

**Обґрунтування**  
**до питання про схвалення проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження**  
**Змін до деяких постанов НКРЕКП»**

З 01 жовтня 2015 року правові засади функціонування ринку природного газу України, заснованого на принципах вільної конкуренції, належного захисту прав споживачів та безпеки постачання природного газу, а також здатного до інтеграції з ринками природного газу держав - сторін Енергетичного Співтовариства, у тому числі шляхом створення регіональних ринків природного газу, визначаються Законом України «Про ринок природного газу» (далі – Закон України).

Закон України є ключовим документом, що встановлює на українському ринку природного газу європейські норми, визначені в Третньому енергетичному пакеті зокрема, в Директиві 2009/73/ЄС Європейського Парламенту та Ради Європейського Союзу стосовно спільних правил для внутрішнього ринку природного газу та Регламенті 715/2009 Європейського Парламенту та Ради Європейського Союзу про умови доступу до мереж передачі природного газу.

Пунктом 3 частини першої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (далі – Закон про НКРЕКП) передбачено, що для ефективного виконання завдань державного регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, Регулятор розробляє та затверджує нормативно-правові акти, зокрема, кодекс газотранспортної системи та ініціює внесення змін до нього.

На виконання вимог статей 4, 12 Закону України НКРЕКП було затверджено Кодекс газотранспортної системи (постанова НКРЕКП від 30.09.2015 № 2493) (далі – Кодекс ГТС) та Правила постачання природного газу (постанова НКРЕКП від 30.09.2015 № 2496) (далі – Правила постачання).

В той же час, в ході аналізу практичних аспектів правозастосування Кодексу ГТС, Регулятором було виявлено ряд питань, які потребують удосконалення, з метою забезпечення дієвості та прозорості механізмів регулювання ринку природного газу.

У зв'язку із зазначеним, керуючись положеннями статті 17 Закону про НКРЕКП, з метою удосконалення положень нормативно-правових актів, що регулюють діяльність на ринку природного газу, Департаментом із регулювання відносин у нафтогазовій сфері було розроблено проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП» (далі – Проект постанови).

Зазначеним Проектом постанови передбачається внесення змін до Кодексу газотранспортної системи, Правил постачання природного газу та Типового договору транспортування природного газу, зокрема у частині визначення порядку укладення угоди про алокацію та створення балансуєючої групи.

Варто зазначити, що угода про алокацію повинна містити, у тому числі алокаційний алгоритм розподілення між постачальниками обсягів постачання природного газу на один об'єкт газоспоживання споживача (точку комерційного обліку, якій присвоєно окремий ЕІС-код) в одному розрахунковому періоді.

Таким чином, після запровадження механізму укладення угоди про алокацію споживачі природного газу, що не є побутовими, матимуть право на одночасне укладення декількох договорів постачання природного газу на один об'єкт газоспоживання в одному розрахунковому періоді з різними постачальниками, але за умови укладання з ними угоди про алокацію.

Крім того, з метою зменшення фінансового навантаження на замовників послуг транспортування змінами, запропонованими Проектом постанови,

запроваджується порядок створення та функціонування на ринку природного газу балансуючих груп, коли декілька замовників послуг транспортування матимуть право об'єднатися в балансуючу групу і визначити одного замовника послуг транспортування як сторону, відповідальну за сплату/отримання плати за добовий небаланс всіх учасників балансуючої групи перед оператором газотранспортної системи.

Варто зазначити, що основною метою створення балансуючих груп декількома замовниками послуг транспортування є належне та ефективно зведення балансів обсягів природного газу між замовниками в середині групи.

У разі створення замовниками послуг транспортування балансуючої групи, обсяг та вартість небалансу буде визначатись в цілому по групі, що дозволить зменшити витрати замовників послуг транспортування на здійснення заходів із врегулювання власних небалансів.

Крім цього, варто зазначити, що на сьогодні Оператор газотранспортної системи перебуває у складі вертикально інтегрованої організації.

