ДУХОВНІСТЬ

3 Помічник Вселенського патріарха Варфоломія єпископ Макаріос Христопольський розповів, як ухвалювали рішення про українську автокефалію

ДОКУМЕНТИ

22 Указ Президента України «Про стипендії Президента України для дітей з інвалідністю, які мають високі досягнення у всеукраїнських спортивних змаганнях»

ГАЗЕТА КАБІНЕТУ МІНІСТРІВ УКРАЇНИ

ЗАСНОВАНА В 1990 РОЦІ

www.ukurier.gov.ua

УРЯДОВИЙ КУР'ЄР

ВІВТОРОК, **23 ЖОВТНЯ 2018 РОКУ** | ЦІНА ДОГОВІРНА | **№198** (6314)

ЦИТАТА ДНЯ

ВОЛОДИМИР ГРОЙСМАН:

«Вигоду має отримати українець: гідний рівень життя, стабільну зарплату, високі доходи».

Прем'єр-міністр про бачення головної мети реформ, які впроваджує уряд

«Урагани» для української армії

НАЦОБОРОНА. Збройні сили України отримали нову партію відремонтованих далекобійних потужних реактивних систем залпового вогню «Ураган», написав Президент Петро Порошенко у Facebook. «Це одна з найбільш далекобійних і потужних реактивних систем залпового вогню, що стоять на озброєнні наших військових», — зазначив Президент. Він додав, що за 20 секунд «Ураган» може зробити повний залп із 16 реактивних снарядів, який уразить цілі на дальності до 35 кілометрів. «Продовжуємо зміцнювати обороноздатність української армії!» — наголосив глава держави.

Під час ремонту «Ураганам» повністю відновили всі вузли й агрегати РСЗВ. На сайті Укроборонпрому повідомляють, що широкий спектр реактивних снарядів для цих систем залпового вогню дає змогу знищувати живу силу, неброньовану, легкоброньовану і броньовану техніку, підрозділи протиповітряної оборони та артилерії, командні пункти, вузли зв'язку й інші об'єкти супротивника. Для переведення системи з похідного у бойове положення потрібно лише три хвилини.

ЦИФРА ДНЯ

3,5 тис. кілометрів

доріг відремонтовано в Україні протягом 2018 року

Висоту польоту задав «Сокіл»

Фото з сайту mil.gov.ua

Капітан команди Сергій Ільницький друже «Сокіл» (ліворуч) поділив найвищий щабель п'єдесталу з австралійським спортсменом Беном Фарінаццо

2

СИЛЬНІ ДУХОМ. *Українці здобули перші нагороди на Іграх Нескорених в австралійському Сіднеї*

Як обігрітися на енергетичному острові

ПІДГОТОВКА ДО ЗИМИ. *У Рубіжному систему міського опалення переводять з газу на електрику та з центральної на індивідуальну*

Іванка МІЩЕНКО
для «Урядового кур'єра»

Луганщина цього року зимуватиме в умовах енергетичного острова, без підключення до всеукраїнської електричної мережі. Рубіжне може стати четвертим в Україні містом, де реалізовано програму децентралізації системи міського опалення. «Урядовий кур'єр» поцікавився, як позначиться бажання людей встановити індивідуальні обігрівачі на ситуації з енерговитратами.

Тетяна Миколаївна стривожено виглядає з кімнати: в передпокої електрик встановлює новий двозонний лічильник. Робітники заносять коробки з керамічними панелями. Та в господині настрій не радісний. «Тривожно. Незрозуміло, — зізнається Тетяна Миколаївна. — У нас було нормальне центральне опалення, все влаштовувало. Про те, що його не буде зовсім, чутки поширювалися, але готовими треба бути до будь-якої ситуації. Тому ми й почали клопотати, щоб допомогли встановити індивідуальне опалення. Та ось тільки чи витримає стара проводка?»

5

КУРСИ ВАЛЮТ/БАНКІВСЬКІ МЕТАЛИ встановлені Національним банком України на **22 жовтня 2018 року**

USD 2818.2001 (за 100 доларів США) **EUR 3232.4755** (за 100 євро) **RUB 4.2821** (за 10 рублів) / **AU 346145.43 AG 4090.62 PT 233346.97 PD 302956.51** (за 10 тройських унцій)

4 820103 080015

НОВИНИ ТА КОМЕНТАРІ

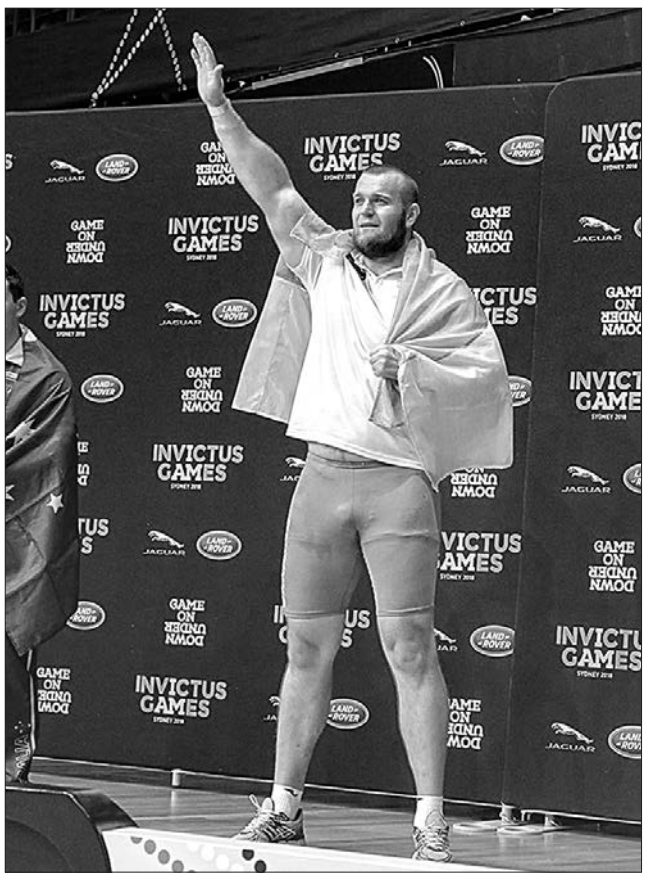
Висоту польоту задав «Сокіл»

Оксана ГОЛОВКО,
«Урядовий кур'єр»

Капітан української збірної «Нескорених» начальник штабу Української добровольчої армії Сергій Ільницький з позивним «Сокіл» 22 жовтня виборов першу золоту медаль для нашої країни на цьогорічних Іграх — з веслування на тренажерах у категорії Men's IR6 (швидкість за одну хвилину).

Сергій майстер спорту з веслування на байдарці. Військовим він став у 18 років, ще за часів СРСР, та 23 роки прослужив у Збройних силах України. Вийшов у відставку у званні полковника. Коли на сході України спалахнула війна, вибір — іти чи не йти — перед Сергієм не стояв. У 2014 році приєднався до Української добровольчої армії.

На Донбасі боєць зазнав закритої черепно-мозкової травми та численних травм обличчя внаслідок контузії, які спричинили інвалідність. Втім, наслідки поранення не зупинили чоловіка, а навпаки — спонукали повернутися до активних занять спортом і, як колись в армії, бути прикладом для інших військових. Капітан українських нескорених вірить, що участь нашої збірної в Іграх ще раз нагадає світові про війну, яка триває в Україні, а військовослужбовців з пораненнями надихне займатися спортом, адже є чимало прикладів того, як учасники із тяжкими травмами не лише демонстрували високі результати, а й перевершували досягнення, які мали до поранення.



