

4 Постанова Кабінету Міністрів України «Про внесення змін до Порядку використання коштів, передбачених у державному бюджеті для часткової компенсації вартості сільськогосподарської техніки та обладнання вітчизняного виробництва»

6 Постанова Кабінету Міністрів України «Про перерахунок пенсій особам, які звільнені з військової служби, та деяким іншим категоріям осіб»



УРЯДОВИЙ КУР'ЄР

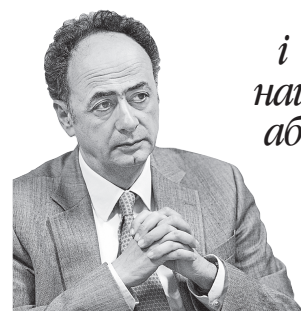
СУБОТА, 24 ЛЮТОГО 2018 РОКУ

ЦІНА ДОГОВІРНА

№39 (6155)

ЦИТАТА ДНЯ

ГЮ МІНГАРЕЛЛІ:



«Ми одна команда, і виконання угоди буде нашим спільним успіхом або спільною поразкою. Упевнений, що через кілька років Україна стане частиною спільного ринку ЄС».

Голова Представництва ЄС в Україні про оптимістичні перспективи імплементації Угоди про асоціацію з Євросоюзом

3

Оновлення парку стає реальністю

ЗАЛІЗНИЦЯ. Рамкова угода загальною вартістю до 1 мільярда доларів США між ПАТ «Укрзалізниця» і американською компанією General Electric, підписана вчора в присутності Президента Петра Порошенка, передбачає довгострокову 15-річну співпрацю. Заплановано виробництво до 225 нових та модернізацію до 75 старих магістральних дизельних локомотивів зі значним ступенем (до 40%) локалізації в Україні. На першому етапі укладено договір купівлі-продажу між GE та Укркрембанком на постачання й виробництво в Україні 30 нових локомотивів GE серії Evolution у 2018—2019 роках, які потім передадуть у фінансовий лізинг Укрзалізниці.

«Я дуже втішений, що динамічні переговори з GE тривали лише п'ять місяців і закінчилися підписанням безпрецедентної угоди. Уряд завжди готовий підтримувати інноваційні інвестиції задля створення продуктів з високою доданою вартістю й нових робочих місць в Україні. Перекоаний, що підписання угоди за підтримки Офісу із залучення інвестицій UkraineInvest стане поштовхом для розвитку транспортної інфраструктури та машинобудування», — прокоментував цей міжнародний прорив Прем'єр-міністр Володимир Гройсман.

ЦИФРА ДНЯ

4 033 365

біометричних паспортів для виїзду за кордон оформили торік наші громадяни. Це майже втричі більше, ніж у 2016 році

Екокатастрофа на лінії вогню

ЩЕ БІЛЬШЕ ФОТО НА САЙТІ UKURIER.GOV.UA



Вхід у бліндаж, затоплений відходами

РОЗСЛІДУВАННЯ. «УК» дізнавався, хто спричинив ситуацію під Торецьком і як усунути загрозу

Газета для тих, хто приймає рішення

Триває передплата «Урядового кур'єра» на 2018 рік. Передплату приймають усі відділення зв'язку Укрпошти. Також її можна оформити на сайтах: ДП «Преса» www.presa.ua УДППЗ «Укрпошта» www.ukrposhta.ua



ОПЕРАТИВНО

друкуємо закони України, укази і розпорядження Президента, урядові рішення, адже більшість із цих документів набирають чинності саме з дня опублікування в «Урядовому кур'єрі»

ОБ'ЄКТИВНО

висвітлюємо діяльність глави держави, роботу Кабінету Міністрів, органів виконавчої влади в центрі та на місцях

ТЕЛЕКУР'ЄР

програми головних телеканалів України на сторінках «Урядового кур'єра»

КОМПЕТЕНТНО

на запитання читачів відповідають авторитетні спеціалісти: урядовці, юристи, учені, лікарі



ПЕРЕДПЛАТНА ЦІНА

	для ветеранів війни, пенсіонерів, чорнобильців, студентів	для інших передплатників та підприємств і організацій
на 1 місяць	28 грн	50 грн
на 3 місяці	84 грн	150 грн
на півроку	168 грн	300 грн
	Соціальний передплатний індекс 40227	Передплатний індекс 61035

УВАГА! Послуга за приймання передплати на 2018 рік – безкоштовна.

У Києві газету також можна придбати в кіосках «Союздрук»



КУРСИ ВАЛЮТ/БАНКІВСЬКІ МЕТАЛИ встановлені Національним банком України на 23 лютого 2018 року
USD 2707.1843 за 100 доларів США
EUR 3323.3394 за 100 євро
RUB 4.7695 за 10 рублів
AU 359608.83
AG 4457.38
PT 270176.99
PD 278298.55 за 10 трійських унцій

НОВИНИ ТА КОМЕНТАРІ

Світ відкритий до молодих науковців

МЕТА. При цьому влада обіцяє зробити все, щоб вони залишалися працювати саме в нашій країні

Михайло ЮРЧЕНКО
для «Урядового кур'єра»

Як зберегти талановиту молодь та її потенціал, щоб такий симбіоз працював на розвиток нашої країни? На це та багато інших непростих запитань намагалися знайти відповіді студенти й викладачі Національного технічного університету «Київський політехнічний інститут імені Ігоря Сікорського», переможці олімпіад, вихованці Малої академії наук і молоді вчені разом із Президентом Петром Порошенком.

Із цією метою створено Національну раду з питань розвитку науки й технологій, а тепер створюють Національний фонд досліджень. Це те, що слід було зробити не один десяток років тому. Ідеться про започаткування системи грантів, за які б точилася чесна й конкурентна боротьба — за такі проекти, яких держава потребує насамперед. «Весь світ давно працює в такому алгоритмі. І приємно, що ми крок за кроком рухаємося в цьому напрямку», — потішив обдаровану молодь доброю новиною Президент.

Хоч ніхто не заперечує можливості виїзду студентів за кордон і переваги навчання у провідних вишах Європи чи світу, усім нам хочеться, щоб здібна, талановита й геніальна молодь залишалася саме у нашій країні. «Ми робитимемо все, щоб у нас для молодих вчених, якщо вони мають талант,

хист і нестримне бажання займатися наукою, створити максимальні умови. У жодному разі не можна допустити, щоб вчені вимушені були полишати Україну».

Укотре йшлося про необхідність створення таких умов, за яких випускники вишів і науковцям було б вигідно реалізовувати себе саме в нашій країні. Адже тут потребують інноваційних підходів у всіх сферах життя.

Президент вважає, що важливо, аби молодь, навчаючись навіть у сільській школі, мала доступ до інтерактивних занять найкращих викладачів світу. Нині, скажімо, навчаються дуже активну амбітну програму сільської медицини, яка передбачає інтернет-зв'язок четвертого покоління в кожному українському селі.

Вітчизняні установи та організації беруть дедалі активнішу участь у межах найбільшої рамкової програми ЄС із фінансування науки та інновацій. І за підсумками 446 конкурсів для 117 українських організацій-учасників програми «Горизонт 2020» уже передбачено фінансування 17 мільйонів євро. Про таке раніше можна було лише мріяти.

Зміцнення економіки й посилення обороноздатності країни невіддільні від наукового прогресу й розвитку інноваційних технологій. І тут роль столичної політехніки важко



На виставці проектів молодих учених Президент дізнався багато цікавого

Фото Миколи ЛАЗАРЕНКА

переоцінити. Її розробки доволі швидко втілюють у життя.

«Наша співпраця в науковій галузі — складова Угоди про асоціацію, яка відкриває нові можливості для українських вчених», — підкреслив Президент, додавши, що влада робить усе для якомога швидшої гармонізації українського законодавства з нормами ЄС.

«Дуже важливо, щоб ваші однолітки, дивлячись на вас, по-доброму заздрили. Щоб ви були локомотивом змін, які б власним прикладом долачали дедалі більше молодих хлопців і дівчат до науки. Хтось це зробить

на рівні школи, хтось на перших курсах вищих навчальних закладів. Але обов'язково. Це дуже велика радість — творити. Вірю у вас», — зворушено звернувся Петро Порошенко до молоді.

Він вручив 40 президентських премій молодим вченим. Серед відзначених проекти співробітників і кандидатів технічних наук НТТУ «Київський політехнічний інститут імені Ігоря Сікорського», Національного авіаційного університету, Харківського державного університету харчування та торгівлі, Інституту агроєкології і природоохористування Національної

академії аграрних наук, співробітників і кандидатів сільськогосподарських наук Інституту рослинництва імені Юр'єва Національної академії аграрних наук.

Поділився Петро Порошенко і враженнями після огляду виставки, де представлено наукові проекти.

За його словами, ці розробки свідчать про дуже важливу річ: наші вчені не лише опанували сучасні технології, прилади, а створюють і вдосконалюють підходи та пропонують нові для розв'язання проблем у різних галузях. Наприклад у медицині — сучасні фармакологічні препарати для лікування

інсультів, інфарктів, ішемічної хвороби серця.

На виставці проектів представлено дві розробки з роботи безпілотних літальних апаратів. «Мені приємно, що ми одразу ж з паном ректором знайшли пропозиції, і я доручу нашій оборонній промисловості здійснити заходи, щоб скоротити відстань від вашої розробки, випробувань, поставок на виробництво і постановки на озброєння. Бо для мене ваші розробки передусім можуть урятувати життя людей, наших хлопців, які боронять Україну на фронті», — цитує департамент прес-служби АП слова Петра Порошенка.

Інтелектуальний світ відкритий для української молоді. Крім того, є величезні можливості наших вищих навчальних закладів, вищої школи, які відкривалися після ухвалення в 2014 році Закону «Про вищу освіту», який значно розширює можливості вчителів і учнів. «Ми зробили величезні кроки в тому, щоб інформаційні можливості були доступні для наших вчених», — додав Президент.

У 2015 році Україна стала асоційованим членом рамкової програми Європейського Союзу з досліджень та інновацій «Горизонт-2020». «Моя порада: просто зараз світ відкритий для вас. Звичайно, треба знати мову українську та англійську, треба знати мови і національних меншин», — резюмував Петро Порошенко.

ГТС гарантує енергетичну безпеку

Відділ новин
«Урядового кур'єра»

АКТУАЛЬНО. Наступного тижня уряд планує затвердити склад наглядової ради нового оператора газотранспортної системи країни — «Магістральні газопроводи України», яке працюватиме у вигляді ПАТ. Про це на прес-конференції розповів віце-прем'єр-міністр Володимир Кістюн за підсумками консультацій з першими сімома іноземними операторами газотранспортної системи, які висловили зацікавленість у спільному управлінні українською ГТС. Ще з кількома компаніями співбесіди у вигляді інтерв'ю проведуть на початку березня, повідомляє служба віце-прем'єр-міністра.

Свої пропозиції нашій стороні вже надіслали такі європейські газові консорціуми Словаччини та Італії, як Eustream і Snam, Нідерландів та Франції — Gazunie та GRTgaz, Польщі — GAZsystem, Греції — Desfa, Іспанії — Reganosa, Німеччини — Verbundnetz Gas AG, Бельгії — Fluxys, Румунії — Transgaz.

«Видобуток газу в Європі скорочується, а потреба зростає рік у рік. Маємо унікальну газотранспортну систему, найбільші сховища природного газу в Європі, посідаємо друге місце серед країн ЄС за запасами газу. Тому й спостерігаємо такий великий інтерес до України. Наша мета — знайти дуже ефективного надійного партнера для управління ГТС, щоб забезпечити максимальний транзит російського газу в Європу через українську трубу і гарантувати енергетичну безпеку в Україні, і Європі», — констатував Володимир Кістюн.

На основі систематизованої інформації спеціально утворена вітчизняним урядом робоча група формує пропозиції до умов конкурсу на залучення одного або кількох міжнародних партнерів для ПАТ «Магістральні газопроводи України».

Прикордонна інфраструктура таки зміниться на краще

АКЦЕНТ. Прем'єр сподівається на нові програми співпраці з ЄС у цьому напрямі

Катерина ЦАРЬОВА
для «Урядового кур'єра»

Стойкий упевнений розвиток бізнесу, який слугує ключовим джерелом залучення інвестицій та запорукою зростання економіки, — мета економічних реформ уряду. Таку думку Прем'єр-міністр Володимир Гройсман висловив на зустрічі з представниками ділових кіл Сумщини. «Головне — почути реальний сектор. Для мене це дороговказ. Мета уряду — зробити так, щоб ми вийшли на стаке зростання економіки 5% плюс. Для цього потрібні інвестиції. Саме бізнес забезпечує їх. А ми створюємо умови для ведення бізнесу», — сказав глава уряду.

Істотні кроки вперед — рішення з дерегуляції, зміни в роботі фіскальних і контролюючих органів. «Ми змінюємо систему контролю та нагляду, тоб-

то лише ризикоорієнтована підходи», — цитує слова Прем'єра департамент інформації та комунікацій з громадськістю Секретаріату КМУ.

Нині в багатьох галузях чимало проблем, «і більшість систем треба збирати по краплинах». Однак робота триває. Скажімо, для сприяння експорту створено Експортно-кредитне агентство, працює Офіс із просування експорту та Офіс залучення й підтримки інвестицій UkraineInvest.

«Я був зацікавлений у формуванні умов для технічного переобладнання. Для більшості секторів можливість модернізації була надважливою. І ми надали її через розстрочку зі сплати ПДВ», — сказав Володимир Гройсман. — Так само готуємо і впроваджуємо рішення щодо просування власного виробництва та надання

пріоритету власному продукту. Компенсуємо 25% вартості української сільгосптехніки з локалізацією 50% плюс. Упроваджуємо програму підтримки аграріїв, передовсім фермерів».

Цікавим видається досвід, напрацьований у кооперативі зі світовими промисловими гігантами. Домовляємося про поетапну локалізацію виробництва, щоб стати частиною глобального ринку GE. Тому він відкритий для бізнесу, готовий підтримати будь-які ініціативи, що не мають корупційних ризиків. «Перше й головне питання — створити Антикорупційний суд. Уряд це підтримує повністю», — наголосив Прем'єр, додавши, що питання напрацювання формули ціни на енергоносії в Україні також у порядку денному співпраці. «Але це рішення в дискусії», — сказав він.

Окремо глава уряду прокоментував рішення ЄС припинити програму фінансування проектів з розбудови кількох КПП на західному кордоні України. Він розповів, що Україна продовжить план розбудови прикордонної інфраструктури передусім на західному кордоні й розширюватиме її на основі нових програм співпраці та на рівні двосторонніх відносин із країнами-сусідами.

А програму Євросоюзу він назвав тривалою ініціативою, яку не було виконано належно з певних причин. «Але буде нова програма, про яку ми говоритимемо з європейськими партнерами. Розбудуватимемо, зокрема на рівні двосторонніх відносин, КПП із сусідніми країнами. Інфраструктура перетину кордону розширюватиметься», — запевнив Володимир Гройсман.

НОВИНИ ТА КОМЕНТАРІ

Реформ не може побачити хіба що сліпий

ЄВРОІНТЕГРАЦІЯ. Глава представництва ЄС в Україні вважає, що за чотири роки влада робила все можливе для зміни країни на краще

Оксана КРАМАРЧУК
для «Урядового кур'єра»

Загальний рівень виконання Україною Угоди про асоціацію з ЄС у 2017 році становив 41%. Про це заявила віце-прем'єр-міністр з питань європейської та євроатлантичної інтеграції Іванна Климпуш-Цинцадзе під час представлення урядового звіту на конференції «Підсумки імплементації Угоди про асоціацію».

Відповідно до урядового документа, рівень виконання завдань, за які відповідають центральні органи виконавчої влади, становить 42%. Найнижчі показники успішності має Верховна Рада, яка виконала лише 33% запланованої кількості завдань. Трохи кращий результат показали «інші органи державної влади» — 50%.

У звіті представлено розподіл результатів за секторами. Найвищі показники досягнуто у виконанні угоди в галузях «освіта, навчання та молодь» і «фінансовий сектор» — по 100%. Аутсайдерами стали сектори «громадське здоров'я» (4%), «транспорт і поштові послуги» (11%), «довкілля» (27%).

За словами Іванни Климпуш-Цинцадзе, в Україні протягом 2017 року було ухвалено чимало комплексних стратегічних документів, «починаючи з енергетичної стратегії до 2035 року і закінчуючи національною стратегією поводження з відходами та національним планом скорочення викидів для великих спалювальних установ. Ми у взаємодії з парламентом ухвалили 23 системні закони, які дають змогу далі впроваджувати Угоду про асоціацію через підзаконні акти й конкретні дії в межах законодавчого поля, яке нам встановила Верховна Рада. Ці закони охоплюють питання як енергетики, так і енергоефективності, безпечності харчових продуктів, а також нових правил для ведення бухгалтерського облі-



Фото Володимира ЗАКІ

Зміни в освітній галузі — одні з найвідчутніших, що відбулися останнім часом

ку для аудиту, фінансової звітності», — додала віце-прем'єр-міністр. Крім того, вона відзначила початок офіційних переговорів між Україною та ЄС щодо укладення угоди про оцінку відповідності та прийнятність промислових товарів.

Голова Представництва Євросоюзу в Україні Г'ю Мінгареллі, який також взяв участь у конференції, заявив, що втілення в життя Угоди про асоціацію — спільна відповідальність Києва і Брюсселя. «Було б скандальним, якби ви не були повністю віддані впровадженню ці-

єї угоди, бо щонайменше 10 тисяч людей загинули заради неї», — нагадав дипломат. Україна, підписавши Угоду про асоціацію, не просто взяла на себе певні юридичні зобов'язання, які має виконати. «В Україні специфічна ситуація — тут триває військовий конфлікт», — додав Г'ю Мінгареллі. Він висловив переконання, що російська воєнна агресія відбувається в нашій державі «саме через європейський вибір, який зробила країна».

Європейський дипломат вважає, що Україна у важких умовах втілює кілька важливих реформ, а ті,

хто цього не помічає, «або ідіоти, або люди з обмеженою точкою зору. Якщо ви сумніваєтеся, скажіть мені, і я вам зачитаю весь перелік надзвичайних амбіційних реформ, які було розпочато», — емоційно пообіцяв він. Тож щоб упроваджувати Угоду про асоціацію між Україною та ЄС, слід дотримуватися певної кількості вимог, і одна з них — політична воля влади. У посла Європейського Союзу «немає жодних сумнівів, що протягом останніх чотирьох років представники політичної влади цієї країни зробили кроки, щоб модернізувати її й перетворити на відкрите демократичне суспільство, засноване на соціально-ринковій економіці».

Г'ю Мінгареллі розкрітивував законопроект «Купуй українське, плати українцям», який передбачає преференції вітчизняним виробникам у державних закупівлях навіть якщо їхня цінова пропозиція на 25—43% вища, ніж в іноземних конкурентів. За його словами, цей закон порушує міжнародні зобов'язання України й норми Угоди про асоціацію. Дипломат переконаний, що прибічники законопроектів захищають його, вдаючись до неправдивих аргументів. «Вони кажуть, що «Купуй українське» йде на користь українцям, мовляв, через це створюватимуть робочі місця. Це неправда. І не тому, що ми самі хочемо поводитися тендерно, а тому, що через такий закон ви втратите конкуренцію серед учасників тендерів», — вважає посол.

Дипломат пояснив, що йдеться про закупівлі, здійснені за бюджетні кошти.

«Без конкуренції вам доведеться платити більше і отримувати гіршу якість. Отже, від цього закону програє не ЄС — від нього програє Україна», — переконує посол, наголошуючи, що «популісти, які кажуть, що законопроект «Купуй українське» добрий для України, просто брешуть».

ПРОШУ СЛОВА!

Електронна черга: спробуй знайти

Ірина ПОЛІЩУК,
«Урядовий кур'єр»



Візит до лікаря — справа неприємна. І не лише тому, що до нього ходять тоді, коли щось болить, а ще й тому, що це забирає занадто багато часу. Адже одна справа прийти, інша — потрапити. Навіть якщо прийти завчасно. Оскільки завжди є так звані свої, яких без черг проводять колеги-лікарі в кабінет. І саме ці люди полюбляють поспілкуватися з лікарем якомога довше — хвилин 30 чи й 40.

Змінити цю ситуацію намагаються в Міністерстві охорони здоров'я, запровадивши електронну чергу. Нещодавно колега вирішила скористатися цією новацією і потрапила до лікаря в той час, на який попередньо записалася. Здивуванню не було меж: невже таке можливо?

Щоправда, мій досвід запису до лікаря через електронну чергу виявився не таким позитивним. Захворівши на грип, намагаюся викликати лікаря. Тут усе традиційно: 40 хвилин витрачаєш на те, щоб додзвонитися в реєстратуру поліклініки. Після візиту лікар призначає повторний огляд за кілька днів. Вирішую записатися на прийом через електронну чергу. Оскільки тоді ще не знала, як це правильно зробити, уважно вивчила сайт консультативно-діагностичного центру №1 Дарницького району Києва, до якого прикріплена. На сайті є віконечко «Запис на прийом», де мені радять заповнити форму коректно і зазначають, що адміністратор зв'яжеться протягом дня. Щоправда, форми для заповнення немає, лише вказано електронну адресу. Пишу листа на цю адресу, в якому зазначаю, коли і до якого лікаря хочу потрапити, номер свого телефону й чекаю. У режимі очікування минула доба. Звісно, зі мною так ніхто й не зв'язався. Наступного дня дзвоню за телефоном, вказаним у віконечку «виклик лікаря». Але на тому кінці дроту чую: невідкладна допомога. Як так, адже номер набрала правильний! Проте мені радять дзвонити в реєстратуру. Цікаво, що на сайті постійно з'являється віконечко, де просять вказати свій номер телефону, за яким обіцяють передзвонити. Намагаюся скористатися цією новацією. І тут на мене чекає повне фіаско. Номер вказувала два дні, дзвінка так і не пролунала. Виходить, запис до лікаря через інтернет — фікція? Не здаюся, адже колега успішно скористалась електронною чергою. Щоправда, вона живе в іншому районі столиці. Додзвонившись у реєстратуру, кажу, що хочу записатися до лікаря через електронну чергу. У відповідь чую: зайдіть на сайт «Хелсі мі». Прошу продиктувати по літерах назву сайту, але у відповідь доводиться вислухати багато неприємного на кшталт: ви що, геть дурна і не можете записати? Пані на тому кінці дроту в підвищених інтонаціях розповіла, що не має часу, бо стоїть черга і відбувається ще багато «цікавого». Із корисного назвала номер телефону, за яким записують в електронну чергу: 580-15-51. Невже замість того, щоб принижувати людину, не можна було виконати прохання пацієнта? Це вже потім друзі пояснили, що тітонька, мабуть, просто англійських літер не знає, тому й не могла мені допомогти. Добре, хоч телефон дала. Дзвоню за вказаним номером, слухавку бере хлопець із приємним голосом. Цікавиться, коли й до якого саме лікаря хочу потрапити, називає вільний час прийому і спокійно записує. Його прошу назвати сайт по літерах. У відповідь чую: у пошуковик наберіть українськими літерами «Хелсі мі», і перший знайдений сайт наш. Що, ось так легко і просто? Тільки сумно стає. Адже в наших поліклініках замість відповідей на прості питання звикли грубіянити. Можливо, в межах реформи варто для таких завзятих працівниць, які звикли на всіх кричати, провести тренінг і повчити тактовного спілкування з людьми?

Менеджмент для громад

Ганна РОМАШКО
для «Урядового кур'єра»

ДЕЦЕНТРАЛІЗАЦІЯ. Спроможність здійснювати фундаментальні зміни значною мірою залежить від того, наскільки залучені та вмотивовані працівники ОТГ, які управляють цими процесами. Рада Європи та її Центр експертизи реформ місцевого самоврядування мають чималий досвід сприяння становленню сучасних систем управління персоналом публічних органів влади в багатьох країнах нашого континенту.

Через Програму РЕ «Децентралізація і територіальна консолідація в Україні» європейські експерти спільно з вітчизняними фахівцями досліджують потреби у професійному розвитку представників вітчизняних територіальних громад, проводять тренінги, пілотні навчання голів ОТГ з питань муніципального менеджменту. Один з таких семінарів-тренінгів — із застосування інструментів управління людськими ресурсами в органах місцевого самоврядування цього тижня, 21—22 лютого, відбувся в Козині на Київщині.

За словами керівника департаменту демократичного врядування генсекретаріату Ради Європи Данієля Попеску, «сприяння українській стороні у вдосконаленні системи управління персоналом в органах місцевого самоврядування — у фокусі РЕ в 2018—2021 роках». Нагадаємо, що черговий План дій РЕ для України — тепер вже на чотири роки — офіційний Страсбург ухвалив 21 лютого.

Досвід у політиці має велике значення

Відділ новин
«Урядового кур'єра»

ДИСКУСІЇ. Зустріч із колишніми лідерами країн Балтійсько-Чорноморського регіону, які наприкінці тижня брали участь у IV Балтійсько-Чорноморському форумі «Солідарна безпека країн Балтійсько-Чорноморського регіону як консенсусна стратегія для великої Європи», провів Президент Петро Порошенко.

На форумі, організованому Національним інститу-

том стратегічних досліджень, Україну представляли Леонід Кравчук, Леонід Кучма та Віктор Ющенко, Білорусь — Станіслав Шушкевич, Болгарію — Петар Стоянов, Литву — Вітаутас Ландсбергіс, Латвію — Валдіс Затлерс, Молдову — Петру Лучинський, Польщу — Александр Квасневський. Президентом форуму його учасники обрали Геннадія Бурбуліса.

Глава Української держави відзначив принципову позицію лідерів країн Балтії та Чорно-

морського регіону в підтримці територіальної цілісності, суверенітету й незалежності України. Президент особливо наголосив на важливості забезпечення солідарності всього світу з Україною та підтримки нашої держави, повідомляє департамент прес-служби АП.

Давні знайомі обговорили проблеми регіональної та глобальної безпеки й акцентували на неприпустимості порушення норм міжнародного права. Співрозмовники наголосили на необхідності під-

вищення ефективності механізмів забезпечення безпеки в світі і Європі, зокрема передбачених Статутом ООН і програмними документами ОБСЄ.

Під час жвавої зацікавленої розмови досвідчені політики обговорили безпекові питання у Балтійсько-Чорноморському регіоні, зокрема спроби дедалі білізації ситуації. Глава Української держави підкреслив, що мета Росії полягає у дедалі білізації не лише України, а й регіону загалом.

ПОДІЇ ТА КОМЕНТАРІ

ДОКУМЕНТИ



УКАЗ ПРЕЗИДЕНТА УКРАЇНИ

Про внесення змін до додатка № 1 до Указу Президента України від 21 березня 2002 року № 277

1. Внести до додатка № 1 до Указу Президента України від 21 березня 2002 року № 277 «Про переліки посад військовослужбовців і працівників правоохоронних органів, що підлягають заміщенню особами вищого офіцерського (начальницького) складу, та граничних військових і спеціальних звань за цими посадами» (в редакції Указу від 28 січня 2015 року № 39, зі змінами, внесеними Указами від 14 липня 2015 року № 418, від 15 квітня 2016 року № 160, від 1 грудня 2016 року № 535, від 10 квітня 2017 року № 105 та від 11 листопада 2017 року № 359) такі зміни:

- 1) доповнити додаток після розділу «Головне управління оперативного забезпечення Збройних Сил України» розділом такого змісту:
«Командування Сил логістики Збройних Сил України
Командувач — генерал-лейтенант, віце-адмірал
Начальник штабу — перший заступник командувача — генерал-майор, контр-адмірал»;
 - 2) у розділі «Озброєння Збройних Сил України» позицію «Перший заступник начальника Озброєння» виключити;
 - 3) у розділі «Тил Збройних Сил України» позицію «Перший заступник начальника Тилу» виключити;
 - 4) у розділі «Сухопутні війська Збройних Сил України»:
а) доповнити розділ після позиції «Заступник командувача з бойової підготовки — начальник управління бойової підготовки» позиціями такого змісту: «Заступник командувача з логістики-начальник логістики — генерал-лейтенант
Начальник штабу-перший заступник начальника логістики — генерал-майор»;
 - б) позиції «Начальник Озброєння» та «Начальник Тилу» виключити;
 - 5) у розділі «Військово-Морські Сили Збройних Сил України»:
а) доповнити розділ після позиції «Заступник командувача з бойової підготовки — начальник управління бойової підготовки» позицією такого змісту: «Заступник командувача з логістики-начальник логістики — контр-адмірал, генерал-майор»;
 - б) позиції «Начальник Озброєння», «Начальник Тилу» та «Заступник командувача з берегової оборони — начальник управління військ берегової оборони» виключити;
 - 6) доповнити додаток після розділу «Військово-Морські Сили Збройних Сил України» розділом такого змісту:
«Командування морської піхоти
Командувач — генерал-лейтенант
Начальник штабу — перший заступник командувача генерал-майор».
2. Цей Указ набирає чинності з дня його опублікування.
- Президент України П. ПОРОШЕНКО
- м. Київ
22 лютого 2018 року
№39/2018



КАБІНЕТ МІНІСТРІВ УКРАЇНИ

ПОСТАНОВА
від 7 лютого 2018 р. № 86
Київ

Про внесення змін до Порядку використання коштів, передбачених у державному бюджеті для часткової компенсації вартості сільськогосподарської техніки та обладнання вітчизняного виробництва

Кабінет Міністрів України **ПОСТАНОВЛЯЄ:**
Внести до Порядку використання коштів, передбачених у державному бюджеті для часткової компенсації вартості сільськогосподарської техніки та обладнання вітчизняного виробництва, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 1 березня 2017 р. № 130 (Офіційний вісник України, 2017 р., № 24, ст. 671, № 61, ст. 1865, № 92, ст. 2784), зміни, що додаються.

Прем'єр-міністр України В. ГРОЙСМАН

ЗАТВЕРДЖЕНО
постановою Кабінету Міністрів України
від 7 лютого 2018 р. № 86

ЗМІНИ,

що вносяться до Порядку використання коштів, передбачених у державному бюджеті для часткової компенсації вартості сільськогосподарської техніки та обладнання вітчизняного виробництва

1. Абзац перший пункту 10 замінити абзацами такого змісту:
«10. Часткова компенсація надається сільськогосподарським товаровиробникам на безповоротній основі за придбаних техніку та обладнання, вартість яких зазначена в актах приймання-передачі та інших документах, що підтверджують оплату через державний банк або банк, у статутному капіталі якого 75 і більше відсотків акцій належить державі, у таких розмірах:
20 відсотків вартості (без урахування податку на додану вартість) — за придбані техніку та обладнання у грудні 2017 р.;
25 відсотків вартості (без урахування податку на додану вартість) — за придбані техніку та обладнання починаючи з 1 січня 2018 року.»
У зв'язку з цим абзаци другий — шостий вважати відповідно абзацами четвертим — восьмим.
2. В абзаци шостому пункту 11:
1) у першому реченні слова «подаються в поточному році» замінити словами і цифрами «подаються до 5 грудня поточного року»;
- 2) у другому реченні слова «подаються в наступному році» замінити словами і цифрами «подаються до 1 березня наступного року».



КАБІНЕТ МІНІСТРІВ УКРАЇНИ

РОЗПОРЯДЖЕННЯ
від 21 лютого 2018 р. № 110-р
Київ

Про внесення зміни до розпорядження Кабінету Міністрів України від 4 липня 2017 р. № 445

На часткову зміну абзаци другого розпорядження Кабінету Міністрів України від 4 липня 2017 р. № 445 «Про підписання Угоди між Урядом України та Організацією Об'єднаних Націй з питань освіти, науки і культури (ЮНЕСКО) про створення на базі Національного центру «Мала академія наук України» центру 2 категорії ЮНЕСКО» уповноважити першого заступника Міністра освіти і науки Ковтуня Володимира Віталійовича підписати Угоду між Урядом України та Організацією Об'єднаних Націй з питань освіти, науки і культури (ЮНЕСКО) про створення на базі Національного центру «Мала академія наук України» центру 2 категорії ЮНЕСКО.

Прем'єр-міністр України В. ГРОЙСМАН

Екокатастрофа на лінії вогню

РОЗСЛІДУВАННЯ. «УК» дізнавався, хто спричинив ситуацію під Торецьком і як усунути загрозу

Олег ЛИСТОПАД,
«Урядовий кур'єр»

Уявіть себе бійцем українських Збройних сил. Зима, січень. Донеччина, лінія фронту. За 800 метрів — позиції орків. Сидите у бліндажі, який вас і гріє, і від куль-осколків захищає. Або ведете спостереження з надійно обладнаного окопу. Аж тут і траншеї, і бліндажі починає затоплювати чорна юшка невідомого походження. Тож маєте вибір: або втонути в ній, або вилізти на поверхню перед очі ворожих стрільців.

Це не казка. На початку лютого волонтерські організації Донеччини отримали тривожний сигнал про важке становище бійців ЗСУ поблизу Торецька. «Ми виїхали на вказане місце, — розповідає волонтер Володимир Єлець. — Побачене складно описати літературною мовою. Позиції наших підрозділів і територія навколо були залиті якимось густим місивом з хімічних відходів. З'ясувалося, що потоп стався ще наприкінці січня. За два дні до нашого прибуття приїжджали якісь експерти на червоному КамАЗі, які після обстеження заявили, що вирішуватимуть це питання. Але після цього ніхто нічого так і не зробив, і бійцям довелося власноруч у мерзлій землі рити канали, щоб відвести потоки відходів від ще не затоплених інженерних споруд».

Хто затопив відходами окопи

Волонтери за телефоном 101 одразу повідомили про ситуацію місцевий підрозділ ДСНС і зв'язалися з головою військово-цивільної адміністрації Торецька, який запевнив, що «вже в курсі ситуації і заходи вживаються».

Час минав, але сила потоку не зменшувалася. Проаналізувавши ситуацію, волонтери дійшли висновку, що аварія сталася внаслідок розриву труби, яка подає шламові води з торецької вуглезбагачувальної фабрики (публічне акціонерне товариство «Центральна збагачувальна фабрика «Щербинівська») на шламові відстійники, і попрямували на це підприємство.

