

ЗАТВЕРДЖЕНО

Постанова Національної комісії,
що здійснює державне
регулювання у сферах енергетики
та комунальних послуг

30.12.2020 № 2818

Зміни до Правил ринку

1. У главі 1.1 розділу I:

1) у пункті 1.1.2:

після абзацу п'ятого доповнити новим абзацом шостим такого змісту:

«ВДЕ з підтримкою – ВДЕ, яким встановлено «зелений» тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку;».

У зв'язку з цим абзаци шостий – сорок другий вважати відповідно абзацами сьомим – сорок третім;

абзац дев'ятий виключити.

У зв'язку з цим абзаци десятий – сорок третій вважати відповідно абзацами дев'ятим – сорок другим;

абзац десятий доповнити словами та аббревіатурою «або постачальнику послуги із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою зменшити електричне навантаження»;

в абзаці двадцять першому знаки та слова «(одиниця генерації)» виключити;

після абзацу двадцять восьмого доповнити новим абзацом двадцять дев'ятим такого змісту:

«послуга із зменшення навантаження – послуга із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою, надана в результаті виконання команди оператора системи передачі;».

У зв'язку з цим абзаци двадцять дев'ятий – сорок другий вважати відповідно абзацами тридцятим – сорок третім;

2) у пункті 1.1.4:

абзац сімнадцятий виключити.

У зв'язку з цим абзаци вісімнадцятий – тридцять перший вважати відповідно абзацами сімнадцятим – тридцятим;

після абзацу вісімнадцятого доповнити новим абзацом дев'ятнадцятим такого змісту:

«ППВДЕ – постачальник послуг із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою;».

У зв'язку з цим абзаци дев'ятнадцятий – тридцятий вважати відповідно абзацами двадцятим – тридцять першим;

після абзацу двадцять восьмого доповнити двома новими абзацами двадцять дев'ятим та тридцятим такого змісту:

«СКО – система керування обмеженнями ВДЕ, що є складовою СУР;
СУР – система управління ринком;».

У зв'язку з цим абзаци двадцять дев'ятий – тридцять перший вважати відповідно абзацами тридцять першим – тридцять третім.

2. У розділі IV:

1) у главі 4.2:

у пункті 4.2.4:

аббревіатуру «ПГП» замінити аббревіатурою «ППВДЕ»;

доповнити новим абзацом такого змісту:

«ВДЕ з підтримкою, що є ППВДЕ, зобов'язані подавати ОСП пропозиції (заявки) на надання послуги із зменшення навантаження в обсягах, що відповідають добовому графіку відпуску електричної енергії, а в протилежному випадку зобов'язані брати участь на балансуєчому ринку.»;

у пункті 4.2.6 аббревіатуру «ПГП» замінити аббревіатурою «ППВДЕ»;

2) підпункт 1 пункту 4.10.4 глави 4.10 доповнити словами «або за аукціонною ціною»;

3) у главі 4.18:

у пункті 4.18.1 аббревіатуру «ПГП» замінити аббревіатурою «ППВДЕ»;

абзац другий підпункту 2 пункту 4.18.3 виключити;

пункти 4.18.11 – 4.18.15 викласти в такій редакції:

«4.18.11. ОСП за межами балансуєчого ринку має право видавати команди на зменшення навантаження ППВДЕ. Диспетчерська команда на зменшення навантаження ППВДЕ, крім випадків видачі такої команди при системних обмеженнях, які є наслідком дії обставин непереборної сили, є прийняттям пропозиції (заявки) виробника на надання послуги із зменшення навантаження.

4.18.12. Вартість послуги із зменшення навантаження, наданої в результаті виконання команди ОСП, дорівнює вартості електричної енергії, не відпущеної таким виробником за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною.

Розрахунок обсягу не відпущеної ВДЕ з підтримкою електричної енергії в результаті виконання команд ОСП здійснюється відповідно до затвердженої Регулятором Методики розрахунку обсягу не відпущеної електричної енергії виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною, у результаті виконання команд оператора системи передачі, що є додатком 8 до цих Правил. Порядок надання послуги із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою визначається додатком 9 до цих Правил.

4.18.13. Усі диспетчерські команди ОСП на зміну рівня виробництва або споживання видаються учасникам ринку через СУР. У разі відсутності комунікації з учасником ринку команда видається через резервний засіб зв'язку з обов'язковим занесенням відповідного запису до СУР.

У разі відсутності зворотного зв'язку з відповідним ППБ або ППВДЕ через телефонні канали його пропозиція вважається акцептованою, а в разі її невиконання йому нараховуються відповідні платежі/штрафи.

4.18.14. Диспетчерські команди видаються відповідно до проєкту міжнародного стандарту ERRP-IEC 62325-451-7.

4.18.15. ОСП командою на зміну рівня виробництва/споживання інформує учасника ринку про необхідність активації пропозицій (заявок).»;

абзаци перший та другий пункт 4.18.16 доповнити словами та знаками «пропозицій (заявок)»;

пункт 4.18.17 викласти в такій редакції:

«4.18.17. Диспетчерські команди видаються ОСП ППБ та ППВДЕ з використанням підсистеми адміністрування диспетчерських команд відповідно до цієї глави та положень Кодексу системи передачі.

Диспетчерські команди видаються ОСП ППВДЕ з використанням СКО.»;

4) у главі 4.21:

пункт 4.21.1 викласти в такій редакції:

«4.21.1. У разі недотримання ППБ або ППВДЕ диспетчерських команд ОСП фіксує всі недотримання та їх причини, а також час видачі диспетчерської команди. За недотримання диспетчерської команди ППБ або ППВДЕ несуть відповідальність згідно з розділом V цих Правил та умовами укладених договорів.»;

у пункті 4.21.3 аббревіатуру «ПГП» замінити аббревіатурою «ППВДЕ»;

5) пункт 4.22.3 глави 4.22 викласти в такій редакції:

«4.22.3. ППБ або ППВДЕ мають право на доступ до інформації, зазначеної у пункті 4.22.1 цієї глави, у тому числі щодо інших ППБ та ППВДЕ, яким надавалися команди ОСП, виключно для врегулювання спорів відповідно до порядку, визначеного цими Правилами, з дотриманням законодавства щодо конфіденційності інформації.»;

6) у главі 4.23:

підпункт 5 пункту 4.23.1 виключити;

доповнити новим пунктом такого змісту:

«4.23.3. ОСП на власному вебсайті до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим, оприлюднює інформацію про:

1) обсяг не відпущеної електричної енергії ППВДЕ;

2) вартість послуги із зменшення навантаження, наданої ППВДЕ;

3) зведену інформацію щодо неповного виконання ППВДЕ диспетчерських команд та інформацію, що стосується відповідних дій ОСП.»;

7) у главі 4.24:

підпункт 4 пункту 4.24.1 викласти в такій редакції:
 «4) обсяг не відпущеної електричної енергії ППВДЕ.»;
 у пункті 4.24.4 аббревіатуру «ППП» замінити аббревіатурою «ППВДЕ», а після слова «розрахунків» доповнити знаком та словами «, у тому числі».

