



**ДТЕК Дніпровські  
Електромережі**

Оператор системи  
розподілу

АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»  
шосе Запорізьке, 22  
м. Дніпро, 49107, Україна  
тел.: +38 056 373 50 59  
факс: +38 056 373 50 23

08.01.2024 № 954/1001

**Національна комісія, що здійснює  
державне регулювання у сферах  
енергетики та комунальних послуг**

вул. Сім'ї Бродських, 19, м. Київ, 03057  
ЄДРПОУ 39369133

*Про надання зауважень та пропозицій  
до проєкту постанови НКРЕКП*

Згідно з повідомленням на сайті НКРЕКП від 29 грудня 2023 року про оприлюднення проєкту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП», АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надає свої зауваження та пропозиції до вищевказаного проєкту постанови НКРЕКП (наведені у додатку).

Цей лист з додатком надіслано на e-mail: [levadna@nerc.gov.ua](mailto:levadna@nerc.gov.ua) та [box@nerc.gov.ua](mailto:box@nerc.gov.ua).

**Додаток:** Зауваження та пропозиції – на 7 арк.

**Керівник департаменту  
з регуляторних питань**

**Сергій МАЛОВ**

+38(050)4734032, [MalovSY@dtek.com](mailto:MalovSY@dtek.com)



**Зауваження та пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»  
до проєкту постанови НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта – «Про затвердження Змін до деяких постанов  
НКРЕКП»**

<b>Чинна редакція рішення НКРЕКП</b>	<b>Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»</b>	<b>Обґрунтування</b>
<p><b>1. Підпункти 5 та 6 пункту 1 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 28 лютого 2019 року № 282 «Про затвердження форм звітності НКРЕКП для учасників ринку електричної енергії та інструкцій щодо їх заповнення» виключити.</b></p> <p><b>У зв'язку з цим підпункти 7 – 14 вважати відповідно підпунктами 5 – 12.</b></p>	<p><b>Виключити.</b></p>	<p>Після скасування форми звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) "Звітні дані про обсяги розподілу електричної енергії та технологічні витрати електричної енергії за 1 та 2 класами напруги" може бути втрачена інформація, яка відсутня в інших формах звітності.</p>
<p>2. Унести до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 29 березня 2019 року № 450 «Про затвердження форм звітності з моніторингу для учасників ринку електричної енергії та інструкцій щодо їх заповнення» такі зміни:</p> <p>...</p> <p>2) форми звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна) «Звіт про загальну характеристику діяльності з розподілу електричної енергії», № 2-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна) «Звіт про характеристику користувачів системи розподілу», № 3-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (квартальна) «Звіт про</p>	<p><b>Нижче у таблиці зауваження та пропозиції до кожної з форм.</b></p>	

характеристику постачальників електричної енергії на території ліцензованої діяльності оператора системи розподілу», № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про обсяги розподілу електричної енергії», № 6-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про рівень розрахунків», № 7-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна) «Звіт про доступ та приєднання до системи розподілу електричної енергії», № 8-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна) «Звіт про звернення та скарги користувачів (споживачів) оператора системи розподілу», № 9-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про обсяги купівлі-продажу електричної енергії»...																		
<p>№ 2-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна) «Звіт про характеристику користувачів системи розподілу» Звіт про характеристику користувачів системи розподілу</p> <table><tr><td>договірна (дозволена) потужність</td><td>договірна (дозволена) потужність</td></tr><tr><td>МВт</td><td>МВт</td></tr><tr><td>3</td><td>7</td></tr><tr><td></td><td></td></tr></table> <p>IV. Інформація щодо споживачів/користувачів з власними електроустановками для виробництва електричної енергії, приєднаних до мереж оператора системи розподілу</p>	договірна (дозволена) потужність	договірна (дозволена) потужність	МВт	МВт	3	7			<p>№ 2-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна) «Звіт про характеристику користувачів системи розподілу» Звіт про характеристику користувачів системи розподілу</p> <table><tr><td>дозволена (договірна) потужність</td><td>дозволена (договірна) потужність</td></tr><tr><td>МВт</td><td>МВт</td></tr><tr><td>3</td><td>7</td></tr><tr><td></td><td></td></tr></table>	дозволена (договірна) потужність	дозволена (договірна) потужність	МВт	МВт	3	7			<p>Привести у відповідність до термінології згідно із Правилами роздрібного ринку електричної енергії.</p> <p>Оператор малої системи розподілу є ліцензіатом і має надавати інформацію щодо своїх споживачів самостійно.</p>
договірна (дозволена) потужність	договірна (дозволена) потужність																	
МВт	МВт																	
3	7																	
дозволена (договірна) потужність	дозволена (договірна) потужність																	
МВт	МВт																	
3	7																	

2	Споживачі малих систем розподілу	435
2.1	індивідуальні побутові, у т. ч.:	440
2.1.1	з генеруючими установками, призначеними для виробництва електроенергії з енергії сонячного випромінювання	445
2.1.2	з генеруючими установками, призначеними для виробництва електроенергії з енергії вітру	450
2.1.3	з генеруючими установками, призначеними для виробництва електроенергії як з енергії сонячного випромінювання, так і енергії вітру	455
2.1.4	з іншими генеруючими установками	460
2.2	непобутові, у т. ч.:	465
2.2.1	з генеруючими установками, призначеними для виробництва електроенергії з енергії сонячного випромінювання	470
2.2.2	з генеруючими установками, призначеними для виробництва електроенергії з енергії вітру	475
2.2.3	з генеруючими установками, призначеними для виробництва електроенергії як з енергії сонячного випромінювання, так і енергії вітру	480
2.2.4	з генеруючими установками, призначеними для виробництва електроенергії з інших відновлювальних джерел енергії	485
2.2.5	з іншими генеруючими установками	490

VI. Інформація щодо користувачів із установками зберігання енергії

VI. Інформація щодо користувачів із установками зберігання енергії

Виключити.

ОСР може не володіти усією інформацією щодо споживачів МСР.

<table><tr><td>1</td><td>Усього, з них:</td><td>660</td></tr><tr><td>1.1</td><td>Оператори УЗЕ до 150 кВт</td><td>665</td></tr><tr><td>1.2</td><td>Опеатори УЗЕ 150 кВт і вище</td><td>670</td></tr><tr><td>1.3</td><td>Виробники електричної енергії, з них:</td><td>675</td></tr><tr><td>1.3.1</td><td>АЕС</td><td>680</td></tr><tr><td>1.3.2</td><td>ТЕС</td><td>685</td></tr><tr><td>1.3.3</td><td>ТЕЦ</td><td>690</td></tr><tr><td>1.3.4</td><td>ГЕС</td><td>695</td></tr><tr><td>1.3.5</td><td>ВДЕ:</td><td>700</td></tr><tr><td>1.3.5.1</td><td>у т. ч. сонячні</td><td>705</td></tr><tr><td>1.3.5.2</td><td>у т. ч. вітрові</td><td>710</td></tr><tr><td>1.3.5.3</td><td>у т. ч. мікро-, міні- та малі гідро</td><td>715</td></tr><tr><td>1.3.5.4</td><td>у т. ч. біомаса</td><td>720</td></tr><tr><td>1.3.5.5</td><td>у т. ч. біогаз</td><td>725</td></tr><tr><td>1.3.6</td><td>Інші</td><td>730</td></tr></table>			1	Усього, з них:	660	1.1	Оператори УЗЕ до 150 кВт	665	1.2	Опеатори УЗЕ 150 кВт і вище	670	1.3	Виробники електричної енергії, з них:	675	1.3.1	АЕС	680	1.3.2	ТЕС	685	1.3.3	ТЕЦ	690	1.3.4	ГЕС	695	1.3.5	ВДЕ:	700	1.3.5.1	у т. ч. сонячні	705	1.3.5.2	у т. ч. вітрові	710	1.3.5.3	у т. ч. мікро-, міні- та малі гідро	715	1.3.5.4	у т. ч. біомаса	720	1.3.5.5	у т. ч. біогаз	725	1.3.6	Інші	730	<table><tr><td>1</td><td>Усього, з них:</td><td>660</td></tr><tr><td>1.1</td><td>Оператори УЗЕ до 150 кВт</td><td>665</td></tr><tr><td>1.2</td><td>Опеатори УЗЕ 150 кВт і вище</td><td>670</td></tr><tr><td>1.3</td><td>Виробники електричної енергії, з них:</td><td>675</td></tr><tr><td></td><td>Виключити.</td><td></td></tr><tr><td></td><td>Виключити.</td><td></td></tr><tr><td>1.3.3</td><td>ТЕЦ</td><td>690</td></tr><tr><td>1.3.4</td><td>ГЕС</td><td>695</td></tr><tr><td>1.3.5</td><td>ВДЕ:</td><td>700</td></tr><tr><td>1.3.5.1</td><td>у т. ч. сонячні</td><td>705</td></tr><tr><td>1.3.5.2</td><td>у т. ч. вітрові</td><td>710</td></tr><tr><td>1.3.5.3</td><td>у т. ч. мікро-, міні- та малі гідро</td><td>715</td></tr><tr><td>1.3.5.4</td><td>у т. ч. біомаса</td><td>720</td></tr><tr><td>1.3.5.5</td><td>у т. ч. біогаз</td><td>725</td></tr><tr><td>1.3.6</td><td>Інші</td><td>730</td></tr></table>			1	Усього, з них:	660	1.1	Оператори УЗЕ до 150 кВт	665	1.2	Опеатори УЗЕ 150 кВт і вище	670	1.3	Виробники електричної енергії, з них:	675		Виключити.			Виключити.		1.3.3	ТЕЦ	690	1.3.4	ГЕС	695	1.3.5	ВДЕ:	700	1.3.5.1	у т. ч. сонячні	705	1.3.5.2	у т. ч. вітрові	710	1.3.5.3	у т. ч. мікро-, міні- та малі гідро	715	1.3.5.4	у т. ч. біомаса	720	1.3.5.5	у т. ч. біогаз	725	1.3.6	Інші	730	<p>АЕС, ТЕС, як правило, заживлені від електромереж ОСП та ОСР і тому не зрозуміло, хто буде подавати інформацію про УЗЕ, у разі володіння нею, або ОСР може не володіти інформацією, що УЗЕ АЕС.</p> <p>Можливі варіанти й щодо іншої генерації.</p>		
1	Усього, з них:	660																																																																																																
1.1	Оператори УЗЕ до 150 кВт	665																																																																																																
1.2	Опеатори УЗЕ 150 кВт і вище	670																																																																																																
1.3	Виробники електричної енергії, з них:	675																																																																																																
1.3.1	АЕС	680																																																																																																
1.3.2	ТЕС	685																																																																																																
1.3.3	ТЕЦ	690																																																																																																
1.3.4	ГЕС	695																																																																																																
1.3.5	ВДЕ:	700																																																																																																
1.3.5.1	у т. ч. сонячні	705																																																																																																
1.3.5.2	у т. ч. вітрові	710																																																																																																
1.3.5.3	у т. ч. мікро-, міні- та малі гідро	715																																																																																																
1.3.5.4	у т. ч. біомаса	720																																																																																																
1.3.5.5	у т. ч. біогаз	725																																																																																																
1.3.6	Інші	730																																																																																																
1	Усього, з них:	660																																																																																																
1.1	Оператори УЗЕ до 150 кВт	665																																																																																																
1.2	Опеатори УЗЕ 150 кВт і вище	670																																																																																																
1.3	Виробники електричної енергії, з них:	675																																																																																																
	Виключити.																																																																																																	
	Виключити.																																																																																																	
1.3.3	ТЕЦ	690																																																																																																
1.3.4	ГЕС	695																																																																																																
1.3.5	ВДЕ:	700																																																																																																
1.3.5.1	у т. ч. сонячні	705																																																																																																
1.3.5.2	у т. ч. вітрові	710																																																																																																
1.3.5.3	у т. ч. мікро-, міні- та малі гідро	715																																																																																																
1.3.5.4	у т. ч. біомаса	720																																																																																																
1.3.5.5	у т. ч. біогаз	725																																																																																																
1.3.6	Інші	730																																																																																																
<p>№ 3-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (квартальна) «Звіт про характеристику постачальників електричної енергії на території ліцензованої діяльності оператора системи розподілу»</p> <p>Додаток «Інформація щодо електропостачальників»</p> <table><tr><td>Торгова зона (ОЕС України/БуОС)</td></tr><tr><td>Г</td></tr><tr><td></td></tr></table>			Торгова зона (ОЕС України/БуОС)	Г		<p>№ 3-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (квартальна) «Звіт про характеристику постачальників електричної енергії на території ліцензованої діяльності оператора системи розподілу»</p> <p>Додаток «Інформація щодо електропостачальників»</p> <p>Стовтець виключити.</p>			<p>На сьогоднішній день енергосистемі України діє єдина торгова зона.</p>																																																																																									
Торгова зона (ОЕС України/БуОС)																																																																																																		
Г																																																																																																		