Охорона спочатку морозилася, заявляючи, що нікого з керівництва на підприємстві немає, та пропонуючи писати письмові звернення. Волонтери ж, розуміючи, які наслідки все може мати для обороноздатності цієї ділянки та ризик для життів наших військовослужбовців, наполягали на зустрічі з уповноваженими представниками фабрики, а потім знайшли можливість потрапити у приймальню і вже там вимагали зв'язку з керівниками.

Через 10 хвилин сталося диво: з'явився начальник виробничого відділу, який вислухав волонтерів і на їх-

ню вимогу вимкнув насос, що подає шламові відходи на відстійники.

Дочекавшись підтвердження від бійців, що потік зупинився, волонтери залишили територію підприємства. Але після цього подзвонили у Торецьке відділення поліції, щоб зробити заяву про злочин.

Менш ніж за чверть години співробітники поліції прибули у приймальню громадської організації «Твоє Нове Місто» для оформлення заяви. Через деякий час туди увірвався невідомий громадянин, який представився спочатку керівником підприємства, потім його заступником. Він у грубій формі вимагав від волонтерів пояснити, чому вони порушили це питання, і звинуватив їх у тому, що «лізуть не в свої справи» та погрожував («ви ще відповісте за те, що підняли цей галас»). Довелося попросити співробітників поліції допомогти видалити громадянина з приміщення волонтерського офісу.

На думку патріотів, варто не лише покарати тих, хто

нівська», як повідомила адміністрація».

Згодом сайт Торецької ВЦА розповів про апаратну нараду (7 лютого) у керівника цієї адміністрації. Заслухали, як поліція та прокуратура борються зі злочинністю, потім як працює центр зайнятості. Далі «відбулося обговорення ситуації щодо пориву труби ПАТ «ЦЗФ Щербинівська», що веде до шламонакопичувача. З цього приводу доповідали: Герт М.В., Черкасова Г.П., директор ПАТ «ЦЗФ Щербинівська» Гончаренко Є.А». За підсумками цієї наради «керівник міста виділив низку актуальних питань та дав протокольні доручення до виконання».

6 лютого Державна екоінспекція у Донецькій області із залученням співробітників Національної поліції, геокадастру та адміністрації «Щербинівської» провела обстеження місця аварії. Як повідомив нашу редакцію в.о. голови Держекоінспекції Ігор Яковлев, «встановлено, що в результаті пориву пульпопроводу

Цю подію кваліфіковано за ч.1 ст. 239 Кримінального кодексу України (забруднення або псування земель)». Важливо, що прокуратура — це перша державна установа, яка офіційно зазначає, що «розлив шламової пульпи відбувся... у тому числі на земельних ділянках, де розташовані оборонні укріплення Збройних сил України».

отруїв землю, а й залучити до справи СБУ. Адже знищення (затоплення) інженерних споруд першої лінії оборони під час війни можна кваліфікувати як диверсію. Громадська організація «Печеніги» (Харків) навіть почала збирати підписи під зверненням до СБУ з відповідними вимогами. На момент написання статті понад 70 активістів, громадських діячів і науковців його підписали.

Естафетну паличку передано владі

Волонтери забили на сполох 1 лютого. 2 лютого на сайті департаменту екології та природних ресурсів Донецької обласної державної адміністрації з'явилася коротенька заміточка про отримання департаментом «повідомлення від управління житлово-комунального господарства ВЦА м. Торецьк про порив труби ПАТ «ЦЗФ «Щербинівська», що у м. Залізне (район підстанції), яка веде на шламонакопичувач. У результаті чого шламові води з осадом розповсюдилися на прилеглій території. Порив усунуто співробітниками ПАТ «ЦЗФ «Щерби-

та розливу шламової пульпи відбулося забруднення відходами вуглезбагачення земельної ділянки площею 1364 м². Місцева санітарно-гігієнічна лабораторія МОЗ відбрала проби ґрунту. Далі в листі екоінспекції йдеться, що аварію ліквідовано. У відповідь на запитання, чи тримає екоінспекція ситуацію на контролі, пан Яковлев важко зітхнув і повідомив, що на екоперишки в зоні АТО накладено аж два мораторії, тому можливості ДЕІ тут суттєво обмежені.

Цю інформацію продублювала у відповідь на наш запит і ВЦА Торецька. Але доповнила її важливими деталями: «Головним управлінням Держгеокадастру в Донецькій області направлено листа стосовно грошової оцінки та категорії забрудненої ділянки. Після отримання відповідей та збору матеріалів буде проведено розрахунок шкоди, зумовленої забрудненням земельної ділянки. Нині тривають заходи щодо отримання дозволу від Спільного центру контролю координації (СЦКК) на проведення робіт з ліквідації шламу з верхнього шару ґрунту. 15.02.2018 дані роботи частково виконувались. За умов безперешкодного доступу територія буде по-

вністю очищена від шламу протягом тижня».

І нарешті важлива інформація з'явилася 21 лютого на сайті Генпрокуратури. Прокурори «розпочали кримінальне провадження за фактом забруднення земельних ділянок, на яких розташовані оборонні укріплення Збройних сил України. Костянтинівська місцева прокуратура внесла відомості до Єдиного реєстру досудових розслідувань за фактом забруднення 8 земельних ділянок у прифронтовому Торецьку. Цю подію кваліфіковано за ч.1 ст. 239 Кримінального кодексу України (забруднення або псування земель)». Важливо, що це перша державна установа, яка офіційно зазначає, що «розлив шламової пульпи відбувся... у тому числі на земельних ділянках, де розташовані оборонні укріплення Збройних сил України».

Аварія може повторитися

Щодо «аварію ліквідовано» відразу зазначу, що у волонтерів інша інформація. Вони повідомляють про високу вірогідність скидання відходів замість шламонакопичувача у зливову міську каналізацію, звідки ця юшка (звісно, неочищена) потрапляє у річку Кривий Торець. Ще гірше, що ситуація може повторитися: «Ця проблема існує років із 40. Труба перекачування хвостів флотації іде від ЦЗФ по поверхні, перед цвинтарем повертає у бік тролейбусного парку і далі понад дорогою до Неліпівського перехрестя. Там була аварійна ємність. Далі — у шламонакопичувач. Якщо насос вимкнули, то ця гидота з насосної тече в Скелевату балку, далі в річку Кривий Торець. У трубі багато дірок. Усе це видно неозброєним оком. Неодноразово заливали поле від тролейбусного парку до цвинтаря», — повідомляє один зі старожилів Торецька.

Справді, вуглезбагачувальну фабрику запущено ще 1952 року (тоді вона називалася Групова збагачувальна фабрика «Держжинська»). Капітального ремонту пульпопроводу не проводили дуже давно, труба в хомутах, а місцями дірки забили дерев'яними чопиками.

Ми не отримали коментаря від Мінприроди, але раніше міністр екології Остап Семерак неодноразово нарікав, що українські підприємства не хочуть вкладати гроші в очисні споруди, екологічну безпеку, модернізацію тощо. А дієвих інструментів впливу на український бізнес екологічне відомство не має. Зрозуміло, як це позначається на якості довкілля та нашому здоров'ї. Тепер бачимо, що екологічна безпорадність держави призводить ще й до зниження обороноздатності.

ЛЮДИ І ЧАС

Авторська рубрика лауреата премії ім. Івана Франка Віктора ШПАКА («Урядовий кур'єр»)

125 РОКІВ ВІД ДНЯ НАРОДЖЕННЯ ВАЛЕНТИНА ОТАМАНОВСЬКОГО

Репресований краєзнавець



ПОДВИЖНИК. Олександр Довженко вважав, що «народ, який не знає своєї історії, є народ сліпців». Не дивно, що і за царських, і за радянських часів історична наука була однією з найнебезпечніших для тих, хто оперував фактами, а не догмами політичної доцільності.

Красномовне підтвердження цього — трагічна доля видатного краєзнавця Валентина Отамановського, який 1924 року організував у Вінниці ка-

бінет виучування Поділля. Цей науково-методичний центр об'єднав зусилля професійних науковців та сотень аматорів для вивчення минулого рідного краю. Причому на професійному рівні, бо дослідники залучили до співпраці мережу краєзнавців на всій території Поділля і налагодили тісні зв'язки із 180 науковими організаціями країни та зарубіжжя.

Реакцією радянських репресивних органів стало стан-

дартне звинувачення в «українському націоналізмі». Отамановського засудили на 5 років таборів і подальше заслання в Казань, де знавець семи іноземних мов викладав латину студентам-медикам. Навіть за хрущовської відлиги вченого не реабілітували, а єдиним послабленням став дозвіл переїхати до Харкова, де доктор історичних наук змушений був навчати майбутніх лікарів мови давніх римлян.



75 РОКІВ ЗНИЩЕННЯ КОРЮКІВКИ НА ЧЕРНІГІВЩИНІ

Забуття найбільшої трагедії Європи



Замовчуване знищення Корюківки так і не стало для світу найбільшою трагедією часів війни, адже правда про цей злочин була не вигідною радянському агітпропу

ПОГЛЯД. На відміну від чеського селища Лідіце, французького Орадура чи білоруської Хатині, де в роки Другої світової війни окупанти знищили відповідно 320, 642 та 149 жителів, назва української Корюківки, де карателі у прямому значенні слова перетворили на дим і попіл понад 7 тисяч(!) людей, відома далеко не всім навіть в Україні. Про трагедію цього населеного пункту десятиліттями ні словом не згадували радянські підручники історії, хоч у матеріалах, підготовлених для Нюрнберзького трибуналу, цей злочин справедливо названо «найбільшим масовим знищенням місцевого мирного населення на окупованих територіях за увесь період Другої світової війни».

В амнезії, що шокує, яку десятиліттями супроводжували традиційні ритуальні заклинання «ніщо не забуто, ніхто не забутий», аж кілька причин. Зокрема, у знищенні Корюківки брали участь німці й угорці із 105-ї легкої дивізії, яка входила до групи мадярських військ під командуванням генерала Золтана Йогана Алдя-Папа.

За розповідями тих, хто пережив окупацію, навіть німців боялися менше, ніж карателів з Угорщини. Однак ухвалений ще 19 квітня 1943 року указ прези-

дії Верховної Ради СРСР «Про міри покарання для німецько-фашистських лиходіїв, винуватих у вбивствах радянського цивільного населення», як засвідчує навіть його назва, фактично применшував міру вини карателів із союзних Третью рейху країн. Сталін заздалегідь зробив поступку для потенційних «братів по соціалістичному табору». Посіяна тоді амнезія призвела до того, що в Будапешті кілька років тому відкрили пам'ятник, де цю країну-союзника Гітлера представлено жертвою німецької окупації.

Доказ сталінської толерантності до майбутніх країн соцтабору — матеріали надзвичайної слідчої комісії, яка поклала провину за знищення Корюківки на війська СС, де існували не лише німецькі за національним складом підрозділи, і на... українських поліцаїв.

До масового знищення жителів Корюківки справді доклали рук представники поліції. Однак не української (навіть якщо мати на увазі не державну належність, як з угорцями), а з елітного підрозділу німецької польової поліції, сформованого із донських козаків-колабораціоністів, чий шапки-кубанки стали фірмовим знаком росіян-карателів.

Ще один факт, через який комуністичні ідеологи старан-

но замовчували найбільший у роки Другої світової війни злочин проти місцевого цивільного населення, — причетність до трагедії радянських партизанів. Ідеться не про те, що каральна акція стала відплатою за вчинений ними успішний напад на Корюківку 27 лютого 1943 року, у якому загинуло 78 вояків і 8 потрапили у полон.

Навряд чи доречно звинувачувати партизанів у тому, що вони воювали проти окупантів. Тим більше, що винищення слов'янського населення було офіційною доктриною Гітлера, здійснюваною на захоплених територіях незалежно від того, чинить воно опір чи ні.

Найстрашніша таємниця Корюківки в тому, що коли 1—2 березня 1943 року не більш як півтисячі карателів планомірно зачищали селище від жителів, убиваючи і навіть спалюючи живцем жінок, дітей, старих, за чим без жодного реагування спостерігали партизани. Офіційні радянські дані свідчать, що за кілька кілометрів від палаючого селища дислокувалися 5,5 тисячі «народних месників» із партизанського з'єднання Федорова, які нічого не зробили для порятунку 7 тисяч безневинних жертв нацистського терору.

160 РОКІВ ВІД ДНЯ НАРОДЖЕННЯ ПАВЛА ТУТКОВСЬКОГО

Знавець неорганічної природи України



ПОСТАТЬ. Видатний геолог, географ, гідролог і палеонтолог, один із фундаторів Української академії наук, засновник першого вітчизняного науково-дослідного інституту геології та Геологічного музею в Києві — так характеризують заслуги Павла Тутковського енциклопедії. Значно емоційніший відгук знаменитого природознавця Володимира Вернадського, який називав колегу «найкращим знавцем неорганічної природи України».

У цьому визначенні відповідь на цілком логічне запитання, чому мало кому знайоме прізвище Тутковського, тимчасом як не треба пояснювати, хто такі Вернадський, Ферсман, Обручев.

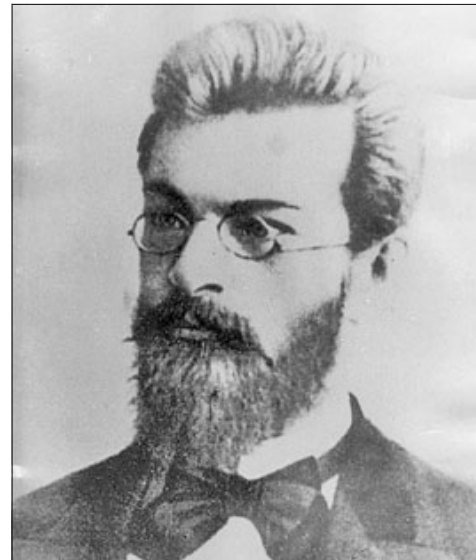
На відміну від більшості російських, а згодом радянських колег, уродженець Поділля присвятив життя вивченню рідного краю та розвитку вітчизняної науки, за що здобув небезпечно тавро «націоналіста». На карб вченому ставили навіть те, що він звертався до студентів «козаче», а не «товаришу» чи, тим більше, «таваріш».

Незалежний характер Тутковський проявив ще під час навчання у Житомирській гімназії, яку він закінчив із срібною медаллю, але із четвіркою з улюбленої географії і негативною характеристикою. Після першого курсу Київського університету юнака на рік відсторонили від навчання за участь у студентських заворушеннях. Згодом талановитий випускник аж 11 років пропрацював на посаді консерватора (хранителя) мінералогічного і геологічного кабінетів рідного вишу, так і не зумівши добитися наукового ступеня. Однак не досвідчені колеги, а саме Тутковський у 1895 році розробив проект водопостачання Києва з артезіанських свердловин. Це дало змогу, крім основної мети, покінчити з періодичними спалахами інфекційних хвороб, що передавались із водою.

Не від доброго життя Тутковський змушений був покинути університет, щоб заробляти на утримання своєї вже багатодітної родини, викладаючи географію і природознавство у кадetskьому корпусі та міських гімназіях. Однак щоліта молодий науковець за дорученням Київського товариства дослідників природи проводив польові дослідження, об'їхавши з науковими експедиціями фактично всі українські губернії.

Посади інспектора народних училищ у повітовому Луцьку, а згодом начальника народних училищ Волині у губернському Житомирі стали не лише щаблями успішної педагогічної кар'єри, а й доказом вірності науці. Доки колеги-чиновники насолоджувалися заслуженими відпустками, Тутковський щоліта досліджував глухі закутки Полісся.

Відкриття корінного родовища яшми та опис родовищ облицювального і будівельного каменю, геологічні дослідження траси майбутньої залізниці Київ — Ковель та територій для одного з аркушів карти Південно-Західного краю, як називали тоді Україну, — це лише децими титанічної праці науковця, виконаної фактично у вільний від чиновницьких обов'язків час. Гідрогра-



Складений Тутковським «Словник геологічної термінології» став першою спробою переведення вітчизняної геології із «общепонятної» на українську мову

фічний опис 470 річок і 278 озер разом зі Світязем і таємничими бездонними джерелами-вікнами поблизу села Оконськ вражає величчю аналітичних обґрунтувань. Саме Тутковський першим висунув теорію про карстове походження деяких із досліджених водних об'єктів, що нині вже доведено.

У 1911 році захищена аж у Москві докторська дисертація стала перепусткою для повернення до Київського університету, де вже добре знаний у наукових колах вчений, але юридично ще початківець здобув звання професора. Отож важко не погодитись із гірким визнанням Тутковського: «У всіх галузях моєї діяльності я зустрічав великі перешкоди з боку людей, які принципово були моїми ворогами».

Чимало колег вважали видатного геолога і географа дивакуватим, не прощаючи йому щирого захоплення рідним краєм. На відміну від них, Тутковський був патріотом. Саме він назвав унікальний Словечансько-Овруцький кряж мініатюрним Єллоустонським парком на українській землі, а виявлені дослідником давні каменярні, звідки пірофілітові сланці Полісся надходили на будівництво Софійського собору і Десятинної церкви Києва, стали новим словом в історичній науці.

Розроблений вченим палеонтологічний (за останками давніх мікроорганізмів) метод датування морських осадових відкладень досі один з найточніших у геології. А запропонована Тутковським теорія давніх пустель, якими, на його думку, колись були нині заліснені піщані території Полісся, викликає затяті суперечки, однак не втрачає актуальності, як і вся його наукова спадщина.

200 РОКІВ ВІДКРИТТЯ ПАМ'ЯТНИКА МІНІНУ І ПОЖАРСЬКОМУ

Символ Росії скульптора з Чернігівщини



ГОРДИСТЬ. Встановлений на Красній площі монумент Мініну і Пожарському — перший пам'ятник у Москві. Він давно вже став одним із символів Росії, хоч мало хто з її громадян знає, що автор геніально-го твору скульптор Іван Мартос — потомствений козак українець із Чернігівщини.

Відкритий за особистої участі імператора Олександра пам'ятник — не лише нагадування про громадянський подвиг Мініна і Пожарського, а й про внесок українців в історію Росії



ДОКУМЕНТИ

КАБІНЕТ МІНІСТРІВ УКРАЇНИ

ПОСТАНОВА
від 21 лютого 2018 р. № 103
Київ

Про перерахунок пенсій особам, які звільнені з військової служби, та деяким іншим категоріям осіб

Відповідно до частини четвертої статті 63 Закону України «Про пенсійне забезпечення осіб, звільнених з військової служби, та деяких інших осіб» Кабінет Міністрів України **ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Перерахувати пенсії, призначені згідно із Законом України «Про пенсійне забезпечення осіб, звільнених з військової служби, та деяких інших осіб» (далі — Закон) до 1 березня 2018 р. (крім пенсій, призначених згідно із Законом особам начальницького і рядового складу органів внутрішніх справ (міліції) та поліцейським), з урахуванням розміру окладу за посадою, військовим (спеціальним) званням, відсоткової надбавки за вислугу років за відповідною або аналогічною посадою, яку особа займала на дату звільнення із служби (на дату відрядження для роботи до органів державної влади, органів місцевого самоврядування або до сформованих ними органів, на підприємства, в установи, організації, вищі навчальні заклади), що визначені станом на 1 березня 2018 р. відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 30 серпня 2017 р. № 704 «Про грошове забезпечення військовослужбовців, осіб рядового і начальницького складу та деяких інших осіб» (Офіційний вісник України, 2017 р., № 77, ст. 2374).

2. Виплату перерахованих відповідно до пункту 1 цієї постанови підвищених пенсій (з урахуванням доплат до попереднього розміру пенсій, підвищень, індексації та інших доплат до пенсії, встановлених законодавством (крім підвищень, додаткової пенсії, цільової грошової допомоги, пенсії за особливі заслуги перед Україною, що визначені законом) проводити з 1 січня 2018 р. у таких розмірах:

- з 1 січня 2018 р. — 50 відсотків;
- з 1 січня 2019 р. по 31 грудня 2019 р. — 75 відсотків;
- з 1 січня 2020 р. — 100 відсотків суми підвищення пенсії, визначеного станом на 1 березня 2018 року.

3. Перерахувати з 1 січня 2016 р. пенсії, призначені згідно із Законом, особам начальницького і рядового складу органів внутрішніх справ (міліції) за прирівняною посадою з розміру грошового забезпечення поліцейського, враховуючи відповідні оклади за посадою, спеціальним званням, відсоткову надбавку за вислугу років, щомісячні додаткові види грошового забезпечення (надбавки, доплати, підвищення) та премії в розмірах, установлених законодавством, з якого було сплачено єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування, за січень 2016 р. відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 11 листопада 2015 р. № 988 «Про грошове забезпечення поліцейських Національної поліції» (Офіційний вісник України, 2015 р., № 96, ст. 3281). Розмір премії визначається у середніх розмірах, що фактично виплачені за відповідною посадою (посадами) поліцейського за січень 2016 року.

Виплату перерахованих відповідно до абзацу першого цього пункту пенсій (з урахуванням доплат до попереднього розміру пенсій, підвищень, індексації та інших доплат до пенсії, встановлених законодавством (крім підвищень, додаткової пенсії, цільової грошової допомоги, пенсії за особливі заслуги перед Україною, що визначені законом) особам начальницького і рядового складу органів внутрішніх справ (міліції) проводити з 1 січня 2018 року. Сума перерахованих пенсій для виплати за період з 1 січня 2016 р. по 31 грудня 2017 р. обчислюється органами Пенсійного фонду України станом на 1 січня 2018 р. та виплачується після виділення коштів на їх фінансування з державного бюджету в такому порядку:

з 1 січня 2019 р. по 31 грудня 2019 р. — щомісяця окремою сумою у розмірі 50 відсотків різниці між місячним розміром підвищеної пенсії, розрахованої відповідно до абзацу першого цього пункту, та місячним розміром отриманої особою пенсії за період з 1 січня 2016 р. по 31 грудня 2017 року;

з 1 січня 2020 р. — щомісяця окремою сумою у розмірі 100 відсотків різниці між місячним розміром підвищеної пенсії, розрахованої відповідно до абзацу першого цього пункту, та місячним розміром отриманої особою пенсії за період з 1 січня 2016 р. по 31 грудня 2017 р. та до забезпечення повної виплати розрахованої суми.

4. У разі коли внаслідок перерахунку пенсій, передбаченого цією постановою, розміри пенсій звільненим із служби військовослужбовцям, особам, які мають право на пенсію згідно із Законом, є нижчими, зберігаються розміри раніше призначених пенсій.

5. Перерахунок пенсій особам начальницького і рядового складу органів внутрішніх справ (міліції) відповідно до пункту 3 цієї постанови проводиться на підставі довідок про розміри грошового забезпечення, поданих Міністерством внутрішніх справ органам Пенсійного фонду України до набрання чинності цією постановою, або довідок, додатково оформлених та поданих відповідно до Порядку проведення перерахунку пенсій, призначених відповідно до Закону України «Про пенсійне забезпечення осіб, звільнених з військової служби, та деяких інших осіб», затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 13 лютого 2008 р., № 45 (Офіційний вісник України, 2008 р., № 12, ст. 301).

6. Внести зміни до постанов Кабінету Міністрів України, що додаються.

7. Міністерству оборони, Міністерству внутрішніх справ, Міністерству інфраструктури, Міністерству юстиції, Державній службі з надзвичайних ситуацій, Службі безпеки, Службі зовнішньої розвідки, Адміністрації Державної прикордонної служби, Адміністрації Державної служби спеціального зв'язку та захисту інформації, Державній фіскальній службі, Національній гвардії, Управлінню державної охорони після набрання чинності цією постановою забезпечити оформлення та подання до органів Пенсійного фонду України довідок про розміри грошового забезпечення, визначені в пункті 1 цієї постанови, відповідно до Порядку проведення перерахунку пенсій, призначених відповідно до Закону України «Про пенсійне забезпечення осіб, звільнених з військової служби, та деяких інших осіб», затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 13 лютого 2008 р. № 45.

8. Міністерству соціальної політики разом з Пенсійним фондом України забезпечити проведення перерахунків пенсій, передбачених цією постановою.

Прем'єр-міністр України В. ГРОЙСМАН

ЗАТВЕРДЖЕНО
постановою Кабінету Міністрів України
від 21 лютого 2018 р. № 103

ЗМІНИ,
що вносяться до постанов Кабінету Міністрів України

1. У пункті 7 постанови Кабінету Міністрів України від 17 липня 1992 р. № 393 «Про порядок обчислення вислуги років, призначення та виплати пенсій і грошової допомоги особам офіцерського складу, прапорщикам, мічманам, військовослужбовцям надстрокової служби та військової служби за контрактом, особам начальницького і рядового складу органів внутрішніх справ, поліцейським та членам їхніх сімей» (ЗП України, 1992 р., № 7, ст. 182; Офіційний вісник України, 2007 р., №10, ст. 359; 2011 р., № 99, ст. 3621; 2014 р., № 34, ст. 911, № 45, ст. 1191; 2016 р., № 20, ст. 805, № 79, ст. 2638, № 85, ст. 2774):

1) після абзацу сьомого доповнити новим абзацом такого змісту:
«Для осіб, які звільнені із служби, у тому числі військовослужбовців, осіб рядового і начальницького складу, відряджених до органів державної влади, органів місцевого самоврядування та інших підприємств, установ та організацій, зокрема у довготермінові закордонні відрядження, у разі, коли строк військової служби після повернення з відрядження до звільнення на пенсію становив менше ніж 24 календарні місяці, з 1 березня 2018 р. та пізніше, або осіб, які померли (загинули) в засланний період і на час звільнення (смерті) мають менше ніж 24 календарні місяці служби, середньомісячна сума щомісячних додаткових видів грошового забезпечення та премії визначається шляхом ділення загальної суми таких видів грошового забезпечення за останні фактичні місяці служби підраяд перед звільненням (смертю) починаючи з 1 березня 2018 р. на кількість таких місяців.»

У зв'язку з цим абзаци восьмий — одинадцятий вважати відповідно абзацами дев'ятим — дванадцятим;

2) доповнити пункт абзацом такого змісту:
«Перерахунок пенсій, призначених відповідно до Закону України «Про пенсійне забезпечення осіб, звільнених з військової служби, та деяких інших осіб», проводиться на умовах, у порядку та розмірах, передбачених Кабінетом Міністрів України.».

2. У постанові Кабінету Міністрів України від 13 лютого 2008 р. № 45 «Про затвердження Порядку проведення перерахунку пенсій, призначених відповідно до Закону України «Про пенсійне забезпечення осіб, звільнених з військової служби, та деяких інших осіб», та внесення змін до постанови Кабінету Міністрів України від 17 липня 1992 р. № 393» (Офіційний вісник України, 2008 р., № 12, ст. 301; 2009 р., № 11, ст. 319, № 99, ст. 3427; 2010 р., № 29, ст. 1098; 2011 р., № 84, ст. 3078, № 99, ст. 3621; 2012 р., № 7, ст. 249, № 81, ст. 3272; 2013 р., № 41, ст. 1477):

1) у вступній частині постанови слова і цифри «частини третьої статей 43 і 63» замінити словами і цифрами «частини четвертої статті 63»;

2) у Порядку проведення перерахунку пенсій, призначених відповідно до Закону України «Про пенсійне забезпечення осіб, звільнених з військової служби, та деяких інших осіб», затвердженому зазначеною постановою:

пункти 1 і 2 викласти в такій редакції:

«1. Пенсії, призначені відповідно до Закону України «Про пенсійне забезпечення осіб, звільнених з військової служби, та деяких інших осіб» (далі — Закон), у зв'язку з підвищенням грошового забезпечення відповідних категорій військовослужбовців, осіб, які мають право на пенсію згідно із Законом, перераховуються на умовах та в розмірах, передбачених Кабінетом Міністрів України.

2. Пенсійний фонд України після прийняття Кабінетом Міністрів України рішення щодо перерахунку пенсій та отримання відповідного повідомлення від Мінсоцполітики повідомляє своїм головним управлінням в Автономній Республіці Крим, областях, мм. Києві та Севастополі (далі — головні управління Пенсійного фонду України) про підстави для проведення перерахунку пенсій та про необхідність підготовки списків осіб, пенсії яких підлягають перерахунку (далі — списки), та надсилає відповідну інформацію Міноборони, МВС, Національній поліції, Мін'юсту, Мінінфраструктури, СБУ, Службі зовнішньої розвідки, ДФС, Управлінню державної охорони, Адміністрації Держспецзв'язку, Адміністрації Держприкордонслужби, ДСНС (далі — державні органи).

Головні управління Пенсійного фонду України у десятиденний строк з моменту надходження зазначеного повідомлення складають списки за формою згідно з додатком 1 та подають їх органам, які уповноважені рішеннями керівників державних органів (далі — уповноважені органи) видавати довідки про розмір грошового забезпечення для перерахунку пенсії.»;

у пункті 3:

абзац перший викласти в такій редакції:

«3. На підставі списків уповноважені органи готують довідки про розмір грошового забезпечення, що враховується для перерахунку пенсій, для кожної особи, зазначеної в списку, за формою згідно з додатками 2 і 3 (далі — довідки) та у місячний строк подають їх головним управлінням Пенсійного фонду України.»;

після абзацу шостого доповнити новими абзацами такого змісту:

«в органах, у підрозділах, закладах та установах виконання покарань МВС, у Державній кримінально-виконавчій службі (Державному департаменті з питань виконання покарань, Державній пенітенціарній службі, Мін'юсті) — Мін'юстом;

в апараті МВС, органах та підрозділах МВС, в закладах, на підприємствах та в установах, що належать до сфери управління МВС (крім органів, підрозділів, закладів та установ, передбачених абзацами четвертим, п'ятим і сьомим цього пункту) — МВС;».

У зв'язку з цим абзаци сьомий — дев'ятий вважати відповідно абзацами дев'ятим — одинадцятим;

пункт 5 викласти в такій редакції:

«5. Під час перерахунку пенсій використовуються такі види грошового забезпечення, як посадовий оклад, оклад за військовим (спеціальним) званням та відсоткова надбавка за вислугу років на момент виникнення права на перерахунок пенсії за відповідною або аналогічною посадою та військовим (спеціальним) званням.

Особам начальницького і рядового складу органів внутрішніх справ (міліції) перерахунок пенсії з 1 січня 2016 р. проводиться з розміру грошового забезпечення за прирівняною посадою поліцейського, враховуючи оклади за посадою, спеціальним званням, відсоткову надбавку за вислугу років, щомісячні додаткові види грошового забезпечення (надбавки, доплати, підвищення) та премії в розмірах, установлених законодавством, з якого було сплачено єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування, за січень 2016 р. відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 11 листопада 2015 р. № 988 «Про грошове забезпечення поліцейських Національної поліції» (Офіційний вісник України, 2015 р., № 96, ст. 3281). Розмір премії визначається у середніх розмірах, що фактично виплачені за відповідною посадою (посадами) поліцейського за січень 2016 року. Подальші перерахунки здійснюються з урахуванням складових грошового забезпечення, передбачених абзацом першим цього пункту.»;

додаток 2 до Порядку викласти в такій редакції:

	«Додаток 2 до Порядку (в редакції постанови Кабінету Міністрів України від 21 лютого 2018 р. № 103)
Кутовий штамп державного органу	
Видана _____	ДОВІДКА про розмір грошового забезпечення, що враховується для перерахунку пенсій (прізвище, ім'я та по батькові)
про те, що відповідно до _____	(назва, дата і номер акта,
	що є підставою для перерахунку пенсії)
розмір посадового окладу, окладу за військовим (спеціальним) званням, відсоткової надбавки за вислугу років за відповідною посадою, за нормами, чинними на _____, за посадою _____	(на день звільнення із служби)
становить: _____	Сума
Посадовий оклад Оклад за військовим (спеціальним) званням	
Надбавка за вислугу років (____ відсотків) Усього	
Керівник уповноваженого органу _____	(підпис) (ініціали та прізвище);
доповнити Порядок додатком 3 такого змісту: _____	«Додаток 3 до Порядку
Кутовий штамп державного органу	
Видана _____	ДОВІДКА про розмір грошового забезпечення, що враховується для перерахунку пенсій для осіб начальницького і рядового складу органів внутрішніх справ (міліції)
про те, що відповідно до _____	(прізвище, ім'я та по батькові)
	(назва, дата і номер акта,
	що є підставою для перерахунку пенсії)
розмір грошового забезпечення за нормами, чинними за січень 2016 р., за прирівняною посадою поліцейського _____ до _____	(найменування прирівняної посади поліцейського)
посади на день звільнення із служби _____	(найменування посади на день звільнення із служби)
становить: _____	Сума
Посадовий оклад Підвищення посадового окладу (____ відсотків) Оклад за спеціальним званням _____	(зазначається звання)
Надбавка за стаж служби (____ відсотків)	

Надбавка за службу в умовах режимних обмежень (____ відсотків) Надбавка за почесне звання «заслужений» чи «народний» (____ відсотків)	
Доплата за науковий ступінь кандидата або доктора наук чи вчене звання (____ відсотків)	
Інші надбавки, які мають постійний характер та визначені постановою Кабінету Міністрів України від 11 листопада 2015 р. № 988 «Про грошове забезпечення поліцейських Національної поліції» (Офіційний вісник України, 2015 р., № 96, ст. 3281)	
Премія (____ відсотків)	
Усього	

Керівник уповноваженого органу _____	(підпис) (ініціали та прізвище)».
МП _____	
3. У постанові Кабінету Міністрів України від 30 серпня 2017 р. № 704 «Про грошове забезпечення військовослужбовців, осіб рядового і начальницького складу та деяких інших осіб» (Офіційний вісник України, 2017 р., № 77, ст. 2374; 2018 р., № 4, ст. 165):	
1) пункт 4 викласти в такій редакції:	
«4. Установити, що розміри посадових окладів, окладів за військовими (спеціальними) званнями військовослужбовців, осіб рядового та начальницького складу визначаються шляхом множення розміру прожиткового мінімуму для працездатних осіб, встановленого законом на 1 січня 2018 р., на відповідний тарифний коефіцієнт згідно з додатками 1, 12, 13 і 14.»;	
2) у пункті 10 цифри і слова «1 січня 2019 року» замінити цифрами і словами «1 березня 2018 року».	