Олександр Бєлобоков переконаний: якщо цілеспрямовано йти, вершина обов'язково підкориться

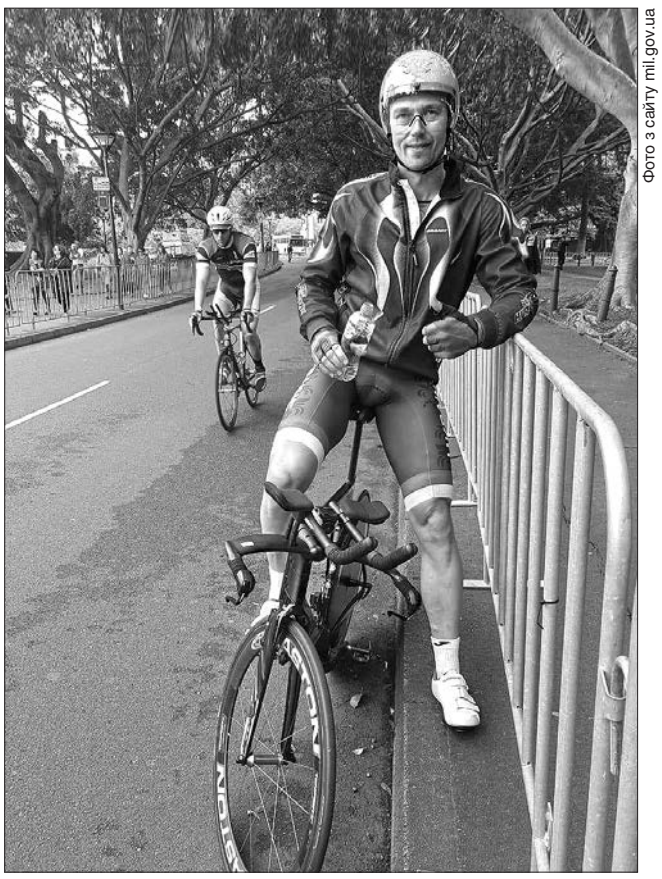


Фото з сайту mil.gov.ua

Денис Фіщук виборов першу за два роки медаль у велоспорті

Услід за Сергієм Ільницьким найвищу сходинку п'єдесталу підкорив Олександр Бєлобоков — єдиний представник Донеччини у збірній. Він як доброволець брав участь у визвольній боротьбі за Маріуполь 2014 року й зазнав поранення обох рук, виконуючи бойові завдання в секторі «М» зони АТО, зазначено на сайті української збірної. До війни він успішно займався пауерліфтингом (майстер спорту міжнародного класу) та греко-римською боротьбою. У Сіднеї маріуполець став першим у вправі на веслувальному тренажері IR спринт на одну хвилину, випередивши найближчого переслідувача з Австралії на 54 пункти.

А першу медаль для України на Іграх Нескорених-2018 в Австралії здобув ветеран АТО й СБУ Денис Фіщук. 21 жовтня черкасець посів третє місце в індивідуальній велогонці з роздільним стартом у категорії IRB3. Він показав час 2:53.82, поступившись спортсменам із Великої Британії та Австралії. Це також перша за два роки медаль у велоспорті.

Денис Фіщук — єдиний представник Служби безпеки України у складі національної збірної на Іграх. Зараз він — військовий пенсіонер, а 2014-го брав участь в операціях СБУ в зоні АТО, захищаючи східний кордон України від російської агресії. У бою зазнав закритої черепно-мозкової травми від вибуху кумулятивної гранати. У минулому Денис займався тріатлоном, тому для реабілітації після травми обрав для себе звичні види спорту — плавання та велоперегони. Найбільшою перемогою вважає те, що завдяки спорту повернув форму і втрачене здоров'я після травми.

Ігри Нескорених — міжнародні спортивні змагання для військовослужбовців та ветеранів з обмеженими фізичними можливостями, набутими під час виконання службових обов'язків. Участь у них беруть представники країн-членів НАТО, а також стратегічні партнери Альянсу.

Уперше Ігри Нескорених, засновані британським принцом Гаррі, пройшли 2014-го в Лондоні. Цьогоріч у змаганнях беруть участь команди 18 країн: Афганістану, Австралії, Канади, Данії, Естонії, Франції, Грузії, Німеччини, Іраку, Італії, Йорданії, Нідерландів, Нової Зеландії, Польщі, Румунії, України, Великої Британії, США.

Україна виступає у шести спортивних дисциплінах: легка атлетика, плавання, веслування на тренажері, велоспорт на шосе, стрільба з лука та пауерліфтинг. Торік Україна вперше взяла участь в Іграх Нескорених. У Торонто наші спортсмени здобули 8 золотих, 3 срібні та 3 бронзові нагороди.

Нинішні змагання триватимуть до 27 жовтня і охоплять увесь Сідней — від Олімпійського парку, який був повністю оновлений до Олімпіади 2000 року, до порту Сідней-Харбор, який стане відправною точкою регати, а також прийматиме учасників велосипедних перегонів.

Вітаючи українських переможців, Президент Петро Порошенко побажав нашим спортсменам-воїнам не знижувати темп і «Так тримати!». А хіба може бути інакше, якщо висоту польоту задає «Сокіл»!

Ціна на газ зросла, щоб не сталося дефолту

НЕПРОСТЕ РІШЕННЯ. *В уряді констатують: це вимушений крок, щоб Україна могла далі розвиватися*

Наталя ПИСАНА
для «Урядового кур'єра»

З 1 листопада ціна на газ для населення в Україні зросте на 23,5% і становитиме 8550 гривень за тисячу кубометрів. Таке рішення оголосив Прем'єр-міністр Володимир Гройсман на екстреному засіданні уряду.

За словами глави Кабміну, це непросте рішення, і багато присутніх на засіданні не хотіли б на ньому бути, але є обставини, які слід враховувати. «Ще з липня ми працювали над тим, щоб знайти компроміс щодо ціни на газ. У держави є надзвичайно великі борги, які треба повертати, а зобов'язання щодо вирівнювання ціни на газ було ще у 2008 році. Йдеться про те, що без вирішення питання щодо ціни на газ могла бути розірвана співпраця з Міжнародним валютним фондом. Без кредиту МВФ країна опинилася б на межі банкрутства. У країні почався б доларовий хаос та стрімке зростання цін на товари та послуги. Держава вимушена була б скоротити соціальні програми і заморозити заробітні плати й пенсії», – наголосив Прем'єр.

Володимир Гройсман зазначив, що для кожної української родини це важко, але підкреслив, що спочатку планували підвищити ціну на 60%. «Переговори з МВФ були складними. Кредитори висували вимогу прирівняти ціни на газ для населення до рівня промисловості. Ми наводили основний аргумент: доходи українців поки що не дають змоги платити ринкову ціну за газ. У результаті важких перемовин було досягнуто компромісу. І плюс до ціни — майже втричі менший, ніж міг би бути», — констатував Прем'єр.

«Подорожчання газу — вимушений крок, щоб країна могла далі розвиватися. Але держава захистить тих, хто потребує її допомоги: малозабезпечені громадяни отримають субсидію на сплату житлово-комунальних послуг. А вже із січня 2019 року в Україні запрацює монетизація субсидій. Українці отримуватимуть «живі» гроші для оплати комунальних послуг. Усе, що буде заощаджено завдяки розумному споживанню енергоресурсів, залишатиметься людям», — зауважив Прем'єр. І додав, що на урядову програму «теплих» кредитів додатково спрямовано 100 мільйонів гривень. Це дасть змогу українцям отримати безповоротну допомогу на енергомодернізацію житла: заміну котлів, утеплення, встановлення лічильників.

Після рішення уряду про підвищення ціни на газ МВФ оприлюднив заяву, згідно з якою він та Україна досягли угоди про нову 14-місячну програму підтримки економічної політики stand-by (SBA), яка замінить програму розширеного фінансування (EFF), що завершується у березні 2019 року. Нова програма stand-by — 3,9 мільярда доларів.