<p>№ 6-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про рівень розрахунків»</p> <p>Додаток 1 до форми звітності № 6-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) Інформація щодо розрахунків електропостачальників за послугу з розподілу електричної енергії</p>	<p>№ 6-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про рівень розрахунків»</p> <p>Додаток 1 до форми звітності № 6-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) Інформація щодо розрахунків електропостачальників за послугу з розподілу електричної енергії</p>	Технічна правка.																																								
<table><tr><th colspan="4">Борг</th></tr><tr><td>за фактичний період (місяць)</td><td>за попередні періоди</td><td>за попередні періоди минулих років</td><td>Разом</td></tr><tr><td>тис. грн</td><td>тис. грн</td><td>тис. грн</td><td>тис. грн</td></tr><tr><td>6</td><td>7</td><td>8</td><td>9</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table>	Борг				за фактичний період (місяць)	за попередні періоди	за попередні періоди минулих років	Разом	тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн	6	7	8	9					<table><tr><th colspan="4">Борг</th></tr><tr><td>за фактичний період (місяць)</td><td>за попередні періоди (місяці) поточного року</td><td>за попередні періоди минулих років</td><td>Разом</td></tr><tr><td>тис. грн</td><td>тис. грн</td><td>тис. грн</td><td>тис. грн</td></tr><tr><td>6</td><td>7</td><td>8</td><td>9</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table>	Борг				за фактичний період (місяць)	за попередні періоди (місяці) поточного року	за попередні періоди минулих років	Разом	тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн	6	7	8	9					
Борг																																										
за фактичний період (місяць)	за попередні періоди	за попередні періоди минулих років	Разом																																							
тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн																																							
6	7	8	9																																							
Борг																																										
за фактичний період (місяць)	за попередні періоди (місяці) поточного року	за попередні періоди минулих років	Разом																																							
тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн																																							
6	7	8	9																																							
<p>№ 9-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про обсяги купівлі-продажу електричної енергії»</p> <p>Додаток 1 до форми звітності N 9-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) Інформація щодо умов двосторонніх договорів з метою купівлі електричної енергії у учасників ринку</p> <p>Стовбці 11-15 «Торгова зона "Острів Бурштинської ТЕС"»</p>	<p>№ 9-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про обсяги купівлі-продажу електричної енергії»</p> <p>Додаток 1 до форми звітності N 9-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) Інформація щодо умов двосторонніх договорів з метою купівлі електричної енергії у учасників ринку</p> <p>Виключити.</p>	На сьогоднішній день енергосистемі України діє єдина торгова зона.																																								

<p>3) інструкції щодо заповнення форм звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна) «Звіт про загальну характеристику діяльності з розподілу електричної енергії», № 2-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна) «Звіт про характеристику користувачів системи розподілу» № 3-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (квартальна) «Звіт про характеристику постачальників електричної енергії на території ліцензованої діяльності оператора системи розподілу», № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про обсяги розподілу електричної енергії», № 6-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про рівень розрахунків», № 7-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна) «Звіт про доступ та приєднання до системи розподілу електричної енергії», № 8-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна) «Звіт про звернення та скарги користувачів (споживачів) оператора системи розподілу», № 9-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про обсяги купівлі-продажу електричної енергії»...</p> <p>2.3. Форма звітності №1 подається до НКРЕКП виключно в електронному вигляді (файл у форматі «xls» або «xlsx» згідно з формою, розробленою НКРЕКП) на адресу: monitoring_DS@nerc.gov.ua з накладенням кваліфікованого електронного підпису (у форматі «р7s») керівника (власника) ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний</p>	<p>3) інструкції щодо заповнення форм звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна) «Звіт про загальну характеристику діяльності з розподілу електричної енергії», № 2-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна) «Звіт про характеристику користувачів системи розподілу» № 3-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (квартальна) «Звіт про характеристику постачальників електричної енергії на території ліцензованої діяльності оператора системи розподілу», № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про обсяги розподілу електричної енергії», № 6-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про рівень розрахунків», № 7-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна) «Звіт про доступ та приєднання до системи розподілу електричної енергії», № 8-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна) «Звіт про звернення та скарги користувачів (споживачів) оператора системи розподілу», № 9-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про обсяги купівлі-продажу електричної енергії»...</p> <p>2.3. Форма звітності №1 подається до НКРЕКП виключно в електронному вигляді (файл у форматі «xls» або «xlsx» згідно з формою, розробленою НКРЕКП) на адресу: monitoring_DS@nerc.gov.ua з накладенням кваліфікованого електронного підпису (у форматі «р7s») керівника (власника) ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний</p>	<p>Запропонований підхід, що визначення форми звітності неoderжаною НКРЕКП, у разі ненадходження до ліцензіата підтвердження про факт одержання форми звітності є необ'єктивним, оскільки відсутність підтвердження з боку НКРЕКП може бути викликана помилкою або халатністю працівника НКРЕКП навіть у разі її отримання Регулятором. З іншого боку, неотримання може бути викликано технічними проблемами і про неотримання ліцензіат дізнається лише через 10</p>
---	---	---

<p>документообіг» та «Про електронні довірчі послуги».</p> <p>Датою подання форми звітності вважається день надходження форми звітності до НКРЕКП. Якщо останній день подання форми звітності припадає на неробочий (вихідний або святковий) день, то останнім днем її подання є наступний за вихідним або святковим робочий день.</p> <p>НКРЕКП протягом <b>10</b> робочих днів з дня надходження форми звітності направляє ліцензіату електронною поштою підтвердження факту одержання форми звітності із зазначенням дати надходження (на електронну адресу, з якої було надіслано зазначену форму звітності). <b>У разі ненадходження до ліцензіата підтвердження про факт одержання форми звітності вважається, що форма звітності не одержана НКРЕКП.</b></p> <p>...</p>	<p>документообіг» та «Про електронні довірчі послуги».</p> <p>Датою подання форми звітності вважається день надходження форми звітності до НКРЕКП. Якщо останній день подання форми звітності припадає на неробочий (вихідний або святковий) день, то останнім днем її подання є наступний за вихідним або святковим робочий день.</p> <p>НКРЕКП протягом <b>2</b> робочих днів з дня надходження форми звітності направляє ліцензіату електронною поштою підтвердження факту одержання форми звітності із зазначенням дати надходження (на електронну адресу, з якої було надіслано зазначену форму звітності).</p> <p><b>Виключити.</b></p> <p><b>АБО</b></p> <p><b>У разі ненадходження до ліцензіата підтвердження про факт одержання форми звітності ліцензіат направляє форми звітності повторно та надає підтвердження їх направлення до НКРЕКП.</b></p> <p>...</p>	<p>днів і після повторного направлення (на підтвердження якого теж треба буде очікувати 10 днів) порушення строків направлення становитиме значний термін.</p>
--	--	--



ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ  
**«ЗАПОРІЖЖЯЕЛЕКТРОПОСТАЧАННЯ»**  
вул. Олександрівська, 35, м.Запоріжжя  
69063, тел. +38 061 228 22 20  
E-mail: canc@zper.com.ua, www.zper.com.ua  
Код ЄДРПОУ 42093239



LIMITED LIABILITY COMPANY  
**«ZAPORIZHYAELECTROPOSTACHANNYA»**  
35, Oleksandrivska St., Zaporizhzhya  
69063, tel. +38 061 228-22-20  
E-mail: canc@zper.com.ua, www.zper.com.ua  
EDRPOU 42093239

04.01.2024р. № 46

На № \_\_\_\_\_ від \_\_\_\_\_

**Національна комісія, що здійснює  
державне регулювання у сферах  
енергетики та комунальних послуг  
Голові Комісії**

**Костянтину УЩАПОВСЬКОМУ**

03057, м.Київ, вул. Сім'ї Бродських, 19  
box@nerc.gov.ua

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП, Регулятор), 29 листопада 2023 року на офіційному веб-сайті оприлюднено проект постанови, що має ознаки регуляторного акту, «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП» (далі – Постанова). Проект Постанови розроблено з метою приведення діючих форм звітності учасників ринку електричної енергії, затверджених постановами НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 «Про затвердження форм звітності НКРЕКП для учасників ринку електричної енергії та інструкцій щодо їх заповнення» та від 29.03.2019 № 450 «Про затвердження форм звітності з моніторингу для учасників ринку електричної енергії та інструкцій щодо їх заповнення» у відповідність до положень законодавства у сфері електричної енергії.

Згідно з додатком 1 до Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень НКРЕКП, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866 надаємо зауваження та пропозиції до проекту Постанови.

Додаток

Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акту, постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП» на 2 аркушах в 1 примірнику.

Директор

**Сергій БОГУСЛАВЕЦЬ**

Гальченко О. 0665961599

Гта пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта- постанови НКРЕКП «Про затвердження 3мін до деяких постанов НКРЕКП»

Редакція проекту рішення НКРЕКП		Зуваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП		Обґрунтування	
Зміни до Постанови НКРЕКП від 29 березня 2019 року № 450 «Про затвердження форм звітності з моніторингу для учасників ринку електричної енергії та інструкції щодо їх заповнення». Форма звітності № 6-НКРЕКП-моніторинг-постачання (місячна) «Звіт про обсяги постачання постачальником універсальної послуги»;					
1. Таблиця "І. Обсяг та вартість споживання електричної енергії"					
1.1		1.1		1.1	
побутові, з них:		побутові, з них:		побутові, з них:	
010		010		010	
1.1.1		1.1.1		1.1.1	
індивідуальні, у т. ч.:		індивідуальні, у т. ч.:		індивідуальні, у т. ч.:	
015		015		015	
1.1.1.1		1.1.1.1		1.1.1.1	
вразливі		вразливі		вразливі	
020		020		020	
1.1.2		1.1.2		1.1.2	
колективні		колективні*		колективні	
025		025		025	
*колективні побутові споживачі (зокрема гуртожитки), а також споживачі, які визначені в абзацах 11-14 п. 13 розділу XVII "Трикінцеві та перехідні положення" Закону України "Про ринок електричної енергії"					
Закон України "Про ринок електричної енергії" дає чітке визначення поняття колективного споживача, під яке не підпадають споживачі, які визначені в абзацах 11-14 п. 13 розділу XVII "Трикінцеві та перехідні положення" Закону України "Про ринок електричної енергії"					
Постанова КМУ від 05.06.2019 №483 надає перелік побутових споживачів до яких застосовуються фіксовані ціни. Це індивідуальні та колективні побутові споживачі (зокрема гуртожитки), а також споживачі (шлі споживання), які визначені в абзацах одинадцятому — чотирнадцятому пункту 13 розділу XVII "Трикінцеві та перехідні положення" Закону України "Про ринок електричної енергії"					
2. Таблиця "І. Обсяг та вартість споживання електричної енергії"					
3 за попередні місяці звітного року		3 початку звітного року			
обсяг споживання (фактичний)		вартість послуг операторів систем (без ПДВ)		вартість послуг операторів систем (без ПДВ)	
6		7		8	
тис. кВт·год		тис. грн		тис. грн	
9		9		9	
Якщо графі 6, 7, 8, 9 відображають дані з початку звітного року з врахуванням звітного періода (як це наведено в інструкції), то коректніше буде назвати блок граф 6-9 "З початку звітного року"					

3. Таблиця "І. Обсяг та вартість споживання електричної енергії"				
Постанова КМУ від 05.06.2019 №483 надає перелік побутових споживачів до яких застосовуються фіксовані ціни. Згідно переліку релігійні організації підпадають під статус побутового споживача та підпадають під дію Положенням про покладання спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальноосвітніх інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 11 серпня 2021 р. N 859.		Постанова КМУ від 05.06.2019 №483 надає перелік побутових споживачів до яких застосовуються фіксовані ціни. Згідно переліку релігійні організації підпадають під статус побутового споживача та підпадають під дію Положенням про покладання спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальноосвітніх інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 11 серпня 2021 р. N 859.		
По-друге, споживачі, які тимчасово мали право на універсальну послугу незалежно від обсягів договірної потужності, позбавлені права на універсальну послугу з оприлюдненням наказу Міністерства енергетики України від 10.10.2023 №307 (06.12.2023)		По-друге, споживачі, які тимчасово мали право на універсальну послугу незалежно від обсягів договірної потужності, позбавлені права на універсальну послугу з оприлюдненням наказу Міністерства енергетики України від 10.10.2023 №307 (06.12.2023)		
4. Таблиця "ІІ. Рівень розрахунків за договором постачання електричної енергії постачальником універсальної послуги"				
Постанова КМУ від 05.06.2019 №483 надає перелік побутових споживачів до яких застосовуються фіксовані ціни. Згідно переліку релігійні організації підпадають під статус побутового споживача та підпадають під дію Положенням про покладання спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальноосвітніх інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 11 серпня 2021 р. N 859.		Постанова КМУ від 05.06.2019 №483 надає перелік побутових споживачів до яких застосовуються фіксовані ціни. Згідно переліку релігійні організації підпадають під статус побутового споживача та підпадають під дію Положенням про покладання спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальноосвітніх інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 11 серпня 2021 р. N 859.		
По-друге, споживачі, які тимчасово мали право на універсальну послугу незалежно від обсягів договірної потужності, позбавлені права на універсальну послугу з оприлюдненням наказу Міністерства енергетики України від 10.10.2023 №307 (06.12.2023)		По-друге, споживачі, які тимчасово мали право на універсальну послугу незалежно від обсягів договірної потужності, позбавлені права на універсальну послугу з оприлюдненням наказу Міністерства енергетики України від 10.10.2023 №307 (06.12.2023)		

«04» 01 2024р.