У зв'язку із зазначеним, з метою уникнення впливу вертикально інтегрованої організації на Оператора ГТС під час здійснення ним розрахунку плати за нейтральність, Проектом постанови передбачено, що розрахунок нейтральної плати буде здійснюватися з 01.01.2020, тобто після завершення процесу відокремлення Оператора ГТС, відповідно до вимог Закону України.

Крім цього, з метою надання можливості Оператору ГТС використовувати передові технології обміну даними, Проектом постанови передбачено, що для обміну даними між оператором газотранспортної системи та замовниками послуг транспортування, сторони можуть використовувати протокол комунікації REST/SOAP webservice.

Враховуючи вищевикладене, з метою удосконалення нормативно-правових актів, які регулюють відносини на ринку природного газу, здійснення заходів, направлених на ефективне функціонування лібералізованого внутрішнього ринку природного газу, що сприятиме ефективній конкуренції на ринку природного газу та забезпеченню належного функціонування ринку природного газу, Департамент із регулювання відносин у нафтогазовій сфері пропонує:

1. Схвалити проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП».

2. На виконання положень статті 15 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» оприлюднити проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП» на офіційному веб-сайті НКРЕКП [www.nerc.gov.ua](http://www.nerc.gov.ua) з метою одержання зауважень і пропозицій від інших органів державної влади, фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань та інших зацікавлених осіб.

**Директор Департаменту із регулювання  
відносин у нафтогазовій сфері**

**Т. Рябуха**



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ  
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ  
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ  
(НКРЕКП)**

**ПОСТАНОВА**

Київ

№ \_\_\_\_\_

Про затвердження Змін до деяких  
постанов НКРЕКП

Відповідно до положень статті 4 Закону України «Про ринок природного газу» та статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Затвердити Зміни до Кодексу газотранспортної системи, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 вересня 2015 року № 2493, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 06 листопада 2015 року за № 1378/27823, що додаються.

2. Внести до Правил постачання природного газу, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 вересня 2015 року № 2496,

zareєстрованих у Міністерстві юстиції України 06 листопада 2015 року за № 1382/27827, такі зміни:

у розділі II:

пункт 5 доповнити підпунктом 19 такого змісту:

«19) частка обсягів постачання природного газу постачальником (алокаційний алгоритм) від усього фізичного відбору споживача (у випадку укладення угоди про алокацію).»;

абзац третій пункту 21 викласти в такій редакції:

«на одночасне укладення декількох договорів постачання природного газу на один об'єкт газоспоживання (точку комерційного обліку, якій присвоєно окремий ЕІС-код) в одному розрахунковому періоді в порядку, встановленому пунктом 22 цього розділу, та на підставі угоди про алокацію, укладеної у відповідності до вимог Кодексу ГТС;»;

після пункту 21 доповнити пунктом 22 такого змісту:

«22. Споживач, комерційний ВОГ якого віднесено до I категорії (річний обсяг споживання становить більше 3 млн куб. м), має право на одночасне укладення декількох договорів постачання природного газу на один об'єкт газоспоживання (точку комерційного обліку, якій присвоєно окремий ЕІС-код) в одному розрахунковому періоді з постачальниками після укладання з ними угоди про алокацію, предметом якої є домовленість сторін щодо розподілення використаного споживачем природного газу між постачальниками, які є сторонами цієї угоди.

Угода про алокацію повинна містити такі умови, що є істотними та обов'язковими для цього виду угоди:

- 1) місце і дату укладення угоди, а також найменування постачальників і споживача та їх ЕІС-коди як суб'єктів ринку природного газу;
- 2) предмет угоди, яким є домовленість сторін щодо розподілення обсягів постачання споживачу природного газу між постачальниками;
- 3) ЕІС-код точки комерційного обліку споживача, по якій буде здійснюватися постачання природного газу постачальниками;
- 4) порядок пропорційного розподілення (алокаційний алгоритм) фізичного відбору споживача на відбори кожного постачальника за кожну газову добу;
- 5) строк, на який розповсюджується дія алокаційного алгоритму;
- 6) умови припинення угоди про алокацію.