КАБІНЕТ МІНІСТРІВ УКРАЇНИ

ПОСТАНОВА
від 7 лютого 2018 р. № 90
Київ

Про утворення Ради з питань інтелектуальної власності

Кабінет Міністрів України **ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Утворити Раду з питань інтелектуальної власності у складі згідно з додатком.
2. Затвердити Положення про Раду з питань інтелектуальної власності, що додається.

Прем'єр-міністр України В. ГРОЙСМАН

Додаток
до постанови Кабінету Міністрів України
від 7 лютого 2018 р. № 90

СКЛАД

Ради з питань інтелектуальної власності

Перший віце-прем'єр-міністр України – Міністр економічного розвитку і торгівлі, голова Ради

- Заступник Міністра економічного розвитку і торгівлі, заступник голови Ради
- Заступник Міністра юстиції
- Заступник Міністра фінансів
- Заступник Міністра внутрішніх справ
- Заступник Міністра оборони
- Заступник Міністра освіти і науки
- Заступник Міністра охорони здоров'я
- Заступник Міністра культури
- Заступник Міністра аграрної політики та продовольства
- Заступник Міністра соціальної політики
- Державний секретар МІП
- Заступник Голови Національної поліції
- Заступник Голови ДФС
- Заступник Державного секретаря Кабінету Міністрів України
- Директор департаменту інтелектуальної власності Мінекономрозвитку, секретар Ради
- Заступник голови Комітету Верховної Ради України з питань науки і освіти (за згодою)
- Заступник Секретаря Ради національної безпеки і оборони України (за згодою)
- Заступник Глави Адміністрації Президента України (за згодою)
- Заступник Голови СБУ (за згодою)
- Заступник Голови ДСА (за згодою)
- Суддя Верховного Суду України (за згодою)
- Заступник Голови Антимонопольного комітету (за згодою)
- Віце-президент Національної академії наук (за згодою)
- Заступник бізнес-омбудсмена (за згодою)
- Генеральний директор державної організації «Українське агентство з авторських та суміжних прав» (за згодою)
- Генеральний директор державного підприємства «Український інститут інтелектуальної власності» (за згодою)
- Директор Науково-дослідного інституту інтелектуальної власності Національної академії правових наук (за згодою)
- Президент Всеукраїнської асоціації представників у справах інтелектуальної власності (патентних повірених) (за згодою)
- Віце-президент громадської організації «Спілка ректорів вищих навчальних закладів України» (за згодою)
- Керівник секретаріату Національної асоціації адвокатів України (за згодою)

ЗАТВЕРДЖЕНО

постановою Кабінету Міністрів України
від 7 лютого 2018 р. № 90

ПОЛОЖЕННЯ

про Раду з питань інтелектуальної власності

1. Рада з питань інтелектуальної власності (далі – Рада) є тимчасовим консультативно-дорадчим органом Кабінету Міністрів України.

2. Рада у своїй діяльності керується Конституцією та законами України, а також указами Президента України та постановами Верховної Ради України, прийнятими відповідно до Конституції і законів України, актами Кабінету Міністрів України та цим Положенням.

3. Основними завданнями Ради є:

- 1) сприяння забезпеченню координації дій органів виконавчої влади у сфері інтелектуальної власності;
- 2) визначення шляхів та механізму розв'язання проблемних питань, що виникають під час формування та реалізації державної політики у сфері інтелектуальної власності;
- 3) підготовка пропозицій та рекомендацій щодо: розвитку сфери інтелектуальної власності України з урахуванням стратегічних завдань інноваційного розвитку держави; пріоритетних напрямів, програм розвитку та функціонування державної системи інтелектуальної власності; забезпечення інтегрування України у міжнародний та європейський інтелектуальний простір з урахуванням національних інтересів; розвитку та реформування державної системи правової охорони інтелектуальної власності;

державного стимулювання винахідницької діяльності, комерціалізації результатів інтелектуальної, творчої діяльності, трансферу технологій, а також організації науково-дослідних робіт з питань удосконалення правової охорони інтелектуальної власності, економічного, інформаційного та ресурсного забезпечення сфери інтелектуальної власності; запобігання та припинення порушень прав інтелектуальної власності.

4. Рада відповідно до покладених на неї завдань:

- 1) проводить аналіз стану справ та причин виникнення проблем у процесі реалізації державної політики у сфері інтелектуальної власності з урахуванням потреб національної економіки, освіти, науки, культури, суб'єктів бізнесу та інноваційної інфраструктури щодо охорони та захисту прав інтелектуальної власності;
- 2) вивчає результати діяльності центральних і місцевих органів виконавчої влади, органів місцевого самоврядування, підприємств, установ та організацій з питань, що належать до її компетенції, з метою підготовки відповідних пропозицій;
- 3) проводить моніторинг стану виконання органами виконавчої влади покладених на них завдань у сфері інтелектуальної власності;
- 4) бере участь в розробленні нормативно-правових актів у сфері інтелектуальної власності;
- 5) подає Кабінетові Міністрів України розроблені за результатами своєї роботи рекомендації та пропозиції, а також готує щорічні звіти про діяльність Ради, сприяє проведенню інформаційно-роз'яснювальної роботи у сфері інтелектуальної власності.

5. Рада має право:

- 1) звертатися із запитами та отримувати в установленому порядку від центральних і місцевих органів виконавчої влади, органів місцевого самоврядування, підприємств, установ та організацій інформацію, необхідну для виконання покладених на неї завдань;
- 2) залучати посадових осіб центральних і місцевих органів виконавчої влади, органів місцевого самоврядування, об'єднань громадян, підприємств, установ та організацій незалежно від форми власності (за погодженням з їх керівництвом) експертів, фахівців (за згодою) до розгляду питань, що належать до її компетенції;
- 3) утворювати у разі потреби робочі групи для виконання завдань відповідно до напрямів своєї роботи;
- 4) організовувати проведення конференцій, семінарів, нарад та інших заходів освітньо-інформаційного, просвітницького та культурного характеру у сфері інтелектуальної власності.

6. Рада під час виконання покладених на неї завдань взаємодіє з центральними і місцевими органами виконавчої влади, органами місцевого самоврядування, підприємствами, установами та організаціями, експертами.

7. Посадовий склад Ради затверджує Кабінет Міністрів України.

До складу Ради входять голова, заступник голови, секретар та члени Ради.

Головою Ради є за посадою Перший віце-прем'єр-міністр України – Міністр економічного розвитку і торгівлі, який затверджує її персональний склад.

Підготовку матеріалів для розгляду на засіданнях Ради забезпечує її секретар.

8. Формою роботи Ради є засідання, що проводиться за рішенням голови Ради в разі потреби, але не рідше ніж один раз на півроку.

Засідання Ради веде голова, а в разі його відсутності – заступник голови.

Порядок денний засідання Ради формується секретарем Ради відповідно до пропозицій членів Ради, центральних і місцевих органів виконавчої влади та органів місцевого самоврядування, підприємств, установ та організацій.

Засідання Ради вважається правоможним, якщо на ньому присутні більш як половина її членів.

9. На своїх засіданнях Рада розробляє пропозиції та рекомендації з питань, що належать до її компетенції.

Пропозиції та рекомендації Ради вважаються схваленими, якщо за них проголосувало більш як половина присутніх на засіданні членів Ради. У разі рівного розподілу голосів вирішальним є голос головуючого на засіданні.

Пропозиції та рекомендації фіксуються у протоколі засідання, який підписується головою Ради, а також секретарем Ради і надсилається усім членам Ради та Кабінетові Міністрів України.

Член Ради, який не підтримує пропозиції (рекомендації), може викласти у письмовій формі свою окрему думку, що додається до протоколу засідання.

10. Пропозиції та рекомендації Ради можуть бути реалізовані шляхом прийняття Кабінетом Міністрів України рішення, проект якого вносить центральний орган виконавчої влади відповідно до своїх повноважень.

11. Рада використовує у роботі бланк із своїм найменуванням.

Організаційне, інформаційно-аналітичне та матеріально-технічне забезпечення діяльності Ради виконує Мінекономрозвитку.

НКРЕКП ПОВІДОМЛЯЄ



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

ПОСТАНОВА
Київ № 1437
27.12.2017

Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП щодо впровадження добового балансування на ринку природного газу та процедури розробки, подання і затвердження Плану розвитку газотранспортної системи на наступні 10 років

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. Затвердити Зміни до 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, що додаються.
3. Затвердити Зміни 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, зареєстрованих у Міністерстві юстиції України 06 листопада 2015 року за № 1382/27827, що додаються.
4. Затвердити Зміни 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, що додаються.

5. Внести до Кодексу газосховищ, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 вересня 2015 року № 2495, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 06 листопада 2015 року за № 1380/27825, такі зміни:

- 1) пункт 4 глави 4 розділу I виключити;
- 2) пункт 4 глави 7 розділу III виключити.
6. Внести до Типового договору розподілу природного газу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 вересня 2015 року № 2498, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 06 листопада 2015 року за № 1384/27829, такі зміни:

1) підпункт 1.4 розділу I після абзацу одинадцятого доповнити новим абзацом дванадцятим такого змісту:

«Рестр споживачів постачальника — це перелік споживачів, які в установленому Кодексом газотранспортної системи порядку закріплені в інформаційній платформі оператора газотранспортної системи за певним постачальником у розрахунковому періоді».

У зв'язку з цим абзаци дванадцятій — чотирнадцятій вважати відповідно абзацами тринадцятим — п'ятнадцятим;

- 2) у розділі III:
абзац перший пункту 3.1 викласти в такій редакції:
«3.1. Споживач має право здійснювати відбір/споживання природного газу з газорозподільної системи за умови включення його до Ресстру споживачів будь-якого постачальника у періоді фактичного відбору/споживання природного газу, що в установленому Кодексом газотранспортної системи порядку підтверджується оператором газотранспортної системи до початку такого періоду»;

абзац перший пункту 3.2 викласти в такій редакції:
«3.2. За умови включення Споживача до Ресстру споживачів будь-якого постачальника у розрахунковому періоді та відсутності простроченої заборгованості за цим Договором Оператор ГРМ забезпечує розподіл природного газу, що належить Споживачу, до межі балансової належності його об'єкта з дотриманням належного рівня надійності, безпеки, якості та величини тиску природного газу.»;

3) підпункт 2 пункту 9.1 розділу IX викласти в такій редакції:
«2) відсутності Споживача в Ресстрі споживачів будь-якого постачальника у розрахунковому періоді»;

7. Внести до Типового договору зберігання (закачування, відбору) природного газу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 вересня 2015 року № 2499, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 06 листопада 2015 року за № 1385/27830, такі зміни:

- 1) пункт 3.15 розділу III виключити.
- У зв'язку з цим пункт 3.16 вважати пунктом 3.15;
- 2) пункт 6.9 розділу VI виключити.

У зв'язку з цим пункти 6.10 — 6.13 вважати відповідно пунктами 6.9 — 6.12.

8. Внести до Типового договору постачання природного газу постачальником «останньої надії», затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 вересня 2015 року № 2501, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 06 листопада 2015 року за № 1387/27832, такі зміни:

- 1) абзац шостий пункту 3.2 розділу III виключити;
- 2) пункт 4.1 розділу IV викласти в такій редакції:
«4.1. Постачання природного газу здійснюється за ціною, оприлюдненою Постачальником на своєму сайті. Така ціна визначається Постачальником відповідно до пункту 11 розділу V Правил постачання. Нова ціна є обов'язковою для Сторін з моменту її оприлюднення Постачальником на власному сайті та у друкованих виданнях.».

9. Врегулювання місячних небалансів замовників послуг транспортування, які виникли у липні 2018 року, здійснити відповідно до положень Кодексу газотранспортної системи, які діяли до дня набрання чинності цієї постановою.

10. НКРЕКП спільно з Антимонопольним комітетом України (за згодою) через рік з дня набрання чинності цієї постановою здійснити всебічний аналіз механізму застосування розміру величини коригування маржинальної ціни продажу/придбання природного газу, яка застосовується для врегулювання добоових небалансів, та розглянути питання щодо доцільності внесення змін до Кодексу газотранспортної системи за підсумками такого аналізу.

11. Оператору газотранспортної системи:
подати на розгляд Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, пропозиції щодо процедури функціонування балансувальної платформи у двомісячний строк з дня, наступного за днем опублікування цієї постанови в офіційному друкованому виданні — газеті «Урядовий кур'єр»;

з 01 серпня 2018 року надавати послуги транспортування природного газу на підставі договору транспортування природного газу, укладеного відповідно до Типового договору транспортування природного газу зі змінами, затвердженими цією постановою;

до 01 травня 2018 року розмістити на своєму сайті інструкції щодо користування інформаційною платформою, зокрема контактну інформацію та години роботи служби підтримки інформаційної платформи;

запровадити тестування власної інформаційної платформи із залученням суб'єктів ринку природного газу;

щомісячно до 01 серпня 2018 року надавати Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, звіт щодо стану проходження тестування інформаційної платформи, її наповнення, а також готовності оператора газотранспортної системи та його інформаційної платформи до переходу на добове балансування.

12. Ця постанова набирає чинності з 01 серпня 2018 року, але не раніше дня, наступного за днем її опублікування в офіційному друкованому виданні — газеті «Урядовий кур'єр», крім пункту 11 цієї постанови, який набирає чинності з дня, наступного за днем її опублікування в офіційному друкованому виданні — газеті «Урядовий кур'єр», підпункту 4 пункту 4 Змін до Кодексу газотранспортної системи, затверджених цією постановою, який набирає чинності з 15 червня 2018 року, але не раніше дня, наступного за днем її опублікування в офіційному друкованому виданні — газеті «Урядовий кур'єр», пункту 5 Змін до Кодексу газотранспортної системи, затверджених цією постановою, який набирає чинності з дня, наступного за днем її опублікування в офіційному друкованому виданні — газеті «Урядовий кур'єр».

Голова НКРЕКП Д. Вовк

ЗАТВЕРДЖЕНО

Постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг
27.12.2017 № 1437

Зміни до Кодексу газотранспортної системи

1. У главі 1 розділу I:
1) пункт 3 доповнити знаками та словами «, а також операторів торгових платформ»;

2) пункт 4 доповнити новими абзацами такого змісту:
«сприяння підвищенню ліквідності ринку природного газу, зокрема розвитку оптового ринку короткострокових продуктів;

відповідальності всіх суб'єктів ринку природного газу за дотримання правил балансування, встановлених цим Кодексом, зокрема в частині сплати та одержання плати за добовий небаланс та плати за нейтральність балансування, для забезпечення найбільш ефективної торгівлі природним газом.»;

3) у пункті 5:
абзац третій виключити.
У зв'язку з цим абзаци четвертий — сімдесят сьомий вважати відповідно абзацами третім — сімдесят шостим;
в абзаци третьому слова «віднесення оператором газотранспортної системи обсягу природного газу» замінити словами та знаком «обсяг природного газу, віднесений оператором газотранспортної системи»;

абзац дев'ятий доповнити словами та цифрами «та розміщується оператором газотранспортної системи на власному веб-сайті щомісяця у строк до 10-го числа поточного місяця»;

після абзацу тринадцятого доповнити новими абзацами чотирнадцятим та п'ятнадцятим такого змісту:

«відбір/споживання/подача, що вимірюється щодобово — обсяг природного газу, облік якого здійснюється комерційним вузлом обліку природного газу в установленому порядку, обладнаним системою дистанційної передачі даних;
відбір/споживання/подача, що не вимірюється щодобово — обсяг природного газу, облік якого здійснюється комерційним вузлом обліку природного газу (у тому числі обладнаним обчислювачем/коректором), який не обладнаний системою дистанційної передачі даних»;

У зв'язку з цим абзаци чотирнадцятій — сімдесят шостий вважати відповідно абзацами шістнадцятим — сімдесят восьмим;
абзац дев'ятнадцятий викласти в такій редакції:

«віртуальна торгова точка (віртуальна точка, на якій відбувається передача природного газу) — точка в газотранспортній системі з невизначеним фізичним розташуванням, у якій замовники послуг транспортування можуть здійснювати передачу природного газу, поданого до газотранспортної системи, на щоденній основі згідно з вимогами цього Кодексу»;

після абзацу двадцятого доповнити новим абзацом двадцять першим такого змісту:
«газова біржа — товарна біржа (торгова платформа), що створена і здійснює діяльність відповідно до Закону України «Про товарну біржу» та з дотримання вимог, встановлених Законом України «Про ринок природного газу», цим Кодексом»;

У зв'язку з цим абзаци двадцять перший — сімдесят восьмий вважати відповідно абзацами двадцять другим — сімдесят дев'ятим;

після абзацу двадцять другого доповнити новими абзацами двадцять третім — двадцять п'ятим такого змісту:

«газова доба (D) — газова доба, в якій здійснюється надання послуг транспортування природного газу;
газова доба (D+1) — газова доба, наступна за газовою добою (D);
газова доба (D-1) — газова доба, що передє газовій добі (D)»;

У зв'язку з цим абзаци двадцять третій — сімдесят дев'ятий вважати відповідно абзацами двадцять шостим — вісімдесят другим;

після абзацу двадцять сьомого доповнити новими абзацами двадцять восьмим — тридцятим такого змісту:

«газовий місяць (M) — газовий місяць, в якому здійснюється надання послуг транспортування природного газу;
газовий місяць (M+1) — газовий місяць, наступний за газовим місяцем (M);
газовий місяць (M-1) — газовий місяць, що передє газовому місяцю (M)»;

У зв'язку з цим абзаци двадцять восьмий — вісімдесят другий вважати відповідно абзацами тридцять першим — вісімдесят п'ятим;

в абзаци тридцять шостому символи, слова та знаки «(замовлення розподілу потужності, замовлення транспортування природного газу, послуга балансування)» виключити;

в абзаци сороковому символи, слова та знаки «(замовлення розподілу потужності, замовлення транспортування природного газу, послуга балансування)» виключити; після абзацу сорок другого доповнити новим абзацом сорок третім такого змісту:
«засоби дистанційної передачі даних — засоби, встановлені (організовані) в установленому порядку на комерційному ВОГ, які забезпечують на безперервній основі можливість дистанційного доступу до зазначених ВОГ з метою зчитування (контролю) та передачі їх даних каналами зв'язку до оператора газотранспортної системи, оператора газорозподільної системи, суміжного газовидобувного підприємства»;

У зв'язку з цим абзаци сорок третій — вісімдесят п'ятий вважати відповідно абзацами сорок четвертим — вісімдесят шостим;

після абзацу сорок четвертого доповнити новим абзацом сорок п'ятим такого змісту:

«інформаційна платформа — електронна платформа у вигляді веб-додатка в мережі Інтернет, функціонування та керування якою забезпечується оператором газотранспортної системи, яка використовується для забезпечення надання послуг транспортування природного газу відповідно до вимог цього Кодексу»;

У зв'язку з цим абзаци сорок п'ятий — вісімдесят шостий вважати відповідно абзацами сорок шостим — вісімдесят сьомим;

в абзаци сорок шостому слова та знак «даних, отриманих у процедурі» виключити; після абзацу сорок сьомого доповнити новим абзацом сорок восьмим такого змісту:

«короткостроковий стандартизований продукт — визначений обсяг природного газу, який продається і придбавається на торговій платформі на умовах передачі протягом газової доби (D) або (D+1) сім днів на тиждень відповідно до правил торгової платформи та положень цього Кодексу»;

У зв'язку з цим абзаци сорок восьмий — вісімдесят сьомий вважати відповідно абзацами сорок дев'ятим — вісімдесят восьмим;

абзац п'ятдесят четвертий виключити.

У зв'язку з цим абзаци п'ятдесят п'ятий — вісімдесят восьмий вважати відповідно абзацами п'ятдесят четвертим — вісімдесят сьомим;

в абзаци п'ятдесят четвертому слова «за процедурою» замінити словами «відповідно до»;

абзац п'ятдесят п'ятий викласти в такій редакції:

«несанкціонований відбір природного газу — відбір природного газу за відсутності споживача в Ресстрі споживачів постачальника будь-якого постачальника протягом розрахункового періоду, без укладення відповідного договору з постачальником; шляхом самовільного під'єднання та/або з навмисно пошкодженими приладами обліку природного газу або поза охопленням приладами обліку; шляхом самовільного відновлення споживання природного газу»;

абзац п'ятдесят сьомий викласти в такій редакції:

«номінація — попереднє повідомлення, надане замовником послуг транспортування оператору газотранспортної системи, стосовно обсягів природного газу, які будуть подані замовником послуг транспортування протягом доби до газотранспортної системи в точках входу та відборів з газотранспортної системи в точках виходу»;

після абзацу шістдесятого доповнити новими абзацами шістдесят першим та шістдесят другим такого змісту:

«оператор торгової платформи — суб'єкт господарювання, який на своїй електронній платформі організував та надав доступ іншим учасникам торгів для розміщення ними пропозицій про купівлю-продаж природного газу (включаючи можливість їх зміни або скасування) та реєстрації укладених угод купівлі-продажу природного газу між учасниками торгів;

період балансування — газова доба (D)»;

У зв'язку з цим абзаци шістдесят перший — вісімдесят сьомий вважати відповідно абзацами шістдесят третім — вісімдесят дев'ятим;

в абзаци шістдесят четвертому знак, слова та символи «, у тому числі у розрізі контрагентів (споживачів) замовника та їх точок комерційного обліку (за необхідності)» виключити;

абзац шістдесят п'ятий замінити новими чотирма абзацами такого змісту:

«плата за добовий небаланс — це сума коштів, яку замовник послуг транспортування сплачує або отримує відповідно до розміру добового небалансу;

плата за нейтральність балансування — плата, яка дорівнює різниці між коштами, які були отримані оператором газотранспортної системи або підлягають виплаті оператору газотранспортної системи, та коштами, які були сплачені оператором газотранспортної системи або підлягають виплаті оператором газотранспортної системи у зв'язку з діями, пов'язаними з балансуванням газотранспортної системи, що має бути стягнута оператором газотранспортної системи із замовника послуг транспортування або виплачена оператором газотранспортної системи замовнику послуг транспортування;

портфоліо балансування — сукупність подач та відборів замовника послуг транспортування природного газу;

послуга балансування — послуга, що надається оператору газотранспортної системи на підставі відповідного договору купівлі-продажу природного газу, необхідного для врегулювання короткострокових коливань попиту та пропозицій на природний газ, що не є короткостроковим стандартизованим продуктом»;

У зв'язку з цим абзаци шістдесят шостий — вісімдесят дев'ятий вважати відповідно абзацами шістдесят дев'ятим — дев'яносто другим;

після абзацу сімдесят четвертого доповнити новим абзацом сімдесят п'ятим такого змісту:

«Рестр споживачів постачальника — перелік споживачів, які в інформаційній платформі закріплені за певним постачальником у розрахунковому періоді»;

У зв'язку з цим абзаци сімдесят п'ятий — дев'яносто другий вважати відповідно абзацами сімдесят шостим — дев'яносто третім;

абзац сімдесят шостий викласти в такій редакції:

«реномінація — заявка на зміну підтвердженої номінації»;

після абзацу сімдесят дев'ятого доповнити новим абзацом вісімдесятим такого змісту:

«розрахунковий період — газова доба (D) та/або газовий місяць (M), що складається з газових діб (D), в якій (якому) буде здійснюватися (здійснено) надання послуг транспортування природного газу та відповідно до якої (якого) будуть здійснюватися певні процедури, передбачені цим Кодексом, зокрема балансування обсягів природного газу, поданих та відібраних замовниками послуг транспортування природного газу в точках входу/виходу газотранспортної системи»;

У зв'язку з цим абзаци вісімдесятій — дев'яносто третій вважати відповідно абзацами вісімдесят першим — дев'яносто четвертим;

після абзацу вісімдесят п'ятого доповнити новими абзацами вісімдесят шостим та вісімдесят сьомим такого змісту:

«торгова платформа — електронна платформа, функціонування та керування якою забезпечується оператором торгової платформи, котра використовується учасниками торгів для розміщення пропозицій про купівлю-продаж природного газу (включаючи можливість їх зміни або скасування), у тому числі для врегулювання небалансів (короткострокових коливань попиту та пропозицій) протягом газової доби (D), на якій реєструються укладені угоди купівлі-продажу природного газу та яка функціонує відповідно до правил та умов користування, визначених її оператором, з урахуванням вимог цього Кодексу; на якій оператор газотранспортної системи здійснює купівлю-продаж природного газу з метою забезпечення дій із врегулювання добоових небалансів замовників послуг транспортування;

торгове сповіщення — інформаційне повідомлення відповідно до форми, встановленої цим Кодексом, що направляється оператору газотранспортної системи від замовника послуг транспортування природного газу щодо обсягів природного газу, які він має намір відчужити або набути»;

У зв'язку з цим абзаци вісімдесят шостий — дев'яносто четвертий вважати відповідно абзацами вісімдесят восьмим — дев'яносто шостим;

після абзацу дев'яносто другого доповнити новим абзацом дев'яносто третім такого змісту:

«цикл реномінацій — процес, що здійснюється оператором газотранспортної системи для надання замовнику послуг транспортування повідомлення щодо підтвердженого обсягу після отримання від нього реномінації»;

У зв'язку з цим абзаци дев'яносто третій — дев'яносто шостий вважати відповідно абзацами дев'яносто четвертим — дев'яносто сьомим;
абзац дев'яносто сьомий після слів та символу «містобудівної діяльності» доповнити знаком, символами та словами «, «Про товарну біржу»».

2. У главі 2 розділу II:

1) абзац п'ятий підпункту 2 пункту 1 виключити.

У зв'язку з цим абзац шостий вважати абзацом п'ятим;

2) у пункті 2:

підпункт 1 доповнити абзацом такого змісту:

«точка виходу до суміжного газовидобувного підприємства.»;

абзац четвертий підпункту 2 викласти в такій редакції:

«точка виходу до суміжного газовидобувного підприємства.»;

3) після пункту 2 доповнити новим пунктом 3 такого змісту:

«3. У газотранспортній системі виділяють віртуальну торгову точку.».

У зв'язку з цим пункти 3 — 6 вважати відповідно пунктами 4 — 7.

3. У розділі III:

1) абзац перший пункту 1 глави 6 виключити.

У зв'язку з цим абзац другий вважати абзацом першим;

2) пункти 11 — 13 глави 7 замінити одним новим пунктом 11 такого змісту:

«11. Передача природного газу, поданого до газотранспортної системи між замовниками послуг транспортування, здійснюється у віртуальній торговій точці шляхом подання оператору газотранспортної системи торгових сповіщень відповідно до вимог глави 2 розділу XIV цього Кодексу.».

4. У розділі IV:

1) назву розділу викласти в такій редакції:

«IV. УМОВИ ВЗАЄМОДІЇ З ОПЕРАТОРОМ ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ, ПОРЯДОК ПРИСВОЄННЯ ЕІС-КОДІВ ТА ВИМОГИ ДО ІНФОРМАЦІЙНОЇ ПЛАТФОРМИ»;

2) в абзаци першому пункту 2 глави 1 слова «послуг балансування газотранспортної системи» замінити словами «вчинення дій з врегулювання добоових небалансів у газотранспортній системі»;

3) абзац третій пункту 4 глави 2 доповнити словами «в електронному вигляді з використанням електронного цифрового підпису уповноваженої особи»;

4) доповнити новими главами такого змісту:

«3. Технічні вимоги до інформаційної платформи оператора газотранспортної системи

1. Для забезпечення електронної взаємодії та документообігу між суб'єктами ринку природного газу, у тому числі для організації замовлення та супроводження послуг транспортування природного газу в умовах добового балансування газотранспортної системи, а також між суб'єктами ринку природного газу та операторами торгових платформ оператор газотранспортної системи зобов'язаний створити та підтримувати функціонування інформаційної платформи.

Інформаційна платформа складається з апаратного та програмного забезпечення.

Програмне забезпечення інформаційної платформи має відповідати вимогам чинних нормативно-правових актів та нормативних документів щодо системи технічного та програмного захисту інформації.

Цілісність, доступність, конфіденційність та захист від несанкціонованого доступу до інформації реалізуються на інформаційній платформі відповідно до вимог законодавства України та цього Кодексу.

2. Інформаційна платформа має бути доступною всім суб'єктам ринку природного газу та операторам торгових платформ у межах їх прав, визначених цим Кодексом, для забезпечення ними дій, пов'язаних із укладанням угод за короткостроковими стандартизованими продуктами, замовленням, наданням та супроводженням послуг транспортування природного газу, у тому числі для подання номінацій/реномінацій, перевірки величин грошових внесків (фінансової гарантії), а також інших дій, передбачених цим Кодексом.

Для вчинення вищезазначених дій веб-додаток інформаційної платформи має бути доступним у мережі Інтернет щодобово, сім днів на тиждень.

Суб'єкти ринку природного газу, які уклали (переуклали) з оператором газотранспортної системи договір транспортування, набувають права доступу до інформаційної платформи та статусу користувача платформи з моменту укладення (перекладення) договору. Оператор газотранспортної системи присвоює кожному такому суб'єкту ринку природного газу код користувача платформи та створює на інформаційній платформі інтерфейс такого користувача відповідно до його статусу суб'єкта ринку природного газу (постачальник, оператор газорозподільної системи, оптовий продавець/покупець, оператор газосховищ тощо), про що має повідомити останнього. При цьому додатком до договору визначаються уповноважені особи суб'єкта ринку природного газу (користувача платформи), які будуть мати право доступу до інформаційної платформи від імені користувача платформи (зазначаять їхні адреси електронної пошти та контактні дані), для їх електронної реєстрації, що оформлюється у вигляді повідомлення на створення облікового запису уповноважених осіб користувача платформи за формою, наведеною в додатку 1 до цього Кодексу, до якого додаються у письмовій формі довіреності користувача платформи на кожну уповноважену особу.

НКРЕКП ПОВІДОМЛЯЄ

зокрема користувач зобов'язується переконатися, що уповноважена ним особа, яка здійснює від імені користувача дії на інформаційній платформі:

зберігає свій особистий закритий ключ у таємниці і таким чином, щоб ніхто інший не міг отримати доступ до ключа;

використовує свій особистий закритий ключ і електронну реєстрацію виключно в інтересах користувача та відповідно до правил користування інформаційною платформою, які відповідають вимогам Кодексу ГТС;

інформує оператора газотранспортної системи про доступ сторонніх осіб до інформації про її особистий закритий ключ та її розголошення (у зв'язку з чим оператор газотранспортної системи за зверненням користувача платформи блокує особистий ключ до подальшої його зміни).

Усі прямі та/або непрямі збитки, пов'язані з доступом до інформації про особистий ключ сторонніх осіб та її розголошенням та завдані з моменту отримання доступу сторонніх осіб до інформації про особистий ключ та її розголошення і до моменту інформування про це оператора газотранспортної системи, покладаються виключно на користувача платформи, з вини якого відбувся доступ до інформації сторонніх осіб.

У разі зміни даних уповноважених осіб користувача користувач інформаційної платформи направляє оператору газотранспортної системи нове повідомлення із загальним переліком уповноважених осіб.

5. Оператор газотранспортної системи виконує функції адміністратора інформаційної платформи та оприлюднює на своєму веб-сайті:

інструкцію з користування інформаційною платформою, а також витяги з нормативно-правових актів, пов'язаних із користуванням інформаційною платформою; контактні дані (прізвище, ім'я, по батькові, номери факсів та телефонів, електронні адреси) працівників оператора газотранспортної системи, які є відповідальними за працездатність інформаційної платформи та взаємодію з учасниками ринку природного газу, контактну інформацію та графік роботи служби підтримки інформаційної платформи;

інформацію про центри сертифікації ключів, необхідних користувачам інформаційної платформи для забезпечення ними електронного цифрового підпису (ЕЦП) у випадках, передбачених цим Кодексом;

іншу інформацію, передбачену цим Кодексом.

6. З метою забезпечення комунікації між замовниками послуг транспортування, у тому числі для їх самоорганізації з метою врегулювання власних небалансів протягом газової доби (D), оператор газотранспортної системи повинен створити та підтримувати на інформаційній платформі дошку повідомлень.

Дошка повідомлень є інструментом для публікації (оприлюднення) замовниками послуг транспортування повідомлень про наміри відчуження (продажу) чи набуття (купівлі) певних обсягів природного газу. Розміщення повідомлень здійснюється без додаткових витрат.

Дошка повідомлень не має бути пов'язана з функціональними можливостями інформаційної платформи (за винятком ідентифікації замовників послуг транспортування), тому:

1) повідомлення про намір відчужити (продати) або набутти (купити) певні обсяги природного газу та/або будь-які інші повідомлення, оприлюднені замовниками послуг транспортування на дошці повідомлень, не перевіряються оператором газотранспортної системи;

2) замовник послуг транспортування, від імені якого його уповноваженою особою було здійснено розміщення інформації на дошці повідомлень, відповідає за зміст та достовірність такої інформації;

3) за допомогою дошки повідомлень не проводяться операції через жоден модуль інформаційної платформи.

Оператор газотранспортної системи не відповідає за будь-які прямі або непрямі втрати чи збитки, понесені будь-яким замовником послуг транспортування у зв'язку з роботою дошки повідомлень або у зв'язку з використанням, або неможливістю використання, або за результатами використання дошки повідомлень, та не відповідає за будь-які веб-сайти та матеріали, розміщені на дошці повідомлень.

Для забезпечення фактичного припинення-передачі природного газу між замовниками послуг транспортування (балансовими портфоліо), які розмістили інформацію на дошці повідомлень, замовники послуг транспортування мають подати оператору газотранспортної системи відповідні торгові сповіщення у порядку, визначеному в главі 2 розділу XIV цього Кодексу.

4. Вимоги до наповнення інформаційної платформи поточними та статистичними даними

1. Інформаційна платформа має містити такі дані, зокрема:
- 1) перелік точок входу/виходу до/із газотранспортної системи;
- 2) інформацію про всіх суб'єктів ринку природного газу, включаючи споживачів, яким в установленому порядку присвоєні ЕІС-коди;
- 3) інформацію про постачальника «останньої надії»;
- 4) інформацію про постачальників із спеціальними обов'язками;
- 5) інформацію про Реєстри споживачів постачальників.