Прем'єр наголосив, що уряд вважає необхідним продовження співпраці з міжнародними фінансовими організаціями задля забезпечення політики виплати боргів і зниження навантаження на бюджет. «Ми працюємо з фінансовими ринками світу, аби віддати кредити, які на нас поклали минулі уряди. Ми щороку платимо п'ять мільярдів доларів як обслуговування (взятого тоді) боргу», — каже Володимир Гройсман.

Прем'єр згадав той час, коли Україна переживала кризові 1990-ті. «Стрімка інфляція, затримки з виплатою заробітної плати, високий рівень безробіття, потім перше різке знецінення української гривні — долар тоді зріс із 3 до 5 гривень. У 2018 році Україна знову могла б повернутися в 1990-ті. У 2006—2013 роках взяли мільярдні доларові кредити, які тодішня влада не спрямувала на розвиток економіки, вони були розтринькані й витрачені на проїдання. За цей час борг України нарощено більш ніж на 50 мільярдів доларів. Це річний бюджет України! Безвідповідальність тодішніх чиновників зробила сьогодні заручниками простих українців. А тепер настав час повертати ці борги: за наступні п'ять років держава Україна має віддати понад 30 мільярдів доларів», — каже Володимир Гройсман.

Нинішній уряд уже розпочав знижувати боргове навантаження: уперше за останні роки відсоток боргу до ВВП в доларовому виразі зменшився. А нещодавно прийнята стратегія передбачає конкретні кроки щодо досягнення фінансової незалежності України.

Коментуючи під час форуму молодих лідерів-державотворців «Софія Київська» питання підвищення цін на газ і розвитку подальшої ситуації, Прем'єр зазначив, що настає момент для відповідальної політики тарифоутворення на місцях. «Реформування тарифів на житлово-комунальні послуги, так само як і запровадження заходів ефективного енергоспоживання, — одна зі сфер, за які відповідає не стільки центральна влада, скільки місцеве керівництво. Ми витрачаємо більшість грошей на тепло і гарячу воду. Їх виробляють теплокомуненерго, які належать муніципалітетам. Треба інвестувати в нові котельні, нові системи транспортування енергоресурсів, утеплювати будинки, вкладати в енергозбереження. Тоді споживання буде меншим і сам рахунок буде меншим», — резюмував Володимир Гройсман.

Фото з сайту fanarion.blogspot.com

Єпископ Макаріос Христопольський, помічник Патріарха Варфоломія:

«Рішення про автокефалію України було складним. Томос – другий крок, і це не так важко»

Єпископ Макаріос Христопольський — помічник Вселенського патріарха Варфоломія, постійний професор Патріаршої академії Криту і запрошений професор богословського факультету одного з вишів Естонії та інших університетів. Одразу після закінчення Синоду Вселенського патріархату, який пройшов у жовтні, Укрінформ направив свої запитання Його преосвященству Макаріосові — одному з учених, які готували канонічні підстави для вересневого Синаксу і наступного рішення Синоду Константинопольської церкви. Це перші коментарі офіційної особи Вселенського патріархату щодо вже прийнятих рішень.

Повернення у канонічне поле

— Ваше преосвященство, рішенням нещодавнього Синоду Константинопольського патріархату, якщо ми правильно розуміємо, знято «анафему» та відлучення предстоятеля Української православної церкви Київського патріархату Філарета і глави Української автокефальної православної церкви (УАПЦ) Макарія. Рішення цього питання остаточне чи його переглядатимуть у майбутньому?

— Справді, на останньому засіданні Священного Синоду Вселенського патріархату було вивчено питання апеляцій «екліту» (право верховного церковного суду заслуховувати справи, щодо яких подана апеляція — прим. перекл.) Філарета Денисенка та Макарія Малетича і єпископів та духовенства, які до них належать. Після ретельного вивчення цих вимог вирішено повернути обох позивачів, а також єпископів, кліриків і мирян, які до них належать, у канонічне поле. Це означає, що відтепер Філарет і Макарій є канонічними ієрархами Церкви і мають канонічний архієрейський сан. Те саме, звичайно, стосується і їхніх інших єпископів, духовенства та мирян, які приймали від них священні обряди.

— Оскільки ми не дуже добре розбираємося в цих термінах, чи можете пояснити нам, що означає «апеляція «екліта»?

— Йдеться про привілеї, а також про величезну загальноцерковну відповідальність, яку надав Константинопольській церкві IV Вселенський Халкідонський собор 451 року. Правила 9 і 17 цього Собору визначають, що якщо єпископ або клірик буде судимий його митрополитом або місцевим Синодом і вважатиме це рішення несправедливим, він може законно звернутися до Патріаршого Престолу Константинополя, який зобов'язаний переглянути це питання і прийняти остаточне рішення. Цей привілей Вселенського патріархату незліченну кількість разів в історії застосовували щодо єпископів інших патріархій і автокефальних церков. У деяких випадках Вселенський патріархат вирішував на користь заявника, у деяких виносив рішення проти нього, тобто погоджувався з рішенням органу церковної влади, у відомстві якої перебував позивач, а в певних випадках Патріархат ухилявся від прийняття рішення.

> Священні канони існують не для покарання, а для порятунку. Ми використовуємо правила не як інструмент для зміцнення наших позицій, а з метою здійснення праведної місії Церкви. Досвід показує нам, що у великих церковних проблемах ми не маємо бути поспішними в покаранні чи у помсті. Ми чекаємо і перебуваємо у молитвах.

Необґрунтовані дії Московської церкви

— Чи викликало це рішення Вселенського патріархату заперечення під час проведення Синоду, чи воно було одностайним?

— Святійший патріарх Варфоломій не приймає швидких і поверхових рішень. Хоча це рішення було прийнято на останньому Синоді, Вселенський патріархат протягом багатьох років вивчав ці питання. Достатньо взяти до уваги, що Філарет подав Святійшому патріарху Варфоломію шість апеляцій «екліту». Також кілька років тому було створено спільну комісію з ієрархів Вселенського патріархату та ієрархів Російської церкви для вивчення церковного розколу в Україні. На жаль, Московська церква необґрунтовано перервала роботу цієї комісії і відтоді відповідальна за те, що не докладали жодних зусиль до вирішення цієї проблеми. Однак у розумінні ієрархів нашої Патріархії визріла необхідність розгляду апеляції «екліта» Філарета. Патріарх Варфоломій виніс його на розгляд Синоду в потрібний час. Не тільки не виникло жодних заперечень, а й навпаки: з великою рішучістю та участю було прийнято одностайне рішення.

— Виявилося, що у випадку України анафему було використано як засіб більше для політичних цілей, ніж для релігійних. Як ви прокоментуєте те, що канони використовує один брат проти іншого?

— Хочу сказати насамперед, що Священні канони існують не для покарання, а для порятунку. Ми використовуємо правила не як інструмент для зміцнення наших позицій, а з метою здійснення праведної місії Церкви і на справу проповіді Христової. Крім того, церковний досвід показує нам, що у великих церковних проблемах ми не маємо бути поспішними в покаранні чи у помсті. Ми чекаємо і перебуваємо у молитвах. Вселенський патріархат має величезний досвід застосування Священних канонів. Подивіться, як він вчинив, коли Московська митрополія 1448 року обрала митрополита без благословення Константинополя. По суті, Москва була відрізана від материнської Церкви. Розрив відбувся у 1459 році з рішенням Помісного Синоду Росії, яке визначало, що митрополита Московського обиратиме Помісний Синод, а не Константинополь.

Томос буде надано у потрібний час

— З офіційного повідомлення Синоду ми дізналися, що рішення про українську автокефалію прийнято, але ще не дарований томос. Чи існують якісь істотні або процедурні відмінності щодо цього?

— Справді, рішення про автокефалію України прийнято. Це було найскладніше. Томос — другий крок, і це не так важко. Томос — це завершення рішення, іншими словами — «засвідчення». У потрібний час і томос буде надано. Патріарх Варфоломій веде справу і зробить усе в свій час.

