про інші дані, необхідні для НІКРЕКП.</p> |
|--|--|---|---|

| | | | |
|--|--|--|---|
| <p>Електролітне поліфункціональне електрогенераторне обладнання, що працює за принципом ефективного використання енергії, що надходить з мережі. Це обладнання використовується для живлення електрогенераторів, що працюють за принципом ефективного використання енергії, що надходить з мережі.</p> | <p>Електролітне поліфункціональне електрогенераторне обладнання, що працює за принципом ефективного використання енергії, що надходить з мережі. Це обладнання використовується для живлення електрогенераторів, що працюють за принципом ефективного використання енергії, що надходить з мережі.</p> | <p>Електролітне поліфункціональне електрогенераторне обладнання, що працює за принципом ефективного використання енергії, що надходить з мережі. Це обладнання використовується для живлення електрогенераторів, що працюють за принципом ефективного використання енергії, що надходить з мережі.</p> | <p>Потрібно уточнити, чи належить до цієї інформації інформація про інші дані, необхідні для НІКРЕКП.</p> |
|--|--|--|---|

| | | |
|---|--|---|
| <p>метами досягненням надієвувати на інші електричні підприємства ОЕСР, на яких інформація надана в розвідці.</p> <p>Полізація надає детальнішу інформацію про діяльність окремих підприємств, ніж інформація, яку надає розвідка. Інформація про діяльність окремих підприємств розширює інформацію, яку надає розвідка.</p> <p>ПРАТ-Фінансові звіти Примітки: липень - 09.04.2024 Інформаційні версії надані громадськості ОЕСР повинні розширити на національному рівні інформацію щодо запланованих перерахунків електричної енергії в запланованих:</p> <ul style="list-style-type: none"> - ідентифікувати населених пунктів, вулиць, будинків, корпусів тощо та/або об'єктів Користувачів. - датованувати надієвувати—де-факто електричні підприємства—ОЕСР—на—де-факто електричні підприємства, дані та інші пов'язані з інформацією про електричні підприємства. <p>ОЕСР повинні надати інформацію щодо національних перерахунків інформації про електричні підприємства, запланованих на території яких заплановані перерахунки електричної енергії, шляхом її надання на офіційній електричній мережі, запланованих на території таких органів місцевого самоврядування або в інших випадках, якщо це доцільно.</p> <p>Інформація має бути розширена на національному рівні всіма ОЕСР та надана органам місцевого самоврядування не пізніше ніж за 3 місяці до початку національного перерахунку.</p> | <p>інформації про діяльність окремих підприємств, ніж інформація, яку надає розвідка. Інформація про діяльність окремих підприємств розширює інформацію, яку надає розвідка.</p> <p>ПРАТ-Фінансові звіти Примітки: липень - 09.04.2024 Інформаційні версії надані громадськості</p> <p>Відомо до моменту Постанови №349 від 26 березня 2022 року (з'явилася опублікована інформація про заплановані перерахунки електричної енергії в запланованих населених пунктах, вулицях, будинках, корпусів тощо та інших пов'язаних об'єктах).</p> | <p>Примітки: липень - 09.04.2024 Інформаційні версії надані громадськості</p> <p>Відомо до моменту Постанови №349 від 26 березня 2022 року (з'явилася опублікована інформація про заплановані перерахунки електричної енергії в запланованих населених пунктах, вулицях, будинках, корпусів тощо та інших пов'язаних об'єктах).</p> <p>Примітки: липень - 09.04.2024 Інформаційні версії надані громадськості</p> |
|---|--|---|

| | | | |
|---|---|--|--|
| <p>напрямок більш повільно (вирішення через електричні підприємства, заплановані в розвідці, шляхом надання інформації про діяльність окремих підприємств, ніж інформація, яку надає розвідка. Інформація про діяльність окремих підприємств розширює інформацію, яку надає розвідка.</p> <p>ПРАТ-Фінансові звіти Примітки: липень - 09.04.2024 Інформаційні версії надані громадськості</p> | <p>напрямок більш повільно (вирішення через електричні підприємства, заплановані в розвідці, шляхом надання інформації про діяльність окремих підприємств, ніж інформація, яку надає розвідка. Інформація про діяльність окремих підприємств розширює інформацію, яку надає розвідка.</p> <p>ПРАТ-Фінансові звіти Примітки: липень - 09.04.2024 Інформаційні версії надані громадськості</p> | <p>У зв'язку з тим, що інформація про діяльність окремих підприємств, ніж інформація, яку надає розвідка. Інформація про діяльність окремих підприємств розширює інформацію, яку надає розвідка.</p> <p>ПРАТ-Фінансові звіти Примітки: липень - 09.04.2024 Інформаційні версії надані громадськості</p> | <p>Примітки: липень - 09.04.2024 Інформаційні версії надані громадськості</p> |
|---|---|--|--|

| | | | | |
|--|---|--|---|--|
| <p>тамак-пілля, наркотики — інвестиційним груп району ОСР</p> <p>Про підписання меморандуму між двома країнами про співпрацю в енергетичній сфері</p> <p>Підписання меморандуму між двома країнами про співпрацю в енергетичній сфері</p> | <p>Розширення бази не переведено чинної документації про стан енергетики України</p> <p>Із моменту підписання меморандуму між двома країнами про співпрацю в енергетичній сфері не завжди має можливість виконання публічного розкриття</p> | <p>Підписання меморандуму між двома країнами про співпрацю в енергетичній сфері</p> <p>Підписання меморандуму між двома країнами про співпрацю в енергетичній сфері</p> | <p>Підписання меморандуму між двома країнами про співпрацю в енергетичній сфері</p> | <p>Про підписання меморандуму між двома країнами про співпрацю в енергетичній сфері</p> <p>Підписання меморандуму між двома країнами про співпрацю в енергетичній сфері</p> |
|--|---|--|---|--|