2. Інформація про споживачів в інформаційній платформі має містити щонайменше:

- 1) ЕІС-код споживача та за наявності ЕІС-коди його точок обліку;
- 2) ЕІС-код фізичної точки виходу з газотранспортної системи;
- 3) дані закріплені за споживачем діючих постачальників та визначені ними періоди постачання;
- 4) дані щодо зміни постачальників із початку функціонування інформаційної платформи;
- 5) інформацію про прогнози споживання природного газу на кожну газову добу (D) для споживачів, по яких відбір/споживання не вимірюється щодобово;
- 6) інформацію про попередні обсяги споживання кожної газової доби (D);
- 7) інформацію про фактичне добове споживання;
- 8) інформацію про фактичне споживання кожного газового місяця (M);
- 9) дані про періодів відсутності у споживача закріпленого постачальника (за їх наявності) з початку функціонування інформаційної платформи;
- 10) дані про періодів обмеження (припинення) газопостачання споживачу (якщо такі дані вносились по споживачу) з початку функціонування інформаційної платформи;
- 11) період вимірювання (відбір/споживання, що вимірюється щодобово, або відбір/споживання, що не вимірюється щодобово);
- 12) належність споживача до категорії споживачів, постачання яким може здійснюватися в рамках спеціальних обов'язків, які в установленому порядку покладені рішенням Кабінету Міністрів України на підставі статті 11 Закону України «Про ринок природного газу»;
- 13) строк надання повідомлення споживачу про припинення газопостачання відповідно до чинного законодавства (не менше ніж за три доби до дати, на яку воно заплановано, для споживачів та не менше ніж за п'ять діб для підприємств металургійної та хімічної промисловості).

3. Порядок формування Реєстру споживачів постачальника та процедура зміни постачальника на інформаційній платформі визначаються у главі 5 цього розділу.

4. Оператор газотранспортної системи повинен вносити до інформаційної платформи актуалізовану інформацію щодо всіх точок входу/виходу до/із газотранспортної системи та інформацію про всіх суб'єктів ринку, з якими оператор газотранспортної системи уклад договір транспортування, у тому числі по прямим споживачам.

5. Оператори газорозподільних систем відповідно до вимог цього Кодексу та за формами оператора газотранспортної системи, погодженими з Регулятором, повинні вносити до інформаційної платформи інформацію, зокрема:

визначену підпунктами 1, 2, 5 — 8 пункту 2 цієї глави, про всіх споживачів, підключених до газорозподільної системи;

дані щодо операторів газорозподільних систем (за їх наявності), яким природного газу передається з газорозподільної системи, з визначенням місць підключення таких операторів;

дані щодо газовидобувних підприємств (за їх наявності), промислові газопроводи яких безпосередньо підключені до газорозподільної системи.

6. Суміжні газовидобувні підприємства, а також газовидобувні підприємства, безпосередньо підключені до газорозподільних систем, відповідно до вимог цього Кодексу та за формами, погодженими оператором газотранспортної системи з Регулятором, зобов'язані вносити до інформаційної платформи інформацію щодо газовидобувних підприємств (за їх наявності), видобути/вироблені природний газ яких передається до газотранспортної системи через суміжне газовидобувне підприємство та/або до газорозподільної системи через газовидобувне підприємство, безпосередньо підключене до газорозподільної системи.

7. Постачальники відповідно до вимог цього Кодексу повинні вносити до інформаційної платформи інформацію щодо:

власних споживачів та періодів постачання їм природного газу; номінації/реномінації.

8. Оператор газотранспортної системи відповідно до вимог глави 3 цього розділу надає замовникам послуг транспортування доступ до інформаційної платформи для внесення ними інформації, передбаченої цим Кодексом.

9. У випадку приєднання нового споживача до газорозподільної або газотранспортної системи їх оператори мають внести до інформаційної платформи дані про такого споживача не пізніше ніж через три дні після присвоєння йому та/або його точці комерційного обліку персоналізованого ЕІС-коду.

5. Формування Реєстру споживачів постачальника

1. Первинна реєстрація споживача за постачальником в інформаційній платформі на газовий місяць (M), з якого буде запроваджено добове балансування, здійснюється оператором газотранспортної системи за діючим постачальником такого споживача в розрахунковому періоді (M-1), що передуює зазначеному місяцю (M).

Первинна реєстрація має бути здійснена оператором газотранспортної системи після завершення процедури підтвердження номінації на період (M-1), але не пізніше 5-го числа (M-1) з урахуванням підтверджених реномінацій за зазначений період.

За підсумками первинної реєстрації, але не пізніше 10-го числа (M-1) оператор газотранспортної системи надсилає через інформаційну платформу всім постачальни-

кам, зареєстрованим на платформі, Реєстр їх споживачів, починаючи з газового місяця (M), в якому буде запроваджено добове балансування. Одночасно оператор газотранспортної системи надсилає через інформаційну платформу всім операторам газорозподільних систем попередню інформацію про споживачів у їхній газорозподільній зоні, які не увійшли до Реєстру жодного постачальника.

Якщо постачальник, визначений у первинній реєстрації (крім постачальника із спеціальними обов'язками), не погоджується з закріпленням за ним споживачем або бажає встановити по такому споживачу певний період (періоди) постачання природного газу, він зобов'язаний не пізніше 25-го числа (M-1) на інформаційній платформі відмовитись від такого споживача або визначити період (періоди) постачання природного газу такому споживачу. У такому разі оператор газотранспортної системи одночасно інформує через інформаційну платформу відповідного оператора газорозподільної системи про відсутність у споживача постачальника.

Оператори газорозподільних систем (оператор газотранспортної системи по прямим споживачам) виходячи з інформації про споживачів, які не включені до Реєстрів постачальників при їх первинній реєстрації, зобов'язані протягом двох робочих днів з дати отримання відповідної інформації від оператора газотранспортної системи проінформувати таких споживачів про відсутність у них постачальника з певної дати та можливі для них наслідки і за необхідності розпочати заходи з припинення (обмеження) в установленому порядку газопостачання на об'єкти таких споживачів.

2. З моменту реєстрації споживача за постачальником в інформаційній платформі постачальник набуває статусу діючого постачальника для такого споживача (крім майбутніх періодів постачання, які заборьовані за іншими постачальниками в інформаційній платформі) та вважається, що з цього моменту зазначений постачальник заборьовував за собою цього споживача на наступні розрахункові періоди та є відповідальним за обсяги споживання природного газу даним споживачем.

Постачальник має право визначити по споживачу в інформаційній платформі кінцеву дату постачання природного газу такому споживачу (з якої споживач буде виключений з Реєстру такого постачальника) та/або визначити періоди постачання природного газу такому споживачу. Кінцева дата постачання природного газу не може бути визначена постачальником раніше ніж через три дні (п'ять днів по споживачам, які належать до підприємств металургійної та хімічної промисловості) після дати внесення відповідної інформації.

Інформаційна платформа повинна відображати по споживачу заборьовані постачальником (постачальниками) періоди постачання природного газу і дозволяти постачальнику реєструвати на інформаційній платформі період постачання природного газу відповідно до укладених зі споживачем договорів (додаткових угод), у тому числі без зазначення кінцевої дати.

Постачальник, який у заборьованому за ним періоді постачання природного газу виходить із ініціативою відмовитись на інформаційній платформі від споживача (включити споживача із Реєстру постачальника) або скоротити період постачання йому природного газу, має право це зробити, але за умови, що дата виключення споживача із Реєстру постачальника або відповідно кінцева дата постачання природного газу споживача може бути не раніше ніж через три дні (п'ять днів по споживачу, який належить до підприємств металургійної та хімічної промисловості) після дати ініціювання таких змін на інформаційній платформі.

У разі якщо за п'ять днів до кінцевої дати постачання природного газу поточним постачальником інформаційна платформа не фіксує такого споживача в Реєстрі іншого постачальника, у тому числі в Реєстрі постачальника із спеціальними обов'язками, інформаційна платформа одночасно направляє оператору газорозподільної системи (оператору газотранспортної системи по прямим споживачам) інформаційне повідомлення про відсутність у споживача постачальника з певної дати за формою оператора газотранспортної системи, погодженою з Регулятором. Оператор газорозподільної системи (оператор газотранспортної системи по прямим споживачам), отримавши таке повідомлення, зобов'язаний протягом двох робочих днів проінформувати такого споживача про відсутність у нього постачальника з певної дати та можливі наслідки для нього і за необхідності розпочати заходи з припинення (обмеження) в установленому порядку газопостачання на об'єкти такого споживача.

3. Якщо до споживача відповідно до рішення Кабінету Міністрів України визначений постачальник із спеціальними обов'язками, на якого в установленому порядку покладені обов'язки постачати природний газ такому споживачу (який не має права відмовити такому споживачу в укладанні договору постачання природного газу), оператор газотранспортної системи реєструє такого постачальника за споживачем на інформаційній платформі (на випадок відсутності у такого споживача постачальника). Оператор газотранспортної системи надсилає через інформаційну платформу всім постачальникам із спеціальними обов'язками Реєстр закріплених за ними споживачів.

Термін «постачальник із спеціальними обов'язками» вживається у значенні, наведеному в Правилах постачання природного газу.

У разі якщо споживач, який додатково включений до Реєстру постачальника із спеціальними обов'язками, буде виключений з Реєстру інших постачальників у певний період постачання, вважається, що діючим постачальником такого споживача у цьому періоді буде визначений закріплений за ним постачальник із спеціальними обов'язками.

У разі якщо постачальник із спеціальними обов'язками з причин заборгованості споживача (неналежних розрахунків) хоче відмовитись від фізичного постачання природного газу такому споживачу в певному періоді постачання, він повинен ініціювати заходи з припинення (обмеження) газопостачання такому споживачу відповідно до Правил постачання природного газу.

4. Постачальник, який у своєму Реєстрі споживачів при їх первинній реєстрації виявив відсутність споживача, якому планував постачати природний газ, або будь-який постачальник, який має намір постачати природний газ новому споживачу, має право не пізніше ніж за одну добу до кінцевого терміну подання номінації на газову добу (D) газового місяця (M), визначеного цим Кодексом, зареєструвати за собою та/або споживача в інформаційній платформі, вказавши період постачання природного газу такому споживачу.

Якщо при реєстрації споживача за постачальником інформаційна платформа не виявляє цього споживача в Реєстрі іншого постачальника у періоді постачання природного газу, визначеному при реєстрації споживача, такий споживач включається до Реєстру постачальника, який ініціював реєстрацію споживача за собою.

Якщо при реєстрації споживача за постачальником інформаційна платформа виявляє, що в ініційований ним період постачання природного газу споживач вже включений до Реєстру іншого постачальника на цей період, інформаційна платформа відхиляє реєстрацію споживача за постачальником, що ініціював реєстрацію споживача за собою, та надсилає такому постачальнику інформаційне повідомлення з кодом причини відмови. Одночасно інформаційна платформа інформує діючого постачальника про те, що на заборьований ним період постачання природного газу претендує інший постачальник (із зазначенням назви такого постачальника). У такому разі діючий постачальник зобов'язаний не пізніше 10 години ранку вісімнадцятої доби з дня інформаційного запиту вчинити одну із нижченаведених дій:

підтвердити на інформаційній платформі згоду на перехід споживача до нового постачальника з газової доби, яка визначалась в інформаційному запиті (але не пізніше ніж за дві доби до зазначеної газової доби);

підтвердити на інформаційній платформі згоду на перехід споживача до нового постачальника, визначивши дату переходу, яка має бути не пізніше ніж на дев'ятьнадцяту добу з дня інформаційного запиту;

не погодити на інформаційній платформі перехід споживача до нового постачальника через наявність у споживача боргових зобов'язань за поставлений природний газ та/або ініціювати через інформаційну платформу заходи з припинення (обмеження) газопостачання такому споживачу (якщо до споживача ще не були застосовані заходи з припинення газопостачання);

не погодити та надати оператору газотранспортної системи оригінал листа споживача про його незгоду на перехід до нового постачальника (через відсутність договірних відносин із новим постачальником, невідповідність заборьованого періоду постачання природного газу тощо).

Якщо у строк, визначений в абзаці третьому цього пункту, діючий постачальник не здійснив жодної дії, передбаченої в абзацах четвертому — сьомому цього пункту, інформаційна платформа (оператор газотранспортної системи) Реєструє споживача за новим постачальником з 21-ї доби після інформаційного запиту до діючого постачальника про погодження зміни постачальника.».

5. Розділ V доповнити новими главами такого змісту:

«3. Документальне оформлення плану розвитку газотранспортної системи

1. Планування заходів та фінансування плану розвитку повинно здійснюватися оператором газотранспортної системи з урахуванням технічного стану його основних фондів та інших активів, необхідності забезпечення належного рівня експлуатації об'єктів газотранспортної системи та якості надання послуг транспортування природного газу цією системою на довгостроковий період, зменшення обсягів виробничо-технологічних витрат, нормативних витрат природного газу, витрат паливного газу, а також принципів економічної доцільності запровадження відповідних заходів.

Десятирічний план розвитку газотранспортної системи складається із таких розділів:

розділ I — опис фактичного стану основних об'єктів газової інфраструктури оператора газотранспортної системи (фондів, активів) та необхідних заходів для їх підтримання на належному рівні відповідно до регламентних процедур, передбачених нормативно-технічними документами, на наступні три роки;

розділ II — опис заходів, які направлені на розвиток газотранспортної системи за рахунок будівництва нових об'єктів газотранспортної системи, включаючи нове будівництво, реконструкцію, капітальний ремонт, технічне переоснащення (нові приєднання, інвестиції тощо), у наступні десять років за рахунок планових інвестицій;

розділ III — опис заходів на перший рік плану розвитку (інвестиційної програми) із зазначенням запланованих заходів та витрат у зазначеному періоді;

розділ IV — план заходів на другий — третій планові роки десятирічного плану розвитку із зазначенням потреби в інвестиціях для його виконання;

розділ V — план заходів на четвертий — десятий планові роки десятирічного плану розвитку із зазначенням потреби в інвестиціях для його виконання.

2. Розділ I плану розвитку має включати опис фактичного стану основних об'єктів газотранспортної системи та матеріально-технічного оснащення оператора газотранспортної системи і необхідних заходів для їх підтримання на належному рівні відповідно до регламентних процедур, передбачених нормативно-технічними документами, на наступні три роки. При цьому зазначені заходи мають містити прогнозовані витрати на їх реалізацію.

Узагальнений технічний стан об'єктів газових мереж, транспортних засобів, спеціальних машин та механізмів, приладів контролю та діагностики, комп'ютерної техніки газотранспортного підприємства та запланованих заходів подається за формою, наведеною в додатку 2 до цього Кодексу.

3. Розділ II плану розвитку має включати опис заходів, які направлені на розвиток газотранспортної системи за рахунок будівництва нових об'єктів газотранспортної системи, включаючи нове будівництво, реконструкцію, капітальний ремонт, технічне переоснащення (нові приєднання, інвестиції тощо), у наступні десять років за рахунок планових інвестицій.

4. На підставі даних розділів I та II плану розвитку оператор газотранспортної системи формує розділ III плану розвитку, що має включати опис заходів та необхідних витрат на перший рік плану розвитку, у розрізі таких заходів та розділів:

Блок	Назва розділу
Експлуатація мереж	I. Газопроводи
	II. Відключаючі пристрої
	III. ГРС (газорозподільні станції)
	IV. КС (компресорні станції)
	V. Інше (розшифрувати)
Авто	VI. Модернізація та закупівля техніки
ВТВ	VII. Заходи, спрямовані на зниження виробничо-технологічних витрат та понаднормованих витрат природного газу
Прилади	VIII. Придбання сучасних приладів діагностики і обстеження та впровадження протипаварійного захисту систем транспортування природного газу
Інформаційні технології (IT)	IX. Упровадження та розвиток інформаційних технологій
Інші заходи	X. Інше

5. Пояснювальна записка розділу III плану розвитку має передбачати: опис переліку робіт, основного обладнання, матеріалів, апаратного та програмного забезпечення та послуг, запланованих для виконання у прогнозованому періоді, з розбивкою на етапи (квартили);

обґрунтування необхідності проведення заходів у запланований період.

6. Заплановані заходи на перший рік плану розвитку повинні бути підкріплені обґрунтованими матеріалами до запланованих робіт та закупівель товарів, які, зокрема, можуть містити цінові пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, накази про затвердження проектної документації (або зведені кошториси до відповідних проектів), що передбачені заходами на запланований період.

Заходи з проведення нового будівництва або реконструкції об'єктів газотранспортної системи включаються до плану розвитку за наявності необхідних для цього проектів, розроблених та затверджених відповідно до вимог чинного законодавства.

Оператор газотранспортної системи може передбачити у плані розвитку на перший рік кошти для розробки проектів на реалізацію робіт, що заплановані до виконання в майбутніх періодах.

Ціни закупівель, які застосовуються при формуванні плану розвитку на перший рік, є орієнтовними. Остаточна ціна закупівель визначається оператором газотранспортної системи на конкурентних засадах відповідно до вимог чинного законодавства про здійснення закупівель, у тому числі Закону України «Про публічні закупівлі».

7. План розвитку на перший рік має містити план розвитку газотранспортної системи на 20__ — 20__ роки газотранспортного підприємства на перший рік плану розвитку за формою, наведеною в додатку 3 до цього Кодексу, з деталізацією по кожній заходу та кожному виду робіт, а також з цифровим визначенням пріоритетності заходів (робіт) за принципом наскрізної нумерації, починаючи з одиниці. При цьому декілька заходів (робіт) не можуть бути позначені однаковим цифровим пріоритетом.

8. На підставі даних розділів I та II плану розвитку оператор газотранспортної системи формує розділ IV плану розвитку газотранспортної системи на 20__ — 20__ роки газотранспортного підприємства на другий — третій роки плану розвитку з деталізацією по кожному заходу та кожному виду робіт та їх фінансуванням на кожний рік запланованого періоду за формою, наведеною в додатку 4 до цього Кодексу.

Пояснювальна записка розділу IV плану розвитку має передбачати:

опис переліку робіт, основного обладнання, матеріалів, апаратного та програмного забезпечення та послуг, запланованих для виконання у прогнозованому періоді, з розбивкою на етапи (1 рік);

обґрунтування необхідності проведення робіт у запланований період та прогнозованих джерела фінансування.

9. На підставі даних розділів I та II плану розвитку оператор газотранспортної системи формує розділ V плану розвитку газотранспортної системи на 20__ — 20__ роки газотранспортного підприємства на четвертий — десятий роки плану розвитку у розрізі укрупнених заходів та їх фінансуванням на кожний рік запланованого періоду за формою, наведеною в додатку 5 до цього Кодексу.

10. План розвитку формується із зазначенням обсягу фінансування без урахування податку на додану вартість.

Числова інформація у плані розвитку та звітах щодо його виконання зазначається в тисячах гривень без десяткових знаків.

11. Сторінки плану розвитку нумеруються, прошуються, кількість прошнурованих аркушів завіряється підписом керівника оператора газотранспортної системи або уповноваженою ним особою та скріплюється печаткою оператора газотранспортної системи (за наявності).

Матеріали, які надаються як обґрунтування розділів плану розвитку, повинні бути підписані керівником оператора газотранспортної системи або уповноваженою ним особою та скріплені печаткою (за наявності).

4. Порядок подання, розгляду та затвердження плану розвитку

1. План розвитку на наступні 10 років подається оператором газотранспортної системи Регулятору щороку до 31 жовтня року, що передуює плановому періоду, з урахуванням вимог Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 червня 2017 року № 866, у частині схвалення/затвердження інвестиційних програм/планів розвитку та змін до них.

Оператор газотранспортної системи забезпечує достовірність наданої Регулятору інформації.

З метою інформування громадськості проєкт плану розвитку газотранспортної системи оприлюднюється оператором газотранспортної системи шляхом розміщення на своєму офіційному веб-сайті в мережі Інтернет для отримання зауважень та пропозицій до зазначеного проєкту не менше ніж за тридцять календарних днів до дати подання плану розвитку на затвердження Регулятору.

2. Регулятор розглядає план розвитку щодо правильності його оформлення, наявності відповідного обґрунтування окремих розділів та плану розвитку в цілому не більше тридцяти календарних днів.

3. У разі встановлення невідповідності плану розвитку вимогам цього Кодексу та/або наявності в Регулятора зауважень (уточнень, пропозицій) до плану розвитку чи необхідності уточнення окремих його складових Регулятор письмово повідомляє оператора газотранспортної системи про наявні зауваження або необхідність уточнення окремих його складових. При цьому розгляд плану розвитку призупиняється на час уточнення даних та усунення зауважень. Запит щодо уточнення даних та усунення зауважень повинен включати вичерпний перелік зауважень та містити певні обґрунтування такого рішення.

У разі отримання від Регулятора письмових зауважень (уточнень, пропозицій) до плану розвитку оператор газотранспортної системи зобов'язаний упродовж десяти робочих днів з дня отримання таких зауважень (уточнень, пропозицій) надати відповідні пропозиції, додаткові пояснення та обґрунтування. У такому разі план розвитку повторно розглядається Регулятором.

4. У разі відсутності у Регулятора зауважень до плану розвитку питання про затвердження плану розвитку оператора газотранспортної системи вноситься на засідання Регулятора, яке проводиться у формі відкритого слухання, з урахуванням Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 червня 2017 року № 866.

При затвердженні обсягів фінансування на перший рік плану розвитку (інвестиційної програми) Регулятор передбачає такі джерела фінансування оператора газотранспортної системи:

амортизаційні відрахування,

НКРЕКП ПОВІДОМЛЯЄ

будь-яка фінансова допомога, надана (чи запланована бути наданою) оператору газотранспортної системи;

кошти, отримані від здійснення діяльності, пов'язаної та не пов'язаної з транспортуванням природного газу.

5. Якщо під час розгляду плану розвитку на засіданні Регулятора, що проводиться у формі відкритого слухання, виникають питання щодо недостатності обґрунтування окремих заходів плану розвитку, Регулятор або оператор газотранспортної системи може ініціювати проведення їх експертизи. У такому разі розгляд плану розвитку зупиняється на період, необхідний для проведення такої експертизи, про що Регулятор письмово повідомляє оператора газотранспортної системи протягом п'яти робочих днів з дня прийняття рішення Регулятором про необхідність проведення такої експертизи.

За результатами експертизи спірні питання повторно розглядаються Регулятором.

6. У разі прийняття Регулятором рішення на засіданні, яке проводиться у формі відкритого слухання, про необґрунтованість окремих заходів плану розвитку ці заходи виключаються з плану розвитку. При цьому кошти, передбачені на їх фінансування, перерозподіляються на інші заходи відповідно до цифрового пріоритету у плані розвитку.

7. Затверджений Регулятором план розвитку оформлюється оператором газотранспортної системи у двох примірниках. Протягом семи календарних днів один примірник надається Регулятору, другий залишається в оператора газотранспортної системи.

Електронна форма затвердженого Регулятором плану розвитку оприлюднюється оператором газотранспортної системи шляхом розміщення на своєму офіційному веб-сайті протягом десяти робочих днів з дня прийняття рішення Регулятором про затвердження плану розвитку та зберігається на ньому не менше трьох років.

Після прийняття рішення Регулятором про затвердження плану розвитку проектна документація та обґрунтовуючі матеріали, які додавалися до нього оператором газотранспортної системи, а також робочі примірники плану розвитку повертаються оператору газотранспортної системи для зберігання та використання в роботі та мають бути надані Регулятору за його запитом для виконання покладених на нього завдань.

На титульній сторінці всіх примірників затвердженого плану розвитку газотранспортної системи вказуються реквізити документів, якими план розвитку затверджений відповідно до статуту ліцензіата та затверджений Регулятором. Зазначені відмітки підписуються керівником ліцензіата або уповноваженою ним особою та скріплюються печаткою (за наявності).

Сторінки плану розвитку газотранспортної системи нумеруються, прошнуровуються, кількість прошнурованих аркушів завіряється підписом керівника ліцензіата або уповноваженою ним особою та скріплюється печаткою (за наявності).

8. Зміни до плану розвитку розглядаються Регулятором у порядку, передбаченому цією главою.

5. Виконання плану розвитку

1. Оператор газотранспортної системи зобов'язаний виконувати затверджений Регулятором план розвитку в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні та обсягів фінансування у вартісному вираженні.

2. Виконавцями вважаються об'єкти, які введені в експлуатацію відповідно до вимог чинного законодавства, прийняті на баланс та щодо яких здійснено повне фінансування.

Заходи, які мають перехідний характер, вважаються виконаними, якщо по них складено акти виконаних робіт згідно з умовами відповідного договору (та здійснено оплату).

3. При зміні (збільшенні або зменшенні) вартості виконання заходів, передбачених затвердженим планом розвитку, до 5 (п'яти) відсотків оператор газотранспортної системи може самостійно зробити перерозподіл фінансування між цими заходами в межах одного розділу за умови незмінності фізичних обсягів цих заходів.

4. У разі недофінансування заходів плану розвитку, запланованих на перший рік, з причин, незалежних від оператора газотранспортної системи, першочергово забезпечується фінансування заходів з будівництва, модернізації і реконструкції трубопроводів та споруд на них і заходів зі зниження виробничо-технологічних витрат та втрат природного газу. При цьому оператор газотранспортної системи може продовжити фінансування цих заходів до 20 числа місяця, наступного після закінчення періоду дії першого року плану розвитку, за рахунок коштів, отриманих як джерело фінансування плану розвитку наступного періоду.

5. При виникненні потреби у здійсненні закупівлі у зв'язку з обставинами, яких ліцензіат не міг передбачити, оператор газотранспортної системи має право протягом прогнозованого періоду повернутися до Регулятора з пропозицією щодо внесення змін до затвердженого плану розвитку з наданням відповідного обґрунтування.

6. У випадку фактичного збільшення надходження коштів відповідно до визначених джерел фінансування оператор газотранспортної системи ініціює процедуру внесення відповідних змін до плану розвитку в порядку, визначеному цим Кодексом, у частині збільшення джерел фінансування та доповнення запланованих заходів.

При збільшенні вартості заходів, яке відбулося в період між розробкою кошторисної документації заходів плану розвитку та прийняттям в експлуатацію цих заходів, на більше ніж фактичний індекс інфляції за відповідний період Регулятор або оператор газотранспортної системи може ініціювати проведення експертизи зазначених заходів.

7. Профінансованими вважаються заходи плану розвитку, щодо яких здійснено фактичну оплату грошовими коштами.

Об'єкти (заходи), які були профінансовані оператором газотранспортної системи, але не передбачені планом розвитку, не враховуються як виконання плану розвитку.

6. Порядок надання звітної інформації щодо виконання плану розвитку

1. Звітна інформація щодо виконання заходів першого планованого року плану розвитку газотранспортної системи оператора газотранспортної системи, оформлена згідно з додатком 6 до цього Кодексу, в електронній формі та на паперових носіях надається Регулятору щокварталу наростаючим підсумком не пізніше 28 числа місяця, наступного за звітним періодом, та за підсумками року не пізніше 25 лютого року, наступного за звітним періодом.

Сторінки звіту щодо виконання плану розвитку нумеруються, прошнуровуються, кількість прошнурованих аркушів завіряється підписом керівника оператора газотранспортної системи або уповноваженої ним особи та скріплюється печаткою оператора газотранспортної системи (за наявності).

У разі неповного виконання плану розвитку до звіту надається пояснювальна записка щодо причин неповного виконання.

Електронна форма звіту щодо виконання плану розвитку на перший рік (інвестиційної програми) оприлюднюється ліцензіатом шляхом розміщення на своєму офіційному веб-сайті в мережі Інтернет щокварталу не пізніше 28 числа місяця, наступного за звітним періодом, та за підсумками року не пізніше 25 лютого року, наступного за звітним періодом, та зберігається на ньому не менше трьох років.

2. Контроль за виконанням оператором газотранспортної системи плану розвитку здійснюється Регулятором шляхом аналізу звітної інформації щодо виконання плану розвитку та проведення Регулятором планових і позапланових перевірок діяльності оператора газотранспортної системи.».

6. У розділі VIII:

1) у главі 1:

пункт 1 викласти в такій редакції:

«1. Одержання доступу до потужності, надання послуг із транспортування, у тому числі вчинення дій з врегулювання добового небалансу, є складовими послуги транспортування природного газу та здійснюються виключно на підставі договору транспортування. Оператор газотранспортної системи не має права відмовити в укладенні договору транспортування за умови дотримання заявником вимог щодо його укладення, передбачених цим розділом.

Договір транспортування є документом, який регулює правовідносини між оператором газотранспортної системи і окремим замовником послуг транспортування.

З моменту укладення договору транспортування замовник послуг транспортування також одержує право доступу до віртуальної торгової точки.»;

абзац четвертий пункту 9 викласти в такій редакції:

«вчинення дій з врегулювання добового небалансу.»;

2) у главі 2:

пункт 1 доповнити абзацом такого змісту:

«Замовник послуг транспортування самостійно визначає розмір та форму свого фінансового забезпечення щодо всіх його фінансових зобов'язань перед оператором газотранспортної системи з урахуванням вимог цієї глави. Інформація про розмір та доступний залишок фінансового забезпечення замовника послуг транспортування має відображатись та бути доступною такому замовнику на інформаційній платформі.»;

у пункті 3:

абзац перший — четвертий викласти в такій редакції:

«3. Фінансове забезпечення виконання замовником послуг транспортування зобов'язань щодо оплати дій з врегулювання добового небалансу обсягів природного газу, які подаються до газотранспортної системи і відбираються з неї, надається оператору газотранспортної системи разом з поданням номінації в одній або декількох з таких форм:

банківської гарантії;

передачі замовником послуг транспортування природного газу оператору газотранспортної системи в якості фінансового забезпечення грошових коштів на підставі договору транспортування природного газу.

Рівень фінансового забезпечення на період газової доби (D) повинен забезпечувати розмір суми вартості добових негативних небалансів за газові доби поточного газового місяця (за їх наявності) та вартості негативного небалансу за попередній газовий місяць (за його наявності). При цьому у випадку оплати вартості негативного небалансу за попередній газовий місяць вартість такого небалансу не враховується для розрахунку необхідного рівня фінансового забезпечення замовника послуг транспортування на період газової доби (D). При розрахунку суми вартості добових нега-

тивних небалансів така сума зменшується на суму вартості добових позитивних небалансів за попередні газові доби поточного газового місяця, але не більше ніж на суму вартості добових негативних небалансів за попередні газові доби поточного газового місяця. Такий рівень фінансового забезпечення повинен бути забезпечений замовником послуг транспортування природного газу не пізніше ніж за три години до кінцевого строку подання номінації або за три години до подачі реномінації.»;

в абзаці п'ятому слова «послуг балансування» замінити словами «за вчинення дій з врегулювання добового небалансу»;

в абзаці шостому слова «послуг балансування» замінити словами «за вчинення дій з врегулювання добового небалансу»;

абзац восьмий викласти в такій редакції:

«Вартість природного газу розраховується як добуток обсягу природного газу і маржинальної ціни прибирання, яка визначається відповідно до положень розділу XIV цього Кодексу, та щоденно оприлюднюється оператором газотранспортної системи на своєму веб-сайті.»;

в абзаці дев'ятому слова «послуг балансування» замінити словами «за вчинення дій з врегулювання добового небалансу»;

абзаці десятий — сімнадцятий виключити.

У зв'язку з цим абзаці вісімнадцятий — двадцять третій вважати відповідно абзацями десятим — п'ятнадцятим;

абзаці десятий та одинадцятий викласти в такій редакції:

«Строк дії фінансового забезпечення повинен закінчуватись не раніше ніж через 5 робочих днів після настання строку здійснення оплати дій з врегулювання добового небалансу за період, в якому таке фінансове забезпечення враховувалося оператором газотранспортної системи для надання послуг транспортування природного газу.

Замовник послуг транспортування має право використовувати надане оператору газотранспортної системи одне й те саме чинне фінансове забезпечення протягом часу надання послуг транспортування.»;

абзаці тринадцятий та чотирнадцятий виключити.

У зв'язку з цим абзаці п'ятнадцятий вважати абзацом чотирнадцятим; в абзаці чотирнадцятому слова «послуг балансування» замінити словами «за вчинення дій з врегулювання добового небалансу».

7. У пункті 7 глави 1 розділу X слова та символ «та/або послуг балансування» виключити.

8. Розділи XI та XII викласти в такій редакції:

«XI. НОМІНАЦІЯ ТА РЕНОМІНАЦІЯ

1. Загальні умови надання номінацій/реномінацій

1. Номінації подаються замовниками послуг транспортування на відповідну добу в розрізі кожної точки входу/виходу.

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 щодо постачання природного газу окремим категоріям споживачів, подає окремі номінації/реномінації в рамках виконання спеціальних обов'язків для кожної точки входу/виходу, з/до якої такий замовник має намір подати/відібрати природний газ у відповідну газову добу.

2. Обсяг природного газу, зазначений у номінації/реномінації, виражається у куб. м та одночасно інформативно в одиницях енергії (кВт·год). При цьому для здійснення операцій на ринку природного газу використовується обсяг, зазначений у номінації/реномінації, виражений у куб. м. Для вираження обсягів у кВт·год використовується середньоарифметичне значення мінімального та максимального значення вищої теплоти згорання (25 °C/20 °C), визначених розділом II цього Кодексу, що дорівнює 10,35 кВт·год/куб. м.

3. Номінації/реномінації, що подаються замовником послуг транспортування природного газу, повинні містити таку інформацію:

ідентифікацію точки входу або виходу, з/до якої замовник послуг транспортування має намір подати/відібрати природний газ у відповідну газову добу;

ідентифікацію замовника послуг транспортування природного газу, що надає номінацію/реномінацію на відповідну точку входу та виходу (назва замовника, його ЄІС-код); для точок входу/виходу на міждержавних з'єднаннях — напрямком потоку природного газу; час початку і кінця потоку природного газу, щодо якого надається номінація/реномінація; ідентифікацію контрагента замовника послуг транспортування природного газу, що отримувє/передає природний газ у відповідній точці входу або виходу суміжного оператора газотранспортної системи (назва контрагента, його ЄІС-код); газову добу, до якої належить відповідна номінація/реномінація;

обсяг природного газу, що заявляється до транспортування.

4. Подача природного газу в газотранспортну систему від (через) суміжних газовидобувних підприємств забезпечується за умови подання номінації/реномінації на віртуальну точку входу від суміжного газозовидобувного підприємства. На віртуальній точці входу від суміжного газозовидобувного підприємства номінацію/реномінацію має право подати лише замовник послуг транспортування природного газу, що є газозовидобувним підприємством, на обсяги природного газу власного видобутку, що будуть подані через суміжне газозовидобувне підприємство.