Сергій БОГУСЛАВЕЦЬ

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ  
«ДОНЕЦЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»

вул. Січових Стрільців 4Д, м.Дніпро,  
Дніпропетровська обл., 49001, Україна

Код ЄДРПОУ: 42086719

на № 26/168 від 05.01.2024



**Національній комісії, що здійснює  
державне регулювання у сферах  
енергетики та комунальних послуг**

**03057, м. Київ,  
вул. Сім'ї Бродських, буд. 19**

ТОВ «ДОНЕЦЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» опрацювало проєкт, що має ознаки регуляторного акту, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП», у зв'язку з чим направляємо свої зауваження та пропозиції.

Додаток: на 4 арк. в 1 прим.

Директор

Михайло КУКСЕНКО

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ  
«ДОНЕЦЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»

вул. Моссаковського Володимира, 7, м. Дніпро,  
Дніпропетровська обл., 49044, Україна



**Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акту, – постанови НКРЕКП  
«Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП»**

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування																								
<b>Постанова НКРЕКП від 29.03.2019 № 450 «Про затвердження форм звітності з моніторингу для учасників ринку електричної енергії та інструкцій щодо їх заповнення»</b>																										
<b>Форма звітності № 6-НКРЕКП-моніторинг- постачання (місячна) «Звіт про обсяги постачання постачальником універсальної послуги»</b>																										
<b>Розділ II. Рівень розрахунків за договором постачання електричної енергії постачальником універсальної послуги</b>	<b>Розділ II. Рівень розрахунків за договором постачання електричної енергії постачальником універсальної послуги</b>	Технічна правка																								
<b>За звітний місяць</b>	<b>За звітний місяць</b>																									
<table border="1"> <tr> <td>сума коштів, нарахована за фактично спожитий обсяг електричної енергії (без ПДВ)</td> <td>сума коштів, сплачена за фактично поставлений обсяг електричної енергії (без ПДВ), з них:</td> <td>надлишок (переплата), зарахована як авансовий платіж</td> <td>оплата за фактично відпущену електричну енергію та остаточний розрахунок</td> </tr> <tr> <td align="center">тис. грн</td> <td align="center">тис. грн</td> <td align="center">тис. грн</td> <td align="center">тис. грн</td> </tr> <tr> <td align="center">1</td> <td align="center">2</td> <td align="center">3</td> <td align="center">4</td> </tr> </table>	сума коштів, нарахована за фактично спожитий обсяг електричної енергії (без ПДВ)		сума коштів, сплачена за фактично поставлений обсяг електричної енергії (без ПДВ), з них:	надлишок (переплата), зарахована як авансовий платіж	оплата за фактично відпущену електричну енергію та остаточний розрахунок	тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн	1	2	3	4	<table border="1"> <tr> <td>сума коштів, нарахована за фактично спожитий обсяг електричної енергії (без ПДВ)</td> <td>сума коштів, сплачена за фактично поставлений обсяг електричної енергії (без ПДВ), з них:</td> <td>надлишок (переплата), зарахована як авансовий платіж</td> <td>оплата за фактично відпущену електричну енергію та остаточний розрахунок</td> </tr> <tr> <td align="center">тис. грн</td> <td align="center">тис. грн</td> <td align="center">тис. грн</td> <td align="center">тис. грн</td> </tr> <tr> <td align="center">1</td> <td align="center">2</td> <td align="center">3</td> <td align="center">4</td> </tr> </table>	сума коштів, нарахована за фактично спожитий обсяг електричної енергії (без ПДВ)	сума коштів, сплачена за фактично поставлений обсяг електричної енергії (без ПДВ), з них:	надлишок (переплата), зарахована як авансовий платіж	оплата за фактично відпущену електричну енергію та остаточний розрахунок	тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн	1	2	3	4
сума коштів, нарахована за фактично спожитий обсяг електричної енергії (без ПДВ)	сума коштів, сплачена за фактично поставлений обсяг електричної енергії (без ПДВ), з них:		надлишок (переплата), зарахована як авансовий платіж	оплата за фактично відпущену електричну енергію та остаточний розрахунок																						
тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн																							
1	2	3	4																							
сума коштів, нарахована за фактично спожитий обсяг електричної енергії (без ПДВ)	сума коштів, сплачена за фактично поставлений обсяг електричної енергії (без ПДВ), з них:	надлишок (переплата), зарахована як авансовий платіж	оплата за фактично відпущену електричну енергію та остаточний розрахунок																							
тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн																							
1	2	3	4																							
<b>Додаток до форми звітності № 6-НКРЕКП-моніторинг- постачання (місячна) «Інформація щодо споживання електричної енергії споживачами, яким постачання електричної енергії здійснюється за цінами побутових споживачів»</b>																										
<b>II. Рівень розрахунків за договором постачання електричної енергії постачальником універсальної послуги</b>	<b>II. Рівень розрахунків за договором постачання електричної енергії постачальником універсальної послуги</b>																									

За звітний місяць				За звітний місяць				Технічна правка
сума коштів, нарахована за фактично спожитий обсяг електричної енергії (без ПДВ)	сума коштів, сплачена за фактично поставлений обсяг електричної енергії (без ПДВ), з них:	надлишок (переплата), зарахована як авансовий платіж	оплата за фактично відпущену електричну енергію та остаточний розрахунок	сума коштів, нарахована за фактично спожитий обсяг електричної енергії (без ПДВ)	сума коштів, сплачена за фактично поставлений обсяг електричної енергії (без ПДВ), з них:	надлишок (переплата), зарахована як авансовий платіж	оплата за фактично відпущену електричну енергію та остаточний розрахунок	
тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн	
1	2	3	4	1	2	3	4	
Інструкція щодо заповнення форми звітності № 6-НКРЕКП-моніторинг- постачання (місячна) «Звіт про обсяги постачання постачальником універсальної послуги»								
3. Порядок заповнення форми звітності № 6								
3.1. У розділі I «Обсяг та вартість споживання електричної енергії» відображається інформація щодо обсягу та вартості споживання електричної енергії у розрізі категорій споживачів протягом звітного періоду (графи 2 – 5) та з початку звітного року (накопичувальним підсумком) (графи 6 – 9):				3.1. У розділі I «Обсяг та вартість споживання електричної енергії» відображається інформація щодо обсягу та вартості споживання електричної енергії у розрізі категорій споживачів протягом звітного періоду (графи 2 – 5) та <b>за попередні місяці звітного року</b> (накопичувальним підсумком) (графи 6 – 9):				Приведено у відповідність до нової редакції Форми №6.
3) у графі 6 «обсяг споживання (фактичний)» зазначається інформація щодо фактичного обсягу споживання електричної енергії з початку звітного року з урахуванням обсягів споживання звітного місяця;				3) у графі 6 «обсяг споживання (фактичний)» зазначається інформація щодо фактичного обсягу споживання електричної енергії з початку звітного року <b>без урахування</b> обсягів споживання звітного місяця;				Приведено у відповідність до нової редакції Форми №6.
5) у графі 7 «усього вартість споживання (без ПДВ)» відображається загальна вартість спожитої з початку звітного року (з урахуванням вартості за звітний місяць) електричної енергії без ПДВ за категоріями споживачів (добуток фактичного обсягу споживання на кінцеву ціну електричної енергії);				5) у графі 7 «усього вартість споживання (без ПДВ)» відображається загальна вартість спожитої з початку звітного року ( <b>без урахування</b> вартості за звітний місяць) електричної енергії без ПДВ за категоріями споживачів (добуток фактичного обсягу споживання на кінцеву ціну електричної енергії);				Приведено у відповідність до нової редакції Форми №6.
7) у графі 8 «вартість постачання (без ПДВ)» відображається сума вартості закупівлі електричної енергії з початку звітного року (з урахуванням вартості за звітний місяць) на сегментах ринку електричної енергії та вартості послуги постачальника універсальних послуг (без ПДВ);				7) у графі 8 «вартість постачання (без ПДВ)» відображається сума вартості закупівлі електричної енергії з початку звітного року ( <b>без урахування</b> вартості за звітний місяць) на сегментах ринку електричної енергії та вартості послуги постачальника універсальних послуг ( <b>без ПДВ</b> );				Приведено у відповідність до нової редакції Форми №6.

<p><b>9) у графі 9 «вартість послуг операторів систем (без ПДВ)» відображається вартість послуг операторів систем передачі та розподілу з початку звітного року (з урахуванням вартості за звітний місяць), яка визначається як сума добутку обсягу споживання електричної енергії на тариф на передачу електричної енергії (без ПДВ), добутків обсягів споживання електричної енергії на тарифи на розподіл електричної енергії (без ПДВ) відповідних операторів систем розподілу та добутків обсягів споживання електричної енергії на плату за послуги оператора малої системи розподілу відповідних операторів малих систем розподілу;</b></p>	<p><b>9) у графі 9 «вартість послуг операторів систем (без ПДВ)» відображається вартість послуг операторів систем передачі та розподілу з початку звітного року (без урахування вартості за звітний місяць), яка визначається як сума добутку обсягу споживання електричної енергії на тариф на передачу електричної енергії (без ПДВ), добутків обсягів споживання електричної енергії на тарифи на розподіл електричної енергії (без ПДВ) відповідних операторів систем розподілу та добутків обсягів споживання електричної енергії на плату за послуги оператора малої системи розподілу відповідних операторів малих систем розподілу;</b></p>	<p>Приведено у відповідність до нової редакції Форми №6.</p>
<p><b>3.2. У розділі II «Рівень розрахунків за договором постачання електричної енергії постачальником універсальної послуги» відображається інформація щодо розрахунків споживачів із постачальником універсальних послуг за звітний місяць (графи 1 – 5), суми заборгованості за надану універсальну послугу за попередні періоди звітного року (без урахування суми боргу звітного місяця) (графа 6) та попередні роки (графа 7), а також загальну суму заборгованості за універсальну послугу (графа 8):</b></p>	<p><b>3.2. У розділі II «Рівень розрахунків за договором постачання електричної енергії постачальником універсальної послуги» відображається інформація щодо розрахунків споживачів із постачальником універсальних послуг за звітний місяць (графи 1 – 4), за попередні місяці звітного року (накопичувальним підсумком без урахування суми боргу звітного місяця) (графи 5 – 6), суми заборгованості за фактичний період (графа 7), суми заборгованості за надану універсальну послугу за попередні періоди звітного року (без урахування суми боргу звітного місяця) (графа 8), суми боргу за попередні роки (графа 9), а також загальну суму заборгованості за універсальну послугу (графа 10):</b></p>	<p>Уточнення, з метою уникнення подвійного тлумачення і коректного відображення граф 1-10.</p>
<p><b>3.3. У розділі I Додатку «Обсяг та вартість споживання електричної енергії» додатку відображається інформація щодо обсягів та вартості споживання електричної енергії споживачами, які оплачують електричну енергію за цінами, за якими постачальник універсальних послуг здійснює постачання електричної енергії побутовим споживачам:</b></p> <p>...</p> <p>У розділі II Додатку «Рівень розрахунків за договором постачання електричної енергії постачальником</p>	<p><b>3.3. У розділі I Додатку «Обсяг та вартість споживання електричної енергії» додатку відображається інформація щодо обсягів та вартості споживання електричної енергії споживачами, які оплачують електричну енергію за цінами, за якими постачальник універсальних послуг здійснює постачання електричної енергії побутовим споживачам:</b></p> <p>...</p> <p>У розділі II Додатку «Рівень розрахунків за договором постачання електричної енергії постачальником</p>	



<p>універсальної послуги» відображається інформація щодо розрахунків споживачів, які оплачують електричну енергію за цінами, за якими постачальник універсальних послуг здійснює постачання електричної енергії побутовим споживачам, із постачальником універсальних послуг за звітний період (графи 1 – 4), за попередні місяці звітного року (накопичувальним підсумком) (графи 5 –6) а також суми заборгованості на надані універсальні послуги таким споживачам (графи 7-10):</p>	<p>універсальної послуги» відображається інформація щодо розрахунків споживачів із постачальником універсальних послуг за звітний місяць (графи 1 – 4), за попередні місяці звітного року (накопичувальним підсумком без урахування суми боргу звітного місяця) (графи 5 – 6), суми заборгованості за фактичний період (графа 7), суми заборгованості за надану універсальну послугу за попередні періоди звітного року (без урахування суми боргу звітного місяця) (графа 8), суми боргу за попередні роки (графа 9), а також загальну суму заборгованості за універсальну послугу (графа 10):</p>	<p>Уточнення, з метою уникнення подвійного тлумачення і коректного відображення граф 1-10.</p>
--	---	--

Директор

Михайло КУКСЕНКО



Національна енергетична компанія

вул. С. Петлюри, 25, м. Київ, 01032,  
тел.: +38 044 238-38-38, факс: +38 044 238-32-64,  
e-mail: nec-kanc@ua.energy, web: ua.energy,  
код ЄДРПОУ 00100227



Національна комісія, що здійснює  
державне регулювання у сферах  
енергетики та комунальних послуг

№ \_\_\_\_\_

Про надання пропозицій та зауважень  
до проектів постанов

Приватне акціонерне товариство «Національна енергетична компанія «Укренерго» (далі – НЕК «Укренерго») надає пропозиції та зауваження до проекту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження змін до деяких постанов НКРЕКП», а саме до постанови НКРЕКП від 29.03.2019 № 450 «Про затвердження форм звітності з моніторингу для учасників ринку електричної енергії та інструкцій щодо їх заповнення» в додатку 1.