— Ваше Преосвященство, як ви можете прокоментувати рішення, прийняті Москвою щодо повного припинення спілкування з Константинополем?

— Не хочу судити рішення Церков або заяви їхніх предстоятелів. Я не згоден з тим, що відбувається, з тим, що деякі особи здійснюють нападки навіть щодо Вселенського патріарха. Мені не подобається ця тактика, і нам, як ієрархам Православної Церкви, це не робить честі. Коли ми хочемо щось сказати, потрібно правильно застосовувати наші церковні та канонічні постулати. Духовенство і народ все розуміють і судять. Я в жодному разі не недооцінюю інтелект або розсудливість читачів. Тому не судитиму тих, хто каже, що Патріарх Варфоломій і Синод всупереч Канонам ухвалили рішення про відновлення Філарета і Макарія. Я раніше наводив правила Священних канонів, які дають таке право Константинополю. Цього цілком достатньо, і кожен має право робити свої висновки. Щодо рішення Московської церкви, я не можу сказати, що воно мені до душі. Думаю, цим рішенням не задоволені всі. Але якщо вони вирішили чинити так, я поважаю їхнє рішення. Підношу мої молитви і сподіваюся на те, що проблеми пізніше будуть подолані і відновиться євхаристійне спілкування в Ісусі Христі.

Ольга БУДНИК,
Лана САМОХВАЛОВА,
Стамбул — Київ
(Надруковано зі скороченнями)

ПРОШУ СЛОВА!

Для кого дорога до Кривого Рогу?

Олена ІВАШКО,
«Урядовий кур'єр»

Кілька днів тому звернулася до мене приятелька із запитанням: «Що ти скажеш про наші дороги?» Після мого реготу у відповідь вона уточнила: мовляв, її цікавить лише стан дороги з Миколаєва до Кривого Рогу. Стримуючи емоції, пояснюю Оксанці, що такого поняття, як дорога до Кривого Рогу, на мапі Миколаївської області просто не існує. Можливо, десь із космосу видно, що прокладено стежки, ймовірно, навіть хтось там ходив, може, навіть їздив. Але це не дорога в тому розумінні, яку її мають бачити люди XXI століття. Цікавість приятелька пояснила: маємо їхати з людиною після операції. На єдиний потяг того дня не встигаємо. Тож радилася, чи можна проїхати рейсовим автобусом, чи все-таки залізницею наступного дня. Звісно, додаються витрати на готель. Сама давно не їздила від Миколаєва до Кривого Рогу, тож запитала у Фейсбуці: хто скаже, в якому стані дорога? Начебто її ремонтували? Чи намагалися ремонтувати? Може, хоч частину?

Відповіді красномовні. «Лєн, ти сама хочеш їхати чи когось у ДТП відправити?», «Забудь про цю трасу, її немає в принципі», «Залізниця — вихід, там хоч без підскоків». А ще надіслали відео проїзду тією «трасою». Я не хочу перевіряти, переконуватися. Усе очевидно. Люди кажуть, що ті 180 кілометрів дороги від Кривого Рогу до Миколаєва можна їхати, лише якщо тобі дуже терміново, якщо обкладешся подушками і застрахуєш життя. Приятелька поїхала потягом наступного дня. Та річ не в цьому напрямку дороги. На Миколаївщині доріг немає не тому, що грошей немає. Так, гроші уряд надав, але в області їх не освоїли. Скажу більше: з Миколаївської області забрали 100 мільйонів гривень, що спрямовували на ремонт, як неосвоєні. Стримуючи емоції, цікавлюся: вам дали державні гроші, їх спрямували на ремонт доріг — чому їх досі не освоїли? Про це запитували неодноразово і я, і мої колеги. У відповідь виконувач обов'язків керівника Служби автодоріг Миколаївської області Андрій Максименко заявив, що дороги можна відремонтувати, тільки порушивши закон. На цей закид відреагувала прес-служба Державного агентства автомобільних доріг. «Коли керівник одного з регіональних підрозділів, замість ремонту доріг і виконання запланованих обсягів робіт, вишукує приводи для порушення закону, — це навряд чи свідчить про його професіоналізм, прагнення до конструктивного розвитку і такого очікуваного жителями області ремонту доріг».

Миколаївська область стала найгіршою у країні за рейтингом виконання ремонтних дорожніх робіт і виконала лише 17% запланованого обсягу. На трасі Н-14 Олександрівка — Кропивницький — Миколаїв ремонт так і не розпочали. Є безліч інших напрямків, які потребують ретельної уваги. Кажуть, там колись будуть дороги. Коли, для кого? Мабуть, уже точно не для нас. Миколаївщина запрошує? Повірте, від залізничного вокзалу ви матимете ще більше «задоволення», ніж від доріг.

Світ вшановує пам'ять жертв Голодомору

Вікторія ВЛАСЕНКО,
«Урядовий кур'єр»

ЗАПАЛИ СВІЧКУ! У канадському місті Торонто з'явився меморіал жертвам Голодомору. Як повідомляє кореспондент Укрінформу, до офіційної церемонії відкриття меморіалу долучилося кілька сотень осіб, серед яких були мер Торонто Джон Торі, міністр закордонних справ Канади Христя Фріланд та перший віце-прем'єр-міністр України Степан Кубів.

Ця скульптурна композиція розташована на території Виставкової площі, неподалік від аеропорту Торонто та набережної озера Онтаріо. Центральне місце меморіалу займає скульптура українського митця Петра Дроздовського «Гірка пам'ять дитинства». На спорудження витратили близько 1,2 мільйона доларів. Більшість цієї суми зібрано зусиллями української діаспори з індивідуальних пожертв.

«Українська громада Канади протягом багатьох років, коли пам'ять про Голодомор приховували, берегла її і змогла повернути до України. Це дуже важливий внесок, і я особливо вдячна старшим членам нашої громади, які підтримували цю пам'ять», — сказала під час церемонії відкриття Христя Фріланд.

Цими вихідними пам'ять про загиблих під час штучного голоду в Україні вшановувала й українська громада Брюсселя, де пройшла акція «Запалимо свічку пам'яті!». У ній взяли участь посол України в Королівстві Бельгія Микола Точицький та глава місії нашої країни при НАТО Вадим Пристайко.

«Сьогодні, великою мірою завдяки зусиллям української закордонної громади, ми знаємо правду про трагічні події в житті нашої країни за часів СРСР. Ми всі маємо пам'ятати про ті жахливі часи і молитися за душі тих, хто загинув», — сказав Микола Точицький. Він також наголосив, що українські дипломати переконуватимуть уряд і парламент Бельгії долучитися визнати Голодомор 1930-х років геноцидом проти українського народу.

ПОДІЇ ТА КОМЕНТАРІ

ДОКУМЕНТИ

КАБІНЕТ МІНІСТРІВ УКРАЇНИ

ПОСТАНОВА
від 17 жовтня 2018 р. № 842
Київ

Про внесення змін до пункту 4 Положення про Державну казначейську службу України

Кабінет Міністрів України **ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Внести до пункту 4 Положення про Державну казначейську службу України, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 15 квітня 2015 р. № 215 (Офіційний вісник України, 2015 р., № 33, ст. 964; 2016 р., № 98, ст. 3190), зміни, що додаються.

2. Ця постанова набирає чинності з дня її опублікування, крім абзацу другого пункту 4 змін, затверджених цією постановою, який набирає чинності одночасно із Законом України «Про електронні довірчі послуги».

Прем'єр-міністр України В. ГРОЙСМАН

ЗАТВЕРДЖЕНО
постановою Кабінету Міністрів України
від 17 жовтня 2018 р. № 842

ЗМІНИ,
що вносяться до пункту 4 Положення про Державну казначейську службу України

1. Підпункт 2 після абзацу шостого доповнити новим абзацом такого змісту:

«здійснює за поданням органів, що контролюють справляння надходжень бюджету, перерахування компенсації частини суми штрафних (фінансових) санкцій покупцям (споживачам) за рахунок сплачених до державного бюджету сум штрафних (фінансових) санкцій, застосованих такими органами за наслідками проведеної перевірки за зверненням або скаргою покупця (споживача) про порушення платником податків установленого порядку проведення розрахункових операцій;».