5. Подача природного газу газозовидобувними підприємствами через підключення до газорозподільної системи забезпечується за умови подання номінації/реномінації на віртуальну точку входу з газорозподільної системи. На віртуальній точці входу з газорозподільної системи номінацію/реномінацію має право подати лише замовник послуг транспортування природного газу, що є газозовидобувним підприємством, на обсяги природного газу власного видобутку, що будуть подані через місце підключення до газорозподільної системи. При цьому якщо до/через газозовидобувне підприємство, що безпосередньо підключене до газорозподільної системи, підключені інші газозовидобувні підприємства, газозовидобувне підприємство, що безпосередньо підключене до газорозподільної системи, одночасно з наданням оператору газотранспортної системи номінації/реномінації подає до оператора газорозподільної системи інформацію (за формою цього оператора) про планові обсяги подачі природного газу цими газозовидобувними підприємствами через віртуальну точку входу з газорозподільної системи.

6. Обсяг номінації/реномінації замовника послуг транспортування природного газу не може перевищувати обсяг розподільної потужності у відповідній точці входу або виходу у відповідну газову добу, за винятком випадків подачі номінації/реномінації на точку виходу до газорозподільної системи та/або використання перевирвчості потужності на міждержавних точках.

7. Номінації/реномінація надається через інформаційну платформу оператора газотранспортної системи.

8. Якщо замовник послуг транспортування природного газу не надав номінацію на точку входу/виходу, на яку йому було розподілено потужність на відповідну газову добу, то вважається, що замовником було подано нульову номінацію на відповідну точку входу та/або виходу.

9. Номінації можуть бути змінені відповідно до процедури подачі реномінації.

10. У номінаціях/реномінаціях необхідно враховувати зміну часу з літнього на зимовий, а також із зимового на літній.

11. Номінації/реномінації, які подаються замовником послуг транспортування природного газу, повинні враховувати обмеження та припинення постачання/транспортування природного газу, які впроваджуються згідно з положеннями цього Кодексу, Національного плану дії, Правилами про безпеку постачання природного газу, а також інші обмеження, які впроваджуються згідно з чинними нормативно-правовими актами.

У разі отримання оператором газотранспортної системи в установленому законодавством порядку документа уповноваженого органу, яким накладено арешт на природний газ, обсяги якого зазначені в підтверджених номінаціях, такі номінації вважаються анульованими (крім обсягів природного газу, які фактично протранспортовані на дату отримання відповідного документа), про що оператор газотранспортної системи в цей же день інформує відповідного замовника послуг транспортування природного газу.

12. Оператор газорозподільної системи, оператор установки LNG, оператор газозосвищ, суміжне газозовидобувне підприємство, замовник послуг транспортування природного газу та прямий споживач у порядку, визначеному цим Кодексом, повинні повідомляти оператора газотранспортної системи про відсутність технічної можливості подавати/приймати обсяг природного газу, зазначений у номінаціях для точок входу та/або виходу. Оператор газотранспортної системи повинен негайно поінформувати про це замовників послуг транспортування природного газу. Замовники послуг транспортування природного газу протягом двох годин після одержання вищезазначеної інформації зобов'язані скоригувати номінацію в даній точці та подати оператору газотранспортної системи реномінації.

Номінації/реномінації повинні враховувати обмеження та припинення транспортування, які впроваджуються згідно з положеннями цього Кодексу, Національного плану дії, а також інші обмеження, які впроваджуються згідно з чинними нормативно-правовими актами.

Оператор газотранспортної системи повинен негайно після прийняття рішення про обмеження/припинення транспортування природного газу проінформувати про це замовників послуг транспортування шляхом надсилання електронного повідомлення.

У разі якщо замовники послуг транспортування не подали оператору газотранспортної системи відповідну реномінацію, оператор газотранспортної системи має право в односторонньому порядку зменшити підтверджений обсяг замовників послуг транспортування з урахуванням пріоритету договірної потужності.

У випадку зменшення підтвердженого обсягу оператор газотранспортної системи повинен оперативо проінформувати відповідних замовників послуг транспортування за допомогою інформаційної платформи або електронною поштою. Таке повідомлення повинно містити таку інформацію:

зазначення точки входу/виходу;

рівень та очікуваний період обмеження;

новий підтверджений обсяг.

Про вжиття заходів, визначених абзацами другим — шостим цього пункту, оператор газотранспортної системи негайно інформує Регулятора.

13. Обсяги транспортування природного газу, визначені у підтверджених номінаціях/реномінаціях замовників послуг транспортування природного газу, яким надано право користування перевирвчостою потужністю у точках входу/виходу на міждержавних з'єднаннях, можуть бути зменшені оператором газотранспортної системи в односторонньому порядку у випадку, коли немає вільної потужності для надання таких послуг та/або існує необхідність виконання реномінації замовників послуг транспортування природного газу, яким надано право користування гарантованою потужністю.

Зменшення повинно здійснюватись у такій послідовності: потужність на добу, місячна потужність, квартальна потужність, річна потужність. У випадку якщо продукти мають однаковий строк, зменшення повинно бути пропорційним обсягам природного газу, вказаним у відповідній номінації. Оператор газотранспортної системи повинен негайно поінформувати про це відповідних замовників послуг транспортування природного газу.

Оператор газотранспортної системи повинен одночасно із підтвердженням реномінації замовнику послуг транспортування природного газу, якому надається послуга з транспортування на гарантованих засадах, проінформувати про зміну номінації/реномінації в односторонньому порядку замовника послуг транспортування природного газу, якому надається послуга транспортування природного газу на перевирвчастих засадах.

14. Оператор газотранспортної системи проводить перевірку поданих йому номінацій/реномінацій замовника послуг транспортування природного газу на відповідність вимогам, визначеним у цьому розділі.

Відхилення номінації/реномінації замовника послуг транспортування природного газу оператором газотранспортної системи відбувається не пізніше ніж через дві години після настання кінцевого строку подачі номінації та не пізніше ніж через дві години після початку розгляду реномінації та здійснюється через:

відсутність діючого договору транспортування природного газу або порушення його умов;

порушення вимог щодо змісту та/або порядку подання номінації/реномінації; перевищення номінацією/реномінацією потужності, що розподілена замовнику послуг транспортування природного газу, за винятком випадків подачі номінації/реномінації на точку виходу до газорозподільної системи та/або використання перевирвчості потужності на міждержавних точках;

недостатність фінансового забезпечення, визначеного згідно з положеннями глави 2 розділу VIII цього Кодексу;

невиконання вимог чинного законодавства щодо наявності страхового запасу природного газу;

оголошення оператором газотранспортної системи, оператором газорозподільної системи, оператором LNG, оператором газозосвищ, суміжним газозовидобувним підприємством або прямим споживачем у точках входу або виходу про обмеження, аварію або надзвичайну ситуацію, що робить неможливим надання послуг транспортування природного газу за наданою номінацією;

відсутність, зупинення дії чи анулювання ліцензії на постачання природного газу для замовників послуг транспортування природного газу, які подали номінації/реномінації на точку виходу до прямого споживача та/або точки виходу до газорозподільної системи;

порушення пунктів 5 та 6 цієї глави;

порушення абзацу третього пункту 1 глави 3 цього розділу;

невиконання вимог чинного законодавства щодо переміщення природного газу через митний кордон України трубопровідним транспортом відповідно до обраного митного режиму;

накладення в установленому законодавством порядку арешту на обсяги, визначені в номінації/реномінації.

Кожній причині відхилення номінації/реномінації замовника послуг транспортування природного газу, визначеній у цьому пункті, оператор газотранспортної системи присвоює відповідний код.

15. Оператор газотранспортної системи не має права відхиляти номінацію та/або реномінацію замовника послуг транспортування природного газу у зв'язку з тим, що планові обсяги подачі природного газу замовником послуг транспортування природного газу відрізняються від його планового обсягу відборів.

16. У випадку відхилення реномінації оператор газотранспортної системи використовує останній підтверджений замовнику послуг транспортування обсяг природного газу (за наявності).

17. У разі відхилення номінації/реномінації оператор газотранспортної системи надає замовнику послуг транспортування природного газу код причини відхилення. Перелік кодів та їх значень, визначених у пункті 14 цієї глави, оператор газотранспортної системи розміщує на власному веб-сайті.

18. При перевірці номінації/реномінації оператор газотранспортної системи враховує пріоритет видів розподільної потужності на замовників на відповідний період (від найбільшого до найменшого пріоритету):

гарантована потужність;

перевирвчаста потужність.

Серед потужності одного виду пріоритет надається замовнику, якому розподілена потужність з найбільшим строком: річна, квартальна, місячна, на добу наперед. Потужність одного виду і строку, якщо номінація на неї з технічних причин задовольнити повністю неможливо, розподіляється пропорційно до заявлених обсягів.

19. Номінації/реномінація, що пройшли процес перевірки, отримують статус підтвердженої номінації.

20. Оператор газотранспортної системи має право змінювати підтверджений обсяг транспортування природного газу (обмежувати та/або припиняти транспортування природного газу) у випадку, коли обсяги відборів замовника послуг транспортування природного газу у точках виходу на міждержавних з'єднаннях перевищують обсяги подач такого замовника у точках входу на міждержавних з'єднаннях на 5 та більше відсотків незалежно від розміру достатнього фінансового забезпечення такого замовника послуг транспортування природного газу.

21. Електронні документи, що надаються оператором газотранспортної системи відповідно до цього розділу, повинні містити його електронний цифровий підпис і на запит замовника послуг транспортування надаються йому у паперовій формі за підписом уповноваженої особи у строк, що не перевищує п'яти робочих днів.

2. Процедура подання номінації

1. Замовники послуг транспортування природного газу подають номінацію оператору газотранспортної системи на газову добу (D) не пізніше ніж до 13:00 UTC (15:00 за київським часом) години для зимового періоду та 12:00 UTC (15:00 за київським часом) години для літнього періоду газової доби (D-1). Якщо замовник послуг транспортування природного газу надає більше ніж одну номінацію по одній і тій самій точці входу/виходу у визначений час пунктом строк, оператор газотранспортної системи розглядає номінацію, яка була одержана останньою.

Оператор газотранспортної системи повинен повідомити замовника послуг транспортування природного газу про підтверджену номінацію транспортування природного газу згідно з номінацією, яка пройшла процес перевірки, до 15:00 UTC (17:00 за київським часом) години для зимового періоду та 14:00 UTC (17:00 за київським часом) години для літнього періоду газової доби (D-1).

2. Номінація може бути надана не раніше ніж за 60 діб до газової доби, до якої така номінація належить. При цьому перевірка відповідності фінансового забезпечення замовника послуг транспортування природного газу вимогам розділу VIII цього Кодексу окремо щодо кожної номінації на газову добу (D) здійснюється оператором газотранспортної системи під час перевірки номінації та у період часу, визначений пунктом 1 цієї глави, протягом газової доби (D-1).

3. У випадку якщо замовник послуг транспортування природного газу не надасть оператору газотранспортної системи номінацію згідно з положеннями пункту 1 цієї глави, вважається підтвердженою номінація для такого замовника послуг транспортування природного газу з обсягами природного газу, що дорівнює нулю відносно замовленої точки входу/виходу. При цьому відповідна потужність точок входу/виходу на міждержавному з'єднанні, яка не була номінована, може бути надана оператором газотранспортної системи іншим замовникам на період однієї газової доби.

4. У випадку відхилення номінації по точці входу/виходу в повному обсязі обсяг природного газу, узгоджений для

НКРЕКП ПОВІДОМЛЯЄ

газотранспортної системи номінації, шляхом подання реномінації обсягів транспортування природного газу для окремої газової доби.

На точках входу/виходу з/до газосховищ та точках входу/виходу на міждержавних з'єднаннях транспортування природного газу протягом доби здійснюється рівним годинним графіком.

Змінам не підлягають обсяги, які були (будуть) протранспортовані/розподілені на підставі підтвердженої номінації до початку зміни обсягів транспортування, визначених реномінацією.

Реномінації обсягів транспортування природного газу для газової доби (D) надаються з 16:00 UTC (18:00 за київським часом) години для зимового періоду та з 15:00 UTC (18:00 за київським часом) для літнього періоду газової доби (D-1) до 02:00 UTC (04:00 за київським часом) години для зимового періоду та 01:00 UTC (04:00 за київським часом) для літнього періоду газової доби (D). Реномінація надається не менше ніж за 3 години до початку зміни обсягів транспортування, які були визначені номінацією.

2. Процедура розгляду реномінації обсягів транспортування природного газу для газової доби розпочинається кожну повну годину та триває 2 години.

Оператор газотранспортної системи розглядає останню реномінацію, одержану перед повною годиною.

3. Оператор газотранспортної системи повідомляє замовника послуг транспортування природного газу, який подав реномінацію, про підтвердження або про відхилення реномінації із зазначенням причин відхилення протягом двох годин від початку процедури розгляду реномінації обсягів транспортування природного газу для газової доби.

4. Оператор газотранспортної системи направляє повідомлення про підтверджені реномінації (із зазначенням обсягів) відповідним замовникам послуг транспортування природного газу протягом двох годин з початку розгляду реномінації. Час початку фактичної зміни підтвердженої номінації (у тому числі зміни потоку) природного газу складає дві години з початку розгляду реномінації, за винятком таких випадків: відсторонення початку відбувається на запит замовника послуг транспортування природного газу;

оператор газотранспортної системи дозволив більш ранній початок.

5. Будь-яка зміна потоку природного газу відбувається на початку відповідної години.

4. Перевірка відповідності номінацій/реномінацій для точок входу/виходу на міждержавних з'єднаннях

1. Оператор газотранспортної системи проводить перевірку поданих номінацій/реномінацій для точок входу/виходу на міждержавних з'єднаннях на предмет відсутності причин відхилення, передбачених пунктом 14 глави 1 цього розділу, та відповідності номінаціям/реномінаціям, що були подані оператору суміжної газотранспортної системи.

2. Процес перевірки номінацій/реномінацій для точок входу або виходу на міждержавних з'єднаннях повинен проходити відповідно до угод про взаємодію, укладених з оператором іншої газотранспортної системи.

3. Якщо процес перевірки номінацій/реномінацій для точок входу/виходу на міждержавних з'єднаннях виявляє невідповідність в обсягах, застосовується «правило меншого». При цьому оператор газотранспортної системи підтверджує номінацію/реномінацію, що визначає обсяг природного газу, встановлений до рівня меншого обсягу природного газу, зазначеного в номінаціях/реномінаціях.

5. **Перевірка відповідності номінацій для точок входу від суміжних газавидобувних підприємств (через мережі яких може передаватися природний газ іншого газавидобувного підприємства чи групи газавидобувних підприємств) та точок виходу до суміжних газавидобувних підприємств**

1. Оператор газотранспортної системи проводить перевірку поданих номінацій для точок входу від суміжних газавидобувних підприємств (через мережі яких може передаватися природний газ іншого газавидобувного підприємства чи групи газавидобувних підприємств) та точок виходу до суміжних газавидобувних підприємств на предмет відсутності причин відхилення, передбачених пунктом 14 глави 1 цього розділу.

2. Оператор газотранспортної системи у разі відсутності причин відхилення, передбачених главою 1 цього розділу, до 13:30 UTC (15:30 за київським часом) години для зимового періоду та до 12:30 UTC (15:30 за київським часом) години для літнього періоду газової доби (D-1) направляє суміжному газавидобувному підприємству (а по газавидобувних підприємствах, підключених до/через газорозподільну систему, — відповідному оператору газорозподільної системи) номінації/реномінації, подані газавидобувним підприємствами, що планують передачу природного газу через систему зазначеного суміжного газавидобувного підприємства (газовидобувного підприємства, безпосередньо підключеного до газорозподільних систем), з метою проведення перевірки технічної можливості та погодження загального обсягу природного газу, що планується для транспортування через точку входу від суміжного газавидобувного підприємства (точку входу з газорозподільної системи).

3. Якщо загальний обсяг природного газу в поданих номінаціях (ураховуючи власну номінацію суміжного газавидобувного підприємства або газавидобувного підприємства, яке безпосередньо підключене до газорозподільної системи) перевищує розподілену потужність у віртуальній точці входу від суміжного газавидобувного підприємства/на віртуальній точці входу з газорозподільної системи, суміжне газавидобувне підприємство/оператор газорозподільної системи (у випадку подачі номінації на віртуальну точку входу з газорозподільної системи) погоджує в повному обсязі номінації, подані замовниками послуг транспортування природного газу, на яких покладені спеціальні обов'язки відповідно до статті 11 Закону України «Про ринок природного газу». При цьому номінації, подані іншими замовниками послуг транспортування природного газу, задовольняються пропорційно заявленим обсягам природного газу.

4. Суміжне газавидобувне підприємство/оператор газорозподільної системи (у випадку подачі номінації на віртуальну точку входу з газорозподільної системи) надсилає оператору газотранспортної системи інформацію про погоджені номінації до 14:15 UTC (16:15 за київським часом) години для зимового періоду та 13:15 UTC (16:15 за київським часом) години для літнього періоду газової доби (D-1).

5. Якщо оператор газотранспортної системи не отримує інформацію щодо погодження номінації згідно з положеннями цієї глави, оператор газотранспортної системи підтверджує номінації пропорційно поданим заявкам.

6. Якщо оператор газотранспортної системи не отримує інформацію про погодження обсягу природного газу, що планується до подачі/вдбору замовником послуг транспортування через точку входу/виходу від/до суміжного газавидобувного підприємства, він відхиляє подані номінації.

6. Перевірка відповідності номінації для точок входу з установок LNG та для точок входу/виходу з/до газосховищ

1. Номінації, подані замовником послуг транспортування природного газу для віртуальних точок входу або точок виходу з/до газосховищ, віртуальної точки входу з установок LNG, повинні збігатися з відповідними номінаціями, поданими оператору газосховища/оператору установок LNG.

Оператор газотранспортної системи проводить перевірку поданих номінацій для точок входу з установок LNG та для точок входу/виходу до/з газосховищ на предмет відсутності причин відхилення, передбачених пунктом 14 глави 1 цього розділу.

Оператор газотранспортної системи надсилає оператору газосховища/оператору установок LNG номінації, подані замовником послуг транспортування природного газу, до 13:30 UTC (15:30 за київським часом) години для зимового періоду та 12:30 UTC (15:30 за київським часом) години для літнього періоду газової доби (D-1) з метою перевірки та погодження поданих номінацій.

2. Оператор газосховища/оператор установок LNG надсилає оператору газотранспортної системи інформацію про погоджені номінації до 14:15 UTC (16:15 за київським часом) години для зимового періоду та 13:15 UTC (16:15 за київським часом) години для літнього періоду газової доби (D-1).

3. Якщо процес перевірки відповідності номінації для віртуальних точок входу або точок виходу з/до газосховищ, віртуальної точки входу з установок LNG виявляє невідповідність в номінаціях, застосовується «правило меншого». При цьому оператор газотранспортної системи підтверджує номінацію, що визначає обсяг природного газу, встановлений до рівня меншого обсягу природного газу, зазначеного в номінаціях.

4. Якщо оператор газотранспортної системи не отримує інформацію про погодження обсягу природного газу, що планується до подачі/вдбору замовником послуг транспортування для точок входу з установок LNG та для точок входу/виходу до/з газосховищ, він відхиляє подані номінації.

7. **Перевірка відповідності реномінації для точок входу від суміжних газавидобувних підприємств, віртуальних точок входу з газорозподільних систем, віртуальних точок входу або віртуальних точок виходу до/з газосховищ та для віртуальної точки входу з установок LNG**

1. У разі подання замовником послуг транспортування природного газу реномінації обсягів природного газу для точок входу від суміжних газавидобувних підприємств, віртуальних точок входу з газорозподільних систем та для віртуальних точок входу або віртуальних точок виходу з/до газосховищ, віртуальної точки входу з установок LNG оператор газотранспортної системи надсилає суміжному газавидобувному підприємству, оператору газорозподільної системи, оператору газосховища, оператору установок LNG цю реномінацію протягом 30 хвилин від початку процедури розгляду реномінації.

2. Суміжне газавидобувне підприємство, оператор газорозподільної системи, оператор газосховища, оператор установок LNG здійснюють перевірку реномінації та надсилають оператору газотранспортної системи інформацію про результати перевірки реномінації протягом 45 хвилин з часу одержання реномінації від оператора газотранспортної системи.

3. Якщо процес перевірки відповідності реномінації для віртуальної точки входу/виходу з/до газосховищ або віртуальних точок входу з установок LNG виявляє невідповідність в реномінаціях, застосовується «правило меншого». При цьому опе-

ратор газотранспортної системи підтверджує реномінацію, що визначає обсяг природного газу, встановлений до рівня меншого обсягу природного газу, зазначеного в реномінації.

4. Процес перевірки відповідності реномінації для точок входу від суміжних газавидобувних підприємств, віртуальних точок входу з газорозподільних систем здійснюється відповідно до глави 5 цього розділу.

5. Якщо оператор газотранспортної системи не отримує інформацію про погодження обсягів природного газу, що планується для подачі/вдбору через точки входу/виходу від/до суміжних газавидобувних підприємств, точку входу з газорозподільних систем, точки входу/виходу до/з газосховищ та точку входу з установок LNG, він відхиляє подані реномінації.

XII. ОБМІН ІНФОРМАЦІЄЮ ПРО ПОДАЧІ ТА ВІДБОРИ ПРИРОДНОГО ГАЗУ ЗАМОВНИКА ПОСЛУГ ТРАНСПОРТУВАННЯ ПРИРОДНОГО ГАЗУ ТА ВИЗНАЧЕННЯ АЛОКАЦІЙ

1. Загальні положення

1. Оператор газотранспортної системи на підставі інформації про вимірювання за газову добу обсяг природного газу та всі його подачі та відбори, яка надається оператором газорозподільної системи, суміжним газавидобувним підприємством, газавидобувним підприємством, підключеним безпосередньо до газорозподільної системи, оператором газосховищ, оператором установок LNG та прямим споживачем, надає кожному замовнику послуг транспортування природного газу інформацію про його подачі та відбори в точках входу/виходу до/з газотранспортної системи за відповідну газову добу (D) в порядку, встановленому цим розділом. Інформація про відбори в точках виходу до газорозподільних систем надається в розрізі споживачів замовника послуг транспортування.

2. Якщо інформація про фактичний обсяг споживання природного газу не може бути отримана щодобово (за відсутності дистанційної передачі даних комерційного вузла обліку), використовується розрахункове (прогнозоване) значення.

3. Алокація природного газу по кожному замовнику послуг транспортування природного газу, поданих (отриманих) ним у точці входу та відборів (переданих) у точці виходу за певний період, визначається оператором газотранспортної системи та доводиться ним до відома замовника послуг транспортування природного газу у порядку, визначеному цим Кодексом.

4. Відповідальність за своєчасність, повноту і достовірність інформації, що надається відповідно до цього розділу, несе той суб'єкт, на якого покладается обов'язок щодо надання інформації оператору газотранспортної системи відповідно до цього розділу.

Електронні документи (електронні повідомлення), що надаються оператором газотранспортної системи відповідно до цього розділу, повинні містити його електронний цифровий підпис і на запит замовника послуг транспортування надаються йому у паперовій формі за підписом уповноваженої особи у строк, що не перевищує 5 робочих днів.

5. Інформація про обсяги подач та відборів природного газу, попередня та остаточна алокація визначаються в метрах кубічних та інформативно в одиницях енергії (кВт-год).

2. Прогноз відборів/споживання, що не вимірюються щодобово

1. Не пізніше ніж об 11:00 UTC (13:00 за київським часом) години для зимового періоду або об 10:00 UTC (13:00 за київським часом) години для літнього періоду газової доби (D-1) оператор газотранспортної системи надає замовнику послуг транспортування природного газу на газову добу (D) прогноз його відборів/споживання, що не вимірюються щодобово, окремо по кожному з них, у тому числі відборів кожного споживача, постачальником якого є цей замовник послуг транспортування природного газу.

2. У газову добу (D) оператор газотранспортної системи надає замовнику послуг транспортування природного газу щонайменше два оновлення прогнозу відборів, що не вимірюються щодобово.

Перше оновлення надається не пізніше ніж об 13:00 UTC (15:00 за київським часом) години для зимового періоду або об 12:00 UTC (15:00 за київським часом) години для літнього періоду газової доби (D).

Друге оновлення надається не пізніше ніж об 17:00 UTC (19:00 за київським часом) години для зимового періоду або об 16:00 UTC (19:00 за київським часом) години для літнього періоду газової доби (D).

3. Оператор газотранспортної системи надає замовнику послуг транспортування природного газу прогноз відборів/споживання, що не вимірюються щодобово, та оновлення такого прогнозу на підставі інформації (прогнозу), наданої оператором газорозподільної системи, стосовно споживачів, які знаходяться в його газорозподільній зоні.

4. Оператор газорозподільної системи здійснює прогнозування відборів/споживання у газорозподільній зоні, в якій він здійснює діяльність з розподілу природного газу.

Оператор газорозподільної системи надає оператору газотранспортної системи інформацію, необхідну для надання замовникам послуг транспортування природного газу згідно з цим Кодексом, у тому числі з метою проведення оператором газотранспортної системи процедури алокації.

5. Розрахунок прогнозів відборів/споживання, що не вимірюються щодобово, проводиться оператором газорозподільної системи. При цьому такий розрахунок здійснюється на підставі статистики місячних відборів/споживання за попередні три роки та враховує зміни температури навколишнього природного середовища, профілі споживання, дні тижня, сезон відпусток та інші параметри, що впливають на добовий відбір/споживання.

6. Оператор газорозподільної системи надає оператору газотранспортної системи прогнози відборів/споживання, що не вимірюються щодобово, та оновлення таких прогнозів не пізніше ніж за одну годину до закінчення строку надання такої інформації оператором газотранспортної системи замовникам послуг транспортування природного газу згідно з цією главою.

7. Інформація повинна надаватися оператором газорозподільної системи в електронному вигляді через інформаційну платформу за встановленою оператором газотранспортної системи формою, погодженою Регулятором.

8. Оператор газорозподільної системи щорічно оприлюднює звіт про точність прогнозування відборів/споживання, що не вимірюються щодобово, до 01 березня року, наступного до звітного.

9. У разі порушення оператором газорозподільної системи обов'язків, передбачених цією главою, оператор газотранспортної системи терміново інформує про це Регулятора.

3. Порядок обміну інформацією про подачі та відбори/споживання, що вимірюються протягом доби

1. Оператор газотранспортної системи надає замовнику послуг транспортування природного газу інформацію про його подачі та відбори/споживання природного газу, що вимірюються протягом доби, щодобово окремо по кожному з його споживачів щонайменше два рази на газову добу.

Перше оновлення надається не пізніше 13:00 UTC (15:00 за київським часом) години для зимового періоду або 12:00 UTC (15:00 за київським часом) години для літнього періоду газової доби (D).

Друге оновлення надається не пізніше 17:00 UTC (19:00 за київським часом) години для зимового періоду або 16:00 UTC (19:00 за київським часом) години для літнього періоду газової доби (D).

2. Оператор газорозподільної системи, суміжне газавидобувне підприємство, газавидобувне підприємство, підключене безпосередньо до газорозподільної системи, оператор газосховищ, оператор установок LNG та прямий споживач надають оператору газотранспортної системи інформацію про подачі та відбори/споживання, що вимірюються протягом доби, не пізніше ніж за одну годину до закінчення строку надання такої інформації оператором газотранспортної системи замовникам послуг транспортування природного газу згідно з пунктом 1 цієї глави. При цьому інформація про добові обсяги подач та відборів/споживання, що вимірюються протягом доби, надається оператору газотранспортної системи не пізніше ніж об 08:00 UTC (10:00 за київським часом) години для зимового періоду або об 07:00 UTC (10:00 за київським часом) години для літнього періоду після закінчення газової доби (D). Така інформація повинна надаватися в електронному вигляді через інформаційну платформу за встановленою оператором газотранспортної системи формою, погодженою Регулятором.

4. Порядок обміну інформацією про подачі та відбори/споживання по закінченню газової доби

1. Оператор газорозподільної системи, суміжне газавидобувне підприємство, газавидобувне підприємство, підключене безпосередньо до газорозподільної системи, оператор газосховищ, оператор установок LNG та прямий споживач надають оператору газотранспортної системи інформацію про фактичні обсяги подач або відборів/споживання, що вимірюються протягом доби та щодобово, не пізніше ніж за одну годину до закінчення строку надання такої інформації оператором газотранспортної системи замовникам послуг транспортування природного газу згідно з пунктом 1 глави 5 цього розділу.

Якщо газорозподільна система має місце передачі природного газу в/з іншу(ої) газорозподільну(ої) систему(и), оператори відповідних газорозподільних систем подають оператору газотранспортної системи інформацію про фактичний обсяг приймання-передачі природного газу з однієї газорозподільної зони в іншу у строк, визначений абзацом першим цього пункту, в електронному вигляді через інформаційну платформу за встановленою оператором газотранспортної системи формою, погодженою Регулятором.

2. Оператор газорозподільної системи надає оператору газотранспортної системи інформацію про остаточні прогнозовані обсяги відборів/споживання, що не вимірюються щодобово, не пізніше ніж за одну годину до закінчення строку надання такої інформації оператором газотранспортної системи замовникам послуг транспортування природного газу згідно з пунктом 1 глави 5 цього розділу в електронному вигляді через інформаційну платформу за встановленою оператором газотранспортної системи формою, погодженою Регулятором.

3. Отримані згідно з пунктами 1 — 2 цієї глави дані про фактичні та розрахункові відбори та подачі використовуються для проведення попередніх алокацій та розрахунку попереднього обсягу добового небалансу замовників послуг транспортування природного газу.

5. Попередня щодобова алокація подач природного газу замовника послуг транспортування природного газу

1. Оператор газотранспортної системи не пізніше ніж об 15:00 UTC (17:00 за київським часом) години для зимового періоду або об 14:00 UTC (17:00 за київським часом) години для літнього періоду газової доби (D+1) здійснює попередню алокацію подач природного газу та надає її кожному замовнику послуг транспортування природного газу за газову добу (D).

2. У точках входу з газосховищ оператор газотранспортної системи визначає алокацію обсягів згідно з даними підтверджених номінацій/реномінацій. При цьому обсяги, визначені в алокації, дорівнюють обсягам, визначеним у підтверджених номінаціях/реномінаціях.

3. У точках входу на міждержавних з'єднаннях оператор газотранспортної системи визначає попередню алокацію обсягів подач замовника послуг транспортування згідно з даними підтверджених номінацій/реномінацій. При цьому обсяги, визначені в попередній алокації, дорівнюють обсягам, визначеним у підтверджених номінаціях/реномінаціях (крім випадків, визначених цим пунктом).

У випадку якщо угодою про взаємодію із суміжним оператором газотранспортної системи передбачено інший порядок визначення алокації, визначення попередньої алокації здійснюється відповідно до такої угоди про взаємодію з урахуванням вимог цього абзацу. При цьому оператор газотранспортної системи на своєму веб-сайті публікує перелік точок входу на міждержавному з'єднанні, на яких попередня алокація здійснюється відповідно до угоди про взаємодію, а також положення угоди про взаємодію, які передбачають порядок визначення алокації.

4. Для здійснення оператором газотранспортної системи алокації в точках входу від суміжних газавидобувних підприємств суміжне газавидобувне підприємство надає оператору газотранспортної системи відповідну інформацію про обсяги подач природного газу (у розрізі газавидобувних підприємств, що подають природний газ до газотранспортної системи в цій точці входу) не пізніше ніж за одну годину до закінчення строку надання такої інформації оператором газотранспортної системи, встановленого пунктом 1 цієї глави, в електронному вигляді через інформаційну платформу за встановленою оператором газотранспортної системи формою, погодженою Регулятором.

Якщо інформація про обсяги подачі природного газу у відповідній точці входу не буде надана оператору газотранспортної системи (у строки, визначені цією главою) для проведення алокації, обсяг природного газу, поданий у відповідних точках входу від газавидобувних підприємств, повинен бути визначений у такому порядку:

якщо обсяг по відповідній точці входу перевищує сумарні підтверджені номінації/реномінації газавидобувних підприємств по цій точці, то оператор газотранспортної системи визначає газавидобувним підприємствам, номінації/реномінації яких були підтверджені по цій точці, обсяг їх підтверджених номінацій/реномінацій, а різниця визначається суміжному газавидобувному підприємству, про що оператор газотранспортної системи інформує замовників послуг транспортування природного газу та суміжне газавидобувне підприємство;

якщо фактичний обсяг по відповідній точці входу не перевищує сумарні підтверджені номінації/реномінації газавидобувних підприємств по цій точці, то оператор газотранспортної системи визначає газавидобувним підприємствам, номінації/реномінації яких були підтверджені по цій точці, обсяг пропорційно їх підтвердженим номінаціям/реномінаціям, про що оператор газотранспортної системи інформує газавидобувні підприємства, для яких по цій точці входу були підтверджені номінації/реномінації.

5. Для здійснення оператором газотранспортної системи алокації в точках входу з газорозподільних систем (місце надходження природного газу від газавидобувного підприємства в точці його підключення до газорозподільної системи, через яку, у тому числі, може передаватися природний газ іншого газавидобувного підприємства чи групи газавидобувних підприємств) оператор газорозподільної системи надає оператору газотранспортної системи відповідну інформацію про обсяги подач природного газу у віртуальній точці входу з газорозподільної системи в розрізі газавидобувних підприємств не пізніше ніж за одну годину до закінчення строку надання такої інформації оператором газотранспортної системи, встановленого пунктом 1 цієї глави, в електронному вигляді через інформаційну платформу за встановленою оператором газотранспортної системи формою, погодженою Регулятором.

При цьому газавидобувне підприємство, що безпосередньо підключене до газорозподільної системи, зобов'язане надати відповідному оператору газорозподільної системи інформацію (за формою цього оператора) щодо фактичного обсягу подачі природного газу у віртуальній точці входу з газорозподільної системи у розрізі підключених до/через нього газавидобувних підприємств не пізніше ніж за три години до закінчення строку надання інформації оператором газотранспортної системи, встановленого пунктом 1 цієї глави, в електронному вигляді.