Постачання газу споживачу на умовах угоди про алокацію здійснюється за умови реєстрації угоди про алокацію в інформаційній платформі оператора газотранспортної системи в порядку, встановленому Кодексом ГТС.».

У зв'язку з цим пункт 22 вважати відповідно пунктом 23.

3. Внести до Типового договору транспортування природного газу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 вересня 2015 року № 2497, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 06 листопада 2015 року за № 1383/27828, такі зміни:

1) у розділі IX:

після пункту 9.4 доповнити новим пунктом 9.5 такого змісту:

«9.5. У разі якщо Замовник є учасником балансуючої групи, зареєстрованої Оператором на інформаційній платформі, плата за добовий небаланс Замовника здійснюється стороною, відповідальною за добовий небаланс балансуючої групи, від свого імені та в інтересах Замовника.».

У зв'язку з цим пункт 9.5 вважати відповідно пунктом 9.6;

у пункті 9.6 слово «щодобових» замінити словом «добових» та цифру «9.4» замінити цифрою «9.3»;

2) у пункті 12.3 розділу XII слова «щодо послуг балансування» замінити словами «виконання Замовником зобов'язань щодо оплати добового небалансу».

4. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її опублікування в офіційному друкованому виданні – газеті «Урядовий кур'єр».

Голова НКРЕКП

О. Кривенко

ЗАТВЕРДЖЕНО

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

№ \_\_\_\_\_

## **Зміни до Кодексу газотранспортної системи**

1. Пункт 2 глави 5 розділу IV після абзацу першого доповнити новим абзацом другим такого змісту:

«З моменту реєстрації на інформаційній платформі угоди про алокацію постачальники, які є її учасниками, набувають статусу діючих постачальників для такого споживача (у межах часток, визначених алокаційним алгоритмом) на строк, що відповідає періоду постачання, визначеному угодою про алокацію.».

У зв'язку з цим абзаци другий – п'ятий вважати відповідно абзацами третім – шостим.

2. Розділ XII доповнити новою главою такого змісту:

### **«9. Угода про алокацію**

1. Постачальники зі споживачем, комерційний ВОГ якого віднесено до І категорії (річний обсяг споживання становить більше 3 млн куб. м), мають право укласти угоду про алокацію, предметом якої є домовленість сторін щодо розподілення обсягів постачання природного газу на один об'єкт газоспоживання споживача (точку комерційного обліку, якій присвоєно окремий ЕІС-код) в одному розрахунковому періоді між постачальниками, які є сторонами цієї угоди.

2. Угоди про алокацію реєструються на інформаційній платформі оператора газотранспортної системи. Оператор газотранспортної системи зобов'язаний забезпечити на своїй інформаційній платформі можливість здійснення реєстрації угоди про алокацію.

3. З метою реєстрації на інформаційній платформі угоди про алокацію постачальники, які є сторонами угоди про алокацію, зобов'язані внести до інформаційної платформи такі дані:

1) ЄІС-код споживача та, за наявності, ЄІС-код точки його комерційного обліку;

2) період постачання природного газу;

3) кількість постачальників, які є учасниками угоди про алокацію;

4) власний ЄІС-код та ЄІС-коди інших учасників угоди про алокацію;

5) дані алокаційного алгоритму: власну частку та частки кожного з учасників угоди про алокацію у відсотках від загального об'єму/обсягу добового відбору/споживання природного газу споживачем, що буде відноситись на кожного з постачальників та обліковуватись оператором газотранспортної системи в його портфоліо балансування.

Внесення таких даних скріплюється електронним цифровим підписом уповноваженої особи постачальника, авторизованої на інформаційній платформі.

Період постачання не може перевищувати строк чинності договору транспортування природного газу учасника угоди про алокацію, яким є постачальник.