У зв'язку з цим абзаци сьомий — шістнадцятий вважати відповідно абзацами восьмим — сімнадцятим.

2. Доповнити пункт підпунктом 13^1 такого змісту:

«13^1) складає консолідовану фінансову звітність про загальний майновий стан і результати діяльності суб'єктів державного сектору та бюджетів;».

3. Підпункт 14 після слів «місцевих бюджетів» доповнити словами «, річну консолідовану фінансову звітність про загальний майновий стан і результати діяльності суб'єктів державного сектору та бюджетів».

4. Доповнити пункт підпунктами 20^1 і 20^2 такого змісту:

«20^1) надає електронні довірчі послуги;

«20^2) забезпечує функціонування системи дистанційного обслуговування «Клієнт казначейства — Казначейство»;».

КАБІНЕТ МІНІСТРІВ УКРАЇНИ

РОЗПОРЯДЖЕННЯ
від 26 вересня 2018 р. № 708-р
Київ

Про надання дозволу на розроблення проекту землеустрою щодо відведення земельної ділянки

Відповідно до статей 20, 92, 123 і 149 Земельного кодексу України надати комунальному підприємству «Благо» дозвіл на розроблення з урахуванням вимог державних стандартів, норм і правил у сфері землеустрою проекту землеустрою щодо відведення земельної ділянки площею 5 гектарів (землі державної власності лісогосподарського призначення (ліси), що перебуває у постійному користуванні державного підприємства «Полтавське лісове господарство», розташованої на території Полтавського району Полтавської області, з подальшим вилученням і наданням її зазначеному комунальному підприємству у постійне користування із зміною цільового призначення для будівництва та обслуговування будівель закладів побутового обслуговування (для розміщення і обслуговування кладовища).

Комунальному підприємству «Благо» передбачити у зазначеному проекті землеустрою розрахунок розміру збитків, що будуть завдані землекористувачу внаслідок вилучення земельної ділянки для потреб, не пов'язаних з лісогосподарським виробництвом.

Прем'єр-міністр України В. ГРОЙСМАН

КАБІНЕТ МІНІСТРІВ УКРАЇНИ

РОЗПОРЯДЖЕННЯ
від 10 жовтня 2018 р. № 724-р
Київ

Про створення бюджетної установи «Шосткинський прикордонний загін Державної прикордонної служби України (військова частина 1569)»

1. Погодитися з пропозицією Адміністрації Державної прикордонної служби щодо створення бюджетної установи «Шосткинський прикордонний загін Державної прикордонної служби України (військова частина 1569)».

2. Адміністрації Державної прикордонної служби забезпечити функціонування зазначеної бюджетної установи в межах загальної чисельності Державної прикордонної служби та видатків, що передбачені на утримання зазначеної Служби в Державному бюджеті України на відповідний рік.

Прем'єр-міністр України В. ГРОЙСМАН

КАБІНЕТ МІНІСТРІВ УКРАЇНИ

РОЗПОРЯДЖЕННЯ
від 10 жовтня 2018 р. № 731-р
Київ

Деякі питання наглядової ради публічного акціонерного товариства «Укрпошта»

Погодити кандидатури переможців відбору на посади членів наглядової ради публічного акціонерного товариства «Укрпошта» Волчко Оксани Юліанівни, Карновскі Якуба, Дженсена Томі, Плеска Беноіта, Салувера Джоони як незалежних членів та Озерана Олександра Сергійовича, Тустановського Юрія Гнатовича як представників держави.

Прем'єр-міністр України В. ГРОЙСМАН

КАБІНЕТ МІНІСТРІВ УКРАЇНИ

РОЗПОРЯДЖЕННЯ
від 17 жовтня 2018 р. № 742-р
Київ

Про перерозподіл деяких видатків державного бюджету, передбачених Міністерству молоді та спорту на 2018 рік

1. Відповідно до частини восьмої статті 23 Бюджетного кодексу України здійснити у межах загального обсягу бюджетних призначень, передбачених Міністерству молоді та спорту на 2018 рік у загальному фонді державного бюджету, перерозподіл видатків за програмою 3401010 «Керівництво та управління у сфері молоді та спорту» у сумі 500 тис. гривень шляхом зменшення обсягу видатків споживання та збільшення обсягу видатків розвитку.

2. Забезпечити:

Міністерству молоді та спорту — погодження перерозподілу видатків, передбаченого пунктом 1 цього розпорядження, з Комітетом Верховної Ради України з питань бюджету;

Міністерству фінансів — внесення після зазначеного погодження відповідних змін до розпису державного бюджету.

Прем'єр-міністр України В. ГРОЙСМАН

Управління відходами в Україні: як це працюватиме?

Анастасія БОНДАРЕНКО
для «Урядового кур'єра»

«КомунТех» — одна із ключових щорічних виставкових подій у житлово-комунальній галузі. На три дні Міжнародний виставковий центр в Києві стає платформою для обміну успішними практиками впровадження інновацій у сфері ЖКГ. А саме — теплопостачання, міського транспорту, дорожньо-будівельних робіт, заходів з благоустрою, озеленення, санітарної очистки, поводження з побутовими відходами.

Вячеслав Сороковський

— Питання управління відходами потребує системного підходу. Хочемо приділити йому особливу увагу на виставці «КомунТех», — зауважує **експерт Швейцарсько-українського проекту «Підтримка децентралізації в Україні» DESPRO Вячеслав Сороковський.** — На замовлення Мінрегіону та Мінприроди експерти нашого проекту працюють над методичними рекомендаціями для розроблення регіональних планів управління відходами. Це певна рамка, якою можуть скористатися регіони та громади під час пошуків власного рішення. Саме такими напрацюваннями плануємо поділитися 6 листопада.

У межах виставки відбудеться круглий стіл «Сфера управління побутовими відходами — європейський шлях розвитку». Організатори дискусії — Міністерство регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України, співорганізатори — Швейцарсько-український проект «Підтримка децентралізації в Україні» DESPRO.

— Чимало громад в Україні шукають відповідь на запитання: «Що робити зі сміттям?» З одного боку, поступово стає зрозумілим, що не можемо перетворити країну на стихійне сміттєзвалище. З іншого — як зробити перші кроки та визначити найбільш оптимальний для громади спосіб впровадження повного циклу управління відходами? А це збирання, повторне використання, перероблення, отримання енергії, утилізація.

Максим Барінов

— Відповідь можна знайти у комплексному системному підході до управління відходами, — зазначає **начальник управління благоустрою територій та комунального обслуговування Мінрегіону Максим Барінов.** — Тому важливо, що профільні міністерства та залучені експерти розвивають національну стратегію управління відходами до 2030, працюють над проектом закону «Про муніципальні відходи». На «КомунТеху» ми розкажемо, які саме новації закладені в нову редакцію закону і як це вплине на всіх учасників ринку послуг управління відходами.

Круглий стіл відбудеться з 13.00 до 18.00 6 листопада 2018 року (вівторок) у Міжнародному виставковому центрі, блок С, зала 13.

Своє краще й дешевше

Роман КИРЕЙ,
«Урядовий кур'єр»

АГРОПЕРСПЕКТИВА. Заступник міністра аграрної політики та продовольства України Віктор Шеремета, який цими днями відвідав Черкащину, був неабияк вражений рівнем виробництва та прогресу в галузі наукових досліджень, які забезпечують українські виробники групи компаній UKRAVIT. Один з лідерів ринку засобів захисту рослин та міндобрив на базі Інституту здоров'я рослин проводить унікальні дослідження ґрунтів, води, агропродукції, посадкового матеріалу та інших складових, які допомагають вирощувати високі врожаї. Ці дослідження набагато дешевші, ніж за кордоном.