3. У розділі V:

1) підпункт 9 пункту 5.1.1 глави 5.1 викласти в такій редакції:
 «9) А-І – рахунок послуги із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою.»;

2) у главі 5.7 слово та цифру «додаток 9» замінити словом та цифрами «додаток 10»;

3) главу 5.10 викласти в такій редакції:

«5.10. Рахунок послуги із зменшення навантаження А-І

Рахунок А-І дебетується за рахунок оплати послуги із зменшення навантаження та кредитується за рахунок коштів, передбачених у структурі тарифу ОСП на послуги з передачі електричної енергії, плати за невідповідність при виконанні таких команд та інших джерел, передбачених законодавством.»;

4) глави 5.20 та 5.21 викласти в такій редакції:

«5.20. Обчислення плати за послугу із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою

5.20.1. Розрахунок розміру вартості послуги із зменшення навантаження, наданої ППВДЕ в результаті виконання команди диспетчера на зменшення навантаження, який є додатком до Акта приймання-передачі послуги зі зменшення навантаження, здійснюється таким ППВДЕ або іншим учасником ринку та перевіряється ОСП.

5.20.2. Вартість послуги із зменшення навантаження розраховується відповідно до цих Правил за кожний розрахунковий період розрахункового місяця m .

Щомісячне сукупне зарахування за надану послугу із зменшення навантаження в результаті виконання команд диспетчера протягом розрахункового місяця обчислюється за формулою

$$CQLRES_{p,m} = \sum_{e \in p} \sum_{j \in N} CQLRES_{e,j},$$

де $CQLRES_{e,j}$ – вартість послуги із зменшення навантаження одиниці відпуску ППВДЕ e протягом періоду виконання команди j , що обчислюється за формулою

$$CQLRES_{e,j} = \Delta W_{e,j} \cdot T_e,$$

де $\Delta W_{e,j}$ – обсяг електричної енергії, не відпущеної в результаті виконання команди j ОСП на зменшення навантаження e одиниці відпуску ППВДЕ, що визначається відповідно до Методики розрахунку обсягу не відпущеної електричної енергії виробником, який здійснює продаж електричної енергії за

«зеленим» тарифом або за аукціонною ціною, у результаті виконання команд ОСП, що є додатком 8 до цих Правил, МВт·год;

T_e – «зелений» тариф, установлений одиниці відпуску ППВДЕ e , або аукціонна ціна, яку отримав ППВДЕ для одиниці відпуску e , грн/МВт·год;

N – кількість команд, наданих одиниці відпуску ППВДЕ e за розрахунковий місяць.

Ця сума за місяць зараховується на відповідний рахунок ППВДЕ та списується з рахунку А-І.

5.21. Обчислення плати за невідповідність виконання команд диспетчера на зменшення навантаження ППВДЕ

5.21.1. АР розраховує для ППВДЕ p плату за невідповідність виконання команд диспетчера за розрахунковий місяць, ураховуючи всі випадки, коли таку команду j не виконано в повному обсязі, за формулою

$$NCAS_{p,N}^{CQLRES} = F^{CQLRES} \sum_{e \in p} \sum_{j \in N} \max(0; \sum_{i=1}^n W_e^i - W_{e,j}^{est}) \cdot T_e,$$

де F^{CQLRES} – коефіцієнт збільшення плати за невідповідність виконання команди диспетчера, який дорівнює 1,05;

W_e^i – фактичний обсяг відпущеної електричної енергії за i період часового обліку, кВт·год;

n – кількість періодів часового обліку, у яких діяла команда диспетчера;

$W_{e,j}^{est}$ – розрахунковий обсяг електричної енергії, який мала б відпускати одиниця відпуску ППВДЕ в періоди часового обліку, в яких діяла команда диспетчера, що розраховується за формулою

$$W_{e,j}^{est} = \left(\frac{W_e^{i_0}}{t_i} \cdot \Delta t_0 \right) + \left(\frac{W_{red}}{60} \cdot \Delta t + \frac{\left(\frac{W_e^{i_0} - W_{red}}{\Delta t} - \frac{W_{red}}{60} \right)^2}{2V_e} \cdot 60 \right) + \left(\frac{W_e^{n+1}}{t_i} \cdot \Delta t_k - \frac{\left(\frac{W_e^{n+1} - W_{red}}{\Delta t} - \frac{W_{red}}{60} \right)^2}{2V_e} \cdot 60 \right),$$

де W_{red} – обсяг відпуску електричної енергії за 1 годину відповідно до команди диспетчера, кВт·год;

$W_e^{i_0}$ – обсяг відпуску електричної енергії одиницею відпуску ППВДЕ e за період часового ряду даних комерційного обліку, що передує часу початку дії диспетчерської команди, кВт·год;

W_e^{n+1} – обсяг відпуску електричної енергії одиницею відпуску ППВДЕ e за період часового ряду даних комерційного обліку, що є наступним після дії команди диспетчера, кВт·год;

Δt_0 – час від початку першого розрахункового періоду комерційного обліку, у якому була отримана команда диспетчера, до часу початку дії команди у першому розрахунковому періоді комерційного обліку, хв;

Δt_k – час від часу отримання команди на деактивацію команди на зменшення навантаження до початку першого розрахункового періоду комерційного обліку, що є наступним після дії команди диспетчера, хв;

t_i – тривалість періоду часового обліку, хв;

Δt – тривалість дії команди диспетчера, хв;

V_e – швидкість зміни навантаження одиниці відпуску ППВДЕ e , кВт/хв.

5.21.2. Рахунок А-І кредитується за рахунок плати за невідповідність виконання команд диспетчера зі зменшення навантаження ППВДЕ.».