Також НЕК «Укренерго» надає пропозиції та зауваження до проекту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження змін до деяких постанов НКРЕКП», а саме до форм звітності щодо показників якості електропостачання та інструкцій щодо їх заповнення, затверджених постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 374 та до Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375 в додатку 2.

В разі необхідності НЕК «Укренерго» готове надати будь-які необхідні додаткові дані чи уточнення до вже зазначеної інформації.

Додатки:

Додаток 1. пропозиції та зауваження до проекту постанови на 17 арк. в 1 прим.

Додаток 2. пропозиції та зауваження до проектів постанов на 26 арк. в 1 прим.

В.о. директора  
з ринкових операцій

Симоненко О.О.

Джемула 238 32 70



ДОКУМЕНТ ПІДПИСАНО КЕП

Сертифікат 3FAA9288358EC00304000000888C370015C3C200

Підписувач Симоненко Олександр Олександрович

Дійсний з 27.09.2023 0:00:00 по 26.09.2025 23:59:59

НЕК "Укренерго"



Вих. № 01/1385

від 08.01.2024

№1120/1-24 від 08.01.2024

## Пропозиції та зауваження стосовно змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг

№	Редакція проекту рішення НКРЕКП	Пропозиції НЕК «УКРЕНЕРГО»	Обґрунтування
	<p>2. Унести до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 29 березня 2019 року № 450 «Про затвердження форм звітності з моніторингу для учасників ринку електричної енергії та інструкцій щодо їх заповнення» такі зміни:</p> <p>1) пункт 1 викласти в такій редакції:</p> <p>«1. Затвердити такі, що додаються:</p>		
1	44) Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-передача (річна) «Звіт про загальну характеристику діяльності з передачі електричної енергії»;	44) Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-передача (річна) «Звіт про загальну характеристику діяльності з передачі електричної енергії»;	
1.1	<p>У розділі I «Загальна інформація про оператора системи передачі» відображається загальна інформація щодо діяльності ОСП на початок (графа 1) та на кінець (графа 2) звітного періоду:</p> <p>13) у рядку 310 «Кількість власних установок зберігання енергії, які є повністю інтегрованими елементами мережі, з них:» вказується кількість власних установок зберігання енергії, які є повністю інтегрованими елементами мережі. Значення цього рядка дорівнює сумі рядків 315 – 335.</p> <p>14) у рядку 340 «Потужність власних установок зберігання енергії, які є повністю інтегрованими елементами мережі, з них:» потужність власних установок зберігання енергії, які є повністю інтегрованими елементами мережі. Значення цього рядка дорівнює сумі рядків 345 – 365.</p>	<p>У розділі I «Загальна інформація про оператора системи передачі» відображається загальна інформація щодо діяльності ОСП на початок (графа 1) та на кінець (графа 2) звітного періоду:</p> <p>13) у рядку 310 «Кількість власних установок зберігання енергії, які є повністю інтегрованими елементами мережі, з них:» вказується кількість власних установок зберігання енергії, які є повністю інтегрованими елементами мережі. Значення цього рядка дорівнює сумі рядків 315 – 335. <b>В разі відсутності власних установок зберігання дані рядки не заповнюються;</b></p> <p>14) у рядку 340 «Потужність власних установок зберігання енергії, які є повністю інтегрованими елементами мережі, з них:» потужність власних установок зберігання енергії, які є повністю інтегрованими елементами мережі. Значення цього рядка дорівнює сумі рядків 345 – 365 <b>В разі відсутності власних установок зберігання дані рядки не заповнюються;</b></p>	<p>Так як на даний момент на балансі НЕК «Укренерго» відповідні установки відсутні, тому наведені поля (поля 310-365) пропонується залишати не заповненими.</p>
2.	<p>49) Форму звітності № 4-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про фактичні обсяги виробництва та споживання електричної енергії»;</p> <p>50) Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 4-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про фактичні обсяги виробництва та споживання електричної енергії»;</p>	<p>49) Форму звітності № 4-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про фактичні обсяги виробництва та споживання електричної енергії»;</p> <p>50) Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 4-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про фактичні обсяги виробництва та споживання електричної енергії»;</p>	

2.1	п. 2.2. Інструкції: Форма звітності № 4 подається до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом.	2.2. Форма звітності № 4 подається <b>до 30 числа місяця</b> , наступного за звітним періодом.	В зв'язку з отриманням даних з первинних документів (Актів виробітку) 16-го числа місяця, наступного за розрахунковим, та суттєвим збільшенням обсягу інформації у формі 4, та відповідно часу опрацювання (зокрема додані розшифрування обсягів виробництва, споживання та втрат в мережах в розрізі суб'єктів господарювання), залишити термін подання без змін - до 30 числа місяця, наступного за звітним періодом (замість 25 числа)
2.2	п. 3.1. Інструкції: У розділі I «Інформація про фактичний обсяг виробництва електричної енергії» відображається інформація щодо загального обсягу виробленої електричної енергії (графи 1, 7 та 13), загального обсягу відпущеної електричної енергії (сальдовані протягом розрахункового періоду значення) (графи 2, 8 та 14) у мережі системи передачі (графи 3, 9 та 15), системи розподілу (графи 4, 10 та 16), у мережі малих систем розподілу (графи 5, 11 та 17), безпосередньо споживачам, у тому числі споживачам, з'єднаним по прямій лінії (графи 6, 12 та 18), у торговій зоні «ОЕС України» (графи 1 – 6), у торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС» (графи 7 – 12) та загалом (графи 13 – 18):	3.1. У розділі I «Інформація про фактичний обсяг виробництва електричної енергії» відображається інформація щодо загального обсягу виробленої електричної енергії (графи 1, 7 та 13), загального обсягу відпущеної електричної енергії (сальдовані протягом розрахункового періоду значення) (графи 2, 8 та 14) у мережі системи передачі (графи 3, 9 та 15), системи розподілу (графи 4, 10 та 16), у мережі малих систем розподілу (графи 5, 11 та 17), безпосередньо споживачам, у тому числі споживачам, з'єднаним по прямій лінії (графи 6, 12 та 18), <b>у торговій зоні - I (графи 1 – 6), у торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС» (графи 7 – 12) та загалом (графи 13 – 18):</b>	Пропонується вилучити з форми графи, що стосуються торгової зони «острів Бурштинської ТЕС», так як Постановою НКРЕКП від 25.02.2022 № 332 визначено одну торгову зону в межах України - «ОЕС України», зокрема графи 7-12 та 13-18 у розділі I «Інформація про фактичний обсяг виробництва електричної енергії», та графи 2 та 3 у розділі II «Інформація про фактичний обсяг споживання електричної енергії». Також виходячи з того що в майбутньому можливо зміни, що стосується торгових зон, тут і далі по тексту пропонується торгову зону «ОЕС України» іменувати торгова зона – I, а в подальшому при виникненні нових торгових зон іменувати їх у формах в порядку нумерації (торгова зона – II, III ... і т.д.).  Просимо також надати додаткові роз'яснення щодо того, які дані та в яких рядках необхідно вказувати, в разі якщо споживач одночасно приєднаний до мереж ОСП та мереж ОСР.
2.3	п. 3.2. Інструкції: У розділі II «Інформація про фактичний обсяг споживання електричної енергії» відображається інформація щодо загального обсягу спожитої електричної енергії у торговій зоні «ОЕС України» (графа 1), у торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС» (графи 2) та сумарно за зонами (графа 3), усього (рядок 085) та за типами споживання (рядки 090 – 125). Значення рядка 085 дорівнює сумі рядків 090, 105 – 125.	3.2. У розділі II «Інформація про фактичний обсяг споживання електричної енергії» відображається інформація щодо загального обсягу спожитої електричної енергії у торговій зоні <b>у торговій зоні - I (графа 1), у торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС» (графи 2) та сумарно за зонами (графа 3),</b> усього (рядок 085) та за типами споживання (рядки 090 – 125). Значення рядка 085 дорівнює сумі рядків 090, 105 – 125.	Пропонуємо вилучити п. 1.4 розділу II «виробниками, приєднаними до мереж ОСП, на власні потреби електростанцій» (код 110), та п. 1.5 «виробниками, приєднаними до мереж ОСР, на власні потреби електростанцій» (код 115) так як ці пункти дублюються з пропонованим п. 5.2 (код 160) в формі 5

		В разі якщо споживач одночасно приєднаний до мереж ОСП та ОСР, вказується <i>(вказати що вказується)</i>	
2.4	п. 3.5. Інструкції: У Додатку 2 «Інформація щодо обсягів постачання електричної енергії споживачам» відображається інформація щодо загального обсягу постачання електричної енергії електропостачальниками (графа 1) та обсягу постачання споживачам електропостачальника (без врахування електричної енергії на власні потреби електропостачальника) (графа 2).	3.4. У Додатку 2 «Інформація щодо обсягів постачання електричної енергії споживачам» відображається інформація щодо загального обсягу постачання електричної енергії електропостачальниками (графа 1) <del>та обсягу постачання споживачам електропостачальника (без врахування електричної енергії на власні потреби електропостачальника) (графа 2).</del>  п.п. 3.3...3.5 Інструкції <i>(привести у відповідність нумерацію)</i>	Стосовно граф Додатку 2 – «Загальний обсяг постачання електричної енергії, МВт·год» та «Обсяг постачання електричної енергії споживачам електропостачальника, МВт·год.» - в зв'язку з відсутністю первинних даних та інформації стосовно такого поділу пропонуємо залишити у форму тільки одну графу «Загальний обсяг постачання електричної енергії».  Привести у відповідність нумерацію і послідовність пунктів розділу 3 Інструкції
3.	51) Форму звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про фактичні обсяги передачі електричної енергії»;  52) Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про фактичні обсяги передачі електричної енергії»;	51) Форму звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про фактичні обсяги передачі електричної енергії»;  52) Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про фактичні обсяги передачі електричної енергії»;	
3.1	п. 3.1. Інструкції: У розділі I «Інформація про обсяги передачі електричної енергії» зазначаються дані щодо величин прийому/віддачі, обсягів витрат, передачі електричної енергії в розрізі торгових зон «ОЕС України» (графа 1), «Острів Бурштинської ТЕС» (графи 2) та загалом (графа 3) з точністю до двох знаків після коми:	3.1. У розділі I «Інформація про обсяги передачі електричної енергії» зазначаються дані щодо величин прийому/віддачі, обсягів витрат, передачі електричної енергії в розрізі <del>торгової зони – I (графа 1), «Острів Бурштинської ТЕС» (графи 2) та загалом (графа 3)</del> з точністю до двох знаків після коми:	Пропонується вилучити з форми графи, що стосуються торгової зони «острів Бурштинської ТЕС», так як Постановою НКРЕКП від 25.02.2022 № 332 визначено одну торгову зону в межах України - «ОЕС України», зокрема графи 7-12 та 13-18 у розділі I. Також пропонується торгову зону «ОЕС України» іменувати торгова зона – I.
3.2	Відсутній	Додати до розділу I Форми №5 наступні рядки:  5        ВСЬОГО обсяг передачі.....тис. кВт·год    150 5.1    втрати в мережах ОСР.....тис. кВт·год    155 5.2    власні потреби виробників (сума приєданих виключно до мереж ОСР та одночасно до мереж ОСР і ОСП).....тис. кВт·год    160 5.3    "+" -частка виробітку генерації, приєднаної виключно до мереж ОСР, що враховується у споживанні з мереж ОСР/"-	Так як в існуючій формі 5 подаються розрахункові дані у вигляді додаткових рядків, пропонується з метою оптимізації розрахунку та аналізу даних у пропонуемій редакції форми 5 додати відповідні рядки до форми, та відповідний опис до інструкції.