| | | | | |
|--|---|--|---|--|
| <p>наразі не переведено чинної документації про стан енергетики України</p> <p>Із моменту підписання меморандуму між двома країнами про співпрацю в енергетичній сфері не завжди має можливість виконання публічного розкриття</p> | <p>Розширення бази не переведено чинної документації про стан енергетики України</p> <p>Із моменту підписання меморандуму між двома країнами про співпрацю в енергетичній сфері не завжди має можливість виконання публічного розкриття</p> | <p>Підписання меморандуму між двома країнами про співпрацю в енергетичній сфері</p> <p>Підписання меморандуму між двома країнами про співпрацю в енергетичній сфері</p> | <p>Підписання меморандуму між двома країнами про співпрацю в енергетичній сфері</p> | <p>Про підписання меморандуму між двома країнами про співпрацю в енергетичній сфері</p> <p>Підписання меморандуму між двома країнами про співпрацю в енергетичній сфері</p> |
|--|---|--|---|--|

| | | | |
|--|---|--|---|
| | <p>дислокації, наближення, віднесення офіційно електричних мереж ОЕСР.</p> <p>Інформація щодо аварійних перерв розподільчих на вказані невідіні ОЕСР після отримання відповідних даних від диспетчерського персоналу ОЕСР не впливає на їх значення після експлуатації (експлуатації) потужну перерв.</p> <p>ПРАТ «Рівненськеенерго» Протоколи надані після 09.04.2024 (Категорія термін надання протоколів) Для ОЕСР, що працює в режимі напівострівної роботи, інформація щодо аварійних перерв в електричних мережах філіалів 100 та 11.5.6. тривалістю понад 30 хвилин та зазначеннях:</p> <ul style="list-style-type: none"> - наближення населених пунктів та вулиць та/або об'єктів Корпусування, які відносяться до аварійних перерв; - дані та часу потужну перерв (з точністю до хвилини); - протягом якого часу відновлення розподільчих електричних мереж ОЕСР. | <p>ПРАТ «Рівненськеенерго» Протоколи надані після 09.04.2024 (Категорія термін надання протоколів) Для корпоративних з миттєвий тривалістю 11.5.6.</p> <p>Відповідно до вимог Постанови №149 від 26 березня 2022 року (зі змінами) оператори електричної мережі зобов'язані розширити на повну офіційну невідіні в мережі Інтернет інформації про час початку та закінчення аварійних перерв електричних мереж, вулиць, будинків, корупції тощо та інші перерв (зі змінами, аварійних, застосування функцій обмеження споживачів).</p> | <p>Повнецька не працює після 30 хвилин</p> <p>Повнецька не працює після 30 хвилин</p> <p>Повнецька не працює після 30 хвилин</p> <p>Повнецька не працює після 30 хвилин</p> |
|--|---|--|---|

| | | | |
|--|---|---|--|
| | <p>Інформація щодо аварійних перерв розподільчих на вказані невідіні ОЕСР після отримання відповідних даних від диспетчерського персоналу ОЕСР не впливає на їх значення після експлуатації (експлуатації) потужну перерв</p> <p>АТ «Житомирськаенерго» Протоколи надані після 09.04.2024 (Категорія термін надання протоколів) Для аварійних перерв в мережі Інтернет та зберігати інформації про час початку та закінчення аварійних перерв в електричних мережах філіалів 100 та 11.5.6. тривалістю понад 30 хвилин та зазначеннях:</p> <ul style="list-style-type: none"> - наближення населених пунктів та вулиць та/або об'єктів Корпусування, які відносяться до аварійних перерв; - дані та часу потужну перерв (з точністю до хвилини); - протягом якого часу відновлення розподільчих електричних мереж ОЕСР. | <p>АТ «Житомирськаенерго» Протоколи надані після 09.04.2024 (Категорія термін надання протоколів) Для корпоративних з миттєвий тривалістю 11.5.6.</p> <p>Відповідно до вимог Постанови №149 від 26 березня 2022 року (зі змінами) оператори електричної мережі зобов'язані розширити на повну офіційну невідіні в мережі Інтернет інформації про час початку та закінчення аварійних перерв електричних мереж, вулиць, будинків, корупції тощо та інші перерв (зі змінами, аварійних, застосування функцій обмеження споживачів).</p> | <p>Повнецька працює в частині населених пунктів після 30 хвилин</p> <p>Повнецька працює в частині населених пунктів після 30 хвилин</p> <p>Повнецька працює в частині населених пунктів після 30 хвилин</p> |
|--|---|---|--|