4. У розділі VII:

1) у пункті 7.1.2 глави 7.1 слова та абревіатуру «відшкодування ПГП за не відпущену електричну енергію» замінити словами «послуги із зменшення навантаження»;

2) главу 7.4 викласти в такій редакції:

«7.4. Виставлення рахунків за послугу із зменшення навантаження

7.4.1. ППВДЕ щомісячно, у разі надання ОСП послуги із зменшення навантаження протягом розрахункового місяця, надсилає Акт приймання-передачі послуги із зменшення навантаження із зазначенням розрахованої вартості наданої послуги за результатом виконання команди диспетчера на зменшення навантаження.

7.4.2. Платіжні документи мають містити окремо інформацію щодо розрахованого обсягу не відпущеної електричної енергії та «зеленого» тарифу або аукціонної ціни відповідної одиниці відпуску ППВДЕ.

Платіжні документи мають містити окремо інформацію щодо обсягу відхилення у разі невідповідності виконання команди диспетчера та «зеленого» тарифу або аукціонної ціни відповідної одиниці відпуску ППВДЕ.

7.4.3 ППВДЕ у строк протягом 7 календарних днів після закінчення розрахункового періоду надає у двох примірниках Акт приймання-передачі послуг із зменшення навантаження для перевірки ОСП.

ОСП здійснює перевірку наданих документів протягом 3 робочих днів та повертає ППВДЕ підписаний зі своєї сторони Акт приймання-передачі послуг із зменшення навантаження або направляє відмову від його підписання з відповідними зауваженнями, що мають бути врегульовані.»;

3) главу 7.6 доповнити новим пунктом такого змісту:

«7.6.3. ОСП на щомісячній основі, у разі надання ППВДЕ послуги із зменшення навантаження у строк протягом 10 календарних днів після закінчення розрахункового періоду, надсилає такому ППВДЕ Акт плати за невідповідність виконання команд диспетчера на зменшення навантаження із зазначенням суми, яка повинна бути сплачена ППВДЕ до ОСП за відповідний період.».

5. У додатку 1:

1) у преамбулі слово та аббревіатуру «або ПГП» виключити;

2) у главі 1:

у пункті 1.1 слова та аббревіатури «та відшкодування ПГП за не відпущену електричну енергію в результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та платежу за невідповідність виконання таких команд» виключити;

пункти 1.3 та 1.4 виключити.

У зв'язку з цим пункти 1.5 – 1.8 вважати відповідно пунктами 1.3 – 1.6;

3) пункт 2.3 глави 2 виключити;

4) у главі 3:

у підпункті 2 пункту 3.2 слова та аббревіатуру «та платежу за невідповідність виконання команд диспетчера на зменшення навантаження ПГП» виключити;

у підпункті 1 пункту 3.3 знак, слова та аббревіатуру «, розрахунки щодо виконання команд диспетчера на зменшення навантаження ПГП» виключити;

пункт 3.6 виключити;

5) у главі 5:

у пункті 5.1 слова та знак «та розрахунків щодо виконання команди диспетчера на зменшення навантаження, визначеної главою 2 цього Договору» виключити;

у пункті 5.7 слово та аббревіатуру «або ПГП» та слова та аббревіатури «або здійснення розрахунків між ОСП та ПГП щодо виконання команди диспетчера на зменшення навантаження» виключити;

6) главу 11 викласти в такій редакції:

«11. Додатки

Додатком до цього Договору є Акт купівлі-продажу.»;

7) в абзаці другому пункту 4 додатка 1 до Договору про врегулювання небалансів слово та цифру «додатком 9» замінити словом та цифрами «додатком 10»;

8) додатки 2 та 3 виключити.

6. Додаток 8 викласти в новій редакції, що додається.

7. Після додатка 8 доповнити новим додатком 9, що додається.

У зв'язку з цим додаток 9 вважати додатком 10.

8. Доповнити новим додатком, що додається.

Директор
Департаменту енергоринку

Ю. Власенко

Методика розрахунку обсягу не відпущеної електричної енергії виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною, у результаті виконання команд оператора системи передачі

1. Загальні положення

1.1. Ця Методика використовується для розрахунку обсягу електричної енергії, не відпущеної одиницею відпуску (генерації) виробника, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, або виробника, який за результатами аукціону набув право на підтримку (далі – ВДЕ з підтримкою), у результаті виконання ним команди оператора системи передачі на зменшення навантаження.

1.2. У цій Методиці терміни вживаються в таких значеннях:

еталонна одиниця відпуску (далі – ЕОВ) – це одна або декілька одиниць відпуску (інверторів або вітрових турбін), що мають окрему точку комерційного обліку та використовуються для розрахунку не відпущеної електричної енергії за еталонним методом. Точка комерційного обліку ЕОВ погоджується з оператором мережі, до якого приєднана одиниця відпуску ВДЕ з підтримкою;

еталонний метод – це метод розрахунку обсягу електричної енергії, не відпущеної одиницею відпуску ВДЕ з підтримкою, при якому використовуються дані комерційного обліку еталонної одиниці відпуску;

одиниця відпуску ВДЕ з підтримкою – одиниця відпуску (генерації) виробника, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, або одиниця відпуску (генерації) виробника, який за результатами аукціону набув право на підтримку;

період обмеження – період між часом початку дії диспетчерської команди та часом закінчення її дії або часом початку дії наступної диспетчерської команди;

резервна еталонна одиниця відпуску (далі – резервна ЕОВ) – це одна або декілька одиниць відпуску (інверторів або вітрових турбін), що мають окрему точку комерційного обліку та використовуються для розрахунку не відпущеної електричної енергії за еталонним методом у випадку неможливості використання даних комерційного обліку ЕОВ. Точка комерційного обліку резервної ЕОВ погоджується з оператором мережі, до якого приєднана одиниця відпуску ВДЕ з підтримкою;

розрахунковий метод – це метод розрахунку обсягу електричної енергії, не відпущеної одиницею відпуску ВДЕ з підтримкою, при якому використовуються виключно дані за попередні періоди.

Інші терміни та скорочення в цій Методиці вживаються у значеннях,

наведених у законах України «Про ринок електричної енергії», «Про альтернативні джерела енергії», Правилах ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307, Правилах ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 308, Кодексі системи передачі, затверджену постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309, Кодексі комерційного обліку електричної енергії, затверджену постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311, Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, затверджену постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641.