Якщо інформація про обсяг подачі природного газу через місце підключення газавидобувного підприємства до газорозподільної системи буде відрізнятися від даних комерційного вузла обліку, що обліковує природний газ через зазначене місце підключення, для проведення алокації обсяг подачі природного газу через місце підключення газавидобувного підприємства визначається за даними комерційного вузла обліку, а обсяги, подані газавидобувними підприємствами через зазначене місце підключення, повинні бути визначені в такому порядку:

якщо обсяг подачі природного газу за даними комерційного вузла обліку буде перевищувати обсяг, наданий газавидобувним підприємством, то оператор газорозподільної системи визначає газавидобувним підприємствам (крім безпосередньо підключеного) обсяг їх підтверджених номінацій/реномінацій, а різницю визначає газавидобувному підприємству, що безпосередньо підключене до газорозподільної системи, про що оператор газорозподільної системи його інформує;

якщо обсяг подачі природного газу за даними комерційного вузла обліку буде меншим від даних, наданих газавидобувним підприємством, то оператор газорозподільної системи визначає газавидобувним підприємствам обсяг пропорційно їх підтвердженим номінаціям/реномінаціям, про що оператор газорозподільної системи їх інформує.

6. Попередня щодобова алокація відборів замовника послуг транспортування природного газу

1. Оператор газотранспортної системи не пізніше ніж об 15:00 UTC (17:00 за київським часом) години для зимового періоду або об 14:00 UTC (17:00 за київським часом) години для літнього періоду газової доби (D+1) здійснює попередню алокацію відборів природного газу та надає її кожному замовнику послуг транспортування природного газу за газову добу (D).

2. У точках виходу до газосховищ оператор газотранспортної системи визначає алокацію обсягів згідно з даними підтверджених номінацій/реномінацій. При цьому обсяги, визначені в алокації, дорівнюють обсягам, визначеним у підтверджених номінаціях/реномінаціях.

3. У точках виходу на міждержавних з'єднаннях оператор газотранспортної системи визначає попередню алокацію обсягів відборів замовника послуг транспортування згідно з даними підтверджених номінацій/реномінацій. При цьому обсяги, визначені в попередній алокації, дорівнюють обсягам, визначеним у підтверджених номінаціях/реномінаціях (крім випадків, визначених цим пунктом).

У випадку якщо угодою про взаємодію із суміжним оператором газотранспортної системи передбачено інший порядок визначення алокації, визначення попередньої алокації здійснюється відповідно до такої угоди про взаємодію з урахуванням вимог цього абзацу. При цьому оператор газотранспортної системи на своєму веб-сайті публікує перелік точок виходу на міждержавному з'єднанні, на яких попередня алокація здійснюється відповідно до угоди про взаємодію, а також положення угоди про взаємодію, які передбачають порядок визначення алокації.

4. Весь обсяг природного газу, відібраний у точці виходу до газорозподільної системи, підлягає розподілу на відповідних замовників послуг транспортування природного газу шляхом визначення алокації.

Оператор газотранспортної системи визначає попередню щодобову алокацію відборів замовника послуг транспортування природного газу на основі інформації, отриманої згідно з цим розділом, та даних Реєстру споживачів постачальника.

У випадку відбору/споживання, що вимірюється щодобово, для проведення попередньої щодобової алокації використовуються фактичні дані відбору/споживання, отримані на кінець газової доби.

У випадку відбору/споживання, що не вимірюється щодобово, для проведення попередньої щодобової алокації використовуються дані другого оновлення прогнозу відбору/споживання, визначеного згідно з пунктом 2 глави 2 цього розділу.

Якщо обсяг природного газу, переданий до газорозподільної системи (з урахуванням обсягів подачі природного газу газавидобувним підприємством, приєднаним до мереж газорозподільної системи, та перетоку природного газу в суміжну газорозподільну систему), перевищує сумарний обсяг природного газу, що був відібраний

НКРЕКП ПОВІДОМЛЯЄ

передається в іншу газорозподільну систему), оператор газорозподільної системи, якому належить чи в експлуатації якого знаходиться комерційний вузол обліку, надає оператору газотранспортної системи інформацію про фактичний обсяг приймання-передачі природного газу з однієї газорозподільної системи в іншу не пізніше ніж за одну годину до закінчення строку надання такої інформації оператором газотранспортної системи, встановленого пунктом 1 цієї глави.

7. Алокація відборів природного газу споживача можлива тільки на замовника послуг транспортування природного газу, що є діючим постачальником такого споживача згідно з даними Реєстру споживачів постачальника, та відноситься на нього оператором газотранспортної системи до моменту припинення постачання природного газу такому споживачу в установленому порядку, крім випадків, передбачених нижче.

У разі несанкціонованого відбору природного газу споживачем весь відповідний обсяг вноситься в алокацію відповідного оператора газорозподільної системи, а по прямому споживачу — оператора газотранспортної системи.

У разі письмової вимоги замовника послуг транспортування природного газу, що є постачальником, або оператора газотранспортної системи до оператора газорозподільної системи про припинення розподілу природного газу споживачу замовника, яка подається в установленому законодавством порядку, алокація фактичного обсягу споживання природного газу таким споживачем після строку, встановленого законодавством на припинення розподілу природного газу такому споживачу, здійснюється на оператора газорозподільної системи.

У разі письмової вимоги замовника послуг транспортування природного газу, що є постачальником, до оператора газотранспортної системи про припинення транспортування природного газу прямому споживачу замовника, яка подається в установленому законодавством порядку, фактичний обсяг споживання природного газу таким прямим споживачем після строку, встановленого законодавством на припинення транспортування природного газу такому прямому споживачу, вноситься до алокації оператора газотранспортної системи.

7. Остаточні алокації щодобових подат та відборів замовника послуг транспортування природного газу

1. Остаточна алокація щодобових подат та відборів замовника послуг транспортування природного газу газового місяця (М) здійснюється оператором газотранспортної системи з урахуванням вимог цієї глави.

2. У точках виходу до газорозподільної системи з метою проведення остаточної алокації щодобових відборів/споживання, що не вимірюються щодобово, оператор газорозподільної системи до 08 числа газового місяця (М+1) надає оператору газотранспортної системи інформацію про фактичний місячний відбір/споживання природного газу окремо по кожному споживачу, відбір/споживання якого не вимірюється щодобово. У випадку якщо комерційний вузол обліку обладнаний обчислювачем (коректором) з можливістю встановити за результатами місяця фактичне щодобове споживання природного газу, така інформація додатково надається в розрізі газових днів газового місяця (М).

3. У точках виходу до газорозподільної системи оператор газотранспортної системи здійснює остаточну алокацію щодобових відборів замовника послуг транспортування природного газу з урахуванням інформації про прогнозовані та фактичні обсяги споживання по кожному окремому споживачу замовника послуг транспортування природного газу з урахуванням вимог цієї глави.

4. Остаточна алокація відборів/споживання, що вимірюються щодобово, дорівнює обсягам попередніх добових алокацій, крім випадків зміни режимів нарахування споживачу обсягів у порядку, встановленому Кодексом газорозподільних систем. При зміні режимів нарахування споживачу обсягів за період такої зміни коригування добових обсягів споживання здійснюється відповідно до пункту 6 цієї глави.

5. Остаточна алокація відборів/споживання, що не вимірюються щодобово, за умови здійснення обліку комерційним вузлом обліку, обладнаним обчислювачем (коректором) з можливістю встановити за результатами місяця фактичне щодобове споживання природного газу, а також обсяги остаточних щодобових алокацій по такому споживачу коригуються та дорівнюють фактичному споживанню за відповідну газову добу газового місяця (М) за даними обчислювача (коректора), крім випадків зміни режимів нарахування споживачу обсягів у порядку, встановленому Кодексом газорозподільних систем. При зміні режимів нарахування споживачу обсягів за період такої зміни коригування добових обсягів споживання здійснюється відповідно до пункту 6 цієї глави.

6. У випадку якщо фактичний місячний обсяг відбору/споживання дорівнює сумі попередніх щодобових алокацій за місяць, для відбору/споживання, що не вимірюється щодобово та облік якого здійснюється комерційним вузлом обліку, не обладнаним обчислювачем (коректором), обсяги щодобових остаточних алокацій дорівнюють обсягам, визначеним попередніми щодобовими алокаціями.

У випадку якщо фактичний місячний обсяг відборів/споживання не дорівнює сумі попередніх щодобових алокацій за місяць, для відбору/споживання, що не вимірюється щодобово та облік якого здійснюється комерційним вузлом обліку, не обладнаним обчислювачем (коректором), для визначення щодобових остаточних алокацій відборів приймаються дані скоригованих щодобових алокацій. При цьому попередні щодобові алокації відбору/споживання коригуються на величину Δ (з урахуванням додатної/від'ємної величини), розмір якої визначається за формулою

$$\Delta = VD_{\text{прогноз}} \times (VM_{\text{факт}} / VM_{\text{прогноз}} - 1),$$

де $VD_{\text{прогноз}}$ — попередня щодобова алокація;
 $VM_{\text{факт}}$ — фактичний місячний обсяг споживання/відбору;
 $VM_{\text{прогноз}}$ — місячна сума попередніх щодобових алокацій.
Якщо місячна сума щодобових алокацій за даними оператора газорозподільної системи дорівнює нулю, розмір коригування остаточних щодобових алокацій визначається за формулою

$$\Delta = VM_{\text{факт}} / n,$$

де n — кількість днів у газовому місяці, у які об'єкт споживача був підключений до газових мереж.

Коригування обсягів добового відбору/споживання не здійснюється щодо днів, протягом яких об'єкт споживача був відключений в установленому порядку від газорозподільної системи.

Коригування обсягів добового відбору/споживання забезпечується оператором газорозподільної системи на інформаційній платформі.

7. Остаточна алокація щодобових подат та відборів природного газу замовника послуг транспортування природного газу по точках входу/виходу до/з газотранспортної системи, крім точки виходу до газорозподільної системи, здійснюється на підставі попередніх щодобових алокацій подат та відборів. При цьому обсяги в остаточній щодобовій алокації дорівнюють обсягам, визначеним у попередній щодобовій алокації.

8. Угода про впровадження оперативного балансового рахунку

1. Оператор газотранспортної системи може укласти угоду про впровадження оперативного балансового рахунку з оператором суміжним газотранспортної системи, оператором газорозподільної системи, суміжним газовидобувним підприємством, оператором установки LNG або оператором газосховища, що мають фізичне з'єднання з газотранспортною системою, для підтримання подачі природного газу на точку входу до газотранспортної системи або відбору з точки виходу з газотранспортної системи. Угода може бути укладена, якщо існують технічні можливості для впровадження такого рахунку.

2. Для точок входу/виходу, стосовно яких укладена угода про впровадження оперативного балансового рахунку, алокацією замовника послуг транспортування природного газу є підтверджена номінація.

3. Список точок, стосовно яких укладена угода про впровадження оперативного балансового рахунку, розміщується на веб-сайті оператора газотранспортної системи.».

9. У пункті 2 розділу XIII слова «надає послуги балансування» замінити словами «вчиняє дії з врегулювання добового небалансу».

10. У розділі XIV:

1) у главі 1:

пункти 1 та 2 викласти в такій редакції:

«1. Замовники послуг транспортування відповідають за збалансованість своїх портфоліо балансування протягом періоду балансування для мінімізації потреб оператора газотранспортної системи у вчиненні дій із врегулювання небалансів, передбачених цим Кодексом. Періодом балансування є газова доба (D).

2. При розрахунку небалансу замовників послуг транспортування оператор газотранспортної системи враховує всі обсяги природного газу у розрізі кожного замовника послуг транспортування, переданого до газотранспортної системи та відібраного з газотранспортної системи.

Подачі та відбори замовника 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, в межах виконання ним таких спеціальних обов'язків обліковуються оператором газотранспортної системи в окремому портфоліо балансування.»;

пункт 5 викласти в такій редакції:

«5. Інформація про небаланс замовника послуг транспортування надається оператором газотранспортної системи в метрах кубічних та інформативно в одиницях енергії (кВт·год). При цьому розрахунок здійснюється в метрах кубічних.»;

2) глави 2 — 5 замінити шістьма новими главами такого змісту:

«2. Торгові сповіщення

1. Передача природного газу, поданого в газотранспортну систему, між двома портфоліо балансування замовників послуг транспортування здійснюється шляхом надання оператору газотранспортної системи торгових сповіщень на відчуження чи набуття природного газу, що були надані оператору газотранспортної системи по відношенню до однієї газової доби.

2. Оператор газотранспортної системи забезпечує функціонування інформаційної платформи, на якій здійснюється опрацювання наданих торгових сповіщень.

3. Замовник послуг транспортування природного газу може надавати торгове сповіщення на газову добу незалежно від надання номінації/реномінації на таку газову добу.

Замовник послуг транспортування природного газу може надавати необмежену кількість торгових сповіщень протягом газової доби (D).

Обробка торгових сповіщень оператором газотранспортної системи здійснюється цілодобово не довше тридцяти хвилин, крім випадку якщо замовником послуг транспортування не визначено інший строк набрання чинності торговим сповіщенням, що дає можливість подовжити термін обробки торгового сповіщення до двох годин.

4. Замовник має право змінити або відкликати надане торгове сповіщення до моменту його підтвердження оператором газотранспортної системи.

5. Торгове сповіщення має містити таку інформацію:

— ідентифікацію відповідних портфоліо балансування замовників послуг транспортування природного газу, між якими відбувається передача природного газу, зокрема реквізити замовників, їх ЕОД-код;

— зазначення чи є це торговим сповіщенням на відчуження чи набуття;

— обсяг природного газу, що передається (набувається), виражений у куб. м та одночасно (інформативно) в одиницях енергії (кВт·год).

6. Оператор газотранспортної системи публікує на своєму сайті форму торгових сповіщень.

7. Оператор газотранспортної системи не розглядає торгові сповіщення у таких випадках:

— відсутності у замовника послуг транспортування діючого договору транспортування природного газу або неналежних розрахунків за договором транспортування; при порушенні замовником послуг транспортування вимог щодо змісту торгових сповіщень та/або порядку їх подання, передбаченого Кодексом;

— недостатності фінансового забезпечення, визначеного згідно з положеннями глави 2 розділу VIII цього Кодексу.

8. Якщо оператор газотранспортної системи отримує торгові сповіщення на відчуження та на набуття, що збігаються, та якщо обсяги природного газу у сповіщеннях є рівними, то оператор газотранспортної системи погоджує таку передачу природного газу та відносить такі обсяги природного газу на відповідні портфоліо балансування:

— як відбір з газотранспортної системи по відношенню до портфоліо балансування замовника послуг транспортування природного газу, що надає торгове сповіщення на відчуження;

— як подачу до газотранспортної системи по відношенню до портфоліо балансування замовника послуг транспортування природного газу, що надає торгове сповіщення на набуття.

Передача природного газу здійснюється на віртуальній торговій точці.

У випадку коли обсяги природного газу в парі торгових сповіщень на відчуження та набуття, що збігаються, не є рівними, оператор газотранспортної системи відхиляє обидва сповіщення.

9. Замовник послуг транспортування природного газу за умови попереднього письмового погодження з оператором газотранспортної системи має право доручити третій особі надавати від його імені торгові сповіщення на підставі відповідного договору доручення.

Положення цієї глави застосовуються під час торгів оператором газотранспортної системи на торговій платформі.

3. Балансуючі дії оператора газотранспортної системи

1. Оператор газотранспортної системи здійснює балансуєчі дії для: підтримання тиску в газотранспортній системі з метою виконання вимог цілісності газотранспортної системи та вимог щодо експлуатації газотранспортної системи; досягнення певної кількості природного газу у газотранспортній системі на кінець доби, що може відзнятися від кількості, що очікується відповідно до передбачених подат та відборів для такої газової доби, але яка буде сумісно з економічною, ефективною та безпечною експлуатацією газотранспортної системи.

2. Під час здійснення балансуєчих дій оператор газотранспортної системи враховує:

— власну оцінку попиту на природний газ за газову добу або протягом газової доби, щодо якої здійснюється(—ються) балансуєча(—і) дія(—і);

— інформацію про номінації, алокації та вимірні потоки природного газу; тиск природного газу в газотранспортній системі.

3. Оператор газотранспортної системи вчиняє балансуєчі дії шляхом купівлі та продажу короткострокових стандартизованих продуктів та/або використання послуг балансування.

4. Під час вчинення балансуєчих дій оператор газотранспортної системи має дотримуватись таких принципів:

— балансуєчі дії мають вчинятися на недискримінаційній основі;

— балансуєчі дії мають урахувувати обов'язки оператора газотранспортної системи щодо економічної та ефективного експлуатації газотранспортної системи.

5. З метою здійснення балансуєчих дій оператор газотранспортної системи може в якості контрагента проводити операції на торгових платформах.

6. Оператор газотранспортної системи має право створити та/або використовувати спільну балансуєчу платформу для суміжних зон балансування в рамках співпраці з суміжними операторами газотранспортних систем. Якщо впроваджується спільна балансуєча платформа, її експлуатація здійснюється відповідними операторами газотранспортних систем.

4. Вимоги до торгових платформ

1. Для забезпечення функціонування ліквідного ринку природного газу та можливості торгівлі природного газом між учасниками ринку природного газу, для задоволення їх попиту та пропозицій, у тому числі врегулювання їх небалансів протягом газової доби (D), в Україні можуть створюватися відповідні торгові платформи.

Адміністраторами торгових платформ є оператори торгових платформ.

Порядок участі в торгових операціях на торговій платформі визначається правилами роботи торгової платформи, затвердженими оператором торгової платформи, які мають бути розміщені на його веб-сайті та повинні відповідати вимогам цього Кодексу з законодавству України.

Для забезпечення належної електронної взаємодії та документообігу між оператором торгової платформи та оператором газотранспортної системи укладається договір про взаємодію.

2. Оператори торгових платформ зобов'язані дотримуватись положень цього Кодексу.

3. Торгова платформа повинна забезпечувати:

— достатні можливості протягом газової доби як замовникам послуг транспортування природного газу для торгівлі, так і оператору газотранспортної системи для вчинення належних балансуєчих дій шляхом торгівлі відповідними короткостроковими стандартизованими продуктами;

— прозорий та недискримінаційний доступ до неї; надання послуг на рівних засадах; анонімність торгів;

— надання детального опису поточних заявок та пропозицій усім учасникам торгів; надання в установленому порядку інформації про усі торгові операції оператору газотранспортної системи.

Для цілей закупівлі короткострокових стандартизованих продуктів оператор газотранспортної системи може брати участь у торгах на торговій платформі.

4. Торгова платформа повинна забезпечувати можливість ідентифікації угод, які укладені учасниками (хоча б одним із учасників), у разі якщо це передбачено правилами торгової платформи.

Форма узагальненого торгового сповіщення та інструкція щодо способу його передачі розміщуються на сайті оператора газотранспортної системи.

5. За результатами торгів оператор торгової платформи оприлюднює ціну та обсяги купівлі-продажу природного газу для кожної газової доби та інші показники, що можуть використовуватися як орієнтир (індикатор) для укладення правочинів щодо купівлі-продажу природного газу на ринку природного газу.

Оператор торгової платформи зобов'язаний оприлюднювати на власному веб-сайті інформацію про зміни у маржинальній ціні придбання та маржинальній ціні продажу природного газу одразу після кожної торгової угоди.

6. Оператор газотранспортної системи терміново інформує оператора торгової платформи про те, що замовник послуг транспортування втратив право подавати торгові сповіщення відповідно до чинних договорів. У такому випадку право замовника послуг транспортування на участь у торгах на торговій платформі зупиняється, що не перешкоджає оператору торгової платформи вдатися до інших способів захисту своїх прав відповідно до правил торгової платформи.

7. Оператор газотранспортної системи зобов'язаний протягом десяти робочих днів з дня отримання звернення до нього від оператора торгової платформи надіслати проект договору про взаємодію оператору торгової платформи.

5. Послуги балансування

1. Оператор газотранспортної системи має право закуповувати послуги балансування, якщо короткострокові стандартизовані продукти не можуть задовольнити потреби у підтримці оптимальної роботи газотранспортної системи або за відсутності ліквідності торгівлі короткостроковими стандартизованими продуктами.

2. Для цілей вчинення балансуєчих дій із використанням послуг балансування оператор газотранспортної системи, закуповуючи такі послуги балансування, має враховувати:

— як послуги балансування підтримуватимуть роботу газотранспортної системи у межах її операційних лімітів;

— швидкість надання послуги балансування у порівнянні зі швидкістю надання будь-якого наявного короткострокового стандартизованого продукту;

— очікувану вартість закупівлі та використання послуг балансування у порівнянні із очікуваною вартістю використання будь-якого наявного короткострокового стандартизованого продукту;

— вимоги до якості природного газу оператора газотранспортної системи; наскільки закупівля та використання послуг балансування можуть мати вплив на ліквідність короткострокового оптового ринку природного газу.

3. Послуги балансування мають бути закуплені у ринковий спосіб через прозору та недискримінаційну процедуру публічних закупівель відповідно до чинного законодавства.

Положення договору на послуги балансування не повинні обмежувати оператора газотранспортної системи протягом газової доби здійснювати продаж/купівлю короткострокових стандартизованих продуктів.

Строк надання послуги балансування не має перевищувати одного року, якщо інше не погоджене Регулятором.

4. Оператор газотранспортної системи має аналізувати використання ним послуг балансування та здійснювати оцінку можливості задоволення операційних вимог газотранспортної системи короткостроковими стандартизованими продуктами.

5. Оператор газотранспортної системи зобов'язаний оприлюднювати на своєму веб-сайті інформацію про закуплені послуги балансування та понесені відповідні витрати за кожний рік отримання таких послуг. Така інформація оприлюднюється протягом двох місяців з дати закінчення року отримання послуг балансування.

6. Послуга балансування надається оператору газотранспортної системи на умовах відповідних договорів про надання послуги балансування.

Оператор газотранспортної системи укладає окремі договір про надання послуги балансування щодо придбання природного газу оператором газотранспортної системи для покриття небалансів, що виникають у межах виконання спеціальних обов'язків, які в установленому порядку на підставі статті 11 Закону України «Про ринок природного газу» покладені на суб'єктів ринку природного газу.

6. Обсяг добового небалансу та плата за добовий небаланс

1. Оператор газотранспортної системи розраховує обсяг добового небалансу для кожного портфоліо балансування замовників послуг транспортування природного газу за кожну газову добу як різницю між алокаціями подат природного газу до газотранспортної системи та алокаціями відбору з газотранспортної системи (з урахуванням підтверджених торгових сповіщень).

2. У випадку якщо сума подат природного газу замовника послуг транспортування за газову добу дорівнює сумі відборів природного газу замовника послуг транспортування за цю газову добу, вважається, що у замовника послуг транспортування природного газу відсутній добовий небаланс за цю газову добу.

У випадку якщо сума подат природного газу замовника послуг транспортування природного газу за газову добу не дорівнює сумі відборів природного газу замовника послуг транспортування природного газу за цю газову добу, вважається, що у замовника послуг транспортування природного газу є добовий небаланс і до нього застосовується плата за добовий небаланс.

3. Оператор газотранспортної системи на підставі попередніх алокацій подат та відборів замовника послуг транспортування природного газу (з урахуванням обсягів природного газу, відчужених чи набутих на віртуальній торговій точці) щодобово не пізніше ніж о 15:00 UTC (17:00 за київським часом) годині для зимового періоду або о 14:00 UTC (17:00 за київським часом) годині для літнього періоду після закінчення газової доби (D) надає кожному замовнику послуг транспортування природного газу інформацію про його попередній добовий небаланс та розрахунок попередньої вартості за добовий небаланс.

4. Плата за добовий небаланс має відображати витрати та враховувати вартість вчинення балансуєчих дій оператором газотранспортної системи, а також коригування, визначене відповідно до вимог цієї глави.

5. Плата за добовий небаланс має бути відображена окремо в рахунках оператора газотранспортної системи, що виставляються замовнику послуг транспортування природного газу.

6. Плата за добовий небаланс застосовується таким чином:

— якщо обсяг добового небалансу замовника послуг транспортування природного газу за газову добу є позитивним, то вважається, що замовник послуг транспортування природного газу на підставі попередньої згоди, наданої на умовах договору на транспортування природного газу, продав оператору газотранспортної системи природний газ в обсязі добового небалансу і, відповідно, має право на отримання грошових коштів від оператора газотранспортної системи у розмірі плати за добовий небаланс;

— якщо добовий небаланс замовника послуг транспортування природного газу за газову добу є негативним, то вважається, що замовник послуг транспортування природного газу на підставі попередньої згоди, наданої на умовах договору на транспортування природного газу, придбав природний газ в оператора газотранспортної системи в обсязі добового небалансу та повинен сплатити оператору газотранспортної системи плату за добовий небаланс.

7. Для розрахунку плати за добовий небаланс для кожного замовника послуг транспортування природного газу оператор газотранспортної системи множить остаточний обсяг добового небалансу на ціну, що застосовується відповідно до пунктів 8 — 12 цієї глави.

8. Для цілей розрахунку плати за добовий небаланс ціна, що застосовується (крім випадку обсягів небалансу, який виник у рамках виконання спеціальних обов'язків, в установленому порядку покладених Кабінетом Міністрів України на суб'єктів ринку природного газу на підставі статті 11 Закону України «Про ринок природного газу»), визначається як:

— маржинальна ціна продажу природного газу, якщо обсяг добового небалансу замовника послуг транспортування природного газу за газову добу є позитивним (тобто коли подачі замовника послуг транспортування природного газу протягом газової доби перевищують його відбори);

— маржинальна ціна придбання природного газу, якщо обсяг добового небалансу замовника послуг транспортування природного газу за газову добу є негативним (тобто коли відбори замовника послуг транспортування протягом газової доби перевищують його подачі).

Для цілей розрахунку плати за добовий небаланс замовника послуг транспортування, на якого в установленому порядку рішенням Кабінету Міністрів України відповідно до статті 11 Закону України «Про ринок природного газу» покладені спеціальні обов'язки, щодо обсягів небалансу, який виник у межах виконання таких спеціальних обов'язків, використовується ціна продажу/придбання, що дорівнює:

— у випадку продажу природного газу власного видобутку — ціні продажу (відповідно до рішення Кабінету Міністрів України);

— у випадку постачання природного газу виробникам теплової енергії — ціні постачання (відповідно до рішення Кабінету Міністрів України);

— у випадку постачання природного газу побутовим споживачам та релігійним організаціям — ціні придбання (відповідно до рішення Кабінету Міністрів України) у рамках виконання спеціальних обов'язків (якщо такі спеціальні обов'язки покладені на суб'єктів ринку природного газу).

9. Маржинальна ціна продажу та маржинальна ціна придбання природного газу розраховуються для кожної газової доби таким чином:

1) маржинальна ціна продажу є найменшим з таких значень: найнижча ціна продажу будь-якого короткострокового стандартизованого продукту, стороною якого є оператор газотранспортної системи, що відноситься до газової доби (D);

— середньозважена ціна короткострокових стандартизованих продуктів за газову добу (D), зменшена на величину коригування;

2) маржинальна ціна придбання є найбільшим з таких значень:

— найвища ціна придбання будь-якого короткострокового стандартизованого продукту, стороною якого є оператор газотранспортної системи, що відноситься до газової доби (D);

— середньозважена ціна короткострокових стандартизованих продуктів за газову добу (D), збільшена на величину коригування.

10. З метою визначення маржинальної ціни продажу, маржинальної ціни придбання й середньозваженої ціни оператором газотранспортної системи використовується інформація про операції, що відбуваються на торговій платформі, вибір якої погоджений Регулятором.

11. У випадку непогодження Регулятором відповідно до пункту 10 цієї глави торгової платформи маржинальна ціна продажу та маржинальна ціна придбання розраховуються для кожної газово

НКРЕКП ПОВІДОМЛЯЄ

вого небалансу не перевищує допустиме відхилення. При цьому у випадку визначення маржинальної ціни продажу/придбання відповідно до пункту 9 цієї глави плата за добовий небаланс для замовника послуг транспортування розраховується виходячи із середньозваженої ціни короткострокових стандартизованих продуктів за газову добу (D).

16. У випадку позитивного небалансу допустиме відхилення розраховується щоденно та дорівнює 10 % від обсягів природного газу, поданих на точках виходу (за винятком віртуальної торгової точки) до газотранспортної системи у відповідну газову добу.

У випадку негативного небалансу допустиме відхилення розраховується щоденно та дорівнює 10 % від обсягів природного газу, поданих на точках виходу (за винятком віртуальної торгової точки) до газотранспортної системи у відповідну газову добу.

У випадку якщо попередня щодобова алокація відборів/споживання, що не вимірюються щодобово, відрізняється від остаточної щодобової алокації відборів/споживання, що не вимірюються щодобово, розмір допустимого відхилення збільшується на різницю між попередньою та остаточною алокацією.

У випадку якщо попередня щодобова алокація відбору оператором газорозподільної системи з метою покриття своїх потреб та виробничо-технологічних витрат відрізняється від остаточної щодобової алокації такого відбору, розмір допустимого відхилення збільшується на різницю між попередньою та остаточною щодобовою алокацією про обсяги відбору природного газу оператором газорозподільної системи для потреб та виробничо-технологічних витрат, але не більше 15 % від попередньої щодобової алокації відбору природного газу оператором газорозподільної системи з метою покриття своїх потреб та виробничо-технологічних витрат за відповідну газову добу.

17. На підставі остаточних алокацій подач та відборів замовника послуг транспортування природного газу оператор газотранспортної системи здійснює розрахунок остаточного обсягу добового небалансу замовника послуг транспортування природного газу за кожну газову добу звітного місяця та визначає його остаточну плату за добовий небаланс за кожну газову добу і сумарно за звітний місяць.

18. Оператор газотранспортної системи до 12 числа газового місяця, наступного за звітним, надає замовнику послуг транспортування природного газу в електронному вигляді через інформаційну платформу інформацію про остаточні щодобові подачі та відбори (у розрізі споживачів замовника послуг транспортування природного газу), обсяги та вартість щодобових небалансів у звітному газовому місяці.

19. У випадку якщо загальна вартість щодобових негативних небалансів протягом звітного газового місяця перевищує загальну вартість щодобових позитивних небалансів протягом звітного газового місяця, оператор газотранспортної системи до 14 числа газового місяця, наступного за звітним, надсилає замовнику послуг транспортування природного газу рахунок на оплату за добовий небаланс (розмір визначається як різниця між загальною вартістю щодобових негативних небалансів протягом звітного газового місяця та загальною вартістю щодобових позитивних небалансів протягом звітного газового місяця). Замовник послуг транспортування природного газу має оплатити рахунок на оплату за добовий небаланс у строк до 20 числа місяця, наступного за звітним.

20. У випадку якщо загальна вартість щодобових позитивних небалансів протягом звітного газового місяця перевищує загальну вартість щодобових негативних небалансів протягом звітного газового місяця, оператор газотранспортної системи до 14 числа газового місяця, наступного за звітним, повідомляє замовника послуг транспортування природного газу про розмір грошових коштів, які підлягають виплаті замовнику (розмір визначається як різниця між загальною вартістю щодобових позитивних небалансів протягом звітного газового місяця та загальною вартістю щодобових негативних небалансів протягом звітного газового місяця). Виплата грошових коштів здійснюється на рахунок замовника послуг транспортування природного газу у строк до 20 числа місяця, наступного за звітним.

За письмовою заявою замовника послуг транспортування природного газу оператор газотранспортної системи може здійснити зарахування плати за добовий небаланс на користь замовника послуг транспортування природного газу в якості попередньої оплати за добовий небаланс наступних періодів.

21. Оператор газотранспортної системи зобов'язаний вести окремий облік доходів та витрат, пов'язаних з вчиненням балансуючих дій.

7. Нейтральність балансування

1. Оператор газотранспортної системи не повинен отримувати фінансову вигоду або зазнавати фінансових втрат внаслідок сплати та отримання плати за добовий небаланс, витрат за вчинення балансуючих дій, пов'язаних зі своєю діяльністю з балансування.

2. З метою забезпечення принципів нейтральності балансування, які визначені у пункті 1 цієї глави, оператор газотранспортної системи щорічно здійснює оплату замовнику послуг транспортування природного газу або щоквартально стягує кошти із замовника послуг транспортування природного газу у порядку, визначеному цією главою.

3. Загальний розмір коштів, які підлягають оплаті оператором газотранспортної системи замовникам або оплаті замовниками оператору газотранспортної системи, визначається як різниця між коштами, які були отримані оператором газотранспортної системи або підлягають оплаті оператору газотранспортної системи (у тому числі у випадках розгляду спору у суді), та коштами, які були оплачені оператором газотранспортної системи або підлягають виплаті внаслідок здійснення оператором газотранспортної системи балансуючих дій протягом газового року. При цьому враховуються інші витрати та доходи оператора газотранспортної системи у порядку, встановленому цією главою.

4. Оператор газотранспортної системи при розрахунку нейтральної плати враховує:

будь-які витрати та доходи, що виникли в результаті плати за добовий небаланс; будь-які витрати та доходи від діяльності, пов'язаної з вчиненням балансуючих дій (за винятком тих витрат, стосовно яких Регулятор повідомив про необґрунтованість їх понесення), а саме витрати, пов'язані з операціями купівлі-продажу короткострокових стандартизованих продуктів для цілей балансуючих дій, а також витрати, пов'язані з виконанням договору про надання послуг балансування;

інші операційні витрати та доходи — відсотки банку на суми отриманого від замовників транспортних послуг фінансового забезпечення у формі грошових коштів.

5. Оператор газотранспортної системи зобов'язаний до 14 числа місяця, наступного за звітним, публікувати на своєму веб-сайті інформацію за попередній місяць про витрати та доходи, пов'язані із балансуванням, інформувати через інформаційну платформу замовників транспортних послуг про попередню плату за нейтральність балансування.

6. Нейтральність балансування забезпечується шляхом застосування виключно до замовників послуг транспортування природного газу плати за нейтральність балансування, яка стягується з замовників послуг транспортування природного газу або виплачується їм пропорційно обсягам транспортування цього замовника протягом звітного кварталу.

Плата за нейтральність балансування (НП) розраховується окремо для кожного замовника послуг транспортування природного газу за формулою

НП = СПН × ОВГ,

де СПН — ставка плати за нейтральність балансування за звітний квартал, грн/тис. м³; ОВГ — обсяг транспортування природного газу замовника протягом звітного кварталу, тис. м³.