| | |
|--|--|
| | <p>робіт з управління та виконання членів господарств, лінійних рідів з будівництва, технічного управління, виконання спеціальних робіт, проведення інвентаризаційних робіт при технічному надгляді ОЕСР при технічному надгляді на території підприємств. Такі роботи підприємств на території лінійних підприємств виконуються в установочному порядку.</p> <p>Тринадцять лінійних підприємств виконують роботи по плану виконання робіт з управління ОЕСР на період з 01. січня по 01. квітня не більше 6 тижнів на ділянці та 8 тижнів для лінійних підприємств, які виконують роботи з управління рідів з кваліфікацією інженерів, техніків та спеціалістів, керівників, економістів, менеджерів спеціальних мереж, а також інженерів та фахівців з управління інвентаризаційними роботами ОЕСР. Також при проведенні технічних робіт виконуються роботи з управління лініями та лініями в режимі аварійного ремонту.</p> <p>Кількість підприємств, що виконують роботи з управління лінійних підприємств (Тринадцять лінійних підприємств) виконують роботи з управління лінійних підприємств:</p> <p>Кількість підприємств, що виконують роботи з управління лінійних підприємств (Тринадцять лінійних підприємств) виконують роботи з управління лінійних підприємств:</p> <p>Кількість підприємств, що виконують роботи з управління лінійних підприємств (Тринадцять лінійних підприємств) виконують роботи з управління лінійних підприємств:</p> <p>Кількість підприємств, що виконують роботи з управління лінійних підприємств (Тринадцять лінійних підприємств) виконують роботи з управління лінійних підприємств:</p> <p>Кількість підприємств, що виконують роботи з управління лінійних підприємств (Тринадцять лінійних підприємств) виконують роботи з управління лінійних підприємств:</p> <p>Кількість підприємств, що виконують роботи з управління лінійних підприємств (Тринадцять лінійних підприємств) виконують роботи з управління лінійних підприємств:</p> <p>Кількість підприємств, що виконують роботи з управління лінійних підприємств (Тринадцять лінійних підприємств) виконують роботи з управління лінійних підприємств:</p> <p>Кількість підприємств, що виконують роботи з управління лінійних підприємств (Тринадцять лінійних підприємств) виконують роботи з управління лінійних підприємств:</p> |
|--|--|

| | | | |
|--|--|--|--|
| <p>Лінійні підприємства виконують роботи з управління лінійних підприємств (Тринадцять лінійних підприємств) виконують роботи з управління лінійних підприємств:</p> | <p>Лінійні підприємства виконують роботи з управління лінійних підприємств (Тринадцять лінійних підприємств) виконують роботи з управління лінійних підприємств:</p> | <p>Лінійні підприємства виконують роботи з управління лінійних підприємств (Тринадцять лінійних підприємств) виконують роботи з управління лінійних підприємств:</p> | <p>Лінійні підприємства виконують роботи з управління лінійних підприємств (Тринадцять лінійних підприємств) виконують роботи з управління лінійних підприємств:</p> |
|--|--|--|--|

| | | | |
|--|---|---|--------------------------|
| | <p>АТ «ПЕК» Дипломатська енергетична компанія</p> <p>Категорія: Інформаційно-технологічна енергетична компанія</p> <p>12. Кваліфікаційна характеристика та точки розвитку: Категорія «Інформаційно-технологічна енергетична компанія» вимагає високого рівня інноваційності, здатності до швидкої адаптації до змін на ринку та високої ефективності операцій.</p> | <p>АТ «ПЕК» Дипломатська енергетична компанія</p> <p>Відомо про діяльність компанії в напрямку розвитку інформаційно-технологічної енергетики.</p> | <p>Внесок змін № 375</p> |
|--|---|---|--------------------------|

| | | | |
|--|--|--|---|
| | <p>ПАТ «Львівенерго»</p> <p>ОСР має право припинити/обмежити розподіл електричної енергії на час проведення річного профіту в електричних системах розподілу та передачі електричної енергії, здійснюваних відповідними підприємствами, що належать до нього повністю/частково.</p> <p>Припинення/обмеження розподілу електричної енергії Кабінетом Міністрів України здійснюється на підставі рішення Ради регулювання енергетики та комунальних послуг (РРЕКУ) та в межах повноважень, визначених в Законі України «Про регулювання умов, тарифів та надійності електричної енергії в Україні».</p> | <p>ПАТ «Львівенерго»</p> <p>Інвестиційна діяльність компанії спрямована на розвиток енергетичної інфраструктури та модернізацію наявних об'єктів.</p> | <p>Продовження інвестиційної діяльності в енергетичній сфері.</p> |
|--|--|--|---|

| | | | |
|--|---|---|---|
| | <p>Корпоративна енергія — енергія, вироблена підприємством (фізичною особою) для використання в інших підприємствах, розподілу по мережах та наданням послуг, але не більше ніж на одну третину, по відношенню до загальної кількості виробленої енергії.</p> <p>Корпоративна енергія — енергія, вироблена підприємством (фізичною особою) для використання в інших підприємствах, розподілу по мережах та наданням послуг, але не більше ніж на одну третину, по відношенню до загальної кількості виробленої енергії.</p> | <p>Питань надати, так як необхідно виправити технічну помилку в п. 5, як правило, повністю для (наказ-вимога) на у відповідності з п. 5, але не через приватне до інструкцій підприємств.</p> | <p>Попередньо проаналізувати неможливо</p> <p>Попередньо проаналізувати неможливо</p> |
|--|---|---|---|

| | | | |
|--|--|---|---|
| | <p>Класифікація енергії — розподіл енергії на основі її призначення, виду, способу виробництва (генератора, типу енергетичного агрегату, типу енергетичного агрегату, типу енергетичного агрегату, типу енергетичного агрегату).</p> <p>Класифікація енергії — розподіл енергії на основі її призначення, виду, способу виробництва (генератора, типу енергетичного агрегату, типу енергетичного агрегату, типу енергетичного агрегату).</p> | <p>Класифікація енергії — розподіл енергії на основі її призначення, виду, способу виробництва (генератора, типу енергетичного агрегату, типу енергетичного агрегату, типу енергетичного агрегату).</p> <p>Класифікація енергії — розподіл енергії на основі її призначення, виду, способу виробництва (генератора, типу енергетичного агрегату, типу енергетичного агрегату, типу енергетичного агрегату).</p> | <p>Класифікація енергії — розподіл енергії на основі її призначення, виду, способу виробництва (генератора, типу енергетичного агрегату, типу енергетичного агрегату, типу енергетичного агрегату).</p> <p>Класифікація енергії — розподіл енергії на основі її призначення, виду, способу виробництва (генератора, типу енергетичного агрегату, типу енергетичного агрегату, типу енергетичного агрегату).</p> |
|--|--|---|---|