1.3. Розрахунковий метод використовується, якщо неможливо здійснити розрахунок з використанням еталонного методу.

1.4. Розрахунок обсягу електричної енергії, не відпущеної одиницею відпуску ППВДЕ, здійснюється сукупно за кожен період обмеження окремо в розрахунковому місяці.

2. Еталонний метод розрахунку

2.1. Розрахунок обсягу електричної енергії, не відпущеної одиницею відпуску ВДЕ з підтримкою внаслідок виконання диспетчерської команди, здійснюється за формулою

$$\Delta W_{e,j} = \sum_{i=1}^{i=n} \left(\frac{W_e^{i0}}{W_{EOB}^{i0}} \cdot W_{EOB}^i - \max\left(\frac{W_{red}}{60} \cdot \Delta T; W_e^i\right) \right),$$

де W_{red} – обсяг відпуску електричної енергії за 1 годину відповідно до команди диспетчера, кВт·год;

W_{EOB}^{i0} – обсяг виробітку електричної енергії еталонною одиницею відпуску за період часового ряду даних комерційного обліку, що передує часу початку дії диспетчерської команди;

W_e^{i0} – обсяг відпуску електричної енергії одиницею відпуску ППВДЕ e за період часового ряду даних комерційного обліку, що передує часу початку дії диспетчерської команди, кВт·год;

W_{EOB}^i – обсяг виробітку електричної енергії еталонною одиницею відпуску за період часового ряду даних комерційного обліку i , в якому діє диспетчерська команда;

W_e^i – обсяг відпуску електричної енергії одиницею відпуску ВДЕ з підтримкою за період часового ряду даних комерційного обліку i , в якому діє команда диспетчера.

2.2. Якщо у періоді часового ряду даних комерційного обліку, що передує часу початку дії диспетчерської команди, надавались інші команди на зменшення навантаження, то для розрахунку використовується обсяг відпуску електричної енергії одиницею відпуску ВДЕ з підтримкою W_e^{i0} та еталонною одиницею відпуску або резервною ЕОВ W_{EOB}^{i0} за останній період часового ряду

даних комерційного обліку, в якому не надавались диспетчерські команди.

3. Розрахунковий метод розрахунку обсягу не відпущеної електричної енергії одиницею відпуску ВДЕ з підтримкою

3.1. Розрахунок обсягу електричної енергії, не відпущеної одиницею відпуску ВДЕ з підтримкою внаслідок виконання диспетчерської команди, здійснюється за формулою

$$\Delta W_{e,j} = \sum_{i=1}^{i=n} \max \left(0; W_e^{i_0} - \max \left(\frac{W_{red}}{60} \cdot \Delta T; W_e^i \right) \right).$$

3.2. Якщо у періоді часового ряду даних комерційного обліку перед командою, щодо якої здійснюється розрахунок, діяли інші команди на зменшення навантаження, при яких ЕОВ або резервна ЕОВ залишаються повністю в роботі, то для розрахунку використовується обсяг відпуску електричної енергії одиницею відпуску ВДЕ з підтримкою $W_e^{i_0}$, що визначається за формулою

$$W_e^{i_0} = \frac{W_e^0}{W_{EOB}^0} \cdot W_{EOB}^{i_0},$$

де W_e^0 – обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею у періоді часового ряду даних комерційного обліку, що є останнім, в якому не виконувалася команда диспетчера, кВт·год;

W_{EOB}^0 – обсяг відпуску електричної енергії ЕОВ або резервної ЕОВ у періоді часового ряду даних комерційного обліку, що є останнім, в якому не виконувалася команда диспетчера, кВт·год;

i_0 – період часового ряду даних комерційного обліку при виконанні ВДЕ з підтримкою команди диспетчера на розвантаження, що передуює команді, щодо якої здійснюється розрахунок.

3.3. Якщо період обмеження для одиниці відпуску ВДЕ з підтримкою (енергії сонця) перевищує одну годину та неможливо здійснити розрахунок відповідно до пункту 3.2 цієї глави, обсяг відпуску електричної енергії одиницею відпуску ВДЕ з підтримкою за базовий період часового ряду комерційного обліку i_0 визначається як середнє значення обсягів відпуску за той же період часового ряду доби попередніх 5 днів, в яких не надавались диспетчерські команди в зазначені періоди часу доби.

Якщо протягом попередніх 30 календарних днів відсутні 5 днів, в яких не надавались диспетчерські команди в зазначені періоди в таких попередніх 5 днях, розрахунок здійснюється з урахуванням даних комерційного обліку відповідних 30 календарних днів у попередньому році, а у випадку відсутності генерації СЕС у вказані дні – відповідно до графіка генерації, заявленого ВДЕ з підтримкою.

Порядок надання послуги із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою

1. Загальні положення

1.1. Цей Порядок визначає порядок реєстрації учасника ринку в якості ППВДЕ, порядок надання диспетчерських команд та відбору пропозицій (заявок) ППВДЕ, порядок моніторингу надання послуги ППВДЕ.

1.2. Терміни та скорочення в цьому Порядку вживаються у значеннях, наведених у законах України «Про ринок електричної енергії», «Про альтернативні джерела енергії», Правилах ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307, Правилах ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 308, Кодексі системи передачі, затверджену постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309, Кодексі комерційного обліку електричної енергії, затверджену постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311, Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, затверджену постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641.

2. Порядок реєстрації ППВДЕ

2.1. Договір про надання послуги із зменшення навантаження є публічним договором приєднання, розробляється ОСП на основі додатка 11 до Правил ринку (далі – договір), оприлюднюється на офіційному вебсайті оператора системи та укладається шляхом надання ВДЕ з підтримкою заяви-приєднання, форма якої наведена в додатку 1 до договору (далі – заява). Датою початку дії зазначеного договору є другий робочий день від дня акцептування ОСП заяви-приєднання учасника ринку, який є кандидатом в ППВДЕ, про що ОСП своїм листом повідомляє такого учасника ринку.

Форма заяви та інформації щодо ППВДЕ оприлюднюється ОСП на власному офіційному вебсайті.

Кандидат у ППВДЕ повинен згідно з інструкцією на вебсайті ОСП підключитись до системи керування обмеженнями ВДЕ, що є підсистемою СУР.

2.2. ОСП розглядає заяву та не пізніше ніж через 5 робочих днів з дати її отримання інформує кандидата у ППВДЕ щодо результатів її розгляду. У випадку надання в заяві неповної та/або недостовірної інформації ОСП відмовляє в укладенні договору, про що повідомляє кандидата у ППВДЕ із зазначенням причин такої відмови.