Оператор газотранспортної системи здійснює перевірку даних для реєстрації угоди про алокацію з моменту внесення даних усіма учасниками угоди про алокацію на інформаційній платформі оператора газотранспортної системи.

4. Якщо дані, внесені кожним із постачальників, який є стороною угоди про алокацію, збігаються, сума часток пропорційного розподілення (алокаційний алгоритм) добового відбору/споживання природного газу споживачем дорівнює 100 відсоткам, а інформаційна платформа не виявляє споживача в Реєстрі іншого(-ших) постачальника(-ків) у періоді постачання природного газу, визначеному в угоді про алокацію, оператор газотранспортної системи реєструє угоду про алокацію на інформаційній платформі, а такий споживач включається до Реєстрів споживачів кожного постачальника, який є стороною угоди про алокацію.

5. Якщо дані, внесені кожним із постачальників, який є стороною угоди про алокацію, не збігаються та/або сума часток пропорційного розподілення (алокаційний алгоритм) добового відбору/споживання природного газу споживачем не дорівнює 100 відсоткам, оператор газотранспортної системи відмовляє в реєстрації на інформаційній платформі угоди про алокацію, про що

кожному з учасників надсилається відповідне інформаційне повідомлення у строк не пізніше однієї газової доби з моменту внесення даних усіма учасниками угоди про алокацію.

6. Якщо дані, внесені кожним із постачальників, який є стороною угоди про алокацію, збігаються, сума часток пропорційного розподілення (алокаційний алгоритм) добового відбору/споживання природного газу споживачем дорівнює 100 відсоткам, але інформаційна платформа виявляє споживача в Реєстрі іншого постачальника у періоді постачання природного газу, визначеному в угоді про алокацію, оператор газотранспортної системи призупиняє реєстрацію угоди про алокацію та застосовуються загальні правила про зміну постачальника, передбачені пунктом 4 глави 5 розділу IV цього Кодексу з урахуванням того, що обмін інформацією здійснюється щодо всіх учасників угоди про алокацію.

У випадку якщо при реєстрації нової угоди про алокацію інформаційна платформа виявляє, що в ініційований період постачання природного газу споживач вже включений до Реєстрів постачальників, які є учасниками діючої угоди про алокацію, вимоги про вчинення дій щодо підтвердження на інформаційній платформі згоди на перехід споживача до нових постачальників або непогодження на інформаційній платформі переходу споживача до нових постачальників, передбачені пунктом 4 глави 5 розділу IV цього Кодексу, поширюються на кожного діючого постачальника.

При цьому надання згоди на перехід споживача до нових постачальників хоча б одним учасником діючої угоди про алокацію є достатньою підставою для здійснення зміни постачальника та дострокового припинення реєстрації діючої угоди про алокацію.

7. Угода про алокацію може бути достроково припинена одним із її учасників шляхом надсилання оператору газотранспортної системи через інформаційну платформу повідомлення про вихід з угоди про алокацію за умови, що дата припинення угоди про алокацію настане не раніше ніж через чотири дні (шість днів по споживачу, який належить до підприємств металургійної та хімічної промисловості) після дати ініціювання таких змін на інформаційній платформі.

У такому випадку оператор газотранспортної системи скасовує реєстрацію угоди про алокацію на інформаційній платформі, про що інформує її учасників шляхом надсилання інформаційного повідомлення через інформаційну платформу, та вносить відповідні коригування до Реєстрів споживачів учасників угоди про алокацію у частині коригування періоду постачання газу відповідному споживачу.

При цьому такий споживач (або відповідна точка комерційного обліку цього споживача, якій присвоєно окремий ЕІС-код) відображається в інформаційній платформі, як такий, що не зареєстрований в Реєстрі споживачів жодного постачальника.



8. Угода про алокацію може бути достроково припинена оператором газотранспортної системи у випадку припинення надання одному з учасників угоди про алокацію послуг транспортування природного газу в порядку, встановленому Кодексом чи договором.