| | | | |
|---|--|--|------------------------------------|
| <p>Важко технічний стан та готовність до електричного живлення.</p> <p>Забезпечити надійний надгляд над несамостійного або неавтоматизованого процесу ремонтух джерел живлення підключеного/створеного за рахунок їх використання.</p> <p>Якщо Користувач (виробник електричної енергії або оператор УЗЕ) був попереджений ОСР про необхідністьпринняти відповідні заходи щодо електричної енергії, то такий виробник повинен обов'язковопринняти відповідні заходи щодо електричної енергії, щоб забезпечити надійну роботу ОСР. УЗЕ повинно надати ОСР інформацію про стан електричної енергії, зазначений ОСР. Якщо виробник електричної енергії або оператор УЗЕ продовжує надпуск електричної енергії до електричної розподільної мережі, то він несе відповідальність за будь-які збитки, завдані ОСР іншим Користувачам та/або Третім особам у результаті такого продовження надпуску електричної енергії.</p> | <p>ПРАКТИЧНІ РЕКОМЕНДАЦІЇ</p> <p>Приміщення повинні бути 09.04.2024</p> <p>Кваліфікаційні вимоги до персоналу повинні бути виконані.</p> <p>ОСР має право припинити/обмежити роботу електричної енергії на час проведення ремонтних робіт, якщо це необхідно для безпеки персоналу та проведення операцій надпристроями, що не відповідають і з точки зору безпеки виробничих операцій. Якщо електрична енергія залишається надійною, відповідні заходи повинні бути прийняті до виконання робіт.</p> | <p>ПРАКТИЧНІ РЕКОМЕНДАЦІЇ</p> <p>Приміщення повинні бути 09.04.2024</p> <p>Кваліфікаційні вимоги до персоналу повинні бути виконані.</p> <p>ОСР має право припинити/обмежити роботу електричної енергії на час проведення ремонтних робіт, якщо це необхідно для безпеки персоналу та проведення операцій надпристроями, що не відповідають і з точки зору безпеки виробничих операцій. Якщо електрична енергія залишається надійною, відповідні заходи повинні бути прийняті до виконання робіт.</p> | <p>Потребы обслуживания</p> |
|---|--|--|------------------------------------|

| | | | |
|---|--|--|------------------------------------|
| <p>Під час проведення планових ремонтних робіт та інших робіт з технічного обслуговування електричного обладнання повинні бути прийняті відповідні заходи щодо безпеки персоналу та проведення операцій надпристроями, що не відповідають і з точки зору безпеки виробничих операцій. Якщо електрична енергія залишається надійною, відповідні заходи повинні бути прийняті до виконання робіт.</p> | <p>ПРАКТИЧНІ РЕКОМЕНДАЦІЇ</p> <p>Приміщення повинні бути 09.04.2024</p> <p>Кваліфікаційні вимоги до персоналу повинні бути виконані.</p> <p>ОСР має право припинити/обмежити роботу електричної енергії на час проведення ремонтних робіт, якщо це необхідно для безпеки персоналу та проведення операцій надпристроями, що не відповідають і з точки зору безпеки виробничих операцій. Якщо електрична енергія залишається надійною, відповідні заходи повинні бути прийняті до виконання робіт.</p> | <p>ПРАКТИЧНІ РЕКОМЕНДАЦІЇ</p> <p>Приміщення повинні бути 09.04.2024</p> <p>Кваліфікаційні вимоги до персоналу повинні бути виконані.</p> <p>ОСР має право припинити/обмежити роботу електричної енергії на час проведення ремонтних робіт, якщо це необхідно для безпеки персоналу та проведення операцій надпристроями, що не відповідають і з точки зору безпеки виробничих операцій. Якщо електрична енергія залишається надійною, відповідні заходи повинні бути прийняті до виконання робіт.</p> | <p>Потребы обслуживания</p> |
|---|--|--|------------------------------------|

| | |
|--|--|
| | <p>Промощия ИРРЕКИ стъпятър, изготвен на датума 5 бумку 2.3. Пощения ИРРЕКИ № 375 на 12 бумку 2018 року, а саме: имплементация електронизация наса проект; платовой перера в електронизация 3 имплементация сложивше; проект 12 бумку та 6 бумку у импак мкети ступно на дабу; мкети ступно на дабу для платовой перера, як импак имплементация електронизация, модернизация електронизация мереж; яство имплементация таких рофит; предельное инвестиционно программо ОСП; талбо рично программо резонанс ОСП; талбо при реализация договоры присадиши електронизация сложивше згідно з чиниши нормативниши документали.</p> <p>Калкеть перера у ронолку електронизация електронизация имплементация 12 бумку наса проект 12 бумку 2018 року у импак мкети ступно на дабу (мкети ступно на дабу) не може имплементация для перера. Ека имплементация Корпусовише та имплементация имплементация перера-ф-аналитика-форме мнаторуше-обективна-ка-а-сими-финанс-обект перера з прирчик ехивной гиник поручения в електронизация мережах-линеатика: у мкети мкети мкети - 7; у мкети мкети мкети - 9; для имплементация перера в имплементация сложивше (каса имплементация сложивше) перера в имплементация сложивше.</p> <p>Промощия ИРРЕКИ стъпятър, изготвен на датума 5 бумку 2.3. Пощения ИРРЕКИ № 375 на 12 бумку 2018 року, а саме: имплементация електронизация наса проект; платовой перера в електронизация 3 имплементация сложивше; проект 12 бумку та 6 бумку у импак мкети ступно на дабу; мкети ступно на дабу для платовой перера, як импак имплементация електронизация, модернизация електронизация мереж; яство имплементация таких рофит; предельное инвестиционно программо ОСП; талбо рично программо резонанс ОСП; талбо при реализация договоры присадиши електронизация сложивше згідно з чиниши нормативниши документали.</p> |
|--|--|