Кандидат у ППВДЕ має право надати необхідну (виправлену) інформацію

протягом 2 робочих днів з дати отримання повідомлення.

Якщо кандидат у ППВДЕ не надав необхідну інформацію протягом цього строку, ОСП відмовляє в приєднанні до договору.

2.3. ОСП включає кандидата у ППВДЕ до Реєстру ППВДЕ на другий робочий день після акцептування заяви.

2.4. У разі виникнення спору між кандидатом у ППВДЕ та ОСП щодо реєстрації та/або укладення договору кандидат у ППВДЕ або ОСП можуть звернутися до Регулятора для його вирішення відповідно до Порядку врегулювання спорів, які виникають між суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 лютого 2019 року № 156.

Якщо за результатами розгляду спору Регулятор приймає рішення на користь кандидата у ППВДЕ, кандидат вважається таким, що приєднався до договору, а ОСП з дня прийняття відповідного рішення Регулятором зобов'язаний здійснити дії, передбачені цієї главою.

3. Порядок надання диспетчерських команд та пропозицій (заявок) ППВДЕ

3.1. ОСП видає диспетчерські команди ППВДЕ та здійснює відбір пропозицій (заявок) на розвантаження відповідно до Правил ринку з дотриманням принципу мінімізації витрат.

Відбір пропозицій (заявок) на зменшення навантаження здійснюється за переліком, який формується ОСП на основі поданих пропозицій (заявок) ППВДЕ на зменшення їх навантаження.

3.2. Перелік наявних пропозицій (заявок) на послугу із зменшення навантаження формується у порядку від найменшої кількості годин надання такої послуги ППВДЕ у поточному році.

Якщо ППВДЕ мають однакову кількість годин надання такої послуги у поточному році, то їх пропозиції формуються від найбільшого до найменшого значення потужності (визначеної договором приєднання до електричних мереж).

3.3. ППВДЕ зобов'язані надавати ОСП пропозиції (заявки) на надання послуги із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою, що відповідають добовому графіку відпуску електричної енергії.

Активація послуги із зменшення навантаження здійснюється шляхом видачі диспетчерських команд за межами балансуєного ринку.

3.4. ППВДЕ зобов'язаний до 13:00 за 2 дні до торгового дня надати ОСП пропозиції (заявки) щодо надання послуги із зменшення навантаження для кожної одиниці відпуску, наявної у ППВДЕ.

3.5. Остаточна пропозиція (заявка) може бути скоригована та надана ОСП за 50 хвилин до початку розрахункового періоду.

3.6. У разі невиконання команди ППВДЕ нараховується плата за

невідповідність, передбачена Правилами ринку.

3.7. Якщо ППВДЕ протягом календарного місяця більше одного разу не виконує диспетчерські команди, ОСП протягом двох робочих днів з часу невиконання другої диспетчерської команди повідомляє про це Регулятора.

4. Порядок моніторингу надання послуги із зменшення навантаження

4.1. Процес моніторингу надання послуги із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою полягає в моніторингу виконання команди диспетчера, а саме в порівнянні отриманих даних телевимірів одиниці відпуску ППВДЕ за час дії команди та потужності, яку мала б відпускати одиниця відпуску ППВДЕ за командою диспетчера ОСП.

4.2. Учасниками процесу моніторингу надання послуги із зменшення навантаження є ППВДЕ, ППКО та ОСП. ОСП здійснює постійний моніторинг та інформує Регулятора про результати такого моніторингу не рідше одного разу на тиждень або у інші строки визначені Регулятором.

4.3. Визначення обсягу невиконання команди диспетчера одиницею відпуску ППВДЕ здійснюється відповідно до глави 5.21 розділу V Правил ринку.

ТИПОВИЙ ДОГОВІР про надання послуги із зменшення навантаження

_____ в якості оператора системи передачі (далі – ОСП) в особі _____, енергетичний ідентифікаційний код (EIC) № _____, з однієї сторони, та виробник, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною (далі – ППВДЕ), з іншої сторони, спільно іменовані як Сторони, а кожна окремо як Сторона, уклали цей Договір про надання послуги зі зменшення навантаження (далі – Договір) про таке.

1. Предмет Договору

1.1. Цей Договір є договором приєднання в розумінні статті 634 Цивільного кодексу України, умови якого мають бути прийняті іншою Стороною не інакше, як шляхом приєднання до запропонованого Договору в цілому.

1.2. За цим Договором ППВДЕ зобов'язується надавати послуги із зменшення навантаження ППВДЕ (далі – послуга) для забезпечення операційної безпеки відповідно до умов чинного законодавства, цього Договору та Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2019 року № 307 (далі – Правила ринку).

1.3. За цим Договором ППВДЕ надає ОСП послугу із зменшення навантаження, шляхом виконання диспетчерської команди на зменшення навантаження, а ОСП оплачує таку послугу у розмірах, порядку та у строки, визначені цим Договором.

2. Обсяг, ціна та вартість

2.1. Загальна вартість цього Договору складається із суми всіх платежів, здійснених ОСП на користь ППВДЕ за послугу, та плати за невідповідність, що сплачуються ППВДЕ на користь ОСП.

2.2. Вартість наданих послуг за цим Договором визначається як добуток обсягу не відпущеної електричної енергії в результаті виконання команди ОСП на зменшення навантаження за цим Договором та встановленого для одиниці відпуску ППВДЕ «зеленого» тарифу або аукціонної ціни.

2.3. Обсяг наданої послуги за цим Договором визначається відповідно до Методики розрахунку обсягу не відпущеної електричної енергії виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною, у результаті виконання команд оператора системи передачі, що є додатком 8 до Правил ринку.

2.4. Розмір плати за невідповідність визначається згідно з розділом V Правил ринку.

3. Порядок розрахунків

3.1. Розрахунковим періодом за цим Договором є календарний місяць.

3.2. Під час ведення розрахунків за цим Договором Сторони керуються Правилами ринку та Порядком надання послуги із зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною, що є додатком 9 до Правил ринку.