		<p>"-надлишок надходження з мереж ОМ над фактом споживання в мережах ОСР.....тис. кВт-год 165</p> <p>5.4 Обсяг експорту, що враховується в обсязі передачі....тис. кВт-год 170</p> <p>5.5 Похибка версій комобліку для учасників ринку з власним споживанням.....тис. кВт-год 175</p> <p>Додати до п. 3.1 інструкції:</p> <p>7) у рядку 150 «Всього обсяг передачі.:» зазначається сумарний обсяг переданої електричної енергії. Значення рядка 150 дорівнює сумі значень рядків 155-175 та 105.</p>	
4.	<p>53) Форму звітності № 7-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про роботу балансуючого ринку»;</p> <p>54) Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 7-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про роботу балансуючого ринку»;</p>	<p>53) Форму звітності № 7-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про роботу балансуючого ринку»;</p> <p>54) Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 7-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про роботу балансуючого ринку»;</p>	
4.1	<p>п. 3.1. Інструкції: У розділі І «Інформація щодо купівлі-продажу електричної енергії оператором системи передачі на балансуючому ринку» відображається інформація з точністю до двох знаків після коми щодо обсягу балансуючої електричної енергії (графи 1, 4, 7, 10, 13 та 16), вартості електричної енергії для балансування (графи 2, 5, 8, 11, 14 та 17), середньозваженої ціни, що склалася на ринку (графи 3, 6, 9, 12, 15 та 18), на завантаження (графи 1 – 3, 7 – 9, 13 – 15) та розвантаження (графи 4 – 6, 10 – 12, 16 – 18) у торгових зонах «ОЕС України» (графи 1 – 6), «Острів Бурштинської ТЕС» (графи 7 – 12) та усього (графи 13 – 18)</p> <p>1) у рядку 005 «Загальний обсяг проданої електричної енергії, у т. ч. з метою» зазначаються сумарні дані щодо обсягів проданої електричної енергії у звітному періоді, з них для врегулювання балансування обсягів</p>	<p>3.1. У розділі І «Інформація щодо купівлі-продажу електричної енергії оператором системи передачі на балансуючому ринку» відображається інформація з точністю до двох знаків після коми щодо обсягу балансуючої електричної енергії (графи 1, 4, 7, 10, 13 та 16), вартості електричної енергії для балансування (графи 2, 5, 8, 11, 14 та 17), середньозваженої ціни, що склалася на ринку (графи 3, 6, 9, 12, 15 та 18), на завантаження (графи 1 – 3, 7 – 9, 13 – 15) та розвантаження (графи 4 – 6, 10 – 12, 16 – 18) у торговій зоні – І (графи 1 – 6), <del>«Острів Бурштинської ТЕС» (графи 7 – 12) та усього (графи 13 – 18)</del></p> <p>1) у рядку 005 «Загальний обсяг проданої електричної енергії, у т. ч. з метою» зазначаються сумарні дані щодо обсягів проданої електричної енергії у звітному періоді, з них для врегулювання балансування обсягів</p>	<p>Пропонується вилучити з форми граfi, що стосуються торгової зони «острів Бурштинської ТЕС», так як Постановою НКРЕКП від 25.02.2022 № 332 визначено одну торгову зону в межах України - «ОЕС України», зокрема граfi 7-18 розділу І; 7-18 розділу ІІ; 5-12 розділу ІІІ; 4-9 розділу ІV. Також пропонується торгову зону «ОЕС України» іменувати торгова зона – І.</p> <p>Пропонуємо вилучити з найменування граfi Д Додатку 3, граfi Д Додатку 4, граfi Д Додатку 6 термін «Острів Бурштинської ТЕС». Також пропонується торгову зону «ОЕС України» іменувати торгова зона – І.</p> <p>Необхідно надати роз'яснення щодо заповнення п. 1.4. («врегулювання відхилень від запланованих міждержавних перетоків», код 025) та п. 2.4 розділу ІІ («врегулювання відхилень від</p>

<p>попиту/пропозиції (рядок 010), врегулювання системних обмежень (рядок 015), надання аварійної допомоги суміжним операторам систем передачі (рядок 020), врегулювання відхилень від запланованих міждержавних перетоків (рядок 025), з точністю до двох знаків після коми. У рядках 020 та 025 значення вказуються за київським часом. Значення рядка 005 дорівнює сумі рядків 010 – 025;</p> <p>2) у рядку 030 «Загальний обсяг закупленої електричної енергії, у т. ч. з метою» зазначаються сумарні дані щодо обсягів закупленої електричної енергії у звітному періоді, з них для врегулювання балансування обсягів попиту/пропозиції (рядок 035), врегулювання системних обмежень (рядок 040), отримання аварійної допомоги від суміжних операторів системи передачі (рядок 045), врегулювання відхилень від запланованих міждержавних перетоків (рядок 050) з точністю до двох знаків після коми. У рядках 045 та 050 значення вказуються за київським часом. Значення рядка 025 дорівнює сумі рядків 030 – 050.</p> <p>п. 3.2. Інструкції: У розділі II «Інформація щодо постачальників послуг з балансування відображаються дані щодо кількості постачальників послуг з балансування (графи 1, 4, 7, 10, 13 та 16), обсягів (графи 2, 5, 8, 11, 14 та 17) та вартості (графи 3, 6, 9, 12, 15 та 18) балансуєної електричної енергії з точністю до двох знаків після коми на збільшення (графи 1 – 3, 7 – 9, 13 – 15) та зменшення (графи 4 – 6, 10 – 12, 16 – 18) навантаження в торгових зонах «ОЕС України» (графи 1 – 6), «Острів Бурштинської ТЕС» (графи 7 – 12) та усього (графи 13 – 18)</p> <p>п. 3.4. Інструкції: У розділі III «Інформація щодо купівлі-продажу небалансів» відображаються дані щодо обсягів (графи 1, 3, 5, 7, 9 та 11) та вартості (графи 2, 4, 6, 8, 10 та 12) купівлі (графи 3, 4, 7, 8, 11 та 12) та продажу (графи 1, 2, 5, 6, 9 та 10) небалансів сторонами, відповідальними за баланс, з точністю до двох знаків після коми в торгових зонах «ОЕС України» (графи 1 – 4), «Острів Бурштинської ТЕС» (графи 5 – 8) та усього (графи 9 – 12)</p>	<p>попиту/пропозиції (рядок 010), врегулювання системних обмежень (рядок 015), надання аварійної допомоги суміжним операторам систем передачі (рядок 020), <b>врегулювання відхилень від запланованих міждержавних перетоків (FSkar, рядок 025)</b>, з точністю до двох знаків після коми. У рядках 020 та 025 значення вказуються за київським часом. Значення рядка 005 дорівнює сумі рядків 010 – 025;</p> <p>2) у рядку 030 «Загальний обсяг закупленої електричної енергії, у т. ч. з метою» зазначаються сумарні дані щодо обсягів закупленої електричної енергії у звітному періоді, з них для врегулювання балансування обсягів попиту/пропозиції (рядок 035), врегулювання системних обмежень (рядок 040), отримання аварійної допомоги від суміжних операторів системи передачі (рядок 045), <b>врегулювання відхилень від запланованих міждержавних перетоків (FSkar, рядок 050)</b> з точністю до двох знаків після коми. У рядках 045 та 050 значення вказуються за київським часом. Значення рядка 025 дорівнює сумі рядків 030 – 050.</p> <p>3.2. У розділі II «Інформація щодо постачальників послуг з балансування відображаються дані щодо кількості постачальників послуг з балансування (графи 1, 4, 7, 10, 13 та 16), обсягів (графи 2, 5, 8, 11, 14 та 17) та вартості (графи 3, 6, 9, 12, 15 та 18) балансуєної електричної енергії з точністю до двох знаків після коми на збільшення (графи 1 – 3, 7 – 9, 13 – 15) та зменшення (графи 4 – 6, 10 – 12, 16 – 18) навантаження в <b>торговій зоні-I</b> (графи 1 – 6), <b>«Острів Бурштинської ТЕС» (графи 7 – 12) та усього (графи 13 – 18)</b></p> <p><b>3.3. У розділі III «Інформація щодо купівлі-продажу небалансів» відображаються дані щодо обсягів (графи 1, 3, 5, 7, 9 та 11) та вартості (графи 2, 4, 6, 8, 10 та 12) купівлі (графи 3, 4, 7, 8, 11 та 12) та продажу (графи 1, 2, 5, 6, 9 та 10) небалансів сторонами, відповідальними за баланс, з точністю до двох знаків після коми в торговій зоні - I (графи 1 – 4), «Острів Бурштинської ТЕС» (графи 5 – 8) та усього (графи 9 – 12)</b></p>	<p>запланованих міждержавних перетоків», код 050) розділу I.</p> <p>Також з метою однозначного трактування даних рядків пропонується додати до їх назви термін «FSkar»</p>
--	---	--

	<p>п. 3.5. Інструкції: У розділі IV «Інформація щодо постачальників послуг із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою» відображаються дані щодо кількості постачальників (графи 1, 4 та 7), обсягів (графи 2, 5 та 8) та вартості (графи 3, 6 та 9) послуги із зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, з точністю до двох знаків після коми в торгових зонах «ОЕС України» (графи 1 – 3), «Острів Бурштинської ТЕС» (графи 4 – 6) та усього (графи 7 – 9):</p>	<p><b>3.4.</b> У розділі IV «Інформація щодо постачальників послуг із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою» відображаються дані щодо кількості постачальників (графи 1, 4 та 7), обсягів (графи 2, 5 та 8) та вартості (графи 3, 6 та 9) послуги із зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, з точністю до двох знаків після коми в <b>торговій зоні - I</b> (графи 1 – 3), <b>«Острів Бурштинської ТЕС» (графи 4 – 6) та усього (графи 7 – 9):</b></p> <p><b>п.п. 3.5 ... 3.11</b> Інструкції <i>(привести у відповідність нумерацію)</i></p>	<p>Привести у відповідність нумерацію і послідовність пунктів розділу 3 Інструкції.</p>
4.2	<p>П. 3.6. Інструкції: У розділі V «Інформація щодо нарахування плати за невідповідність ППБ» відображаються дані щодо обсягу ненаданих послуг з балансування (графа 1) та розміру плати за невідповідність обсягів (графа 2) протягом звітного періоду у розрізі постачальників послуг із балансування з точністю до двох знаків після коми.</p> <p>Розділ V форми №7. Інформація щодо нарахування плати за невідповідність ППБ, граfi:</p> <p>2) Обсяг ненаданих послуг з балансування.....тис кВт·год 3) Плата за невідповідність .....тис. грн</p>	<p><b>3.5.</b> У розділі V «Інформація щодо нарахування плати за невідповідність ППБ» відображаються дані щодо обсягу ненаданих послуг з балансування (графа 1) та розміру плати за невідповідність обсягів (графа 2) протягом звітного періоду у розрізі постачальників послуг із балансування з точністю до двох знаків після коми.</p> <p>Розділ V форми №7. Інформація щодо нарахування плати за невідповідність ППБ, граfi:</p> <p><b>1) Обсяг ненаданих послуг з балансування ....МВт·год 2) Плата за невідповідність.....грн</b></p>	<p>Так як по первинних даних, що вносяться до розділу V, відповідно до Правил ринку (зокрема п. 5.12.1, 5.22.3) розрахунки проводяться в МВт*год, вартість в свою чергу розраховується в грн з двома знаками після коми пропонується в графі 1 «Обсяг ненаданих послуг з балансування» вказувати дані в МВт*год замість тис. кВт*год, в графі 2 «Плата за невідповідність» - в грн, замість тис. грн.</p>
4.3	<p>п. 3.7. Інструкції: У додатку 1 «Інформація щодо постачальників послуг з балансування, щодо пропозицій на балансуєчу електричну енергію яких було здійснено акцепт з поміткою» до форми звітності № 7 відображається інформація щодо обсягів (графа 1), вартості (графа 2) та ціни (графа 3) балансуєчої електричної енергії з метою надання/отримання аварійної допомоги суміжним операторам систем/від суміжних операторів систем передачі з точністю до двох знаків після коми в розрізі суміжних операторів систем передачі. У цьому додатку дані вказуються за київським часом</p>	<p><b>3.6.</b> У додатку 1 <del>«Інформація щодо постачальників послуг з балансування, щодо пропозицій на балансуєчу електричну енергію яких було здійснено акцепт з поміткою»</del> <b>«Інформація щодо надання/отримання аварійної допомоги суміжним операторам систем передачі/від суміжних операторів систем передачі (Як балансуєчої енергії)»</b> до форми звітності № 7 відображається інформація <b>щодо обсягів (графа 1), вартості (графа 2) та ціни (графа 3)</b> балансуєчої електричної енергії з метою надання/отримання аварійної допомоги суміжним операторам систем/від суміжних операторів систем передачі з точністю до двох знаків після коми в розрізі суміжних операторів систем передачі. У цьому додатку дані вказуються за київським часом</p>	<p>Привести у відповідність назву додатку у формі та в інструкції. Також додати до назви додатку «Як балансуєчої енергії»</p>