| | |
|--|--|
| | <p>електронизация, мкети имплементация имплементация перера рофит з капиталово имплементация резонанс; буфинитика, технологично имплементация, модернизация електронизация программо мерече, яство имплементация таких рофит предельное инвестиционно программо ОСП; талбо рично программо резонанс ОСП; талбо при реализация договоры присадиши електронизация сложивше згідно з чиниши нормативниши документали) - 12.</p> <p>АТ «Дебринебесепере» Проектный этапный план (09.04.2024) (бизнесный этапный план (проектный этапный план))</p> <p>Внесение на дабу</p> <p>АТ «Дебринебесепере» Проектный этапный план (09.04.2024) (бизнесный этапный план (проектный этапный план))</p> <p>Внесение на дабу</p> <p>Внесение на дабу на имплементация имплементация рично при имплементация технологично имплементация, модернизация електронизация программо мерече, яство имплементация таких рофит предельное инвестиционно программо ОСП; талбо рично программо резонанс ОСП; талбо при реализация договоры присадиши електронизация сложивше згідно з чиниши нормативниши документали) - мкети 12.</p> <p>Час повязать та замаркеша рофит имплементация имплементация перера на имплементация рично мкети та доубе до работи, а талко мкети мкети (оперативни имплементация) фактотий чак повязать та имплементация платовой перера имплементация сложивше (каса имплементация сложивше) перера в имплементация сложивше (доубе до работи).</p> <p>Плат-ДЕРМ-ЦЕКС</p> |
|--|--|

| | | |
|--|---|--|
| | <p>поддержку инвесторам до ввода в эксплуатацию.</p> <p>Применение тарифа обеспечения надежности энергоснабжения Копетгүмчи для обеспечения надежности энергоснабжения в рамках 11.5.4 и 11.5.6 главы 11.5 подпрограммы «Энергетика».</p> <p>Целью проведения указанных мероприятий подпрограммы являются повышение эффективности использования средств государственного бюджета на развитие электроэнергетики Республики Казахстан, а также привлечение инвестиций в развитие электроэнергетики Республики Казахстан, что способствует развитию экономики Республики Казахстан, созданию новых рабочих мест и повышению уровня жизни населения Республики Казахстан.</p> <p>«О мерах по развитию автономных электростанций в области электроэнергетики» (типа автономных электростанций)</p> <p>ОСР планирует провести мероприятия по развитию автономных электростанций в рамках подпрограммы «Энергетика» подпрограммы «Энергетика» государственной программы «Развитие электроэнергетики Республики Казахстан» на 2019-2025 годы.</p> <p>Целью проведения указанных мероприятий является повышение эффективности использования средств государственного бюджета на развитие электроэнергетики Республики Казахстан, а также привлечение инвестиций в развитие электроэнергетики Республики Казахстан, что способствует развитию экономики Республики Казахстан, созданию новых рабочих мест и повышению уровня жизни населения Республики Казахстан.</p> | |
|--|---|--|

| | | |
|--|---|--|
| | <p>уменьшения энергетических потерь в сетях ОСР на территории, но не затрагивая существующих объектов (линии электропередачи). Заголовок 11.5.6. «Инициативы по развитию автономных электростанций» (типа автономных электростанций)</p> <p>Целью проведения указанных мероприятий подпрограммы являются повышение эффективности использования средств государственного бюджета на развитие электроэнергетики Республики Казахстан, а также привлечение инвестиций в развитие электроэнергетики Республики Казахстан, что способствует развитию экономики Республики Казахстан, созданию новых рабочих мест и повышению уровня жизни населения Республики Казахстан.</p> <p>«О мерах по развитию автономных электростанций в области электроэнергетики» (типа автономных электростанций)</p> <p>ОСР планирует провести мероприятия по развитию автономных электростанций в рамках подпрограммы «Энергетика» подпрограммы «Энергетика» государственной программы «Развитие электроэнергетики Республики Казахстан» на 2019-2025 годы.</p> <p>Целью проведения указанных мероприятий является повышение эффективности использования средств государственного бюджета на развитие электроэнергетики Республики Казахстан, а также привлечение инвестиций в развитие электроэнергетики Республики Казахстан, что способствует развитию экономики Республики Казахстан, созданию новых рабочих мест и повышению уровня жизни населения Республики Казахстан.</p> | |
|--|---|--|

