ЗАТВЕРДЖЕНО

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

\_\_\_\_\_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_\_\_\_\_

**Зміни**

**до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг**

1. У Кодексі газотранспортної системи, затвердженому постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 вересня 2015 року № 2493, зареєстрованому в Міністерстві юстиції України 06 листопада 2015 року за № 1378/27823:

1) у розділі ІІІ:

пункт 18 глави 1 викласти в такій редакції:

«18. Якщо природний газ, що був переданий в фізичних точках виходу з газотранспортної системи, не відповідає вимогам, встановленим пунктом 17 цієї глави, оператор газотранспортної системи сплачує оператору газорозподільної системи, оператору газосховищ, суміжним газовидобувним підприємствам, прямому споживачу додаткову оплату, визначену в договорі транспортування.»;

у главі 7:

речення друге підпункту 1 пункту 2 викласти в такій редакції: «Якщо до мереж суміжного газовидобувного підприємства підключені інші газовидобувні підприємства та/або через його мережі переміщується газ інших власників, суміжне газовидобувне підприємство зобов'язане в додатку до акта приймання-передачі природного газу деталізувати загальний обсяг газу в розрізі кожної газової доби місяця по власниках газу, які через його мережі подають газ до газотранспортної системи, а також по оператору газотранспортної системи (для обсягів природного газу, який передається оператором газотранспортної системи у точці виходу до суміжного газовидобувного підприємства та відбирається оператором газотранспортної системи у точці входу від суміжного газовидобувного підприємства (через мережі якого може передаватися природний газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств));»;

пункти 6 – 8 виключити.

У зв'язку з цим пункти 9 – 11 вважати відповідно пунктами 6 – 8;

2) у главі 1 розділу ІХ:

пункт 8 доповнити новим абзацом такого змісту:

«Потужність фізичної та/або віртуальної точки входу від суміжного газовидобувного підприємства (через мережі якого може передаватися природний газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств) не розподіляється для цілей переміщення природного газу промисловими газопроводами суміжного газовидобувного підприємства, який передається оператором газотранспортної системи у точці виходу до суміжного газовидобувного підприємства та відбирається оператором газотранспортної системи у точці входу від суміжного газовидобувного підприємства (через мережі якого може передаватися природний газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств).»;

пункт 12 доповнити новим абзацом такого змісту:

«Потужність віртуальної точки виходу до суміжного газовидобувного підприємства не розподіляється для цілей переміщення природного газу промисловими газопроводами суміжного газовидобувного підприємства, який передається оператором газотранспортної системи у точці виходу до суміжного газовидобувного підприємства та відбирається оператором газотранспортної системи у точці входу від суміжного газовидобувного підприємства (через мережі якого може передаватися природний газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств).»;

3) підпункт 1 пункту 2 глави 1 розділу Х доповнити символами та словами «(крім оператора газорозподільної системи)»;

4) главу 4 розділу ХІ доповнити новим пунктом такого змісту:

«4. Якщо за результатами перевірки номінації/реномінації, поданої замовником, для точки входу/виходу на міждержавних з’єднаннях оператором газотранспортної системи не виявлено причин для відхилення, передбачених пунктом 14 глави 1 цього розділу, та відповідна номінація/реномінація не підтверджується з боку суміжного оператора газотранспортної системи, така номінація/реномінація враховується на інформаційній платформі оператора газотранспортної системи як автоматично подана реномінація на кожну наступну годину до кінця газової доби та підтверджується оператором газотранспортної системи відповідно до вимог цієї глави.»;

5) пункт 4 глави 5 розділу ХІІ доповнити новим абзацом такого змісту:

«Обсяг природного газу, який передається оператором газотранспортної системи у точці виходу до суміжного газовидобувного підприємства та відбирається оператором газотранспортної системи у точці входу від суміжного газовидобувного підприємства (через мережі якого може передаватися природний газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств) не відноситься на замовника послуг транспортування при визначені алокації у зазначених точках.».

2. У Типовому договорі транспортування природного газу, затвердженому постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 вересня 2015 року № 2497, зареєстрованому в Міністерстві юстиції України 06 листопада 2015 року за № 1383/27828:

1) в абзаці тринадцятому пункту 4.1 розділу IV слова та цифру «у термін до 5 робочих днів з дня виставлення рахунка» замінити словами, цифрами та знаками «у строк до 20 числа місяця, наступного за звітним,»;

2) у розділі ІХ:

у пункті 9.3:

в абзаці першому слова, цифри та знаки «у термін до 5 робочих днів, крім вартості послуг, визначених абзацом другим цього пункту» замінити словами, цифрами та знаком «у строк до 20 числа місяця, наступного за звітним»;

абзац другий виключити;

в абзаці першому пункту 9.4 слова та цифру «у термін до 5 робочих днів з дня повідомлення» замінити словами, цифрами та знаком «у строк до 20 числа місяця, наступного за звітним»;

3) у розділі Х:

у підпункті 2 пункту 10.1 слова «або прямим споживачем» замінити знаками та словами «, прямим споживачем, суміжним газовидобувним підприємством, оператором газосховищ»;

абзац третій пункту 10.6 викласти у такій редакції:

«Обсяг природного газу з недотриманим значенням параметра якості Qi визначається з газової доби визначення ФХП газу, що не відповідав параметрам, визначеним Кодексом, до газової доби, що передує добі наступного визначення ФХП газу.»;

4) пункт 19.2 розділу ХІХ викласти у такій редакції:

«19.2. Обмін документами в рамках виконання цього Договору здійснюється через інформаційну платформу Оператора, крім випадків використання іншого порядку, визначеного цим Договором та/або Кодексом.».

3. У главі 6 розділу VI Кодексу газорозподільних систем, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 вересня 2015 року № 2494, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 06 листопада 2015 року за № 1379/27824:

1) абзац перший пункту 3 доповнити знаком, словами та цифрою «, з урахуванням положень пункту 5 цієї глави»;

2) у пункті 5:

абзаци четвертий та п’ятий після слів та символу «та/або його об’єкта» доповнити знаками та словом «(об’єктів)»;

перше речення абзацу сьомого викласти в такій редакції: «У випадку приєднання нового об'єкта (об’єктів) споживача, що не є побутовим (за умови наявності інших об'єктів з періодом експлуатації не менше одного повного газового року), величина річної замовленої потужності та фактичне використання такої потужності визначаються по цьому об'єкту (об’єктах) споживача окремо.».

Директор Департаменту

із регулювання відносин у

нафтогазовій сфері      Олександр КОСЯНЧУК