7. Ставка плати за нейтральність балансування (СПН) визначається за формулою

СПН = $\frac{BT - DX}{COT}$,

де BT — витрати оператора газотранспортної системи згідно з пунктом 4 цієї глави за звітний квартал;

DX — доходи оператора газотранспортної системи згідно з пунктом 4 цієї глави за звітний квартал;

COT — сумарні обсяги транспортування замовників протягом звітного кварталу, тис. м³.

Ставка плати за нейтральність балансування може бути: позитивного значення (більше нуля) — у такому випадку плата за нейтральність балансування стягується з замовника послуг транспортування природного газу на користь оператора газотранспортної системи;

від'ємного значення (менше нуля) — у такому випадку плата за нейтральність балансування оплачується замовнику послуг транспортування природного газу.

8. Оператор газотранспортної системи щоквартально до 12 числа місяця, наступного за звітним кварталом, здійснює публікацію розрахунку та величини ставки плати за нейтральність балансування, яка сформувалась за минулий квартал.

У випадку якщо ставка нейтральної плати більше нуля, оператор газотранспортної системи до 14 числа місяця, наступного за звітним кварталом, надає замовникам послуг транспортування природного газу рахунок на оплату плати за нейтральність балансування за минулий квартал, у якому надається розрахунок такої плати. Замовник послуг транспортування природного газу зобов'язаний до 20 числа місяця, наступного за звітним кварталом, здійснити оплату нейтральної плати.

У випадку якщо ставка плати за нейтральність балансування менше нуля, оператор газотранспортної системи до 20 числа місяця, наступного за звітним кварталом, здійснює оплату грошових коштів на рахунок замовника послуг транспортування природного газу у розмірі плати за нейтральність балансування, про що повідомляє замовника послуг через інформаційну платформу.».

11. Пункт 2 глави 1 розділу XVI викласти в такій редакції:

«2. Електронний обмін інформацією, пов'язаною з виконанням угод про взаємодію, технічних угод та договорів транспортування, повинен бути заснований на стандарті електронного обміну документів (EDI) у версії, розроблений для газової промисловості під назвою «EDIG@S» (описаний в документі Edig@s Message Implementation Guidelines, доступ до якого надається на сторінці <http://www.edigas.org>). У якості проміжного рішення для обміну даними можуть бути використані формати xls, xlsx. Також сторони можуть узгодити такі протоколи комунікацій: e-mail, або FTP, або AS4. Протокол AS4 може бути застосований для комунікації у разі наявності технічних можливостей в обох сторін для обміну інформацією у загальноєвропейському стандарті Edig@s.».

12. Доповнити Кодекс додатками 1 — 6, що додаються.

Директор Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері Т. Рябуха
Додаток 1
до Кодексу газотранспортної системи
(пункт 2 глави 3 розділу IV)

Оформлюється на бланку користувача платформи (за наявності)

Повідомлення на створення (видалення або коригування) облікового запису уповноважених осіб користувача інформаційної платформи

1. Користувач інформаційної платформи:

Повне найменування згідно з установчими документами/прізвище, ім'я, по батькові енергопостачальника	
Місцезнаходження/місце проживання та поштова адреса, тел./факс, e-mail	
EIC-код	
Керівник	

Мета заяви:

- ☐ створення облікового запису уповноважених осіб
- ☐ коригування облікового запису уповноважених осіб
- ☐ видалення облікового запису уповноважених осіб

2. Уповноважені особи:

Прізвище, ім'я, по батькові	
Телефон (служб./моб./факс)	
E-mail (для обміну даними з інформаційною платформою)	

3. Цим повідомленням підтверджую, що визначені в ньому уповноважені особи, що мають право доступу до інформаційної платформи від імені користувача платформи, ознайомлені з вимогами Кодексу газотранспортної системи та інструкціями оператора газотранспортної системи щодо взаємодії з інформаційною платформою та зобов'язуються їх дотримуватися, у тому числі дотримуватись заходів безпеки щодо доступу до платформи та інтерфейсу користувача платформи сторонніми особами.

- Примітки:
1. До повідомлення додаються письмові довіреності, видані користувачем інформаційної платформи на кожну уповноважену особу, що має право доступу до інформаційної платформи від імені користувача платформи.
2. Довіреності на уповноважених осіб не можуть містити будь-яких застережень.
3. Усі поля цього повідомлення повинні бути заповнені.

(дата)

(підпис)

Додаток 2
до Кодексу газотранспортної системи
(пункт 2 глави 3 розділу V)

I. Узагальнений технічний стан об'єктів газових мереж Оператора газотранспортної системи

(найменування)

№ з/п	Назва обладнання	Одиниця виміру	Технічний стан на початок прогнозного періоду	Обсяги запланованих робіт на 1-й базовий період, тис. грн	Обсяги запланованих робіт на 2-й базовий період, тис. грн	Обсяги запланованих робіт на 3-й базовий період, тис. грн	Прогнозний технічний стан на кінець прогнозного періоду з урахуванням обсягів запланованих робіт
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Газопроводи у т. ч. з терміном експлуатації до 25 років	км					
	від 25 до 40 років						
	понад 40 років						
2	Газопроводи у задовільному стані	км					
	підлягає реконструкції						
	підлягає капітальному ремонту						
	підлягає повній заміні						
3	ГРС у задовільному стані	од.					
	підлягає реконструкції						
	підлягає капітальному ремонту						
	підлягає повній заміні						
4	Компресорні станції у задовільному стані	од.					
	підлягає реконструкції						
	підлягає капітальному ремонту						
	підлягає повній заміні						
5	Відключаючі пристрої у задовільному стані	од.					
	підлягає реконструкції						
	підлягає капітальному ремонту						
	підлягає повній заміні						
6	Протикорозійний захист газопроводів						
	Захищеність газопроводів, % усього,	%					
	Довжина газопроводу, де не забезпечено мінімально необхідний захисний потенціал на газопроводі згідно з ДСТУ	км					
		км					
7	Інше (розшифрувати) у задовільному стані	од.					
	підлягає реконструкції						
	підлягає капітальному ремонту						
	підлягає повній заміні						

II. Узагальнений технічний стан колісних транспортних засобів, спеціальних машин та механізмів, виконаних на колісних шасі

№ з/п	Назва показника	Одиниця виміру	Показник на кінець року			
	2	3	(базовий період-2)	(базовий період-1)	(базовий період)	(прогнозний період) з урахуванням обсягів запланованих робіт
1	Загальна кількість колісної техніки, з них:	4	5	6	7	
1	у задовільному стані	од.				
		од.				
		%				
	потребують капітального ремонту	од.				
		%				
	підлягають списанню	од.				
2	Вантажні автомобілі, з них:	од.				
	у задовільному стані	од.				
		%				
	потребують капітального ремонту	од.				
		%				
	підлягають списанню	од.				
3	Легкові автомобілі, з них:	од.				
	у задовільному стані	од.				
		%				
	потребують капітального ремонту	од.				
		%				
	підлягають списанню	од.				

НКРЕКП ПОВІДОМЛЯЄ

Прилади		VIII. Придбання сучасних приладів діагностики і обстеження та впровадження систем протиаварійного захисту систем транспортування газу												
		Прилади, системи	Придбання											
			Диспетчеризація											
			Заміна											
			Капремонт											
ІТ		IX. Впровадження та розвиток інформаційних технологій												
		Обладнання	Закупівля											
			Підтримка											
			Модернізація											
		Програмне забезпечення	Закупівля											
			Підтримка											
			Оновлення											
		ІТ послуги	Телеком											
			Спецзв'язок											
			Інше											
		X. Інше												

Додаток 6
до Кодексу газотранспортної системи
(глава 6 розділу V)

Звітна інформація щодо виконання заходів першого планованого року
Плану розвитку газотранспортної системи на 20____ — 20____ роки
Оператора газотранспортної системи _____
(найменування)
станом на 01_____ 20____ року

Блок	№ з/п	Найменування	Назва заходу (розшифрувати по кожному заходу)	Інвентарний номер	Назва робіт (розшифрувати по кожному виду робіт)	Од. виміру	Запалановано в кількісному виразі, одиниці	Фактично в кількісному виразі, одиниці	Планований обсяг фінансування, тис. грн без ПДВ	Фактичний обсяг фінансування, тис. грн без ПДВ	Планована вартість 1 одиниці (вартість 1 км)	Фактична вартість 1 одиниці (вартість 1 км)	Планований квартал завершення робіт	Фактичний квартал завершення робіт	Примітки
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Експлуатація мереж		I. Газопроводи													
		Газотранспортні мережі	Будівництво												
			Капремонт												
			Реконструкція												
			Інше												
		II. Відключаючі пристрої													
		Відключаючі пристрої	Будівництво												
			Капремонт												
			Реконструкція												
			Технічне переоснащення												
			Інше												
		III. ГРС													
		ГРС	Будівництво												
			Капремонт												
			Реконструкція												
			Технічне переоснащення												
			Інше												
		IV. КС													
		КС	Будівництво												
			Капремонт												
			Реконструкція												
			Технічне переоснащення												
			Інше												
		V. Інше													
		Інше													
АВТО		VI. Модернізація та закупівля техніки													
		Спеціалізована техніка	Капремонт												
		Легковий автотранспорт	Придбання												
ВТВ		VII. Заходи, спрямовані на зниження виробничо-технологічних витрат та понаднормованих витрат природного газу													
		Оперативний облік	Секціонування												
			Дублюючий облік												
			Капремонт вузла обліку газу												
			Встановлення обліку ГРС, КС												
		Спеціалізовані лабораторії	Будівництво												
			Капремонт												
			Модернізація												
Прилади		VIII. Придбання сучасних приладів діагностики і обстеження та впровадження систем протиаварійного захисту систем транспортування газу													
		Прилади, системи	Придбання												
			Диспетчеризація												
			Заміна												
			Капремонт												
ІТ		IX. Впровадження та розвиток інформаційних технологій													
		Обладнання	Закупівля												
			Підтримка												
			Модернізація												
		Програмне забезпечення	Закупівля												
			Підтримка												
			Оновлення												
		ІТ послуги	Телеком												
			Спецзв'язок												
			Інше												
		X. Інше													

ЗАТВЕРДЖЕНО
Постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг
27.12.2017 № 1437

Зміни до Кодексу газорозподільних систем

I. У розділі I:
1. У главі 1:
1) абзац сьомий пункту 2 викласти в такій редакції:
«Порядок взаємовідносин оператора газорозподільної системи з оператором газотранспортної системи, у тому числі пов'язаних з прийманням-передачею природного газу в точках виходу з газотранспортної системи до газорозподільної системи, зокрема щодо якості та обліку природного газу (у тому числі приладового), а також з обміном даних щодо прогнозів відборів/споживання природного газу по споживачах та фактичних обсягів споживання ними природного газу, регулює Кодекс газотранспортної системи, затверджений постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2493, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 06 листопада 2015 року за № 1378/27823 (далі — Кодекс ГТС), договір транспортування природного газу та технічна угода (за наявності), що укладені між сторонами.»;
2) у пункті 4:
абзац другий виключити.
У зв'язку з цим абзаци третій — вісімдесят шостий вважати відповідно абзацами другим — вісімдесят п'ятим;
після абзацу двадцятого доповнити новим абзацом двадцять першим такого змісту:
«інформаційна платформа — електронна платформа оператора газотранспортної системи у формі веб-додатка в мережі Інтернет, створена відповідно до вимог Кодексу ГТС.»;
У зв'язку з цим абзаци двадцять перший — вісімдесят п'ятий вважати відповідно абзацами двадцять другим — вісімдесят шостим;
абзац п'ятдесят п'ятий після слів «підключення до» доповнити словами та символом «газорозподільної системи/підключення до»;
абзац п'ятдесят шостий виключити.
У зв'язку з цим абзаци п'ятдесят шостий — вісімдесят шостий вважати відповідно абзацами п'ятдесят шостим — вісімдесят п'ятим;
після абзацу шістдесят восьмого доповнити новим абзацом шістдесят дев'ятим такого змісту:
«прогноз відборів/споживання природного газу — формування та подання Оператором ГРМ відповідно до вимог Кодексу ГТС прогнозних обсягів споживання природного газу по кожному споживачу на кожному газову добу.»;
У зв'язку з цим абзаци шістдесят дев'ятий — вісімдесят п'ятий вважати відповідно абзацами сімдесятим — вісімдесят шостим;
абзац сімдесят третій замінити двома новими абзацами такого змісту:
«Реєстр споживачів постачальника — перелік споживачів, які в установленому Кодексом ГТС порядку закріплені в інформаційній платформі оператора газотранспортної системи за певним постачальником у розрахунковому періоді;
розрахунковий період — газова доба та/або газовий місяць, визначені Кодексом ГТС на ринку природного газу, щодо якої (якого) визначаються прогнози відборів/спо-

живання природного газу та фактичне споживання природного газу по споживачу і здійснюються відповідні розрахунки між споживачем та Оператором ГРМ.»;
У зв'язку з цим абзаци сімдесят четвертий — вісімдесят шостий вважати відповідно абзацами сімдесят п'ятим — вісімдесят сьомим;
абзац сімдесят восьмий після слів та знака «юридична особа.» доповнити словами, символом та знаком «об'єкти якої в установленому порядку підключені до/через ГРМ Оператора ГРМ.»;
2. У пункті 6 глави 3:
абзац другий викласти в такій редакції:
«присвоює споживачу (точці комерційного обліку), у тому числі побутовому споживачу, персональний ЕІС-код суб'єкта ринку природного газу та передає його Оператору ГТС для ідентифікації споживача в інформаційній платформі Оператора ГТС, у тому числі для цілей закріплення споживача в Реєстрі споживачів відповідного постачальника та здійснення оперативних заходів при запровадженні процедури зміни його постачальника.»;
абзац четвертий викласти в такій редакції:
«забезпечує формування та передачу даних прогнозів відборів/споживання природного газу та обсягів фактичного споживання природного газу споживачем Оператору ГТС у порядку, визначеному Кодексом ГТС та цим Кодексом.».
II. У розділі VI:
1. У главі 1:
1) в абзаци першому пункту 2 символи та слово «(постачання)» виключити;
2) абзац третій пункту 3 викласти в такій редакції:
«реєстрації суб'єкта ринку природного газу на інформаційній платформі Оператора ГТС, а для суб'єктів ринку природного газу, що є споживачами, — включення до Реєстру споживачів постачальника на відповідний розрахунковий період.».
2. Підпункти 1 — 3 пункту 2 глави 3 викласти в такій редакції:
«1) присвоює споживачу (у тому числі побутовому споживачу) персональний ЕІС-код як суб'єкту ринку природного газу та в установленому законодавством порядку передає його Оператору ГТС для можливості ідентифікації споживача в інформаційній платформі Оператора ГТС, у тому числі для цілей закріплення споживача в Реєстрі споживачів відповідного постачальника та здійснення оперативних заходів при запровадженні процедури зміни постачальника;
2) надає послугу споживачу із забезпечення цілодобового доступу до ГРМ у межах приєднаної потужності його об'єкта для можливості споживання ним відповідних об'ємів природного газу, виділених постачальником природного газу;
3) забезпечує формування та передачу прогнозів відборів/споживання природного газу та обсягів фактичного споживання природного газу споживачем Оператору ГТС у порядку, визначеному Кодексом ГТС та цим Кодексом.».
3. У главі 5:
1) у пункті 1:
в абзаци другому слова та символи «наявності у споживача (його постачальника) підтверджених обсягів природного газу (лімітів)» замінити словами «включення споживача до Реєстру споживачів будь-якого постачальника»;
в абзаци четвертому слова та символи «набуття підтверджених обсягів природного газу (лімітів)» замінити словами «включення споживача до Реєстру споживачів постачальника»;
2) пункти 2 — 4 викласти в такій редакції:

«2. Фактичний розподіл природного газу для потреб споживача здійснюється Оператором ГРМ у загальному потоці природного газу від точок його надходження в ГРМ до пунктів призначення споживача.
3. За відсутності у споживача діючого постачальника (якщо споживач не включений до Реєстру споживачів будь-якого постачальника) у відповідному розрахунковому періоді споживач не має права здійснювати відбір/споживання природного газу з газорозподільної системи та має подати до Оператора ГРМ письмову заяву про припинення розподілу природного газу на його об'єкт.
4. Якщо за результатами споживання природного газу у період відсутності споживача в Реєстрі споживачів будь-якого постачальника (несанкціонований відбір природного газу) Оператор ГТС при забезпеченні заходів балансування за підсумками газового місяця за процедурою, визначеною Кодексом ГТС, віднесе такі обсяги (неврегульований небаланс) на Оператора ГРМ, тоді споживач має компенсувати Оператору ГРМ вартість таких обсягів, що розраховується за формулою
$$B = V_{\text{ф}} \times \text{Ц} \times K,$$

де B — вартість природного газу, яка компенсується Оператору ГРМ;
 $V_{\text{ф}}$ — об'єм (обсяг) природного газу, фактично спожитий споживачем за період відсутності споживача в Реєстрі споживачів будь-якого постачальника;
Ц — ціна закупівлі природного газу Оператором ГРМ для покриття витрат і виробничо-технологічних витрат природного газу в ГРМ у відповідний період. Оператор ГРМ щомісячно публікує на своєму веб-сайті інформацію про таку ціну та період її дії;
K — коефіцієнт компенсації, який визначається на рівні 1,5.
При цьому якщо неврегульований небаланс станеться внаслідок відмови в доступі до об'єкта споживача для здійснення Оператором ГРМ припинення розподілу природного газу або внаслідок невиконання споживачем письмової вимоги Оператора ГРМ самостійно припинити (обмежити) споживання природного газу, коефіцієнт компенсації має становити 2.».
4. Пункт 3 глави 6 викласти в такій редакції:
«3. Періодом для здійснення розрахунків за договором розподілу природного газу є календарний місяць.».
5. Підпункт 2 пункту 1 глави 7 викласти в такій редакції:
«2) відсутність споживача в Реєстрі споживачів будь-якого постачальника у відповідному розрахунковому періоді.».
III. У розділі IX:
1. В абзаци першому пункту 2 глави 1 слова «та їх постачальників» виключити.
2. У главі 3:
1) у назві глави слова «та алокації» виключити;
2) абзац перший пункту 1 викласти в такій редакції:
«1. Визначення об'єму споживання (розподілу) природного газу по об'єкту споживача, що не є побутовим, здійснюється на межі балансової належності між Оператором ГРМ і споживачем на підставі даних комерційних BOG, визначених договором розподілу природного газу між Оператором ГРМ і споживачем, та з урахуванням вимог цього Кодексу та договору.»;
3) пункти 2 та 3 викласти в такій редакції:
«2. Для визначення об'єму споживання (розподілу) природного газу приймаються дані комерційного вузла обліку Оператора ГРМ. У разі відсутності комерційного вузла обліку в Оператора ГРМ приймаються дані комерційного вузла обліку споживача.

НКРЕКП ПОВІДОМЛЯЄ

3. Періодом, за який по об’єкту споживача визначається загальний фактичний об’єм (обсяг) споживання (розподілу) природного газу, є календарний місяць. При цьому відповідно до вимог Кодексу ГТС Оператор ГРМ на щоденній основі забезпечує передачу Оператору ГТС через його інформаційну платформу інформації про прогноз відборів/споживання природного газу по споживачу на кожну наступну газову добу протягом газової доби (оновлені прогнози), а також надає дані про фактичний (попередній) обсяг природного газу, спожитий за кожну попередню газову добу.

Прогноз добового відбору/споживання природного газу по споживачу визначається Оператором ГРМ виходячи із розрахункових (прогнозних) даних, що ґрунтуються на статистиці його фактичних добових (за їх наявності) та/або місячних обсягів споживання природного газу за попередні три роки, та враховує зміни температури навколишнього середовища, профілі споживання, дні тижня, сезон відпусток та інші параметри, що впливають на добовий відбір/споживання природного газу. При цьому якщо комерційний вузол обліку природного газу по споживачу в установленому порядку обладнаний засобами дистанційної передачі даних, прогноз відбору/споживання природного газу, що надається Оператором ГРМ протягом газової доби, визначається Оператором ГРМ виходячи із фактичних даних, зчитаних з комерційних вузлів обліку природного газу.

Обсяг природного газу, спожитий споживачем за попередню газову добу, визначається Оператором ГРМ на рівні останнього оновленого прогнозу на цю добу, здійсненого Оператором ГРМ у попередній добі. Такі дані корегуються Оператором ГТС відповідно до вимог Кодексу ГТС виходячи з даних про фактичне споживання природного газу споживачем за підсумками газового місяця, у тому числі які ґрунтуються на даних обчислювача/коректора (за його наявності), що надають можливість встановити за результатів місяця фактичне щодобове споживання природного газу. Якщо комерційний вузол обліку природного газу по споживачу в установленому порядку обладнаний засобами дистанційної передачі даних, обсяг природного газу, спожитий споживачем за попередню газову добу, визначається виходячи із фактичних даних, зчитаних з комерційного вузла обліку природного газу.

По споживачах, комерційні вузли обліку природного газу яких не обладнані засобами дистанційної передачі даних, з метою забезпечення меншого відхилення прогнозу відбору/споживання природного газу від даних фактичного споживання за газову добу (що дозволить зменшити обсяги небалансу діючого постачальника споживача) за домовленістю сторін (Оператора ГРМ та споживача) може бути погоджена процедура передачі споживачем даних про фактичне споживання природного газу за попередню газову добу.»;

4) у пункті 4: абзац перший викласти в такій редакції: «4. Споживач, який є власником комерційного ВОГ, зобов’язаний протягом трьох календарних днів після закінчення розрахункового газового місяця надати Оператору ГРМ у спосіб та за формою, визначеними договором розподілу природного газу, звіт про дані комерційного вузла обліку за розрахунковий період. При цьому якщо комерційний ВОГ обладнаний обчислювачем чи коректором об’єму природного газу, до звіту додаються роздруковані звіти з обчислювача чи коректора об’єму природного газу про добові та/або погодинні дані споживання природного газу, протокол про втручання в роботу комерційного ВОГ та протокол аварійних/діагностичних повідомлень.»; абзац третій викласти в такій редакції: «У разі ненадання споживачем звіту про дані комерційного ВОГ протягом трьох календарних днів після закінчення розрахункового місяця та за відсутності переданої (зчитаної) з нього інформації засобами дистанційної передачі даних, а також за відсутності контрольного зняття показань ЗБТ (у тому числі через відмову в доступі до об’єкта споживача) протягом розрахункового періоду об’єм спожитого (розподіленого) природного газу за розрахунковий період визначається за сумою обсягів добового споживання, переданих Оператором ГРМ за процедурою Кодексу ГТС до Оператора ГТС протягом газового місяця. У такому разі Оператор ГРМ не пізніше десятого числа місяця, наступного до розрахунковим, направляє споживачу письмові пояснення про зміну режиму нарахування разом з актом приймання-передачі природного газу за попередній розрахунковий місяць.»;

5) підпункти 1 — 4 пункту 5 викласти в такій редакції: «1) визначення загального об’єму споживання (розподілу) природного газу по об’єкту споживача за розрахунковий період з урахуванням передбачених цим Кодексом (договором розподілу природного газу) регламентних процедур щодо визначення об’ємів споживання (розподілу) природного газу; 2) переведення визначеного загального об’єму споживання (розподілу) природного газу в одиниці енергії (обсяг) відповідно до розділу XV цього Кодексу; 3) складення акта приймання-передачі природного газу по об’єкту споживача за розрахунковий газовий місяць із зазначенням величини об’єму (м куб.) та обсягу (за трьома одиницями виміру — кВт-год, Гкал, МДж) споживання (розподілу) природного газу та передачі його споживачу;

4) передачу даних Оператору ГТС про фактичний об’єм (м куб.) та обсяг (за трьома одиницями виміру — кВт-год, Гкал, МДж) розподілу та споживання природного газу по об’єкту споживача у порядку, визначеному Кодексом ГТС.»;

6) абзац перший пункту 6 викласти в такій редакції: «6. Визначені Оператором ГРМ в акті приймання-передачі природного газу фактичні об’єм та обсяг розподілу та споживання природного газу по об’єкту споживача за підсумками розрахункового періоду (календарного місяця) передаються Оператору ГТС у встановленому Кодексом ГТС порядку для проведення ним остаточної алокації по постачальнику споживача і є підставою для їх використання у взаємовідносинах між суб’єктами ринку природного газу, у тому числі для взаєморозрахунків між споживачем та його постачальником.»;

7) пункт 7 виключити. У зв’язку з цим пункти 8 — 9 вважати відповідно пунктами 7 — 8; 8) пункт 7 викласти в такій редакції: «7. За наявності розбіжностей у частині визначення об’єму та/або обсягу спожитого (розподіленого) природного газу вони підлягають урегулюванню відповідно до умов договору розподілу природного газу, а у разі недосягнення згоди — у судовому порядку. До вирішення цього питання об’єм (обсяг) спожитого (розподіленого) природного газу встановлюється відповідно до даних Оператора ГРМ.».

3. У главі 4: 1) у назві глави слова «та алокації» виключити; 2) абзаци перший та другий пункту 1 викласти в такій редакції: «1. Визначення фактичного об’єму споживання (розподілу) природного газу по об’єкту побутового споживача здійснюється на межі балансової належності між Оператором ГРМ і побутовим споживачем на підставі даних лічильника природного газу з урахуванням вимог цього Кодексу та договору. Для визначення фактичного об’єму споживання (розподілу) природного газу приймаються дані лічильника газу Оператора ГРМ.»;

3) пункт 2 викласти в такій редакції: «2. Періодом, за який по об’єкту побутового споживача визначається об’єм та обсяг спожитого (розподіленого) природного газу, є календарний місяць. При цьому відповідно до вимог Кодексу ГТС Оператор ГРМ на щоденній основі забезпечує передачу Оператору ГТС через його інформаційну платформу інформації про прогноз відборів/споживання природного газу по побутовому споживачу на кожну наступну газову добу протягом газової доби (оновлені прогнози), а також надає дані про фактичний (попередній) обсяг природного газу, спожитий за кожну попередню газову добу.

Прогноз добового відбору/споживання природного газу по побутовому споживачу визначається Оператором ГРМ виходячи із розрахункових (прогнозних) даних, що ґрунтуються на статистиці його фактичних добових (за їх наявності) та/або місячних обсягів споживання природного газу за попередні три роки, та враховує зміни температури навколишнього середовища, профілі споживання, дні тижня, сезон відпусток та інші параметри, що впливають на добовий відбір/споживання природного газу. Якщо лічильник газу по побутовому споживачу обладнаний в установленому порядку засобами дистанційної передачі даних, прогноз відбору/споживання природного газу, що надається Оператором ГРМ протягом газової доби, визначається Оператором ГРМ виходячи із фактичних даних, зчитаних з лічильника газу.

Обсяг природного газу, спожитий побутовим споживачем за попередню газову добу, визначається на рівні останнього оновленого прогнозу на цю добу, здійсненого Оператором ГРМ у попередній добі. При цьому такі дані корегуються Оператором ГТС відповідно до вимог Кодексу ГТС виходячи з даних про фактичне споживання природного газу споживачем за підсумками газового місяця. Якщо лічильник газу по побутовому споживачу обладнаний в установленому порядку засобами дистанційної передачі даних, обсяг природного газу, спожитий побутовим споживачем за попередню газову добу, визначається Оператором ГРМ виходячи із фактичних даних, зчитаних з лічильника газу.»;

4) у пункті 3: в абзаци першому символ та слово «Поставленого» виключити; абзац сьомий викласти в такій редакції: «Якщо побутовий споживач, який не забезпечений лічильником газу (індивідуальним або загальнобудинковим), відмовляється від його встановлення за рахунок Оператора ГРМ (що підтверджується актом про порушення, складеним відповідно до вимог глави 5 розділу XI цього Кодексу), фактичний об’єм спожитого (розподіленого) природного газу по побутовому споживачу за відповідний календарний місяць визнача-

ється за граничними об’ємами споживання природного газу населенням, визначеними у додатку 15 до цього Кодексу.»;

5) в абзаци другому пункту 4 символи та слово «(алокація)» виключити; 6) абзаци перший — четвертий пункту 5 викласти в такій редакції: «5. Після визначення за підсумками розрахункового періоду (газового місяця) об’єму розподіленого та спожитого природного газу по об’єкту побутового споживача Оператор ГРМ в установленому законодавством порядку здійснює переведення величини об’єму природного газу в обсяг розподіленої (спожитої) енергії за трьома одиницями виміру: у кВт-год, Гкал, МДж.

Дані про об’єм (м куб.) та обсяг (кВт-год, Гкал, МДж) розподіленого споживачу (спожитого ним) природного газу за розрахунковий період (газовий місяць) зазначаються Оператором ГРМ в особистому кабінеті споживача на сайті Оператора ГРМ (за наявності) та/або в рахунку про плату послуги за договором розподілу природного газу.

Оператор ГРМ відповідно до вимог Кодексу ГТС передає інформацію про об’єм та обсяг розподіленого споживачу (спожитого ним) природного газу за відповідний період Оператору ГТС для проведення ним остаточної алокації по постачальнику споживача.

Визначені за умовами цієї глави та договору розподілу природного газу об’єми та обсяги розподілу та споживання природного газу є обов’язковими для їх використання у взаємовідносинах між побутовим споживачем та його постачальником.»;

6) пункт 6 виключити. IV. У розділі X:

1. В абзаци другому пункту 6 глави 4 слова та символи «підтвердженого обсягу природного газу по об’єкту споживача (суб’єкту ринку природного газу)» замінити словами та знаком «відсутності споживача в Реєстрі споживачів будь-якого постачальника, а для іншого суб’єкта ринку природного газу за відсутності його реєстрації на інформаційній платформі Оператора ГТС».

2. В абзаци третьому пункту 2 глави 5 слова «підтверджених обсягів природного газу» замінити словами та знаком «відсутності споживача в Реєстрі споживачів будь-якого постачальника, а для іншого суб’єкта ринку природного газу за відсутності його реєстрації на інформаційній платформі Оператора ГТС».

V. У підпункті 1 пункту 2 глави 6 розділу XI слова «підтвердженого обсягу природного газу» замінити словами та цифрами «середньодобового споживання за попередні 12 місяців».

VI. У розділі XII: 1. Пункт 8 глави 1 викласти в такій редакції:

«8. Порядок обміну даними між Оператором ГРМ та Оператором ГТС щодо прогнозів відбору/споживання природного газу та фактичних об’ємів/обсягів природного газу за суб’єктами ринку природного газу на території ліцензованої діяльності Оператора ГРМ регулюється вимогами Кодексу ГТС та договором транспортування природного газу, укладеним між Оператором ГТС та Оператором ГРМ.».

2. Главу 2 виключити. VII. У главі 3 розділу XIV:

1. У пункті 1: підпункт 1 викласти в такій редакції:

«1) відомості прогнозу відборів/споживання природного газу по споживачах, відборів/споживання яких не вимірюються щодобово та які перебувають у газорозподільній зоні Оператора ГРМ.»;

у підпункті 3 знаки та слова «, підтвердження змінених номінацій, які виникають через появу перебоїв» виключити.

VIII. Пункт 3 розділу I додатка 2 виключити. IX. У розділі III Додатка 11:

1. У підпункті 4 пункту 1 слова «набуття Замовником підтверджених обсягів природного газу на відповідний період» замінити словами та знаками «включення Замовника, що є споживачем, до Реєстру споживачів будь-якого постачальника».

2. У підпункті 4 пункту 3 слова та символи «набуття Замовником (власником об’єкта) підтверджених обсягів природного газу» замінити словами та знаками «включення Замовника, що є споживачем, до Реєстру споживачів будь-якого постачальника».

X. У розділі III Додатка 12:

1. У підпункті 7 пункту 1 слова та символи «набуття Замовником (суміжним суб’єктом ринку природного газу) підтверджених обсягів природного газу на відповідний період» замінити словами та знаками «включення Замовника, що є споживачем, до Реєстру споживачів будь-якого постачальника».

2. У підпункті 6 пункту 3 слова та символи «набуття замовником (власником об’єкта) підтверджених обсягів природного газу» замінити словами, символами та знаками «включення Замовника (власника об’єкта), що є споживачем, до Реєстру споживачів будь-якого постачальника».

Директор Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері Т. Рябуха
ЗАТВЕРДЖЕНО
Постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг
27.12.2017 № 1437

Зміни до Правил постачання природного газу

1. У розділі I: 1) абзац перший пункту 3 доповнити знаками та словами «, та після включення споживача до Реєстру споживачів постачальника в інформаційній платформі Оператора ГТС у відповідному розрахунковому періоді в порядку, визначеному Кодексом газотранспортної системи. Постачальник не має права реструвати споживача у власному Реєстрі споживачів постачальника у розрахунковому періоді, не погодженому зі споживачем.»;

2) у пункті 5: абзац третій викласти в такій редакції: «діючий постачальник — постачальник природного газу, до Реєстру споживачів якого включений споживач у відповідному періоді постачання;» після абзацу п’ятого доповнити новим абзацом шостим такого змісту: «інформаційна платформа — це електронна платформа Оператора ГТС у вигляді веб-додатка в мережі Інтернет, створена відповідно до вимог Кодексу газотранспортної системи.»;

У зв’язку з цим абзаци шостий — дев’ятнадцятий вважати відповідно абзацами сьомим — двадцятим; абзац одинадцятий викласти в такій редакції:

«підтверджений обсяг природного газу — плановий об’єм (обсяг) природного газу, обумовлений договором постачання природного газу між споживачем та постачальником на відповідний розрахунковий період, який має бути поставлений споживачу відповідно до умов цього договору.»;

після абзацу шістнадцятого доповнити новим абзацом сімнадцятим такого змісту: «Реєстр споживачів постачальника — перелік споживачів, які в установленому Кодексом газотранспортної системи порядку закріплені в інформаційній платформі Оператора ГТС за певним постачальником у розрахунковому періоді.».