У такому випадку оператор газотранспортної системи скасовує реєстрацію угоди про алокацію на інформаційній платформі, про що інформує її учасників шляхом надсилання інформаційного повідомлення через інформаційну платформу, та вносить відповідні коригування до Реєстрів споживачів учасників угоди про алокацію у частині коригування періоду постачання газу відповідному споживачу.

При цьому такий споживач (або відповідна точка комерційного обліку цього споживача, якій присвоєно окремий ЕІС-код) відображаються в інформаційній платформі як такий, що не зареєстрований в Реєстрі споживачів жодного постачальника.

Наступні три дні (п'ять днів по споживачу, який належить до підприємств металургійної та хімічної промисловості) алокація відборів/споживання природного газу споживачем відноситься в алокацію учасників угоди про алокацію.».

### 3. У розділі XIV:

1) главу 6 доповнити новим пунктом такого змісту:

«22. Особливості визначення обсягу добового небалансу замовників послуг транспортування, які є учасниками балансуючої групи, і балансуючої групи загалом, розрахунку плати за добовий небаланс балансуючої групи та порядку її здійснення визначаються главою 7 цього розділу.»;

2) після глави 6 доповнити новою главою 7 такого змісту:

#### **«7. Балансуюча група**

1. Декілька замовників послуг транспортування мають право об'єднатися в балансуючу групу і визначити одного замовника послуг транспортування між собою як сторону, відповідальну за сплату/отримання плати за добовий небаланс усіх учасників балансуючої групи перед оператором газотранспортної системи (далі – сторона, відповідальна за добовий небаланс групи).

Замовник послуг транспортування по одному портфолію балансування може бути учасником тільки однієї балансуючої групи, а період його участі в балансуючій групі не може становити менше одного газового місяця та починається з 01 числа газового місяця.

Замовник послуг транспортування, на якого в установленому порядку рішенням Кабінету Міністрів України відповідно до статті 11 Закону України «Про ринок природного газу» покладено спеціальні обов'язки, по окремому портфолію балансування, створеному в межах виконання ним таких

спеціальних обов'язків, має право об'єднатися в балансуєчу групу виключно із замовниками послуг транспортування, на яких в установленому порядку рішенням Кабінету Міністрів України відповідно до статті 11 Закону України «Про ринок природного газу» покладено спеціальні обов'язки, по окремому портфолію балансування, створеному в межах виконання ними таких спеціальних обов'язків.

Умови договору про утворення балансуєчої групи поширюються на всі подачі та відбори природного газу до/з газотранспортної системи, що становлять портфолію балансування замовника послуг транспортування, який є учасником балансуєчої групи.

2. Для створення балансуєчої групи замовник послуг транспортування, який є стороною, відповідальною за добовий небаланс групи, звертається до оператора газотранспортної системи з заявою щодо створення балансуєчої групи відповідно до встановленої форми, оприлюдненої на веб-сайті оператора газотранспортної системи, не пізніше ніж за 10 робочих днів до початку газового місяця, в якому балансуєча група повинна бути утворена.

Разом із заявою такий замовник послуг транспортування надає один примірник укладеного договору про утворення балансуєчої групи. Договір має бути підписаний усіма учасниками балансуєчої групи.

Предметом договору про утворення балансуєчої групи є домовленість сторін щодо визначення сторони, відповідальної за добовий небаланс групи.

Договір про утворення балансуєчої групи повинен містити такі умови, що є істотними та обов'язковими для цього виду договору:

1) місце і дату укладення договору, а також найменування замовників послуг транспортування та їх ЄІС-коди як суб'єктів ринку природного газу;

2) предмет договору;

3) найменування та ЄІС-код сторони, відповідальної за добовий небаланс групи;

4) положення про те, що сторона, відповідальна за добовий небаланс групи, уповноважена у відносинах з оператором газотранспортної системи, в частині плати за добовий небаланс, діяти як комісіонер інших учасників балансуєчої групи, які є його комітентами;