4.4	<p>Додаток 1 форми №7, Інформація щодо надання/отримання аварійної допомоги суміжним операторам систем передачі/від суміжних операторів систем передачі, графі:</p> <p>Д) Напрям (завантаження/розвантаження)</p>	<p>Додаток 1 форми №7, Інформація щодо надання/отримання аварійної допомоги суміжним операторам систем передачі/від суміжних операторів систем передачі, графі:</p> <p><b>Д) З енергосистеми /До енергосистеми</b></p>	<p>Так як термін, зазначений в назві графі Д «Напрям (завантаження/розвантаження)» є некоректний відносно первинних даних, необхідно замінити на «Напрям (з енергосистеми/до енергосистеми)». Зазначити</p>
4.5	<p>А) № з/п Б) Найменування суміжного ОСП Д) Напрям (завантаження/розвантаження) Г) Торгова зона 1) Обсяг балансуєної електричної енергії.....МВт*год 2) Вартість електричної енергії для балансування....тис. грн 3) Ціна.....грн./МВт*год</p>	<p>А) № з/п Б) Найменування суміжного ОСП В) З енергосистеми Г) До енергосистеми Д) Дата.....DD:MM:YYYY Е) Час.....HH:MM-HH:MM 1) Обсяг аварійної допомоги.....МВт*год 2) Ціна.....EUR/МВт*год</p>	<p>Наразі незрозуміло яку саме інформацію необхідно вносити в Додаток 1, в зв'язку з чим необхідно надати більш детальне роз'яснення щодо заповнення. В свою чергу на основі первинних даних, які на даний момент є актуальними, пропонується альтернативний варіант додатку, який буде складатись з наступних граф (колонок):</p> <p>А) № з/п Б) Найменування суміжного ОСП В) З енергосистеми Г) До енергосистеми Д) Дата DD:MM:YYYY Е) Час HH:MM-HH:MM 1) Обсяг аварійної допомоги МВт*год 2) Ціна EUR/МВт*год</p>
4.6	<p>п. 3.9. Інструкції: У додатку 6 «Інформація щодо балансуєних груп» до форми звітності № 7 відображається інформація щодо учасників балансуєних груп та сторін, відповідальних за баланс балансуєних груп, станом на кінець звітного періоду.</p>	<p><b>3.11.</b> У додатку 6 «Інформація щодо балансуєних груп» до форми звітності № 7 відображається інформація щодо учасників балансуєних груп та сторін, відповідальних за баланс балансуєних груп, станом на кінець звітного періоду.</p> <p><b>У графі Г зазначається ЕІС-код типу X;</b></p> <p><b>У графі Г1 зазначається ЕІС-код типу W</b></p>	<p>Необхідно надати додаткові роз'яснення, щодо того, який саме тип ЕІС-коду (X або W) необхідно вказувати в графі Г додатку 6 до форми. Кожен учасник ринку може мати декілька ЕІС-кодів типу W, які можуть належати до різних видів генерації, таким чином необхідно вказати порядок дій щодо того, який код необхідно вказувати та до якого виду генерації має бути віднесений даний учасник.</p> <p>Пропонується в графі Г вказувати ЕІС-код типу X, та додати додаткову графу до Додатку 6 (Г1), де будуть вказуватись ЕІС-код типу W, та відповідно вид генерації</p>

5.	<p>55) Форму звітності № 8-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про роботу ринку допоміжних послуг»;</p> <p>56) Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 8-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про роботу ринку допоміжних послуг»;</p>	<p>55) Форму звітності № 8-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про роботу ринку допоміжних послуг»;</p> <p>56) Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 8-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про роботу ринку допоміжних послуг»;</p>	
5.1	<p>п. 3.1. Інструкції: У розділі І «Інформація щодо придбаних допоміжних послуг оператором системи передачі» відображається інформація з точністю до двох знаків після коми щодо необхідного обсягу допоміжних послуг (графа 1), обсягу надання допоміжних послуг (графи 2, 8 та 14), обсягу фактично наданих допоміжних послуг (графи 3, 9 та 15), середньозваженої ціни допоміжних послуг без ПДВ (графи 4, 10 та 16), вартості фактично наданих допоміжних послуг, без ПДВ (графи 5, 11 та 17), обсягу невиконання зобов'язань перед ОСП щодо надання допоміжної послуги (графи 6, 12 та 18) та нарахованої плати за невідповідність (графи 7, 13 та 19) за торговою зоною «ОЕС України» (графи 2 – 7), торговою зоною «Острів Бурштинської ТЕС» (графи 8 – 13) та загальні дані за двома торговими зонами (графи 14-19).</p>	<p>3.1. У розділі І «Інформація щодо придбаних допоміжних послуг оператором системи передачі» відображається інформація з точністю до двох знаків після коми щодо необхідного обсягу допоміжних послуг (графа 1), обсягу надання допоміжних послуг (графи 2, 8 та 14), обсягу фактично наданих допоміжних послуг (графи 3, 9 та 15), середньозваженої ціни допоміжних послуг без ПДВ (графи 4, 10 та 16), вартості фактично наданих допоміжних послуг, без ПДВ (графи 5, 11 та 17), обсягу невиконання зобов'язань перед ОСП щодо надання допоміжної послуги (графи 6, 12 та 18) та нарахованої плати за невідповідність (графи 7, 13 та 19) за <b>торговою зоною - І</b> (графи 2 – 7), <del>торговою зоною «Острів Бурштинської ТЕС» (графи 8 – 13) та загальні дані за двома торговими зонами (графи 14-19).</del></p> <p><b>п.п. 3.3 ... 3.6 Інструкції (привести у відповідність нумерацію)</b></p>	<p>Пропонується вилучити з форм та додатків граfi, що стосуються торгової зони «острів Бурштинської ТЕС», так як Постановою НКРЕКП від 25.02.2022 № 332 визначено одну торгову зону в межах України - «ОЕС України», зокрема граfi 8-19 розділу І. Також пропонується торгову зону «ОЕС України» іменувати торгова зона – І.</p>
5.2	<p>Розділ І. Форми №8: Інформація щодо придбаних допоміжних послуг оператором системи передачі</p> <p>1 Для регулювання частоти та активної потужності, а саме забезпечення:</p> <p>Рядки</p> <p>1.3 автоматичних резервів відновлення частоти (аРВЧ)</p> <p>1.3.1 симетричне</p> <p>1.3.2 на розвантаження</p> <p>1.3.3 на завантаження</p>	<p>Розділ І. Форми №8: Інформація щодо придбаних допоміжних послуг оператором системи передачі</p> <p>1 Для регулювання частоти та активної потужності, а саме забезпечення:</p> <p>Рядки</p> <p><b>1.2 автоматичних резервів відновлення частоти (аРВЧ)</b></p> <p><b>1.2.1 симетричне</b></p> <p><b>1.2.2 на розвантаження</b></p> <p><b>1.2.3 на завантаження</b></p> <p><b>1.3 ... і далі привести у відповідність нумерацію</b></p>	<p>Привести у відповідність нумерацію і послідовність пунктів розділу 3 Інструкції.</p> <p>Привести у відповідність нумерацію рядків розділу І Форми №8.</p>
6.	<p>57) Форму звітності № 9-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про обсяги купівлі-продажу електричної енергії на ринку двосторонніх договорів»;</p>	<p>57) Форму звітності № 9-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про обсяги купівлі-продажу електричної енергії на ринку двосторонніх договорів»;</p>	

6.1	<p>58) Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 9-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про обсяги купівлі-продажу електричної енергії на ринку двосторонніх договорів»;</p> <p>Розділі I форми №9 «Інформація щодо обсягів купівлі-продажу електричної енергії за двосторонніми договорами в торговій зоні «ОЕС України»</p> <p>Рядки</p> <p>1. Загальний обсяг продажу електричної енергії за двосторонніми договорами на внутрішньому ринку, з них:.....тис. МВт·год 005</p> <p>1.1 виробниками.....тис. МВт·год 010</p> <p>1.2 трейдерами.....тис. МВт·год 015</p> <p>1.3 гарантованим покупцем.....тис. МВт·год 020</p> <p>1.4 споживачами.....тис. МВт·год 025</p> <p>1.5 електропостачальниками.....тис. МВт·год 030</p> <p>1.6 ОСР.....тис. МВт·год 035</p> <p>1.7 МСР.....тис. МВт·год 040</p> <p>1.8 оператори УЗЕ.....тис. МВт·год 045</p> <p>1.9 агрегаторами.....тис. МВт·год 050</p>	<p>58) Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 9-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про обсяги купівлі-продажу електричної енергії на ринку двосторонніх договорів»;</p> <p>Розділі I форми №9 «Інформація щодо обсягів купівлі-продажу електричної енергії за двосторонніми договорами в торговій зоні «ОЕС України»</p> <p>Рядки</p> <p>1. Загальний обсяг продажу електричної енергії за двосторонніми договорами на внутрішньому ринку, з них:.....тис. МВт·год 005</p> <p>1.1 виробниками.....тис. МВт·год 010</p> <p>1.2 трейдерами.....тис. МВт·год 015</p> <p>1.3 гарантованим покупцем.....тис. МВт·год 020</p> <p>1.4 споживачами.....тис. МВт·год 025</p> <p>1.5 електропостачальниками.....тис. МВт·год 030</p> <p><del>1.6 ОСР.....тис. МВт·год 035</del></p> <p>1.6 МСР.....тис. МВт·год 040</p> <p>1.7 оператори УЗЕ.....тис. МВт·год 045</p> <p>1.8 агрегаторами.....тис. МВт·год 050</p>	<p>Відповідно до вимог статті 46 пункту 6 ЗУ Про ринок електроенергії оператор системи розподілу не має права здійснювати діяльність з купівлі-продажу електричної енергії на ринку електричної енергії, крім купівлі-продажу для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами та врегулювання небалансів електричної енергії. Таким чином пропонується видалити п. 1.6 («ОСР, код 035») розділу I форми.</p>
6.2	<p>2 Загальний обсяг купівлі електричної енергії за двосторонніми договорами на внутрішньому ринку, з них:.....тис. МВт·год 055</p> <p>2.1 виробниками.....тис. МВт·год 060</p> <p>2.2 ОСП.....тис. МВт·год 065</p> <p>2.3 операторами систем розподілу.....тис. МВт·год 070</p> <p>2.4 трейдерами.....тис. МВт·год 075</p> <p>2.5 гарантованим покупцем.....тис. МВт·год 080</p> <p>2.6 споживачами.....тис. МВт·год 085</p> <p>2.7 електропостачальниками.....тис. МВт·год 090</p> <p>2.8 ОСР.....тис. МВт·год 095</p> <p>2.9 МСР.....тис. МВт·год 100</p> <p>2.10 оператори УЗЕ.....тис. МВт·год 105</p> <p>2.11 агрегаторами.....тис. МВт·год 110</p>	<p>2 Загальний обсяг купівлі електричної енергії за двосторонніми договорами на внутрішньому ринку, з них:.....тис. МВт·год 055</p> <p>2.1 виробниками.....тис. МВт·год 060</p> <p>2.2 ОСП.....тис. МВт·год 065</p> <p>2.3 операторами систем розподілу.....тис. МВт·год 070</p> <p>2.4 трейдерами.....тис. МВт·год 075</p> <p>2.5 гарантованим покупцем.....тис. МВт·год 080</p> <p>2.6 споживачами.....тис. МВт·год 085</p> <p>2.7 електропостачальниками.....тис. МВт·год 090</p> <p><del>2.8 ОСР.....тис. МВт·год 095</del></p> <p>2.8 МСР.....тис. МВт·год 100</p> <p>2.9 оператори УЗЕ.....тис. МВт·год 105</p> <p>2.10 агрегаторами.....тис. МВт·год 110</p>	<p>п. 2.3 («операторами систем розподілу», код 070) та п. 2.8 («ОСР», код 095) розділу II форми дублюють один одного, тому пропонується п. 2.8 видалити</p>
6.3	<p>п. 3.3. Інструкції: У додатку 1 форми звітності № 9 відображається інформація щодо обсягів купівлі-продажу електричної енергії за двосторонніми договорами в</p>	<p>3.3. У додатку 1 форми звітності № 9 відображається інформація щодо обсягів купівлі-продажу електричної</p>	<p>Оскільки учасник ринку може мати декілька функціональних ролей, пропонується по Додатку 1 вказати порядок дій щодо того, який тип EIC-коду та</p>