3.3. За підсумками місяця ППВДЕ на основі даних, сформованих у СКО за відповідний розрахунковий період, складає та направляє ОСП протягом 7 календарних днів після закінчення розрахункового періоду 2 примірники підписаного зі своєї сторони Акта приймання-передачі послуги із зменшення навантаження (далі – Акт наданих послуг), рахунок на сплату послуги із зменшення навантаження та розрахунок обсягу не відпущеної електричної енергії ППВДЕ в результаті виконання команди диспетчера на зменшення навантаження, що є додатком до Акта наданих послуг.

3.4. У разі відсутності зауважень до оформленого розрахунку обсягу не відпущеної електричної енергії та Акта наданих послуг ОСП повертає ППВДЕ один примірник підписаного зі своєї сторони Акта наданих послуг або направляє відмову від його підписання з відповідним зауваженнями, що мають бути усунені.

3.5. ОСП здійснює остаточний розрахунок з ППВДЕ не пізніше 20 числа місяця, наступного за розрахунковим, після підписання Акта наданих послуг шляхом перерахування на поточний рахунок ППВДЕ грошових коштів в обсязі, що відповідає розміру вартості наданих послуг таким ППВДЕ протягом розрахункового місяця. ОСП здійснює остаточний розрахунок з ППВДЕ за послугу в порядку, передбаченому Правилами ринку.

3.6. За підсумками місяця ОСП на основі даних, сформованих СКО за відповідний розрахунковий період, складає та направляє ППВДЕ у строк протягом 10 календарних днів після закінчення розрахункового періоду два примірники підписаного зі своєї сторони Акта плати за невідповідність та розрахунок плати за невідповідність, ураховуючи всі випадки, коли команду диспетчера не було виконано в повному обсязі ППВДЕ згідно з Правилами ринку.

3.7. У разі відсутності зауважень до оформленого розрахунку плати за невідповідність та Акта плати за невідповідність ППВДЕ у строк протягом 3 календарних днів повертає ОСП один примірник підписаного зі своєї сторони Акта плати за невідповідність або направляє відмову від його підписання з відповідними зауваженнями, що мають бути врегульовані Сторонами.

3.8. ППВДЕ здійснює остаточний розрахунок з ОСП не пізніше 20 числа місяця, наступного за розрахунковим, після підписання Акта плати за невідповідність шляхом перерахування на поточний рахунок ОСП грошових коштів в обсязі, що відповідає вартості нарахованої плати за невідповідність.

3.9. У разі несвоєчасного повернення Сторонами відповідних направлених Актів такі Акти вважаються підписаними Стороною-одержувачем у запропонованій редакції.

3.10. Сторони зобов'язуються зареєструвати податкову накладну в Єдиному реєстрі податкових накладних згідно з вимогами Податкового кодексу України.

4. Права та обов'язки Сторін

4.1. При невиконанні або неналежному виконанні умов цього Договору Сторони несуть відповідальність відповідно до цього Договору та чинного законодавства України.

4.2. ОСП має право:

1) надавати ППВДЕ диспетчерські команди на зменшення навантаження;

2) вимагати від ППВДЕ забезпечення належного функціонування каналів зв'язку;

3) здійснювати перевірку розрахунку вартості послуги та моніторинг виконання команд;

4) на своєчасну оплату плати за невідповідність згідно з умовами цього Договору;

5) розірвати цей Договір в односторонньому порядку у випадках, установлених пунктом 8.4 цього Договору, з подальшим повідомленням Регулятора, у якому зазначаються підстави його розірвання.

4.3. ОСП зобов'язується:

1) здійснювати вчасно та в повному обсязі оплату вартості послуги зі зменшення навантаження, наданої ППВДЕ на умовах, визначених Правилами ринку та цим Договором;

2) здійснювати перерахунок плати за невідповідність у разі зміни

вихідних даних для розрахунку;

3) виконувати умови цього Договору.

4.4. ППВДЕ має право:

1) коригувати надані ОСП пропозиції (заявки) на надання послуги згідно з додатком 9 до Правил ринку;

2) на своєчасну оплату наданої послуги;

3) доступу до СКО з метою отримання інформації, необхідної для реалізації своїх прав та/або виконання обов'язків;

4) ініціювати розірвання Договору.

4.5. ППВДЕ зобов'язується:

1) інформувати про зміни вихідних даних, зазначених у заяві-приєднанні;

2) забезпечити відповідність одиниці відпуску та каналів зв'язку вимогам Правил ринку та Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309;

3) забезпечити належне функціонування каналів зв'язку;

4) надавати ідентичні добові графіки відпуску гарантованому покупцю та пропозиції (заявки) на зменшення навантаження ОСП;

5) виконувати диспетчерські команди;

6) своєчасно сплачувати плату за невідповідність;

7) здійснювати перерахунок вартості послуг у разі зміни вихідних даних для розрахунку;

8) надавати необхідні документи та дані на вимогу ОСП для здійснення перевірки розрахунку вартості послуги.

5. Форс-мажор

5.1. Якщо внаслідок дії форс-мажорних обставин (техногенного, природного, соціально-політичного, військового характеру, обставин юридичного форс-мажору (дія/рішення органів державної влади, органів,

установ, що містить заборону або обмеження з питань, які мають безпосереднє відношення до виконання цього Договору)) унеможлиблюється виконання будь-якою Стороною зобов'язань за цим Договором, така Сторона повинна повідомити у письмовій формі про це іншу Сторону протягом 15 календарних днів з дня виникнення таких обставин.

5.2. Неповідомлення або несвоєчасне повідомлення однієї зі Сторін про неможливість виконання прийнятих за цим Договором зобов'язань позбавляє Сторону права посилається на будь-яку вищевказану обставину як на підставу, що звільняє від відповідальності за невиконання зобов'язань.

5.3. У разі дії форс-мажорних обставин більше 30 календарних днів Сторони мають право відмовитися від подальшого виконання зобов'язань за цим Договором та в установленому порядку розірвати його. Розірвання цього Договору тягне за собою відповідні правові наслідки для Сторін на ринку електричної енергії.

5.4. Наявність форс-мажорних обставин підтверджується відповідним документом, виданим Торгово-промисловою палатою України або відповідними територіальними відділеннями.

6. Врегулювання спорів

6.1. Усі суперечки та розбіжності, що виникають при виконанні умов цього Договору чи у зв'язку з ним, вирішуються Сторонами шляхом переговорів. Якщо суперечки та розбіжності не можуть бути вирішені Сторонами шляхом переговорів, вони підлягають вирішенню в судовому порядку у відповідності до чинного законодавства України.