5) безвідкличне та безумовне доручення учасників балансуєчої групи на ім'я сторони, відповідальної за добовий небаланс групи, здійснювати від свого імені за результатами кожної газової доби операції з продажу оператору газотранспортної системи обсягу позитивного добового небалансу групи або операції з купівлі в оператора газотранспортної системи обсягу позитивного добового небалансу групи із застосуванням маржинальної ціни

придбання/продажу, яка визначається відповідно до положень розділу XIV цього Кодексу;

6) отримання плати за добовий небаланс від оператора газотранспортної системи від свого імені та в інтересах учасників балансуючої групи;

7) безвідкличне та безумовне доручення учасників балансуючої групи на ім'я оператора газотранспортної системи здійснювати стягнення/виплату плати за добовий небаланс усіх учасників балансуючої групи з/на користь сторони, відповідальної за добовий небаланс групи, в інтересах учасників балансуючої групи;

8) безвідкличне та безумовне доручення учасників балансуючої групи на ім'я сторони, відповідальної за добовий небаланс групи, отримувати плату за добовий небаланс від оператора газотранспортної системи від свого імені та в інтересах учасників балансуючої групи;

9) безвідкличне та безумовне зобов'язання сторони, відповідальної за добовий небаланс групи, на ім'я оператора газотранспортної системи здійснювати плату за добовий небаланс від свого імені та в інтересах учасників балансуючої групи;

10) строк, на який утворюється балансуюча група, що не може бути меншим за один газовий місяць та не перевищує строк, на який учасниками балансуючої групи укладено договір на транспортування природного газу;

11) умови припинення договору про утворення балансуючої групи та розпуску балансуючої групи;

12) солідарну відповідальність учасників балансуючої групи перед оператором газотранспортної системи за недотримання умов такого договору, у тому числі за невиконання стороною, відповідальною за добовий небаланс групи, зобов'язань щодо сплати оператору газотранспортної системи плати за добовий небаланс усіх учасників балансуючої групи;

13) відповідальність сторін договору про утворення балансуючої групи за недотримання умов такого договору.

Балансуюча група вважається утвореною з моменту її реєстрації на інформаційній платформі оператора газотранспортної системи та починає діяти з 01 числа місяця, наступного за місяцем реєстрації групи на інформаційній платформі.

3. З метою реєстрації на інформаційній платформі створення балансуючої групи замовники послуг транспортування зобов'язані не пізніше ніж за

5 робочих днів до початку газового місяця, в якому балансує група повинна бути утворена, внести такі дані:

- 1) власний ЕІС-код;
- 2) кількість учасників балансуєчої групи;
- 3) ЕІС-код сторони, відповідальної за добовий небаланс групи;

4) строк, на який утворюється балансуєча група, що не може бути меншим за один газовий місяць та не перевищує строк, на який учасниками балансуєчої групи укладено договір на транспортування природного газу.

Внесення таких даних скріплюється електронним підписом уповноваженої особи замовника послуг транспортування, авторизованого на інформаційній платформі.

4. Оператор газотранспортної системи здійснює перевірку даних для реєстрації на інформаційній платформі створення балансуєчої групи з моменту внесення даних усіма учасниками балансуєчої групи.

Якщо дані, внесені кожним учасником балансуєчої групи, у частині кількості учасників балансуєчої групи, ЕІС-коду сторони, відповідальної за добовий небаланс групи, та строку, на який утворюється балансуєча група, збігаються, учасниками балансуєчої групи надано згоду про надання відповідних доручень, а стороною, відповідальною за добовий небаланс групи, – згоду про надання відповідного зобов'язання, оператор газотранспортної системи здійснює реєстрацію балансуєчої групи на інформаційній платформі.