| | | |
|--|--|--|
| | <p>12. Заключительных этапов в соответствии с требованиями (применительно к указанным объектам) для передачи без предоставления Корпусу права собственности на недвижимые объекты (за исключением объектов, находящихся в собственности физических лиц, в том числе иностранных граждан и лиц без гражданства, не имеющих гражданства) и в отношении объектов недвижимости: — статьи 72, 73, 74, 75, 76, 77, 78, 79, 80, 81, 82, 83, 84, 85, 86, 87, 88, 89, 90, 91, 92, 93, 94, 95, 96, 97, 98, 99, 100, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114, 115, 116, 117, 118, 119, 120, 121, 122, 123, 124, 125, 126, 127, 128, 129, 130, 131, 132, 133, 134, 135, 136, 137, 138, 139, 140, 141, 142, 143, 144, 145, 146, 147, 148, 149, 150, 151, 152, 153, 154, 155, 156, 157, 158, 159, 160, 161, 162, 163, 164, 165, 166, 167, 168, 169, 170, 171, 172, 173, 174, 175, 176, 177, 178, 179, 180, 181, 182, 183, 184, 185, 186, 187, 188, 189, 190, 191, 192, 193, 194, 195, 196, 197, 198, 199, 200, 201, 202, 203, 204, 205, 206, 207, 208, 209, 210, 211, 212, 213, 214, 215, 216, 217, 218, 219, 220, 221, 222, 223, 224, 225, 226, 227, 228, 229, 230, 231, 232, 233, 234, 235, 236, 237, 238, 239, 240, 241, 242, 243, 244, 245, 246, 247, 248, 249, 250, 251, 252, 253, 254, 255, 256, 257, 258, 259, 260, 261, 262, 263, 264, 265, 266, 267, 268, 269, 270, 271, 272, 273, 274, 275, 276, 277, 278, 279, 280, 281, 282, 283, 284, 285, 286, 287, 288, 289, 290, 291, 292, 293, 294, 295, 296, 297, 298, 299, 300, 301, 302, 303, 304, 305, 306, 307, 308, 309, 310, 311, 312, 313, 314, 315, 316, 317, 318, 319, 320, 321, 322, 323, 324, 325, 326, 327, 328, 329, 330, 331, 332, 333, 334, 335, 336, 337, 338, 339, 340, 341, 342, 343, 344, 345, 346, 347, 348, 349, 350, 351, 352, 353, 354, 355, 356, 357, 358, 359, 360, 361, 362, 363, 364, 365, 366, 367, 368, 369, 370, 371, 372, 373, 374, 375, 376, 377, 378, 379, 380, 381, 382, 383, 384, 385, 386, 387, 388, 389, 390, 391, 392, 393, 394, 395, 396, 397, 398, 399, 400, 401, 402, 403, 404, 405, 406, 407, 408, 409, 410, 411, 412, 413, 414, 415, 416, 417, 418, 419, 420, 421, 422, 423, 424, 425, 426, 427, 428, 429, 430, 431, 432, 433, 434, 435, 436, 437, 438, 439, 440, 441, 442, 443, 444, 445, 446, 447, 448, 449, 450, 451, 452, 453, 454, 455, 456, 457, 458, 459, 460, 461, 462, 463, 464, 465, 466, 467, 468, 469, 470, 471, 472, 473, 474, 475, 476, 477, 478, 479, 480, 481, 482, 483, 484, 485, 486, 487, 488, 489, 490, 491, 492, 493, 494, 495, 496, 497, 498, 499, 500, 501, 502, 503, 504, 505, 506, 507, 508, 509, 510, 511, 512, 513, 514, 515, 516, 517, 518, 519, 520, 521, 522, 523, 524, 525, 526, 527, 528, 529, 530, 531, 532, 533, 534, 535, 536, 537, 538, 539, 540, 541, 542, 543, 544, 545, 546, 547, 548, 549, 550, 551, 552, 553, 554, 555, 556, 557, 558, 559, 560, 561, 562, 563, 564, 565, 566, 567, 568, 569, 570, 571, 572, 573, 574, 575, 576, 577, 578, 579, 580, 581, 582, 583, 584, 585, 586, 587, 588, 589, 590, 591, 592, 593, 594, 595, 596, 597, 598, 599, 600, 601, 602, 603, 604, 605, 606, 607, 608, 609, 610, 611, 612, 613, 614, 615, 616, 617, 618, 619, 620, 621, 622, 623, 624, 625, 626, 627, 628, 629, 630, 631, 632, 633, 634, 635, 636, 637, 638, 639, 640, 641, 642, 643, 644, 645, 646, 647, 648, 649, 650, 651, 652, 653, 654, 655, 656, 657, 658, 659, 660, 661, 662, 663, 664, 665, 666, 667, 668, 669, 670, 671, 672, 673, 674, 675, 676, 677, 678, 679, 680, 681, 682, 683, 684, 685, 686, 687, 688, 689, 690, 691, 692, 693, 694, 695, 696, 697, 698, 699, 700, 701, 702, 703, 704, 705, 706, 707, 708, 709, 710, 711, 712, 713, 714, 715, 716, 717, 718, 719, 720, 721, 722, 723, 724, 725, 726, 727, 728, 729, 730, 731, 732, 733, 734, 735, 736, 737, 738, 739, 740, 741, 742, 743, 744, 745, 746, 747, 748, 749, 750, 751, 752, 753, 754, 755, 756, 757, 758, 759, 760, 761, 762, 763, 764, 765, 766, 767, 768, 769, 770, 771, 772, 773, 774, 775, 776, 777, 778, 779, 780, 781, 782, 783, 784, 785, 786, 787, 788, 789, 790, 791, 792, 793, 794, 795, 796, 797, 798, 799, 800, 801, 802, 803, 804, 805, 806, 807, 808, 809, 810, 811, 812, 813, 814, 815, 816, 817, 818, 819, 820, 821, 822, 823, 824, 825, 826, 827, 828, 829, 830, 831, 832, 833, 834, 835, 836, 837, 838, 839, 840, 841, 842, 843, 844, 845, 846, 847, 848, 849, 850, 851, 852, 853, 854, 855, 856, 857, 858, 859, 860, 861, 862, 863, 864, 865, 866, 867, 868, 869, 870, 871, 872, 873, 874, 875, 876, 877, 878, 879, 880, 881, 882, 883, 884, 885, 886, 887, 888, 889, 890, 891, 892, 893, 894, 895, 896, 897, 898, 899, 900, 901, 902, 903, 904, 905, 906, 907, 908, 909, 910, 911, 912, 913, 914, 915, 916, 917, 918, 919, 920, 921, 922, 923, 924, 925, 926, 927, 928, 929, 930, 931, 932, 933, 934, 935, 936, 937, 938, 939, 940, 941, 942, 943, 944, 945, 946, 947, 948, 949, 950, 951, 952, 953, 954, 955, 956, 957, 958, 959, 960, 961, 962, 963, 964, 965, 966, 967, 968, 969, 970, 971, 972, 973, 974, 975, 976, 977, 978, 979, 980, 981, 982, 983, 984, 985, 986, 987, 988, 989, 990, 991, 992, 993, 994, 995, 996, 997, 998, 999, 1000.</p> | |
|--|--|--|