— Ми вивчаємо можливості підтримки українських виробників засобів захисту рослин та мінеральних добрив, — зазначив Віктор Шеремета. — Як людина, яка працювала на землі, я мав змогу пересвідчитися в ефективності засобів українських виробників, зокрема UKRAVIT, і констатую: вони справді кращі! Проте в Україні активно просувають препарати іноземного, навіть російського виробництва. Ми повинні вплинути на цю ситуацію, підтримувати і пропагувати вітчизняних виробників. Знаю, що в Україні є виробники високого рівня. Держава докладе зусиль, щоб українські аграрії активно використовували вітчизняну продукцію для сільського господарства. У Черкасах вдалося створити науково-дослідницьку базу, рівних якій немає в Україні, зауважив директор ТОВ «Фабрика агрохімікатів» (входить до складу корпорації UKRAVIT) Володимир Ільченко. Попит на дослідження, із замовленнями про які звертаються сюди агровиробники з різних куточків України, великий. Тут планують розвивати і впроваджувати нові види досліджень, адже мають для цього і сучасну техніку, й найкращих фахівців.

Черкаські виробники поспілкувалися з Віктором Шереметою і щодо проблеми екологічності українських хімічних виробництв. Як повідомив Володимир Ільченко, найближчим часом ТОВ «Фабрика агрохімікатів» планує впровадити переробку пластикової тари, яка була в користуванні агровиробників. Так вони подбають про екологічність випущеної продукції.

Сільська громада будує дороги

Олег ЧЕБАН,
«Урядовий кур'єр»

РОЗВИТОК. Завдяки децентралізації Жданівська сільська об'єднана територіальна громада може спрямовувати значні фінансові ресурси на власний розвиток. Деякі проекти впроваджує самостійно, інші — на умовах співфінансування. Цього року поточний ремонт доріг у її селах здійснюють поєднанням ресурсів обласного бюджету, громади та інвесторів.

Фото з сайту vin.gov.ua

З дорожньої артерії, яка не бачила капітального ремонту близько трьох десятиліть, роблять лялечку за сучасними технологіями

«Ми об'єдналися в грудні 2016 року і поставили завдання щороку в кожному селі робити ремонт комунальних доріг. Торік заасфальтували кілометр у селі Дібрівка. Цього року завдяки обласній владі нам спрямували 743 тисячі гривень на умовах співфінансування для ремонту дороги в селі Качанівка. А тепер завершуємо спільний тристоронній проект із ремонту 11 кілометрів дороги, яка проходить через нашу громаду і була в поганому стані», — розповіла голова Жданівської ОТГ Станіслава Ядвіжина.

Тристоронній проект із відновлення дорожнього покриття здійснюють на частині дороги із села Війтівці до райцентру Хмільник. На це громада передбачила мільйон гривень, обласний бюджет — 4,3 мільйона і ще 4,5 мільйона гривень надав агропромхолдинг «АСТАРТА-Київ». Тож спільними зусиллями реалізують проект загальною вартістю 9,8 мільйона гривень.

«Участь громади стала можливою завдяки децентралізації, яка дає змогу накопичувати та використовувати значний фінансовий ресурс для співфінансування проектів. Тож можна залучати бізнес на територію, поліпшити логістику і здешевити собівартість продукції, яку тут виробляють, а головне — створювати комфортні умови для людей», — зазначив заступник голови Вінницької облдержадміністрації Олександр Крученюк.

Інвестор має намір і наступного року продовжити ремонт доріг на умовах співфінансування із громадою.

«У тутешніх селах працює наша агрофірма, і ми із жданівським цукровим заводом з радістю відгукнулися на пропозицію влади та ОТГ щодо співфінансування ремонту. Працюватимемо із громадою й наступного року», — запевнив генеральний директор ТОВ «Хмільницьке» (входить до агропромхолдингу «АСТАРТА-Київ») Вадим Скрипник.

Тож приклад Жданівської ОТГ показує, як спільними зусиллями забезпечити розвиток, створити найкращі умови для життя людей.

АКТУАЛЬНО

Як обігрітися на енергетичному острові

(Закінчення. Початок на стор.1)

Комунальники пояснюють, що від електрощита до квартири для індивідуального електроопалення прокладають окремий новий кабель.

Чому лякають керамічні панелі?

На вулиці поки що бабине літо. Час утеплитися є, але мало. Працівники комунального підприємства «Муніципальний сервіс» трудяться за багатьма адресами. А ось господиня іншої квартири Тамара Бондарева нововведенню радіє. «У всіх сусідів вже й так було індивідуальне опалення, — розповідає 82-річна жінка. — Навіть перукарка моя каже, що не проти поставити, тим більше, що тепер є спеціальні лічильники, і можна навіть заощаджувати».

Тетяні Миколаївні й Тамарі Олексіївні пощастило, бо їм, як і ще 1300 жителям Рубіжного, встановлюють індивідуальне опалення за кошти міського бюджету. Але для більшості оголошення про те, що центрального опалення нинішньої зими не буде зовсім і треба будь-що-будь встановлювати опалення індивідуальне, стало шоком. Досить подивитися відеозвіти про щотижневі зустрічі представників влади з городянами на офіційному сайті Рубіжанської міської ради: там й сльози, і прокльони, і прохання про допомогу.

Покладаємося на інвесторів

Перша хвиля децентралізації опалення в Рубіжному, за словами заступника міського голови Олексія Башкира, датується приблизно 2000 роком, коли було зупинено ТЕЦ-2, що подавала тепло всьому місту. Тоді в стислі терміни було створено 14 котелень у всіх мікрорайонах.

Другу програму було ухвалено 2008-го. Тоді йшлося про дозвіл на встановлення індивідуального опалення. Третю розпочали 2012-го, її розраховано на три роки. За цей час індивідуальне опалення встановили близько 12,5 тисячі власників житла.

«Щоправда, роботу вели хаотично. Треба було працювати блоками: робити індивідуальне опалення мікрорайонами і зупиняти одну котельню, потім відключати цей мікрорайон від центрального теплопостачання», — визнає заступник міського голови. Так чи інакше, але в ці роки 56% абонентів пішли із системи централізованого опалення.

Фото автора

У Рубіжному працівники комунального підприємства «Муніципальний сервіс» трудяться за багатьма адресами — встановлюють індивідуальне опалення: Тамара Бондарева нововведенню радіє

«Минулої осені у Рубіжному виникла ситуація, коли нам не давали номінацію на отримання газу через борги. Ми її отримали лише через півтора місяця після початку опалювального сезону, — розповідає Олексій Башкир. — Умов, які нині встановлює НАК «Нафтогаз», місто виконати не зможе: Рубіжне заборгувало 102 мільйони гривень НАК, населення — нашому КП «Теплокомуненерго» — 70 мільйонів гривень. Зрозуміло, що нам необхідно до зими готуватися особливим способом і проводити децентралізацію опалення».

Торік за кошти фонду USAD в місті провели енергоаудит. «Висновок зроблено такий: система розбалансована (тобто немає технічної гарантії стосовно можливості опалення і житлового фонду, і соціальних об'єктів) і не балансується економіка послуги, — каже заступник міського голови. — Тобто коли з 22 тисяч абонентів вийшли 12,5 тисячі, саме й сталося розбалансування системи. Такий висновок став додатковим аргументом у необхідності програми децентралізації опалення».

У грудні 2017 року таку програму було ухвалено на сесії міськради.

Але чи врахували фінансові можливості населення? «Так, місто в нас небагате. Пенсіонерів близько 20 тисяч, — зізнається Олексій Віталійович. — Але доводиться виходити з тих реалій, що газу для КП «Теплокомуненерго» ми не отримаємо».