5. Оператор газотранспортної системи відмовляє в реєстрації балансуєчої групи у випадку:

неподання заяви про створення балансуєчої групи;

неподання примірника договору про утворення балансуєчої групи;

невідповідності даних, внесених до інформаційної платформи кожним із замовників послуг транспортування, які є сторонами договору про утворення балансуєчої групи, змісту наданого договору про утворення балансуєчої групи;

порушення хоча б одним із учасників балансуєчої групи умов договору на транспортування природного газу;

договір про утворення балансуєчої групи не містить умови, що є істотними та обов'язковими для цього виду договору, визначені пунктом 2 цієї глави.

6. Прийняття до балансуючої групи нового учасника здійснюється шляхом розпуску діючої балансуючої групи та утворення нової балансуючої групи.

7. Якщо замовник послуг транспортування має намір вийти з балансуючої групи, він не пізніше ніж до 25 числа газового місяця подає оператору газотранспортної системи через інформаційну платформу повідомлення про вихід з балансуючої групи.

Вихід з балансуючої групи хоча б одного учасника є підставою для розпуску балансуючої групи.

8. Балансуюча група розпускається по закінченню строку, на який вона утворювалася.

Оператор газотранспортної системи має право розпустити балансуючу групу у разі невиконання стороною, відповідальною за добовий небаланс групи, зобов'язань щодо сплати оператору газотранспортної системи плати за добовий небаланс усіх учасників балансуючої групи. У такому випадку обсяг добового небалансу та плата за добовий небаланс кожного учасника балансуючої групи визначається відповідно до глави 6 цього розділу.

Балансуюча група розпускається в першу добу наступного газового місяця.

У день розпуску балансуючої групи оператор газотранспортної системи скасовує її реєстрацію на інформаційній платформі.

9. Сторона, відповідальна за добовий небаланс групи, надає оператору газотранспортної системи фінансове забезпечення за всіх учасників балансуючої групи.

Оператор газотранспортної системи здійснює перевірку достатності поданого стороною, відповідальною за добовий небаланс групи, фінансового забезпечення виключно в порядку, визначеному пунктом 1 глави 2 розділу IV цього Кодексу.

Учасники балансуючої групи, які не є стороною, відповідальною за добовий небаланс групи, звільняються від зобов'язання надавати оператору газотранспортної системи фінансове забезпечення до того моменту, поки він є учасником балансуючої групи. Такі учасники балансуючої групи можуть діяти виключно в межах розміру достатнього фінансового забезпечення сторони, відповідальної за добовий небаланс групи.

У разі недостатності фінансового забезпечення сторони, відповідальної за добовий небаланс групи, вважається, що у всіх учасників балансуючої групи відсутнє фінансове забезпечення, а оператором газотранспортної системи до всіх учасників балансуючої групи застосовуються заходи в частині припинення надання послуг транспортування, передбачених цим Кодексом, які є наслідком недостатності фінансового забезпечення.

10. Оператор газотранспортної системи до 12 числа газового місяця, наступного за звітним, надає замовникам послуг транспортування, які є учасниками балансуючої групи, в електронному вигляді через інформаційну платформу інформацію про обсяги добових небалансів кожного учасника балансуючої групи у звітному газовому місяці, обсяги добових небалансів балансуючої групи у звітному газовому місяці, плату за добовий небаланс балансуючої групи у звітному газовому місяці.

11. Надання учасникам балансуючої групи інформації про їх остаточні щодобові подачі та відбори, обсяги добових небалансів протягом звітного газового місяця здійснюється в порядку, визначеному главою 6 цього розділу. Інформація про обсяги добових небалансів балансуючої групи доводиться оператором газотранспортної системи до замовників послуг транспортування, які є учасниками балансуючої групи, у тому самому порядку, як для добових небалансів замовників послуг транспортування, визначеному главою 6 цього розділу.

12. Розрахунок обсягу добового небалансу здійснюється оператором газотранспортної системи у відповідності до положень глави 6 цього розділу для кожного учасника балансуючої групи окремо та для балансуючої групи в цілому.

Добовий небаланс балансуючої групи є різницею між сумою обсягів добового позитивного небалансу учасників балансуючої групи та сумою обсягів добового негативного небалансу учасників балансуючої групи.