6.2. Наявність спору, що виникає у зв'язку з цим Договором, не звільняє Сторони від виконання зобов'язань відповідно до умов цього Договору.

7. Конфіденційність

7.1. Сторони погоджуються, що для цілей цього Договору «конфіденційна інформація» означає будь-які дані або інформацію (що не є публічною, загальнодоступною інформацією), що впливає або пов'язана з цим Договором, включаючи будь-яку інформацію, якою Сторони обмінялись або яку будь-яка Сторона отримала відповідно до та/або у зв'язку з цим Договором, а також інформацію, яку будь-яка зі Сторін вважає конфіденційною, про що повідомляє іншу Сторону. Сторони зобов'язані зберігати конфіденційність та не розкривати і не розголошувати конфіденційну інформацію, за винятком попередньої письмової згоди іншої Сторони, а також випадків, коли конфіденційна інформація підлягає розкриттю відповідно до чинного законодавства, а також для виконання цього Договору.

7.2. Зобов'язання щодо конфіденційної інформації залишаються чинними щонайбільше 10 років, якщо інше не погоджено в письмовій формі Сторонами або не передбачено чинним законодавством.

7.3. Зобов'язання щодо конфіденційної інформації не перешкоджають Сторонам передавати або розкривати конфіденційну інформацію, якщо одна зі Сторін зобов'язана зробити це відповідно до чинного законодавства.

8. Строк договору

8.1. Цей Договір набирає чинності на другий робочий день від дня акцептування ОСП заяви-приєднання до Договору, про що ОСП повідомляє ППВДЕ та діє до 31 грудня поточного року включно, у якому була надана заява-приєднання.

8.2. Якщо жодна зі Сторін не звернулася до іншої Сторони не менше ніж за один місяць до закінчення терміну дії цього Договору з ініціативою щодо його розірвання, то цей Договір вважається продовженим на наступний календарний рік.

8.3. Договір може бути розірвано і в інший термін за ініціативою будь-якої зі Сторін у порядку, визначеному цим Договором або законодавством України.

8.4. Розірвання цього Договору в односторонньому порядку відбувається:

1) якщо одна зі Сторін втрачає статус учасника ринку електричної енергії (з дати втрати такого статусу);

2) припинено державну реєстрацію суб'єкта господарювання, що є Стороною цього Договору.

Цей Договір також припиняється з дати набрання законної сили рішенням суду про розірвання цього Договору.

Припинення/розірвання дії цього Договору не звільняє Сторони від належного виконання обов'язків, що виникли в період дії цього Договору.

9. Інші умови

9.1. Цей Договір може бути змінений ОСП в односторонньому порядку у разі внесення змін Регулятором до Правил ринку. У такому випадку зміни до Договору вносяться ОСП протягом 10 днів з дня набрання ними чинності. Договір зі змінами оприлюднюється на вебсайті ОСП. Якщо ППВДЕ не ініціював розірвання цього Договору протягом одного місяця з дати набрання чинності змінами, вважається, що він погодився зі зміненим Договором.

9.2. У випадку ухвалення рішення про реорганізацію та/або ліквідацію, банкрутство, про внесення змін до установчих документів щодо найменування і місцезнаходження суб'єкта господарювання, про зміну банківських реквізитів, інших даних ППВДЕ, що були зазначені у заяві-приєднанні до цього Договору, ППВДЕ протягом 10 календарних днів з дня настання таких змін повідомляє про них ОСП.

9.3. У разі виникнення обставин, не передбачених положеннями цього

Договору, Сторони керуються чинним законодавством України.

9.4. Після акцептування ОСП заяви-приєднання до цього Договору всі попередні переговори, листування, інші документи, що так чи інакше стосуються цього Договору, втрачають силу.

10. Додатки

10.1. Додатки до цього Договору є його невід'ємними частинами.

10.2. Додатками до цього Договору є:

- 1) заява-приєднання та додані до неї документи;
- 2) Акт приймання-передачі наданих послуг із зменшення навантаження;
- 3) Акт плати за невідповідність.

11. Реквізити ОСП

(найменування суб'єкта господарювання)

Адреса: _____

П/р № _____

МФО: _____

ЄДРПОУ: _____

Індивідуальний податковий номер: _____

Телефон: _____

Факс (за наявності): _____

(підпис уповноваженої особи, ПІБ)

Додаток 1
до Договору про надання
послуги із зменшення
навантаження

ЗАЯВА-ПРИЄДНАННЯ до Договору про надання послуги із зменшення навантаження

_____ (найменування суб'єкта господарювання),
який є учасником ринку та якому присвоєний ЕІС-код №_____, в особі
_____, який діє на підставі
_____ (Статут/довіреність), надає письмову згоду на
приєднання до Договору про надання послуг із зменшення навантаження (далі – Договір).

1. Учасник ринку засвідчує, що йому належать на законних підставах одиниці відпуску згідно з переліком:

№ з/п	Перелік ЕІС-кодів типу W одиниць відпуску, які мають право брати участь у наданні послуг із зменшення навантаження	Ліцензована потужність одиниці відпуску (кВт)	Ціна («зелений» тариф та/або аукціонна ціна), коп/кВт-год	Швидкість зміни навантаження одиницею відпуску, кВт/хв

2. У разі наявності еталонної одиниці відпуску та резервної еталонної одиниці відпуску вказати таку інформацію:

Основна еталонна одиниця відпуску		Резервна еталонна одиниця відпуску	
Заводські номери обладнання еталонної одиниці відпуску	Встановлена потужність еталонної одиниці відпуску, кВт	Заводські номери обладнання еталонної одиниці відпуску	Встановлена потужність еталонної одиниці відпуску, кВт

Акцептування цієї заяви-приєднання оператором системи передачі є підтвердженням того, що такий учасник ринку приєднався в цілому до умов Договору про надання послуг із зменшення навантаження та прийняв на себе всі права та обов'язки, визначені Договором та Правилами ринку.

З текстом Договору, розміщеного на вебсайті оператора системи передачі відповідно до Правил ринку, ознайомлений.

Своїм підписом учасник ринку підтверджує згоду на автоматизовану обробку його персональних даних згідно з чинним законодавством та можливу їх передачу третім особам, які мають право на отримання цих даних згідно з чинним законодавством, у тому числі щодо кількісних та/або вартісних обсягів послуг, наданих за Договором.