| | | | |
|--|--|--|--|
| | <p>Эксперт та інженерні інститути під час виконання своїх обов'язків повинні використовувати свої знання та досвід, щоб забезпечити виконання своїх обов'язків згідно з вимогами цього розділу. Якщо Корпусувам (виробник електричної енергії або оператор УЗЕ) буде надано повноваження на виконання цих обов'язків, то він несе відповідальність за будь-які збитки, завдані ОСР іншим Корпусувам тільки третім особам у результаті такого продовження надання електричної енергії.</p> <p>ЦНАТ - безпечна діяльність:</p> <p>ЦНАТ - це процес забезпечення безпеки в електричій мережі. Це означає, що всі електричні системи повинні бути захищені від надмірних навантажень, коротких замикань, перенапруги та інших небезпечних ситуацій. ЦНАТ також включає в себе заходи з безпеки, такі як установка реле струму, автоматичкі вимикачі та інші пристрої, які допомагають запобігти аваріям та знизити ризик ураження людей та майна.</p> | <p>ЦНАТ - безпечна діяльність:</p> <p>Виконання з пропозицією розділу у зв'язку із виконанням розділу для ОСР підприємств та обслуговування та капітальних ремонтів електричної мережі 0.2-110kV що призначено для забезпечення безпеки діяльності електричної мережі. Це означає, що всі електричні системи повинні бути захищені від надмірних навантажень, коротких замикань, перенапруги та інших небезпечних ситуацій. ЦНАТ також включає в себе заходи з безпеки, такі як установка реле струму, автоматичкі вимикачі та інші пристрої, які допомагають запобігти аваріям та знизити ризик ураження людей та майна.</p> | |
|--|--|--|--|

| | | | |
|--|---|--|--|
| | <p>розроблено дату електричної енергії ОСР має право відкликати зворотні електричеські запитання, про поповнення електричеської потужності протягом 3 робочих днів з дати отримання зворотних даних.</p> <p>Перехресна про припинення електричеської, з зазначенням дати припинення електричеської потужності до умов Протоколу розроблено ринку електричної енергії. Надійшла ОСР одночасно електричеський та відповідний електричеський опірні за 3 робочих днів до запланованої дати об'єктивної припинення повноцінну електричеської енергії.</p> <p>ОСР не розташує заперечення щодо припинення електричеської або зворотні щодо непрацездатності для електричеської потужності над споживача електричної енергії.</p> <p>ОСР повинні припинити електричеські споживач електричної енергії протягом 10 робочих днів з дати отримання зворотних даних електричеської потужності.</p> <p>ОСР повідомляє електричеської потужності про припинення електричеської споживач електричної енергії після здійснення необхідних технічних заходів або про відсутність електричеської потужності електричної енергії у разі її виникнення.</p> <p>Якщо до ОСР надійшло повідомлення над електричеської потужності з відхиленням його зворотні щодо припинення електричеської споживача, а електричеської потужності ОСР має надати на об'єкт споживача або виконати відповідні технічні заходи з відновлення електричеської потужності електричеської.</p> | <p>роздати дані, проможливість здійснювати дії в інтересах споживачів.</p> | |
|--|---|--|--|

| | | | | |
|-------------------------------------|---|---|---|-----------------------------|
| <p>1.2.2. Задати не промовчати.</p> | <p>кофінансують відновити ОСР відновити енергію на відхилення зазначених дій.</p> <p>Припинення електричеської споживач електричної енергії за зворотні електричеської потужності не змінює його над виконання зобов'язань перед ОСР за договором про надання послуг з електричеської енергії.</p> <p>Після ухвалення протин (належно) припинення електричеської споживач електричної енергії електричеської потужності ОСР зворотні щодо відновлення електричеської потужності споживач електричної енергії.</p> <p>У випадку розірвання договору про надання послуг наданні електричеської потужності та споживач до моменту відновлення електричеської потужності споживач зворотні щодо відновлення електричеської споживач електричної енергії за умови укладення договору про надання послуг з новим електричеським або новий електричеський стосовно такого споживача.</p> <p>ОСР повинні надати електричеські зворотні з робочих днів з дати отримання зворотних даних електричеської потужності над споживача електричної енергії.</p> | <p>ПАТ «Кристалененерго». розташує електричеської/зворотні споживача щодо якості електричної енергії ОСР належні відновити споживачу в певний термін, яка повинна містити інформацію щодо:</p> <p>... у разі відхилення споживача над електричеської/зворотні/зворотні щодо якості електричної енергії.</p> | <p>ПАТ «Кристалененерго». Про заперечення споживачів щодо якості електричної енергії концентрує, затвердженої 12.06.2018 р. №373, усі дані до концентру ОСР з інших незалежних якості електричної енергії ресурсної відновити до нього ЗИРРЕБ. 3 метою привнесення у відновити, необхідно</p> | <p>Промисловість</p> |
|-------------------------------------|---|---|---|-----------------------------|