13. Для розрахунку плати за добовий небаланс балансуючої групи оператор газотранспортної системи множить загальний обсяг добового небалансу балансуючої групи на ціну, що застосовується відповідно до глави 6 цього розділу.

14. У випадку якщо для балансуючої групи в цілому загальна вартість добових негативних небалансів протягом звітного газового місяця перевищує загальну вартість добових позитивних небалансів протягом звітного газового місяця, оператор газотранспортної системи до 14 числа газового місяця, наступного за звітним, через інформаційну платформу або на адресу електронної пошти сторони, відповідальної за добовий небаланс групи, зазначену в договорі на транспортування, надсилає стороні, відповідальній за добовий небаланс групи, рахунок на оплату за добовий небаланс групи та односторонній акт передачі газу оператором газотранспортної системи на користь сторони, відповідальної за добовий небаланс групи, в електронному вигляді з використанням електронного підпису уповноваженої особи.

Оператор газотранспортної системи додатково надсилає вказані документи в паперовому вигляді на поштову адресу сторони, відповідальної за добовий небаланс групи.

Сторона, відповідальна за добовий небаланс групи, зобов'язана здійснити оплату рахунка на оплату за добовий небаланс у строк до 20 числа місяця, наступного за звітним.

Невиконання стороною, відповідальною за добовий небаланс групи, зобов'язань щодо сплати оператору газотранспортної системи плати за добовий небаланс усіх учасників балансуючої групи не позбавляє оператора газотранспортної системи права стягнути грошові кошти з будь-якого учасника балансуючої групи, виходячи з умов про солідарну відповідальність учасників балансуючої групи перед оператором газотранспортної системи.

15. У випадку якщо для балансуючої групи в цілому загальна вартість добових позитивних небалансів протягом звітного газового місяця перевищує загальну вартість добових негативних небалансів протягом звітного газового місяця, оператор газотранспортної системи до 14 числа газового місяця, наступного за звітним, через інформаційну платформу або на адресу електронної пошти сторони, відповідальної за добовий небаланс групи, зазначену в договорі на транспортування, надсилає стороні, відповідальній за добовий небаланс групи, повідомлення про розмір грошових коштів, які підлягають виплаті стороні, відповідальній за добовий небаланс групи, та односторонній акт приймання газу оператором газотранспортної системи від сторони, відповідальної за добовий небаланс групи, в електронному вигляді з використанням електронного підпису уповноваженої особи. Оператор газотранспортної системи зобов'язаний здійснити оплату рахунка на оплату за добовий небаланс у строк до 20 числа місяця, наступного за звітним.

Оператор газотранспортної системи додатково надсилає вказані документи в паперовому вигляді на поштову адресу сторони, відповідальної за добовий небаланс групи.

Виплата грошових коштів оператором газотранспортної системи на користь сторони, відповідальної за добовий небаланс групи, здійснюється у строк до 20 числа місяця, наступного за звітним.

За заявою сторони, відповідальної за добовий небаланс групи, оператор газотранспортної системи може здійснити зарахування плати за добовий небаланс на користь сторони, відповідальної за добовий небаланс групи, в якості попередньої оплати за добовий небаланс наступних періодів.

16. Розрахунок плати за нейтральність балансування здійснюється оператором газотранспортної системи у відповідності до положень глави 8 цього розділу окремо для кожного учасника балансуючої групи.».

У зв'язку з цим главу 7 вважати відповідно главою 8;

3) у главі 8:

у пункті 2 слова «щорічно здійснює» замінити словами «щоквартально здійснює»;

доповнити главу новим пунктом такого змісту:

«9. Розрахунок нейтральної плати здійснюється з 01 січня 2020 року.».

4. Пункт 2 глави 1 розділу XVI після слів «або AS4» доповнити знаком та словами «, або REST/SOAP webservice».

Директор Департаменту  
із регулювання відносин  
у нафтогазовій сфері

Т. Рябуха