3. Додатки:

- Документи, що підтверджують повноваження підписанта.
- Копії постанов НКРЕКП, якими підтверджуються розміри «зелених» тарифів на електричну енергію для кожної одиниці відпуску учасника ринку, та/або копії документів, що засвідчують встановлення аукціонної ціни для кожної одиниці відпуску учасника ринку.

4. Реквізити кандидата у ППВДЕ

_____ (найменування суб'єкта господарювання)

Юридична адреса: _____

П/р № _____

МФО: _____

ЄДРПОУ: _____

Індивідуальний податковий номер: _____

Телефон: _____

Факс: _____

(підпис уповноваженої особи)

(ПБ уповноваженої особи)

АКТ
приймання-передачі наданих послуг із зменшення навантаження

згідно з Договором від _____ № _____

м. _____ «_____» _____ 20__ р.
НЕК «УКРЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ _____) в особі _____

(посада та ПІБ уповноваженої особи)

що діє на підставі _____ (далі – ОСП),
з однієї сторони, та _____ (код ЄДРПОУ _____) в
особі _____

(посада та ПІБ уповноваженої особи),

що діє на підставі _____ (далі – ППВДЕ), з іншої
сторони, далі разом Сторони, склали цей Акт про таке:1.1. ППВДЕ надав, а ОСП прийняв послугу із зменшення навантаження відповідно до
Договору від _____ № _____ в обсягах:

№ з/п	Розрахунковий місяць	ЕІС-код типу W	Обсяг, кВт·год	Ціна («зелений» тариф або аукціонна ціна), грн/ кВт·год (без ПДВ)	Вартість (грн без ПДВ)
1	2	3	4	5	6
Сумарний обсяг наданої послуги, кВт·год				X	X
Середньозважена ціна наданої послуги, грн/кВт·год, без ПДВ					X
Сумарна вартість, грн без ПДВ					
ПДВ, грн					
Загальна вартість послуг, грн з ПДВ					

1.2. Загальна вартість з ПДВ наданих послуг прописом _____ грн ____ коп.

1.3. Цей Акт, який є невід'ємною частиною Договору про надання послуги із зменшення навантаження, складено українською мовою у двох примірниках, що мають однакову юридичну силу, по одному для кожної зі Сторін.

1.4. До Акта додається розрахунок обсягу не відпущеної електричної енергії ППВДЕ, розрахований відповідно до Методики розрахунку обсягу не відпущеної електричної енергії виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною, у результаті виконання команд оператора системи передачі, що є додатком 8 до Правил ринку.

ОСП**ППВДЕ**_____
(ПІБ уповноваженої особи)_____
(ПІБ уповноваженої особи)_____
(Підпис уповноваженої особи)_____
(Підпис уповноваженої особи)

Додаток
до Акта приймання-передачі
наданих послуг із зменшення
навантаження

Розрахунок обсягу не відпущеної електричної енергії ППВДЕ

№ з/п	ЕІС-код типу Х ППКО	ЕІС-код типу Х ППВДЕ	ЕІС-код У області обліку	Назва об'єкта ППВДЕ	ЕІС-код типу W	Торгова зона	Встановлена потужність ЕОВ, резервної ЕОВ, кВт	Параметр	Метод розрахунку	Дата видачі диспетчерської команди на зменшення навантаження	Усього, кВт·год	Дані щодо кожної розрахункової години доби	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	32	...
1								Обсяг не відпущеної електричної енергії при виконанні команди диспетчера, кВт·год	Еталонний / розрахунковий				
1*								Обсяг виробітку ЕОВ, кВт·год					
1*								Обсяг виробітку резервною ЕОВ, кВт·год					
1**								Обсяг відпуску ППВДЕ, кВт·год					
1***								Обсяг відпуску за					

								попередні 5 днів, кВт·год					
1***								Обсяг відпуску за попередні 5 днів, кВт·год					
1***								Обсяг відпуску за попередні 5 днів, кВт·год					
1***								Обсяг відпуску за попередні 5 днів, кВт·год					
1***								Обсяг відпуску за попередні 5 днів, кВт·год					

Примітка:

* – надається ППВДЕ в разі застосування еталонного методу;

** – надається ППВДЕ в разі застосування розрахункового методу (крім енергії сонця);

*** – надається ППВДЕ в разі застосування розрахункового методу (для енергії сонця) за середнім значенням обсягів відпуску попередніх 5 днів, у яких не надавалися диспетчерські команди.

Додаток 3
до Договору про надання
послуги зі зменшення
навантаження

Акт № _____

плати за невідповідність виконання команди диспетчера із зменшення навантаження

згідно з Договором від _____ № _____

м. _____ «___» _____ 20__ р.

«НЕК «УКРЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ _____) в особі _____ (посада та ПІБ уповноваженої особи), яка/який діє на підставі _____ (далі – ОСП), з однієї сторони, та _____ (код ЄДРПОУ _____) в особі _____ (посада та ПІБ уповноваженої особи), яка/який діє на підставі _____ (далі – ППВДЕ), з іншої сторони, далі разом – Сторони, а кожна окремо – Сторона склали цей Акт про таке:

1. Відповідно до Договору від _____ № _____ ППВДЕ здійснює плату за невідповідність виконання команди диспетчера зі зменшення навантаження в розмірі:

№ з/п	Розрахунковий місяць	ЕІС-код типу W	Обсяг, кВт·год	Ціна («зелений» тариф або аукціонна ціна), грн/кВт·год (без ПДВ)	Розмір плати за невідповідність, грн (без ПДВ)
1	2	3	4	5	6
Усього, кВт·год				X	
Середньозважена ціна, грн/кВт·год, без ПДВ					X
Загальна вартість без ПДВ, грн					
ПДВ, грн					
Загальна вартість з урахуванням ПДВ, грн					

2. Загальна вартість плати за невідповідність (прописом) _____ грн ____ коп, що сплачується грошовими коштами.

3. ОСП не має претензій до ППВДЕ стосовно розрахунків, зазначених у пункті 1 цього Акта.

4. Цей Акт є невід'ємною частиною Договору про надання послуг із зменшення навантаження, складений українською мовою у двох автентичних примірниках, що мають однакову юридичну силу, по одному для кожної зі Сторін.

ОСП

(назва підприємства)

ППВДЕ

(назва підприємства)

(посада та ПІБ уповноваженої особи)

(посада та ПІБ уповноваженої особи)

(підпис)

(ПІБ)

(підпис)

(ПІБ)

(дата)

(дата)