У зв’язку з цим абзаци сімнадцятий — двадцятий вважати відповідно абзацами вісімнадцятим — двадцятим першим;

абзац вісімнадцятий викласти в такій редакції:

«розрахунковий період — газова доба та/або газовий місяць, визначені Кодексом газотранспортної системи на ринку природного газу, щодо якої (якого) між споживачем та його постачальником визначаються певні обсяги відбору/споживання природного газу та здійснюються відповідні розрахунки.»;

2. У розділі II:

1) абзац п’ятий пункту 1 викласти в такій редакції:

«включення споживача до Реєстру споживачів постачальника у відповідному розрахунковому періоді.»;

2) у пункті 3: в абзаци третьому слово «підтвердженого» виключити;

абзац четвертий викласти в такій редакції:

«договір постачання природного газу укладається на весь очікуваний обсяг споживання природного газу в розрахунковому періоді, необхідний споживачу, або по його точці комерційного обліку, якій присвоєно окремий ЕІС-код.»;

3) у пункті 5:

підпункт 5 викласти в такій редакції:

«5) річні, місячні та/або добові обсяги природного газу, у тому числі в розрізі точок комерційного обліку (за необхідності), та/або допустиме їх відхилення;»;

у підпункті 6 слова та символи «договірних планових об’ємів (обсягів) постачання/споживання» замінити словами «підтверджених обсягів»;

у підпункті 7 слово «відповідного» замінити словом «розрахункового»;

підпункт 18 після абзацу першого доповнити новим абзацом другим такого змісту:

«З метою недопущення постачальником небалансу між обсягами природного газу, поданими ним у газотранспортну систему для потреб своїх споживачів, та обсягами природного газу, відібраними/спожитими його споживачами, у договорі постачання природного газу за домовленістю сторін (споживача та постачальника) може бути визначена процедура передачі споживачем даних про фактичне споживання природного газу за попередню газову добу.».

У зв’язку з цим абзаци другий — третій вважати відповідно абзацами третім — четвертим;

4) у пункті 9:

в абзаци першому слова «необхідним підтвердженням обсягом природного газу на визначений договором період» замінити словами «необхідними підтвердженими обсягами природного газу відповідно до умов договору постачання природного газу»; абзац третій викласти в такій редакції:

«За умови дотримання споживачем умов договору постачання природного газу постачальник зобов’язаний забезпечити своєчасну реєстрацію споживача в Реєстрі споживачів постачальника (на інформаційній платформі Оператора ГТС) у відповідному розрахунковому періоді.»;

в абзаци четвертому слова «або в неповному обсязі узгодження з Оператором ГТС підтвердженого обсягу природного газу для потреб споживача» замінити словами «включення споживача до Реєстру споживачів постачальника»;

5) у пункті 10: абзац перший виключити.

У зв’язку з цим абзаци другий — шостий вважати відповідно абзацами першим — п’ятим;

абзац другий виключити.

У зв’язку з цим абзаци третій — п’ятий вважати відповідно абзацами другим — четвертим;

в абзаци другому слова «базу даних» замінити словами «інформаційну платформу»; в абзаци третьому слова та знак «в порядку, встановленому Кодексом газотранспортної системи» замінити словами «відповідно до умов договору постачання природного газу»;

6) абзац третій пункту 13 викласти в такій редакції:

«перевищення підтвердженого обсягу природного газу, якщо інше не передбачено договором постачання природного газу;»;

7) абзац другий пункту 14 після слів та символів «письмове повідомлення (з позначкою про вручення)» доповнити словами та символами «про необхідність здійснення ним заходів з припинення/обмеження розподілу/транспортування природного газу споживачу»;

8) у пункті 17 слова та символи «та/або підтвердженого обсягу природного газу» замінити символами, словами та знаком «(тобто в ситуації, коли споживач не включений до Реєстру споживачів будь-якого постачальника)»;

9) у пункті 19:

абзаци третій та четвертий викласти в такій редакції:

«забезпечувати постачання природного газу на умовах, визначених договором постачання природного газу;

забезпечувати відповідно до вимог Кодексу газотранспортної системи своєчасну реєстрацію споживача у власному Реєстрі споживачів на інформаційній платформі Оператора ГТС за умови дотримання споживачем укладеного із постачальником договору постачання природного газу;»;

після абзацу одинадцятого доповнити новими абзацами дванадцятим та тринадцятим такого змісту:

«у випадку ініціювання виключення споживача із Реєстру споживачів постачальника своєчасно (одночасно з наданням повідомлення Оператору ГТС відповідно до вимог Кодексу газотранспортної системи) повідомляти споживача про вчинення таких дій; укласти договір припинення (обмеження) постачання природного газу з Оператором ГРМ, у газорозподільній зоні якого розташований споживач такого постачальника.»;

У зв’язку з цим абзац дванадцятий вважати абзацом чотирнадцятим; 10) у пункті 20:

в абзаци дев’ятому слова та знак «або недостатності підтвердженого обсягу природного газу, виділеного споживачу» замінити словами «споживача у розрахунковому періоді в Реєстрі будь-якого постачальника на інформаційній платформі Оператора ГТС»; в абзаци десятому слова та символ «перевитрат добової норми та/або місячного» замінити словом «перевищення»;

11) в абзаци третьому пункту 21 слова та цифри «якщо його річний обсяг споживання природного газу перевищує 30 млн куб. метрів» замінити словами «але на різні розрахункові періоди».

3. У розділі III:

1) пункт 1 після абзацу третього доповнити новим абзацом четвертим такого змісту: «включення споживача до Реєстру споживачів постачальника у відповідному розрахунковому періоді.»;

У зв’язку з цим абзац четвертий вважати відповідно абзацом п’ятим;

2) в абзаци третьому пункту 6 знаки та слова «, та на строк, який кратний величині розрахункового періоду» замінити словами «в розрахунковому періоді»;

3) в абзаци першому пункту 14 слова «Розрахунковим періодом» замінити словом «Періодом»;

4) абзац другий пункту 17 після слів та символів «письмове повідомлення (з позначкою про вручення)» доповнити словами та символом «про необхідність здійснення ним заходів з припинення/обмеження розподілу природного газу споживачу»;

5) у пункті 24:

абзац другий доповнити знаком та словами «, та забезпечити своєчасну реєстрацію споживача у власному Реєстрі споживачів на інформаційній платформі Оператора ГТС»;

абзаци дев’ятий та десятий викласти в такій редакції:

«у випадку ініціювання виключення побутового споживача із Реєстру споживачів постачальника своєчасно (одночасно з наданням повідомлення Оператору ГТС відповідно до вимог Кодексу газотранспортної системи) повідомляти споживача про вчинення таких дій;

укласти договір припинення (обмеження) постачання природного газу з Оператором ГРМ, у газорозподільній зоні якого розташований споживач такого постачальника;»;

6) пункт 27 після абзацу другого доповнити новим абзацом третім такого змісту: «несвоєчасне включення споживача до Реєстру споживачів постачальника на інформаційній платформі Оператора ГТС за умови дотримання споживачем умов договору постачання природного газу.»;

У зв’язку з цим абзаци третій — четвертий вважати відповідно абзацами четвертим — п’ятим.

4. У розділі IV:

1) абзац другий пункту 2 викласти в такій редакції:

«Зміни постачальника має передувати укладання договору постачання природного газу з новим постачальником та розірвання договору постачання природного газу з діючим постачальником або його призупинення в частині постачання природного газу у певному розрахунковому періоді, а також відсутність у споживача простроченої заборгованості за поставлений природний газ перед діючим постачальником.»;

2) пункт 4 викласти в такій редакції:

«4. Кожен споживач, який має намір змінити постачальника, повинен виконати свої зобов’язання по розрахунках за природний газ перед діючим постачальником (або укласти з ним графік реструктуризації заборгованості за природний газ, якого має бути дотримуватись) та підписати з ним угоду про розірвання договору постачання природного газу або його призупинення в частині постачання природного газу з дати, з якої постачання природного газу буде здійснювати новий постачальник, відповідно до пункту 5 цього розділу.»;

3) у пункті 5:

абзац перший після слів «в частині постачання природного газу» доповнити словами «у певному розрахунковому періоді»;

абзац другий після слів, символу та знака «новим постачальником тощо),» доповнити словами та знаком «або споживач не буде дотримуватись узгодженого графіка погашення заборгованості із попереднім постачальником.»;

4) пункт 6 викласти в такій редакції:

«6. Фактичне постачання природного газу новим постачальником може починатись виключно з газової доби, з якої споживач включений до Реєстру споживачів нового постачальника в інформаційній платформі Оператора ГТС у порядку, визначеному Кодексом газотранспортної системи.»;

5) доповнити новим пунктом такого змісту:

«7. Зміни постачальника в інформаційній платформі Оператора ГТС здійснюється в порядку, визначеному главою 5 розділу IV Кодексу газотранспортної системи, та з дотриманням вимог Закону України «Про ринок природного газу» щодо зміни постачальника протягом періоду, який не перевищує 21 день з моменту ініціювання споживачем (чи за дорученням споживача його постачальником) зміни постачальника.».

5. У розділі V:

1) у пункті 1 слова та символи «та/або без достатніх ресурсів (підтверджених обсягів природного газу)» виключити;

2) у пункті 3: абзац другий виключити.

У зв

ОГОЛОШЕННЯ

ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» інформує про введення в дію з 01.03.2018 року роздрібних тарифів на електричну енергію на території здійснення ліцензованої діяльності, крім території, де органи державної влади тимчасово не здійснюють або здійснюють не в повному обсязі свої повноваження						
Групи споживачів			Тариф коп. за 1 кВт·год спожитої електроенергії, без ПДВ			
			1 клас	2 клас		
Для всіх груп споживачів, крім населення та населених пунктів			151,293	167,194		
Для визначення рівня ставок тарифів, диференційованих за періодами часу, для кожного періоду (нічний, денний, напівпіковий, піковий) та всіх сезонів установлюються такі тарифні коефіцієнти відповідно до постанови НКРЕКП України від 20.12.2001 № 1241 із змінами:						
Період часу			нічний	денний	напівпіковий	піковий
Двотарифні тарифи, диференційовані за періодами часу						
Тарифні коефіцієнти			0,35	1,35	-	-
Тризонні тарифи, диференційовані за періодами часу						
Тарифні коефіцієнти			0,25	-	1,02	1,8
Тарифи на електроенергію, що відпускається населенню, діють відповідно до постанови НКРЕКП України від 26.02.2015 № 220.						
Тариф на електричну енергію, що відпускається на комунально-побутові потреби релігійних організацій, діють відповідно до постанови НКРЕ від 11.03.2010 № 218 (із змінами згідно з постановою НКРЕКП від 24.11.2016 №2021).						
За наявності окремого обліку споживання електроенергії за періодами часу розрахунки населення та споживачів, прирівняних до населення, проводяться за відповідними тарифами та такими тарифними коефіцієнтами, у відповідності до постанови НКРЕ України від 23.04.2012 № 498 (із змінами):						
За двотарифними тарифами, диференційованими за періодами часу			0,5 тарифу в години нічного мінімального навантаження енергосистеми; повний тариф в інші години доби.			
За тризонними тарифами, диференційованими за періодами часу			1,5 тарифу в години максимального навантаження енергосистеми; повний тариф у напівпіковий період			
			0,4 тарифу в години нічного мінімального навантаження енергосистеми.			
Роздрібні тарифи розраховані згідно з умовами та правилами здійснення підприємницької діяльності з постачання електричної енергії за регульованим тарифом на основі таких даних:						
Прогнозна оптова ринкова ціна на І квартал 2018 р., грн за 1 МВт·год (без ПДВ)			1495,46	Постанова НКРЕКП від 28.12.2017 №1513		
Прогнозована середня закупівельна ціна, грн за 1 МВт·год (без ПДВ)			1463,89	Розрахунок згідно з постановою НКРЕ від 13.04.2017 №512		
Економічні коефіцієнти нормативних технологічних витрат електричної енергії на І квартал 2018 р. (відносні одиниці)			І клас напруги	0,0121	Постанова НКРЕКП від 16.03.2017 №292	
			ІІ клас напруги	0,0274		
Тарифи на розподіл електричної енергії грн/МВт·год (без ПДВ)			І клас напруги	16,78	Постанова НКРЕКП від 24.01.2018 №73	
			ІІ клас напруги	134,04		
Тарифи на постачання електричної енергії за регульованим тарифом, грн/МВт·год (без ПДВ)			І група споживачів	14,33		
			ІІ група споживачів	71,66		

Приватне акціонерне товариство «Альтен», (ЄДРПОУ 31564985)

Оголошує про проведення Річних Загальних зборів акціонерів товариства, які відбудуться 12 березня 2018 року о 10.00 год. за адресою: м. Київ, вул. Єрванська, 5, оф. 47.

На порядку денному наступні питання:

- Затвердження річної звітності товариства за 2017 рік.
- Розподіл прибутку підприємства за 2017 рік.

Краснолиманським міським судом Донецької області (84406, м. Лиман, вул. Незалежності, 13) розглядається цивільна справа за позовом Тітова Олександра Сергійовича до Хараман Катерини Сергіївни про розірвання шлюбу.

Відповідачка по справі — Хараман Катерина Сергіївна викликається до каб. № 15 суду на 28.02.2018 року о 08 годині 30 хвилин, для участі в розгляді справи по суті.

У разі неявки відповідачки справа буде розглянута в її відсутність за наявними доказами.

Суддя Ткачов О. М.

Шевченківський районний суд м. Києва викликає Канищі Вікторію Валеріївну, 20.11.1969 року народження як обвинувачену в судове засідання по кримінальному провадженню № 420 151 103 30000017 внесеного до ЄРДР 13.03.2015 року за обвинуваченням Канищі Вікторії Валеріївни у вчиненні кримінального правопорушення, передбаченого ч. 5 ст. 27, 5 ст. 191, ч. 4 ст. 358 КК України, яке призначено на 15 год. 30 хв. 13 березня 2018 року та на 09 год. 00 хв. 22 березня 2018 року.

Здійснювати спеціальне судове провадження стосовно обвинуваченої Канищі Вікторії Валеріївни у вчиненні кримінального правопорушення, передбаченого ч. 5 ст. 27, 5 ст. 191, ч. 4 ст. 358 КК України.

Суддя О. В. Мелешак

Деснянський районний суд м. Києва викликає обвинуваченого Гонтара Віктора Івановича, 03.10.1962 року народження (останнє відоме місце проживання: АР Крим, м. Севастополь, вул. Героїв Бресту, 53-А кв. 9), у підготовче судове засідання в кримінальному провадженні №4201600000002407 за ст. 111 ч. 1 КК України, яке відбудеться 12 березня 2018 року о 14.00 годині в приміщенні Деснянського районного суду м. Києва за адресою: м. Київ, пр. Маяковського, 5-В, зал судових засідань №2, **під головуванням судді Бронювської О. В.**

У разі неявки обвинуваченого до суду, оголошення вважається належним повідомленням, а кримінальне провадження буде здійснюватись за відсутності обвинуваченого в порядку спеціального судового провадження.

Московський районний суд м. Харкова викликає як відповідача Назаренко Сергія Вікторовича, 1970 року народження, на 12.00 год. 12.03.2018 року по цивільній справі за позовом Журавлева Віталія Миколайовича до Назаренко Сергія Вікторовича про стягнення суми боргу.

У разі неявки відповідача в судове засідання або неповідомлення про причину неявки, справу буде розглянуто за його відсутності за наявними у справі доказами.

Суддя А. М. Харченко

26 жовтня 2017 року в заочному порядку було розглянуто цивільну справу № 178/770/17, 2/178/527/17 за позовом Публічного акціонерного товариства «Акцент-Банк» до Павлюка Степана Івановича (08.03.1972 р.н.) про стягнення заборгованості. З повним текстом рішення відповідач може ознайомитись, звернувшись до канцелярії Криничанського районного суду Дніпропетровської області за адресою: вул. Виконкомівська, 17, смт Кринички.

Суддя В. В. Берелет

Заліщицький районний суд викликає 27 лютого 2018 року о 09 годині 00 хвилин за адресою: м. Заліщики, вул. Лисенка, 1, як відповідачку Матійчук Олену Сергіївну, 09.09.1988 року народження, остання адреса проживання: с. Лисичники, Заліщицького району, Тернопільської області в судове засідання у цивільній справі за позовом Матійчука Дмитра Ігоровича до Матійчук Олени Сергіївни про розірвання шлюбу.

Голова суду С. В. Дудяк

Саад Васеф, Деснянський районний суд м. Києва (м. Київ, пр. Маяковського, 5-в, каб. 40) повторно викликає вас у судове засідання на 20.03.2018 року о 16 год. 00 хв. для участі у розгляді цивільної справи за позовною заявою Шкідченко Ольги Сергіївни до Саад Васеф про розірвання шлюбу. У разі вашої неявки справу буде розглянуто без вашої участі.

Суддя О. І. Скрипка

Токмацький районний суд Запорізької області викликає обвинувачену Катюху Олександру Володимирівну (зареєстроване місце проживання: Донецька обл., м. Покровськ, вул. Шмідта, 12, кв. 42) у судове засідання для здійснення спеціального судового провадження у кримінальному провадженні № 2201605010000000113 від 01.06.2016 за обвинуваченням Катюхи О. В. у вчиненні кримінального правопорушення, передбаченого ч. 1 ст. 258-3 КК України, яке відбудеться 02.03.2018 року о 15-00 годині в залі судового засідання за адресою: Запорізька область, м. Токмак, вул. Володимирська, 28. У разі неявки обвинуваченої Катюхи О. В. кримінальне провадження буде здійснюватися за її відсутності.

Суддя Коваленко П. Л.

Орджонікідзевський районний суд м. Харкова викликає Губіна Владислава Валерійовича, 08.12.1974 року народження, як обвинуваченого на 14.00 годину 05.03.2018 року по кримінальному провадженню № 644/5100/17; №/п 1-кп/644/55/18 у відношенні Губіна Владислава Валерійовича, обвинуваченого у вчиненні злочинів, передбачених ч. 5 ст. 191, ч. 1 ст. 366 КК України. Місцезнаходження суду: м. Харків, пр. Архітектора Альошина, 7, каб. № 23.

Суддя Г. В. Матвієвська

Северодонецький міський суд Луганської області викликає як обвинуваченого Лобачова Ігоря Афанасійовича, зареєстрованого за адресою: Луганська область, м. Стаханов, вул. Хрунічева, будинок № 27, квартира № 12, у судове засідання з розгляду кримінального провадження № 428/9469/16-к за обвинуваченням Лобачова Ігоря Афанасійовича у вчиненні злочину, передбаченого ч. 1 ст. 258-3 КК України, яке відбудеться 02 березня 2018 року о 14 годині 30 хвилин, у приміщенні суду за адресою: Луганська область, м. Северодонецьк, бульвар Дружби Народів, 19.

Суддя І. Г. Макаренко

Оболонський районний суд м. Києва викликає обвинувачену Котлярову Олену Леонідівну, що обвинувачується у вчиненні злочинів, передбачених ч. 1 ст. 111 КК України, у підготовче судове засідання, яке відбудеться 28 лютого 2018 року об 11.00 годині в приміщенні Оболонського районного суду м. Києва за адресою: м. Київ, вул. М. Тимошенка, 2-Є, 9 кабінет.

Наслідки неприбуття підозрюваного, обвинуваченого, свідка, потерпілого, цивільного відповідача передбачені статтею 139 КПК України, а також наслідки неприбуття обвинуваченого передбачені статтею 323 КПК України, прокурора та захисника — статтею 324 КПК України, потерпілого — статтею 325 КПК України, цивільного позивача, цивільного відповідача та їх представників — статтею 326 КПК України, свідка, спеціаліста, перекладача і експерта — статтею 327 КПК України.

Суддя О. В. Жежера

Оболонський районний суд м. Києва викликає обвинувачену Лемешко Аллу Сергіївну, що обвинувачується у вчиненні злочину, передбаченого ч. 1 ст. 111 КК України, у підготовче судове засідання, яке відбудеться 28 лютого 2018 року о 10.30 годині в приміщенні Оболонського районного суду м. Києва за адресою: м. Київ, вул. М. Тимошенка, 2-Є, 9 кабінет.

Наслідки неприбуття підозрюваного, обвинуваченого, свідка, потерпілого, цивільного відповідача передбачені статтею 139 КПК України, а також наслідки неприбуття обвинуваченого передбачені статтею 323 КПК України, прокурора та захисника — статтею 324 КПК України, потерпілого — статтею 325 КПК України, цивільного позивача, цивільного відповідача та їх представників — статтею 326 КПК України, свідка, спеціаліста, перекладача і експерта — статтею 327 КПК України.

Суддя О. В. Жежера

Втрачені Атестат про повну загальну середню освіту серія КВ№48810078 від 28 травня 2016 р. та додаток до атестату серія 12АШ № 161060, видані Спеціалізованою школою І-ІІІ ступенів № 49 з поглибленим вивченням французької мови Шевченківського району м. Києва на ім'я Абабкова Валентина Віталійовича, **вважати недійсними.**

Кам'янець-Подільський міськрайонний суд Хмельницької обл. (адреса суду: 32300, Хмельницька обл., м. Кам'янець-Подільський Хмельницької обл., вул. Шевченка, 29) викликає відповідача за позовом ПАТ КБ «Приватбанк» про стягнення заборгованості, у судове засідання, яке відбудеться 28.02.2018 о 13:30 до Шульга Ганна Михайлівна (останнє відоме місце реєстрації: 32300, Хмельницька обл., м. Кам'янець-Подільський, вул. Пушкінська, буд. 35, кв. 53) справа № 676/6186/17, **суддя Семенюк В. В.**

У разі неявки відповідача у призначений час або неповідомлення про причини неявки справа буде розглянута за його відсутності за наявними доказами на підставі ст. 169 ЦПК України. З опублікуванням цього оголошення відповідач по справі вважається належним чином повідомленим про час, день та місце проведення судового засідання.

Святошинський районний суд м. Києва повідомляє гр. Кітаєву (Грибач) Валентину Батирівну, що судове засідання по справі за позовом Грибача Миколи Михайловича до Кітаєвої (Грибач) Валентини Батирівни про визначення розміру ідеальних часток у приватній спільній сумісній власності, відбудеться 29 березня 2018 року о 10 год. 00 хв. у приміщенні Святошинського районного суду м. Києва за адресою: м. Київ, вул. Якуба Коласа, 27-А, зала №30.

Ваша явка до суду є обов'язковою. При собі мати паспорт.

Суддя І. В. П'ятничук

Втрачений судновий білет № 013119, виданий ІРДРФУ Кременчуцьким представництвом, на судно «Нептун-3» прогулянкове, реєстраційний номер КРЕ 0191 к, зареєстрований на ім'я Серова Олега Миколайовича, **вважати недійсним.**

ВІСТІ ЗВІДУСІЛЬ

Сонет для Героїв Небесної Сотні

Інна КОСЯНЧУК,
«Урядовий кур'єр»

ПРЕЗЕНТАЦІЯ. «Світло в тунелі» — таку назву має збірка сонетів херсонського письменника Валерія Кулика, яку було нещодавно презентовано в Національній спілці письменників України. Це перша книжка, видана в межах обласної програми розвитку інформаційного простору Херсонської області на 2017—2020 роки. Одна з цілей програми — популяризація українськомовних творів письменників, які живуть і творять на межі з окупованим Кримом.

«Книжки видають коштом обласного бюджету. Заплановано видання творів Анатолія Кичинського, Анатолія Марущака, інших поетів і прозаїків сонячної Херсонщини. Моя ж книжка вийшла накладом 600 примірників, які заплановано передати в бібліотеки. Чому «Світло в тунелі»? Це сподівання, що на кожну людину очікує благодатне світло, яке до-

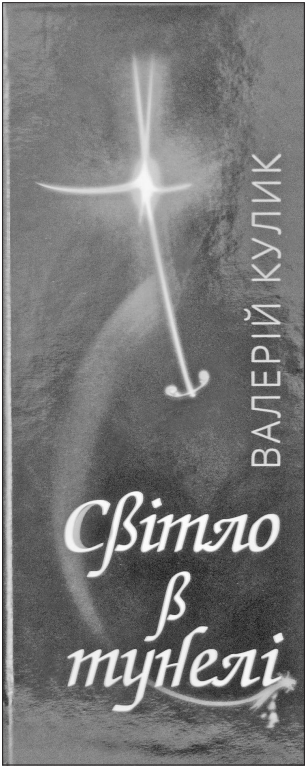
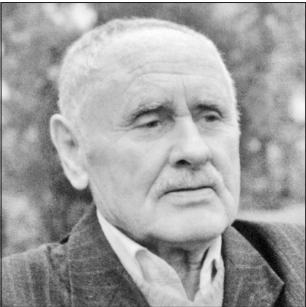


Фото надане автором



Збірка сонетів Валерія Кулика — перша книжка, видана в межах обласної програми розвитку інформпростору Херсонщини на 2017—2020 роки

поможе досягти миру», — розповів Валерій Кулик.

У книжці поезій, почуттєва гама яких навіяна суперечливими подіями сучасного світу, Валерій Кулик, визнаний майстер сонета — непростого поетичного жанру — виклав емоції, бачення подій, що відбуваються в суспільному житті України.

Поетеса Валентина Козак зауважила, що Валерій Кулик своїм поетичним і перекладацьким доробком заслуговує, щоб його висунути на здобуття премії імені Максима Рильського:

«Творчий доробок Валерія Кулика поповнився такою гарною книжкою. Її видано в цікавому дизайні, зручному для читання. Це вищий клас — писати сонети. Поезія має дивувати, ось Валерій Кулик нас і дивує поезією свого степового краю. Та й не тільки Херсонщини. У книжці вміщена вся Україна. І це не випадково — «Світло в тунелі». Книжка болюча — це вірші, присвячені волонтерам, Тарасові Шевченку, нашим Героям Небесної Сотні. Болить йому душа України, він українець-патріот, як і його брат, і радію з того, що книжка не буденна, вона підносить душу до вершин співчуття, любові, милосердя. А також тут є й прекрасні поетичні рядки про кохання».

«Радіо громад» мовитиме на прикордонній Сумщині

Олександр ВЕРТИЛЬ,
«Урядовий кур'єр»

МЕДІА-ПРОСТІР. Чотири редакції дротового мовлення з міст Білопілья, Глухів, Охтирка і Тростянець Сумської області стали переможцями конкурсу на FM-частоту. Це колективи редакцій «Радіо ВІР», «Радіо Глухів», ТРК «Охтирка» та нещодавно створене підприємство ТРК «Тростянець».

Так на прикордонній Сумщині поступово створюється мережа національного FM-мовлення насамперед завдяки активній участі місцевих громад у реалізації проекту «Радіо громад», ініційованого Національною радою з питань телебачення і радіомовлення.

Торік для оперативної й успішної реалізації цього проекту в області з ініціативи облдерж-

жадміністрації проведення широку інформаційно-роз'яснювальну кампанію, зокрема відеопрезентацію проекту, навчальний семінар на базі філії НТКУ «Сумська регіональна дирекція», в якому взяли участь зацікавлені керівники районів, ОТГ, міст, місцевих радіокомпаній.

Там, де місцеві громади проявляють відповідну ініціативу, є практичні результа-

ти. Редактори «Радіо Глухів» та ТРК «Охтирка» заздалегідь подали пакети документів на розрахунок частот, а засновники — місцеві та районні ради — передбачили у бюджетах кошти на створення FM-станції. Це стосується Білопілья і Тростянця, де місцева влада і журналісти спільно вирішують наболілі питання і сприяють розвитку мережі національного FM-мовлення.

Наступним суперником «Динамо» в Лізі Європи буде «Лацио»

Ганна РОМАШКО
для «Урядового кур'єра»

ЄВРОКУБКИ. Вчора у швейцарському Ньоні відбулося жеребкування 1/8 фіналу Ліги Європи. У наступній стадії другого за престижністю континентального клубного турніру київське «Динамо» двічі зустрінеться з італійським «Лацио». Перший матч команди зіграють 8 березня у Римі на «Стадіо Олімпіко», другий — 15 березня в українській столиці на НСК «Олімпійський».

А напередодні кияни втратили неймовірно важку нульову нічию в протистоянні з грецьким АЕКом і завдяки голу, забитому тижнем раніше на полі суперника, вийшли до наступної стадії плей-оф.

Головний тренер «Динамо» Олександр Хацкевич другий матч з греками назвав грою нервов, відзначивши боротьбу на кожній ділянці поля: «Десь була перевага в суперника у володінні м'ячем. Були моменти біля обох воріт. Якщо брати по грі, то й Мораес, і Гон-

салес, повинні були віддавати Буяльському. Але найголовніше зараз — результат. Сподобався загальний рух, функціональний стан. Не сподобався колективний вихід з оборони в атаку. Бігли двоє-троє, а ми просили більше. Утім, ми втягуємось в сезон, тож, гадаю, командна швидкість підвищиться», — переконаний наставник киян.

А капітан «Динамо» Микола Морозюк висловив сподівання, що команда з кожною офіційною грою додаватиме: «У нас хороші шанси на прохід у подальші стадії. Ризик пропустити є завжди. Завжди хвилюєшся. Для нас головне було — не пропустити, десь нам пощастило. Були й у нас моменти, які потрібно було реалізовувати, могли більш впевнено закінчити цю гру. Але найважливішим для нас було — пройти далі... Пам'ятаю, перед першою грою на прес-конференції мене запитали, чи готові ми на 100 відсотків. Не хотів загострювати ситуацію і сказав, що ми готові. Але це, напевно, бу-



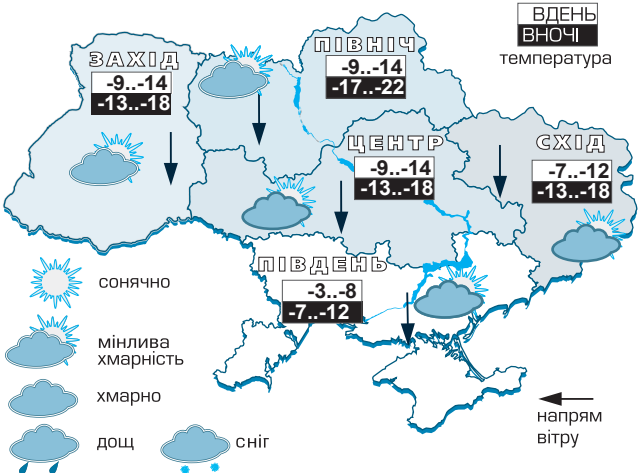
ФОТО УНІАН

В один із моментів Микола Морозюк здійснив вражаючий сейв, врятувавши свою команду від гола

ла неправда, тому що неможливо підготуватися на зборах на 100 відсотків, якщо не граєш в офіційних іграх».

До матчу з «Лацио» у «Динамо» вже буде підготовка через ігри внутрішньої першості. Тож побачимо.

ПОГОДА НА ЗАВТРА



ТЕМПЕРАТУРА ПО ОБЛАСТЯХ УКРАЇНИ НА 25 ЛЮТОГО

Область	Ніч	День	Область	Ніч	День
Київська	-17 -22	-9 -14	Черкаська	-13 -18	-9 -14
Житомирська	-17 -22	-9 -14	Кіровоградська	-13 -18	-9 -14
Чернігівська	-17 -22	-10 -15	Полтавська	-13 -18	-9 -14
Сумська	-17 -22	-10 -15	Дніпропетровська	-11 -16	-7 -12
Закарпатська	-8 -13	-2 -7	Одеська	-7 -12	-3 -8
Рівненська	-13 -18	-9 -14	Миколаївська	-7 -12	-3 -8
Львівська	-13 -18	-9 -14	Херсонська	-7 -12	-3 -8
Іва -Франківська	-13 -18	-9 -14	Запорізька	-7 -12	-3 -8
Волинська	-13 -18	-9 -14	Харківська	-14 -19	-9 -14
Хмельницька	-13 -18	-9 -14	Донецька	-11 -16	-7 -12
Чернівецька	-13 -18	-9 -14	Луганська	-13 -18	-7 -12
Тернопільська	-13 -18	-9 -14	Крим	0 -5	+2 -3
Вінницька	-13 -18	-9 -14	Київ	-10 -12	-17 -19

Укргідрометцентр

Бібліотеки візьмуть за взірць американських колег

Іванка МІЩЕНКО
для «Урядового кур'єра»

ВИСТАВКА. Весілля в бібліотеці? Чом би й ні! Саме про таку послугу американських бібліотек можна дізнатися у Старобільську на Луганщині на мандрівній фотовиставці від Посольства США.

Виставка фотоплакати «Публічна бібліотека. Фотоесе Роберта Доусона» до Луганського національного університету імені Тараса Шевченка приїхала за підтримки Посольства США в Україні, культурного центру «Американський дім» та інформаційно-ресурсного центру «Вікно в Америку».

«Кожен житель Америки може відвідувати найближчу до своєї оселі бібліотеку, знаходити потрібну інформацію, зустрічатися з письменниками, відвідувати концерти, працювати в інтернеті, шукати роботу онлайн, відпочивати в гарних інтер'єрах або навіть влаштувати весілля. У добу цифрових технологій бібліотека перевинаходить себе. Від неї вимагають дедалі більше — вийти за межі обміну книжками і перетворитися на громадський центр», — розповідає про власні враження співробітник прес-центру вишу Олег Черниш.

Як відомо, у США майже 17 000 публічних бібліотек, всі вони різні, кожна має родзинку завдяки тому, що їх підтримують місцеві громади. Представлені на виставці фотороботи Роберта Доусона відзначено кількома стипендіями саме за документалістику. Вони є в колекціях музеїв сучасного мистецтва у Нью-Йорку та Сан-Франциско. Розгорнуто виставку саме в бібліотеці ЛНУ імені Тараса Шевченка, і серед відвідувачів багато співробітників місцевих бібліотек, яким ще доведеться перебувати власну роботу так, щоб зацікавити громади рідних сіл і селищ.

ОГОЛОШЕННЯ

Повістка про виклик обвинуваченого при здійсненні судового засідання в порядку спеціального судового провадження

Обвинувачений Кухаренко Олександр Юрійович, який народився 10.07.1985 року, зареєстрований за адресою: м. Одеса, просп. Шевченка, 33-Б, кв. 199, відповідно до вимог 297-5, 323 КПК України викликається в судові засідання, яке відбудеться 12.03.2018 року о 14 годині 00 хвилин у залі судових засідань №130 Приморського районного суду м. Одеси за адресою: м. Одеса, вул. Балківська, 33, для участі в судовому засіданні як обвинувачений.

Суддя Попревич В.М.