	торговій зоні «ОЕС України» у звітному періоді в розрізі учасників ринку.	енергії за двосторонніми договорами в торговій зоні «ОЕС України» у звітному періоді в розрізі учасників ринку.  <b>У графі Г зазначається ЕІС-код типу (вказати тип коду)</b>  <b>У випадку наявності декількох ліцензій на провадження господарської діяльності на ринку електричної енергії у графах (Г(?)) та Є(?)) зазначаються (через кому) усі ролі учасника ринку електричної енергії відповідно до отриманих ним ліцензій.</b>	яка роль у такому випадку повинна бути вказана у звітності.  Необхідно узгодити позначення граф в додатку 1 (А, Б, В, Г і т.д.)
6.4	п. 3.2. Інструкції: У розділі II «Інформація щодо обсягів купівлі-продажу електричної енергії за двосторонніми договорами в торговій зоні «острів Бурштинської ТЕС»» зазначається загалом (графи 4, 8, 12) та в години базового (графи 1, 5, 9), напівпікового (графи 2, 6, 10) та пікового (графи 3, 7, 11) навантаження за кожен місяць звітного кварталу (графи 1 – 4; 5 – 8; 9 – 12) в торговій зоні «острів Бурштинської ТЕС» з точністю до двох знаків після коми:  п. 3.4. Інструкції: У додатку 2 форми звітності № 9 відображається інформація щодо обсягів купівлі-продажу електричної енергії за двосторонніми договорами в торговій зоні «острів Бурштинської ТЕС» у звітному періоді в розрізі учасників ринку.	<b>Вилучити</b>        <b>Вилучити</b>	Пропонується вилучити з форми розділ II та додаток 2, що стосуються торгової зони «острів Бурштинської ТЕС», так як Постановою НКРЕКП від 25.02.2022 № 332 визначено одну торгову зону в межах України - «ОЕС України».
7.	59) Форму звітності № 10-НКРЕКП-моніторинг-передача (річна) «Звіт про доступ та приєднання до системи передачі електричної енергії»;  60) Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 10-НКРЕКП-моніторинг-передача (річна) «Звіт про доступ та приєднання до системи передачі електричної енергії»;	59) Форму звітності № 10-НКРЕКП-моніторинг-передача (річна) «Звіт про доступ та приєднання до системи передачі електричної енергії»;  60) Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 10-НКРЕКП-моніторинг-передача (річна) «Звіт про доступ та приєднання до системи передачі електричної енергії»;	
7.1	Розділі III форми №10 «Інформація щодо укладених договорів»: Рядки 3. Кількість договорів про надання послуг з передачі електричної енергії, у т.ч.: .....145 4. ОСР.....150 5. електропостачальником .....155	Розділі III форми №10 «Інформація щодо укладених договорів»: Рядки 3. Кількість договорів про надання послуг з передачі електричної енергії, у т.ч.: .....145 3.1 ОСР.....150 3.2 електропостачальником .....155	Пропонується привести нумерацію рядків до єдиної логіки.  Відповідно до Постанови НКРЕКП № 2649 «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі» від 29.12.2023, договора про надання послуг з передачі електричної енергії та диспетчерського

7.2	<p>6. трейдером.....160</p> <p>7. Агрегатором.....165</p> <p>8. споживачем.....170</p> <p>9. ОМСР.....175</p> <p>10. виробником.....180</p> <p>11. ОУЗЕ.....185</p> <p>12. гарантованим покупцем...190</p> <p>13. ... і далі</p> <p>15. Кількість договорів про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, у т. ч.:.....205</p> <p>15.1 з ОСР.....210</p> <p>15.2 з виробником електричної енергії з генеруючими одиницями типу В, С, D.....215</p> <p>15.3. з агрегатором.....220</p> <p>15.4 зі споживачем,для якого оператором системи є ОСР.....225.</p> <p>15.5 з оператором УЗЕ, для якого оператором системи є ОСР.....230</p> <p>15.6 з ОМСР, для якого оператором системи є ОСР.....235</p>	<p><b>3.3</b> трейдером.....160</p> <p><del>7. Агрегатором.....165</del></p> <p><b>3.4</b> споживачем.....170</p> <p><b>3.5</b> ОМСР.....175</p> <p><b>3.6</b> виробником.....180</p> <p><b>3.7</b> ОУЗЕ.....185</p> <p><b>3.8</b> гарантованим покупцем...190</p> <p><b>4. ... і далі виправити нумерацію</b></p> <p><b>6.</b> Кількість договорів про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, у т. ч.:.....205</p> <p><b>6.1</b> з ОСР.....210</p> <p><b>6.2</b> з виробником електричної енергії з генеруючими одиницями типу В, С, D.....215</p> <p><del>15.3. з агрегатором.....220</del></p> <p><b>6.3</b> зі споживачем,для якого оператором системи є ОСР.....225.</p> <p><b>6.4</b> з оператором УЗЕ, для якого оператором системи є ОСР.....230</p> <p><b>6.5</b> з ОМСР, для якого оператором системи є ОСР.....235</p>	<p>(оперативно-технологічного) управління не укладаються з агрегаторами, тому для узгодження пропонується вилучити з форми п.п. 7 («агрегатором», код 165) та 15.3 («з агрегатором», код 220) розділу III «Інформація щодо укладених договорів»</p>
8.1	<p>61) Форму звітності № 11-НКРЕКП-моніторинг-передача (річна) «Звіт про зміну споживачами електропостачальника»;</p> <p>62) Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП-моніторинг-передача (річна) «Звіт про зміну споживачами електропостачальника»;</p> <p>Розділі I форми №11 «Інформація щодо зміни електропостачальника на постачальника «останньої надії»:</p> <p>Рядки</p> <p>1.2.1 малі побутові 030</p> <p>1.2.1.1 у т. ч. захищені 035</p> <p>1.2.1.2 у т. ч. бюджетні установи 040</p> <p>1.2.2 інші споживачі (з потужністю вище 50 кВт) 045</p> <p>1.2.2.1 у т. ч. захищені 050</p>	<p>61) Форму звітності № 11-НКРЕКП-моніторинг-передача (річна) «Звіт про зміну споживачами електропостачальника»;</p> <p>62) Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП-моніторинг-передача (річна) «Звіт про зміну споживачами електропостачальника»;</p> <p>Розділі I форми №11 «Інформація щодо зміни електропостачальника на постачальника «останньої надії»:</p> <p>Рядки</p> <p>1.2.1 малі побутові 030</p> <p><del>1.2.1.1 у т. ч. захищені 035</del></p> <p><del>1.2.1.2 у т. ч. бюджетні установи 040</del></p> <p>1.2.2 інші споживачі (з потужністю вище 50 кВт) 045</p> <p><del>1.2.2.1 у т. ч. захищені 050</del></p> <p><del>1.2.2.2 у т. ч. бюджетні установи 055</del></p>	<p>Щодо віднесення Споживачів до Бюджетних та Захищених. До введення Воєнного стану перелік захищених Споживачів був затверджений Постановою НКРЕКП та був оприлюднений. З введенням ВС перелік Споживачів не оприлюднюється, така інформація відсутня. Таким чином пропонується вилучити з розділу 1 форми №11 рядки 1.2.1.1 («захищені», код 035), 1.2.1.2 («бюджетні установи», код 040), 1.2.2.1</p>

8.2	1.2.2.2 у т. ч. бюджетні установи 055  Підстави для переведення споживачів на постачальника «останньої надії»: Графа 4) банкрутством, ліквідацією попереднього постачальника	Підстави для переведення споживачів на постачальника «останньої надії»: <del>Графа 4) банкрутством, ліквідацією попереднього постачальника</del>	(«захищені», код 050), 1.2.2.2 («бюджетні установи», код 055).  В зв'язку з відсутністю первинної інформації у ОСП пропонується вилучити графу 4 «банкрутством, ліквідацією попереднього постачальника» розділу I форми №11
9.	63) Форму звітності № 12-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт щодо експортно-імпортних операцій за міждержавними перетинами»;  64) Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 12-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт щодо експортно-імпортних операцій за міждержавними перетинами»;	63) Форму звітності № 12-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт щодо експортно-імпортних операцій за міждержавними перетинами»;  64) Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 12-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт щодо експортно-імпортних операцій за міждержавними перетинами»;	
9.1	п.2.2. Інструкції: Форма звітності № 12 подається до 10 числа місяця, наступного за звітним періодом	п.2.2. Інструкції: Форма звітності № 12 подається <b>до 25 числа</b> місяця, наступного за звітним періодом	У формі №12 термін подання вказаний «До 25 числа місяця, наступного за звітним періодом», в той же час в інструкції до форми вказано «до 10 числа місяця, наступного за звітним періодом», таким чином пропонується узгодити терміне подання у формі та інструкції, та вказати і фнструкції « <b>до 25 числа</b> місяця, наступного за звітним періодом»
10.	67) Форму звітності № 14-НКРЕКП-моніторинг-передача (річна) «Звіт про звернення та скарги користувачів системи передачі»; 68) Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 14-НКРЕКП-моніторинг-передача (річна) «Звіт про звернення та скарги користувачів системи передачі»;	67) Форму звітності № 14-НКРЕКП-моніторинг-передача (річна) «Звіт про звернення та скарги користувачів системи передачі»; 68) Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 14-НКРЕКП-моніторинг-передача (річна) «Звіт про звернення та скарги користувачів системи передачі»;	
10.1	Форма №14, рядок 99 xlsx файлу форми  Головний бухгалтер _____ (ПІБ)	Форма №14, рядок 99 xlsx файлу форми  <b>Керівник суб'єкта господарювання _____ (ПІБ)</b>	Пропонується в якості підписанта вказати «Керівник суб'єкта господарювання» замість «Головний бухгалтер»
11.	69) Форму звітності № 15-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про обсяги купівлі-продажу електричної енергії оператором системи передачі»;  70) Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 15-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про обсяги купівлі-продажу електричної енергії оператором системи передачі»;	69) Форму звітності № 15-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про обсяги купівлі-продажу електричної енергії оператором системи передачі»;  70) Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 15-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про обсяги купівлі-продажу електричної енергії оператором системи передачі»;	
11.1	п. 3.1. Інструкції: У розділі I «Інформація щодо обсягу закупівлі електричної енергії» відображається інформація	3.1. У розділі I «Інформація щодо обсягу закупівлі електричної енергії» відображається інформація щодо	Пропонується надати роз'яснення щодо заповнення п. 1.3.2 розділу I («врегулювання

	<p>щодо обсягів та вартості закупівлі електричної енергії ОСП усього (графи 1 та 2), для власних господарських потреб (графи 3 та 4), для компенсації технологічних витрат (графи 5 та 6), а також для врегулювання небалансів (графи 7 та 8) з точністю до двох знаків після коми:</p> <p>6) у рядку 020 «на балансуєчому ринку» зазначається інформація щодо закупівлі електричної енергії на балансуєчому ринку. Для рядка 020 у графі В необхідно вказати версію комерційного обліку, за якою надані дані;</p> <p>п.3.2. Інструкції: У розділі II «Інформація щодо обсягу продажу електричної енергії» відображається інформація щодо обсягів та вартості продажу електричної енергії ОСП (графи 1 – 2) для врегулювання небалансів з точністю до двох знаків після коми. Для рядка 055 у графі В необхідно вказати версію комерційного обліку, за якою надані дані.</p>	<p>обсягів та вартості закупівлі електричної енергії ОСП усього (графи 1 та 2), для власних господарських потреб (графи 3 та 4), для компенсації технологічних витрат (графи 5 та 6), а також для врегулювання небалансів (графи 7 та 8) з точністю до двох знаків після коми:</p> <p>6) у рядку 020 «на балансуєчому ринку» зазначається інформація щодо закупівлі електричної енергії на балансуєчому ринку. Для рядка 020 у графі В необхідно вказати версію комерційного обліку, за якою надані дані; <b>(надати роз'яснення по рядку 022)</b></p> <p>3.2. У розділі II «Інформація щодо обсягу продажу електричної енергії» відображається інформація щодо обсягів та вартості продажу електричної енергії ОСП (графи 1 – 2) для врегулювання небалансів з точністю до двох знаків після коми. Для рядка 055 у графі В необхідно вказати версію комерційного обліку, за якою надані дані. <b>(надати роз'яснення по рядку 065)</b></p>	<p>відхилень від запланованих міждержавних перетоків», код 022) та п. 1.2 розділу II («врегулювання відхилень від запланованих міждержавних перетоків», код 065).</p> <p>Також з метою однозначного трактування даних рядків пропонується додати до їх назви термін «FSkar»</p>
11.2	Опис Додатку 1 відсутній в Інструкції	<b>Додати п. 3.3. до Інструкції: У Додатку 1 «Інформація щодо умов двосторонніх договорів з метою купівлі електричної енергії у учасників ринку» відображається інформація щодо двосторонніх договорів купівлі електричної енергії у учасників ринку в торговій зоні «ОЕС України».</b>	Пропонується доповнити інструкцію роз'ясненням щодо додатку 1.
11.3	<p>Додаток 1 форми №15 «Інформація щодо умов двосторонніх договорів з метою купівлі електричної енергії у учасників ринку»</p> <p>Графи:</p> <p>1) «Контрагент входить із ОСП до складу одного вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання або є афілійованим (Так/Ні)»</p> <p>2) «Опис взаємозв'язку з контрагентом, що входить із ОСП до складу одного вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання або є афілійованим»</p>	<p>Додаток 1 форми №15 «Інформація щодо умов двосторонніх договорів з метою купівлі електричної енергії у учасників ринку»</p> <p>Графи:</p> <p><del>1) «Контрагент входить із ОСП до складу одного вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання або є афілійованим (Так/Ні)»</del></p> <p><del>2) «Опис взаємозв'язку з контрагентом, що входить із ОСП до складу одного вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання або є афілійованим»</del></p>	<p>Пропонується вилучити з додатку 1 графи, що стосуються торгової зони «острів Бурштинської ТЕС», так як Постановою НКРЕКП від 25.02.2022 № 332 визначено одну торгову зону в межах України - «ОЕС України»</p> <p>В зв'язку з відсутністю первинної інформації у ОСП пропонується вилучити графу 1 «Контрагент входить із ОСП до складу одного вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання або є афілійованим (Так/Ні)» та графу 2 «Опис взаємозв'язку з контрагентом, що входить із ОСП до складу одного вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання або є афілійованим» Додатку 1 форми №15</p>
12	71) Форму звітності № 16-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про рівень розрахунків»;	71) Форму звітності № 16-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про рівень розрахунків»;	Інформація у розділі VI «Рівень розрахунків ОСП за послуги із забезпечення збільшення частки