Одне слово, довелося міській владі працювати за кількома напрямами. Передусім вирішувати питання про забезпечення теплом соціальних об'єктів — шкіл та садочків. Тут заплановано встановити модульні котельні.

«Бюджет міста обмежений, тому ми залучили інвесторів, — розповідає Олексій Башкир. — Щоправда, до етапу укладення інвестиційних договорів дійшли всього чотири претенденти з 16. А до вересня ще два з них просто тихо пішли, залишивши нас наодинці із проблемою. Сьогодні у нас залишилося всього два інвестори. І хоч обидва намагаються впоратися, один уже працює із запізненням: до початку опалювального сезону свої модульні котельні не встигає запустити. Щоб не залишити соціальні об'єкти без тепла, розглядаємо варіант, що доведеться запустити половину (сім із 14 наявних) котелень. Але житловий фонд відключаємо від центрального опалення повністю».

Де пенсіонерові брати кредит на батареї?

Надати з міського бюджету гроші для найбільш соціально незахищених верств населення і встановити їм опалення за бюджетні кошти — другий напрям роботи за цією програмою. Реєстр таких жителів після роботи спеціальної комісії вийшов майже дві тисячі осіб, але заяв, які дійшли до реалізації, було відібрано 1300. Щоправда, заяви все ще приймають, тим більше, що не можна обійти увагою й категорію сімей з особливими умовами проживання — де батьки п'ють, а діти без нагляду. Залишити таких дітей без тепла теж не можна.

«Оскільки бюджет обмежений, для соціально незахищених було обрано електроопалення, — розповідає Олексій Башкир. — Воно безпечніше в експлуатації, дешевше за газове, тож за гроші, які є, ми змогли допомогти максимальному числу людей. Це важливо, бо встановлюємо опалення старим, а багато хто з них лежачі. Для них управляти газовим котлом й складніше, і небезпечніше».

Про тих, кому потрібні кредити на встановлення індивідуального опалення, подбали, запросивши до міста обласне відділення Фонду індивідуального будівництва на селі. Спочатку обговорили життєвий поріг позичальників до 72 років, але потім і такі обмеження зняли. Тепер фонд дає кредити усім категоріям тих, хто звертається.

Ще в 2,5 тисячі квартир у Рубіжному ніхто не мешкає. Такі дані вдалося зібрати, проаналізувавши показники лічильників електроенергії (єдиний вид комунальних послуг, оплату за яку всім нараховують за лічильниками, а не за нормами площі). І приблизно стільки само квартир — під питанням, тобто там, за даними міськради, до розв'язання проблеми опалення господарі ще не приступали. Що з такими робити?

«По-перше, подивимося, наскільки ми правильно порахували цей баланс, — зауважує Олексій Башкир. І додає: — Звичайно, хотілося б програму децентралізації провести в більш тривалий термін — скажімо, років за три».

Є й суто технічне питання: наскільки збільшиться енергоспоживання міста, адже Луганська область все ще перебуває на енергетичному острові?

«Питання дискутували на всіх рівнях, зокрема й на нарадах в облдержадміністрації, — стверджує Олексій Башкир. — Коли визначили, що місту треба переходити саме на електроопалення, ми разом з ТОВ «Луганське енергетичне об'єднання» проаналізували всі 384 будинки за параметрами навантаження. З'ясували, що встановлена потужність на всі наші будинки (крім шести) удвічі-втричі вища, ніж фактичне споживання».

Для будинків, до яких газ не підведено (ті шість) вже виконано проекти, там почали міняти електричні кабелі й розводку всередині споруд. Теоретично продумали начебто все. Але як буде в реальності, покажуть перші морози.

ПРЯМА МОВА

Віталій СУРАЙ, директор обласного департаменту ЖКГ:

— Програма децентралізації опалення потрібна, але проводити її варто м'якше, ніж це роблять у Рубіжному. Спочатку слід закрити нерентабельні котельні там, де максимальна кількість квартир перейшла на індивідуальне опалення, далі — там, де 50% на 50%, і третім етапом закривати решту підприємств. У цьому разі процес пройде спокійніше. А так є побоювання, що деякі квартири на початку осінньо-зимового сезону можуть залишитися без опалення. На підсумковій нараді щодо опалювального сезону про всяк випадок керівництву комунального теплопостачального підприємства і владі Рубіжного наказано підготувати котли.

Нині технічно область підготовлена до осінньо-зимового періоду. Зокрема, підприємства теплопостачання готові приймати природний газ і виробляти теплову енергію. Договори на отримання номінацій природного газу, які підприємствам теплопостачання Луганщини необхідно укласти з НАК «Нафтогаз України», мають містити реструктуризацію наявного боргу, і виплачувати його доводиться, як правило, з місцевих бюджетів. Рішення про дату початку опалювального сезону приймають органи влади на місцях.

У бліндажі Антона пташки звили гніздо

Роман КИРЕЙ,
«Урядовий кур'єр»

ГЕРОЇ НЕ ВМИРАЮТЬ. Черкасець Антон Моспан загинув 15 жовтня поблизу села Кримське Луганської області від кульового поранення в голову під час виконання бойового завдання. Служив у складі 10-ї гірсько-стрілецької бригади. Йому виповнилося 27. Випускник Черкаського автодорожнього ліцею. За цими сухими рядками — ціле життя з мріями та сподіваннями, із суворими воєнними буднями й хвилинами затишшя, під час яких можна поспілкуватися з бойовими побратимами, перечитати листа з дому.

Як розповіла волонтерка Оксана Циганок, Антон Моспан супроводжував її в окопах, коли їздила до позицій 10-ї гірсько-штурмової бригади. Усміхнений і відвертий хлопець. «Я бувала в Антона не раз, він був дуже сонячною людиною, такою щирою й порядною, інтелігентною. Чітко розумів, що захищав Україну. За його словами, в нього завжди все було прекрасно, хоч я розуміла, що Антонові, як і всім його воєнним побратимам, доводиться переживати багато труднощів і незгод. Однак він на це не зважав, без перебільшення був джерелом енергії, сонця для всіх своїх побратимів і для нас».

Фото з інтернет-ресурсу

Таким він був, юний боєць із Черкас Антон Моспан

«Є такі люди, що дивують, але з приводу Антона я ніколи не дивувалася, знала, на що він здатен. Бачила його кілька місяців тому, він сказав, що захищає нашу державу. Дуже шкода, що такі молоді хлопці гинуть, — сказала колишній класний керівник загиблого Ірина Гродецька. — Він був справжньою людиною у високому розумінні цього слова».

У Збройних силах України Антон Моспан проходив службу з 2015 року. Як пригадує заступник Черкаського обласного військового комісара Олег Захаренко, про Антона в командування було найпозитивніше враження, він завжди чітко виконував свої обов'язки, був справжнім захисником України.

Антон народився 24 грудня 1991 року в Умані, проживав у Черкасах. Відкритий, щедрий на добре слово, боєць швидко оволодів військовою справою, був прикладом для багатьох новобранців. Крім того, вмів своєчасно допомогти, виручити товариша. Старшого сержанта не тільки поважали, а й любили за вміння не зважати на труднощі, за витривалість і готовність взяти на себе чужу ношу, прикрити в бою.

Ось тільки так сталося, що від снайперської кулі його самого не прикрив ніхто. Обірвалося життя юного життєлюба, патріота, який навіть власну сім'ю створити не встиг. Його чекали з війни батьки та брат.

Як згадує перший заступник голови облдержадміністрації Віталій Коваль, під час відвідин з волонтерами наших бойових позицій його вразив цей гарний хлопець великою впевненістю в перемозі, оптимістичним настроєм. На стінці траншеї він виклав тризуб із відстріляних гільз. А в бліндажі Антона пташки, попри вибухи й постійні постріли, звили гніздо…

У Черкасах сотні людей прийшли на Соборну площу попрощатися з молодим патріотом. Віталій Коваль вручив матері Антона Вікторії Іванівні посмертну нагороду бійця «За заслуги перед Черкащиною».