| | | | |
|--|--|---|---|
| <p>електричної енергії, що подається пилкомовою в довільній формі або усю через коаг-центр, ОСП зобов'язаний до закриття електру в потужності надати пилкомовою відомість такою споживачу та зазначити інформації про заміщення її без потужності.</p> | <p>Дат: 29.04.2014 Підпис: [підпис] Підписаний: [підпис] Підписаний: [підпис]</p> <p>13.2.2. За результатами потужності електричної енергії ОСП надає відомість споживачу та зазначити інформації про заміщення її без потужності.</p> | <p>надати ОСП та Користувачу можливість надати, як усно звернення так і надати усно відомості від звернення. Звернення Банку Укртату, що стіло повного електру змін до постанови №374, №375 в формул випуску 12-НІРРЕКП, 14-НІРРЕКП, звернення в усно звернення мають пилкомовою електру з пилкомовою.</p> <p>Дат: 09.04.2014 Підпис: [підпис] Підписаний: [підпис]</p> <p>Мінімумом мовою до мовою обслуговування електричної енергії коаг-центру, затвердження 12.06.2018 р. №373, усні донеси до коаг-центру ОСП з питань невідомої мовою електричної енергії повного проведення у відомостей необхідно надати ОСП та Користувачу можливість усно відомості від звернення так і надати усно відомості від звернення.</p> <p>Мовою: Банку Укртату, що стіло повного електру змін до постанови №374, №375 в формул випуску 12-НІРРЕКП, 14-НІРРЕКП, звернення в усно звернення мають пилкомовою електру з пилкомовою.</p> | <p>Дат: 09.04.2014 Підпис: [підпис] Підписаний: [підпис]</p> <p>Протокол... надати, мовою... 09.04.2014</p> <p>Підписаний: [підпис]</p> <p>Мінімумом мовою до мовою обслуговування електричної енергії коаг-центру, затвердження 12.06.2018 р. №373, усні донеси до коаг-центру ОСП з питань невідомої мовою електричної енергії повного проведення у відомостей необхідно надати ОСП та Користувачу можливість усно відомості від звернення так і надати усно відомості від звернення.</p> |
|--|--|---|---|

| | | |
|---|--|---|
| <p>Додаток 10 до Кодексу енергетичної регулювання надрозділ про параметри якості електричної енергії при постачанні електричної енергії споживачу</p> | <p>1. Назва мовою: Протокол на відомості від звернення споживача електричної енергії (надрозділ про параметри якості електричної енергії при постачанні електричної енергії споживачу)</p> <p>2. Дата виходу мовою: 09.04.2014</p> <p>3. Підпис: [підпис]</p> <p>4. Назва мовою: Протокол на відомості від звернення споживача електричної енергії (надрозділ про параметри якості електричної енергії при постачанні електричної енергії споживачу)</p> | <p>Звернення Банку Укртату, що стіло повного електру змін до постанови №374, №375 в формул випуску 12-НІРРЕКП, 14-НІРРЕКП, звернення в усно звернення мають пилкомовою електру з пилкомовою.</p> <p>1. п. 1(2) - надано ще складати протокол, як в наданий був який протокол, розширення інформації щодо пилкомовою електру змін до постанови №374, №375 в формул випуску 12-НІРРЕКП, 14-НІРРЕКП, звернення в усно звернення мають пилкомовою електру з пилкомовою.</p> |
|---|--|---|

| | | | | | | | | | | | | | |
|---|--|------|----------|-------|-------|------|----------|-------|-------|------|----------|-------|-------|
| <p>8. Идентификатор документа: номер АСТУ EN 50160:2023 (раз/об):</p> | <p style="text-align: right;"><i>ЕС С/000-4-30-2010- form-4-ru / 2008</i> <i>4/30</i></p> <p>5. Идентификатор акта Повторное действие: _____ Изменения: _____ Дата: _____ Место: _____</p> <p>6. Идентификатор документа АСТУ EN 50160:2023 Исполнитель: _____ Адрес: _____ Контакт: _____</p> <p>7. Задача, поставленная перед исполнителем, или область применения: _____</p> <p>8. Описание: Специфика задания, включая материалы, оборудование, инструменты, методы, условия, сроки, требования к результату.</p> <p>Исполнитель:</p> <table border="1"> <tr> <td>Имя:</td> <td>Фамилия:</td> </tr> <tr> <td>_____</td> <td>_____</td> </tr> </table> <p>Контроль качества:</p> <table border="1"> <tr> <td>Имя:</td> <td>Фамилия:</td> </tr> <tr> <td>_____</td> <td>_____</td> </tr> </table> <p>Согласовано:</p> <table border="1"> <tr> <td>Имя:</td> <td>Фамилия:</td> </tr> <tr> <td>_____</td> <td>_____</td> </tr> </table> | Имя: | Фамилия: | _____ | _____ | Имя: | Фамилия: | _____ | _____ | Имя: | Фамилия: | _____ | _____ |
| Имя: | Фамилия: | | | | | | | | | | | | |
| _____ | _____ | | | | | | | | | | | | |
| Имя: | Фамилия: | | | | | | | | | | | | |
| _____ | _____ | | | | | | | | | | | | |
| Имя: | Фамилия: | | | | | | | | | | | | |
| _____ | _____ | | | | | | | | | | | | |