12.1	<p>72) Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 16-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про рівень розрахунків»;</p> <p>п. 2.2. Інструкції: Форма звітності № 16 подається до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом.</p>	<p>72) Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 16-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про рівень розрахунків»;</p> <p>2.2. Форма звітності № 16 подається <b>до 30 числа місяця</b>, наступного за звітним періодом.</p>	<p>виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії» повинна подаватися станом на 24-те число місяця, наступного за звітним періодом. Відповідно до проектної редакції, форма має подаватися 25 числа місяця, наступного за звітним періодом.</p> <p>Для опрацювання первинних даних, повного та достовірного відображення їх у обліку компанії вказаного часу недостатньо.</p> <p>Пропонуємо залишити норму подання звітності яка вказана в п. 2.1. чинної редакції Інструкції щодо заповнення форми звітності, а саме до 30 числа місяця, наступного за звітним періодом (замість пропонуемого 25 числа)</p>
12.2	<p>п.п. Інструкції №№:</p> <p>3.7 У додатку 1 «Інформація щодо заборгованості користувачів системи за послугу з передачі електричної енергії» до форми звітності № 16 ...</p> <p>...У випадку наявності декількох ліцензій на провадження господарської діяльності на ринку електричної енергії у графі Д зазначаються (через кому) усі ролі учасника ринку електричної енергії відповідно до отриманих ним ліцензій.</p> <p>3.8. У додатку 2 «Інформація щодо заборгованості користувачів системи за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» до форми звітності № 16 ...</p> <p>...У випадку наявності декількох ліцензій на провадження господарської діяльності на ринку електричної енергії у графі Д зазначаються (через кому) усі ролі учасника ринку електричної енергії відповідно до отриманих ним ліцензій.</p>	<p>3.7 У додатку 1 «Інформація щодо заборгованості користувачів системи за послугу з передачі електричної енергії» до форми звітності № 16 ...</p> <p><b>...У графі Г зазначається EIC-код типу (вказати що зазначається)</b></p> <p><b>У випадку наявності декількох ліцензій на провадження господарської діяльності на ринку електричної енергії у графі Д зазначаються (через кому) усі ролі учасника ринку електричної енергії відповідно до отриманих ним ліцензій.</b></p> <p><b>У випадку зміни ролі учасника ринку протягом звітного періоду у графі Д зазначається... (вказати що зазначається)</b></p> <p>3.8. У додатку 2 «Інформація щодо заборгованості користувачів системи за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» до форми звітності № 16 ...</p> <p><b>...У графі Г зазначається EIC-код типу (вказати що зазначається)</b></p> <p><b>У випадку наявності декількох ліцензій на провадження господарської діяльності на ринку електричної енергії у графі Д зазначаються (через кому) усі ролі учасника ринку електричної енергії відповідно до отриманих ним ліцензій.</b></p>	<p>Необхідно надати додаткові роз'яснення, щодо того, який саме тип EIC-коду (X або W) необхідно вказувати в графі Д додатків 1-5 до форми.</p> <p>Оскільки учасник ринку може мати декілька функціональних ролей, тому пропонується по Додатках 1-5 вказати порядок дій щодо того, який тип EIC-коду та яка роль у такому випадку повинна бути вказана у звітності.</p> <p>Також кожен учасник динамічно може як набувати нових функціональних ролей, так і втрачати існуючі протягом звітного періоду. Пропонується по кожному додатку вказати, яка роль у такому випадку повинна бути вказана у звітності.</p>



	<p>3.9. У розділі I «Інформація щодо розрахунків ОСП перед постачальниками послуг з балансування за балансуєчу електричну енергію» додатку 3 «Інформація щодо розрахунків на балансуєчому ринку» (далі – додаток 3) до форми звітності № 16</p> <p>У розділі II «Інформація щодо заборгованості постачальників послуг з балансування перед ОСП за балансуєчу електричну енергію» додатку 3</p> <p>У розділі III «Інформація щодо заборгованості ОСП перед СВБ за продані СВБ небаланси» додатку 3  ...У випадку наявності декількох ліцензій на провадження господарської діяльності на ринку електричної енергії у графі Д зазначаються (через кому) усі ролі учасника ринку електричної енергії відповідно до отриманих ним ліцензій.</p>	<p><b>У випадку зміни ролі учасника ринку протягом звітного періоду у графі Д зазначається...</b> <i>(вказати що зазначається)</i></p> <p>3.9. У розділі I «Інформація щодо розрахунків ОСП перед постачальниками послуг з балансування за балансуєчу електричну енергію» додатку 3 «Інформація щодо розрахунків на балансуєчому ринку» (далі – додаток 3) до форми звітності № 16  ...У графі Г зазначається EIC-код типу <i>(вказати що зазначається)</i>  У випадку наявності декількох ліцензій на провадження господарської діяльності на ринку електричної енергії у графі Д зазначаються (через кому) усі ролі учасника ринку електричної енергії відповідно до отриманих ним ліцензій.  У випадку зміни ролі учасника ринку протягом звітного періоду у графі Д зазначається...</p> <p>У розділі II «Інформація щодо заборгованості постачальників послуг з балансування перед ОСП за балансуєчу електричну енергію» додатку 3  ...У графі Г зазначається EIC-код типу <i>(вказати що зазначається)</i>  У випадку наявності декількох ліцензій на провадження господарської діяльності на ринку електричної енергії у графі Д зазначаються (через кому) усі ролі учасника ринку електричної енергії відповідно до отриманих ним ліцензій.  У випадку зміни ролі учасника ринку протягом звітного періоду у графі Д зазначається...</p> <p>У розділі III «Інформація щодо заборгованості ОСП перед СВБ за продані СВБ небаланси» додатку 3  ...У графі Г зазначається EIC-код типу <i>(вказати що зазначається)</i>  У випадку наявності декількох ліцензій на провадження господарської діяльності на ринку електричної енергії у графі Д зазначаються (через кому) усі ролі учасника ринку електричної енергії відповідно до отриманих ним ліцензій.  У випадку зміни ролі учасника ринку протягом звітного періоду у графі Д зазначається...</p>	
--	---	---	--

	<p>У розділі IV «Інформація щодо заборгованості СВБ перед ОСП за куплені СВБ небаланси» додатку 3  ...У випадку наявності декількох ліцензій на провадження господарської діяльності на ринку електричної енергії у графі Д зазначаються (через кому) усі ролі учасника ринку електричної енергії відповідно до отриманих ним ліцензій.</p> <p>3.10. У додатку 4 «Інформація щодо розрахунків за послуги із зменшення навантаження» до форми звітності № 16 ...</p> <p>3.11. У розділі I «Інформація щодо розрахунків ОСП перед постачальниками допоміжних послуг» додатку 5 «Інформація щодо розрахунків за допоміжні послуги» (далі – додаток 5) до форми звітності № 16 ...</p>	<p>У розділі IV «Інформація щодо заборгованості СВБ перед ОСП за куплені СВБ небаланси» додатку 3  ...У графі Г зазначається EIC-код типу (вказати що зазначається)  У випадку наявності декількох ліцензій на провадження господарської діяльності на ринку електричної енергії у графі Д зазначаються (через кому) усі ролі учасника ринку електричної енергії відповідно до отриманих ним ліцензій.  У випадку зміни ролі учасника ринку протягом звітного періоду у графі Д зазначається... (вказати що зазначається)</p> <p>3.10. У додатку 4 «Інформація щодо розрахунків за послуги із зменшення навантаження» до форми звітності № 16  ... У графі Г зазначається EIC-код типу X;  У графі Г1 зазначається EIC-код типу W</p> <p>У випадку наявності декількох ліцензій на провадження господарської діяльності на ринку електричної енергії у графі Д зазначаються (через кому) усі ролі учасника ринку електричної енергії відповідно до отриманих ним ліцензій.  У випадку зміни ролі учасника ринку протягом звітного періоду у графі Д зазначається... (вказати що зазначається)</p> <p>3.11. У розділі I «Інформація щодо розрахунків ОСП перед постачальниками допоміжних послуг» додатку 5 «Інформація щодо розрахунків за допоміжні послуги» (далі – додаток 5) до форми звітності № 16  ...У графі Г зазначається EIC-код типу (вказати що зазначається)  У випадку наявності декількох ліцензій на провадження господарської діяльності на ринку електричної енергії у графі Д зазначаються (через кому) усі ролі учасника ринку електричної енергії відповідно до отриманих ним ліцензій.  У випадку зміни ролі учасника ринку протягом звітного періоду у графі Д зазначається... (вказати що зазначається)</p> <p>У розділі II «Інформація щодо розрахунків постачальників допоміжних послуг перед ОСП» додатку 5</p>	<p>У додатку 4 Пропонується в графі Г вказувати EIC-код типу X, та додати додаткову графу до Додатку 6 (Г1), де будуть вказуватись EIC-код типу W, та відповідно вид генерації</p>
--	--	---	--

	У розділі II «Інформація щодо розрахунків постачальників допоміжних послуг перед ОСП» додатку 5 ...	<p>...У графі Г зазначається ЕІС-код типу (вказати що зазначається)</p> <p>У випадку наявності декількох ліцензій на провадження господарської діяльності на ринку електричної енергії у графі Д зазначаються (через кому) усі ролі учасника ринку електричної енергії відповідно до отриманих ним ліцензій.</p> <p>У випадку зміни ролі учасника ринку протягом звітного періоду у графі Д зазначається... (вказати що зазначається)</p>	
12.3	П. 3.10. У додатку 4 «Інформація щодо розрахунків за послуги із зменшення навантаження» до форми звітності № 16 відображається інформація щодо розрахунків ОСП перед постачальниками послуг із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою, а саме щодо суми коштів до сплати ОСП за звітний місяць (графа 1), суми коштів, сплаченої ОСП за надану у звітному місяці послугу (графа 2) станом на 20-те число місяця, наступного за звітним, заборгованості ОСП за фактичний період (місяць) (графа 3), за попередні періоди (місяці) поточного року (графа 4), за попередні періоди минулих років (графа 5) та сумарної заборгованості (графа 6) станом на 20-те число місяця, наступного за звітним (без ПДВ).	<p>3.10. У додатку 4 «Інформація щодо розрахунків за послуги із зменшення навантаження» до форми звітності № 16 відображається інформація щодо розрахунків ОСП перед постачальниками послуг із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою, а саме щодо суми коштів до сплати ОСП за звітний місяць (графа 1), суми коштів, сплаченої ОСП за надану у звітному місяці послугу (графа 2) станом на 20-те число місяця, наступного за звітним, заборгованості ОСП за фактичний період (місяць) (графа 3), за попередні періоди (місяці) поточного року (графа 4), за попередні періоди минулих років (графа 5) та сумарної заборгованості (графа 6) станом на 20-те число місяця, наступного за звітним (без ПДВ).</p> <p><b>Надати додаткові роз'яснення</b></p>	Необхідно внести до інструкції додаткові роз'яснення щодо наповнення та періоду збору інформації по графам 1, 2, 3, 4, 5, 6.