ЗВУЧИТЬ ГОРДО!

Від плуга до заводу на колесах

Фото з сайту deere.ua

ДОСВІД. *ТОВ «Хавестер» намагається забезпечити високопродуктивною технікою аграріїв України, надаючи ще й польові послуги*

Олександр КРЮЧКОВ,
«Урядовий кур'єр»

Історія знає багато людей, які прославилися на весь світ винаходами. Американець Джон Дір один з таких: звичайний коваль з міста Рутланд штату Вермонт розробив 1837 року перший успішний комерційний плуг із литої сталі, який продав місцевому фермерові. До 1841 року Джон Дір випускав уже 75—100 плугів на рік. А 1868-го зареєстрував власну фірму з назвою Deere&Company.

Нині справжній виробничий гігант, флагман сільськогосподарської техніки підприємство «Джон Дір Харвестер Воркс» зі штату Іллінойс, де працюють 1800 робітників, 43 зварювальних роботи, 10 плазмових різаків та 14 кілометрів транспортерів, перетворює 60 тисяч тонн металу на заводи на колесах — суперкомбайни, які навіть у найжаркіший день працюють від світанку й до смеркання.

Володимир Іщук сьогодні всім довів, що ТОВ «Хавестер» — це не фірма «купи-продай», а серйозний помічник українських аграріїв, який не лише забезпечує селян запчастинами до американської техніки, а й показує на власних «Джонах-Дірах», як працювати ефективно та продуктивно. Через те загони компанії жнивують по всій Україні.

На неновій техніці

— Я ще в 1990-х роках студентом сільськогосподарської академії закохався в цю техніку, — розповідає директор ТОВ «Хавестер» Володимир Іщук. — А на п'ятому курсі навіть пощастило з нею ознайомитися, коли не просто працював у товаристві «Агроінтер», а й став його головним інженером. Тут зустрів справжнього американця Джима Бюлінга, який і нині наш інвестор та партнер. Через нього напряму організував імпорт запасних частин до «Джонів Дірів» з американського континенту.

Нині товариство «Хавестер» знають в Україні не лише як надійного постачальника авіалініями та морським транспортом запчастин до сільськогосподарської техніки виробництва США (відомих торговельних марок «Джон Дір», «Кейс», «Хагі», «Спрейкуп», «Кінзе»), а й як фахового аграрія, який зі знанням справи демонструє чудову роботу в полі американських комбайнів, сівалок, тракторів, збираючи на них високі врожаї. Досягають цього працівники фірми на заокеанській техніці, яка вже була у вжитку.

— Наша компанія, — веде далі Володимир Адамович, — має 35 комбайнів 1990—2004 років випуску, 18 тракторів і цілий набір іншої техніки. На них у селищі Підгородня Первомайського району на Миколаївщині, де розташована наша аграрно-ремонтна база, ми встановили прогресивне обладнання, яке не лише фіксує роботу механізмів, а й видає реальну картину жнив, карту врожайності. Улітку, наприклад, наші «Джони Діри» косили на полях Хмельницької, Рівненської, Вінницької та Чернігівської областей. Окрім того, ми оволоділи (як офіційний дилер в Україні Precision Planting) знаннями та вмінням точного посіву технічних культур. Ці послуги теж пропонуємо господарствам, програмуючи їх на високий урожай.

Не купи-продай

ТОВ «Хавестер» може слугувати прикладом не купи-продай фірми, а доброго господаря-наставника, помічника аграріїв: маючи переобладнані за останніми вимогами часу сівалки 1985—1988 років випуску, компанія спроможна у стислі терміни проводити високоякісні польові роботи. Господареві поля залишається прийняти роботу, засипати збіжжя в комори й розрахуватися з мехзагоном товариства за надані послуги. Це вигідно обом сторонам. Бо для замовника головне — результат, а для працівників ТОВ «Хавестер» — практична робота, яка збагачує досвідом.

— За 18 років діяльності товариства, — каже із задоволенням директор, — не пам'ятаю жодного разу, щоб «Хавестер» підвів когось із замовників. Не зважаємо, коли виконуємо замовлення — в робочий, вихідний чи святковий день. Запчастини доставляли за адресою і потягами, і маршрутними автобусами. Траплялося навіть, що в суботу й неділю розмитнювали товар з Америки в Борисполі, а споживачі вже чекали на деталі на виїзді з аеропорту.

Звісно ж, великі агрохолдинги нашими послугами не користуються, бо купують виключно нову техніку. А ось фермери залюбки беруть вживану, яка для багатьох була справжньою знахідкою, ще кращою за нашу. Бо в Америці тисячі цілком придатних до роботи комбайнів стоять із відпрацьованим моторесурсом. Їх місцеві фермери, які самі сидять за штурвалами машин, списують. Бо їм не вигідно обслуговувати й ремонтувати комбайни (у самих на це не вистачає кадрів і часу, а послуги відповідних служб коштують дуже дорого). Тож комбайн з відпрацьованим моторесурсом міняють на новий.

Нам до цього ще далеко. Але купити «Джон Дір», який був у вжитку, набагато вигідніше, ніж новий херсонський. І не звинувачуйте мене в не патріотизмі. Ті крикуни, які закликають українців купувати лише вітчизняну сільськогосподарську техніку, самі їздять на імпортній. Бо, по-перше, вживаний БМВ кращий за новий ЗАЗ. А по-друге, навіщо намагатися переплюнути Америку з її сучасними технологіями та обладнанням? Ми цього все одно не досягнемо, а лише викинемо на вітер шалено багато грошей. Як людина з інженерною освітою вважаю, що Україна має витрачати кошти на ті галузі, де ми йдемо в ногу або ж випереджаємо іноземців (наприклад літакобудування).

Допомога селу

Володимир Адамович розпалювався, висловлюючи розумні та доречні думки. Директор ТОВ «Хавестер» переконаний, що допомагати аграріям потрібно не коштами, виданими в розрахунку на одиницю виробленої продукції (отримають переважно великі агрохолдинги), а новими знаннями, технологіями.

— У Німеччині є навчальний центр Дойла. Туди приїздять учитися аграрії з усієї країни. Безкоштовно! Зокрема й навичок володіння новою технікою. У нас працює Український науково-дослідний інститут прогнозування та випробовування техніки і технологій для сільськогосподарського виробництва імені Леоніда Погорілого. Але в ньому українських фермерів не вчать прогресивної механізації.

Прикро стає за наші інститути, які перестали бути і науковими, і дослідними. Не можу зрозуміти й того, навіщо нам потрібна така велика кількість сільськогосподарських вишів, які видають самі папірці, а не готують фахівців. Бо студенти в них (навіть на п'ятому курсі) займаються не конкретною проектною, науковою роботою на землі, а качають з інтернету нікому не потрібні реферати. Тому там немає жодної аналітичної роботи, наближення майбутніх та нинішніх фермерів до економіки.

Знати технологію нині мало. Її потрібно відчути, щоб потім ефективно використати. ТОВ «Хавестер», наприклад, принесло в Україну нову технологію посіву кукурудзи, яка дає на кожному гектарі близько 500 кілограмів збільшення врожаю. Думаєте, до підприємства вишикувалася черга з аграріїв? Ні! Фермери не схотіли навіть надати ТОВ «Хавестер» невеличке експериментальне поле, щоб працівники фірми за власні кошти на власній техніці посіяли кукурудзу, насіння якої купили теж за свої. Володимирові Іщуку фермери сказали, щоб він шукав когось іншого, а вони, мовляв, спостерігатимуть збоку за роботою товариства.

— Отакий у нас менталітет. Тож немає нічого дивного, що Україна даремно витрачає час й неефективно господарює на багатій родючій землі, — із сумом констатує Володимир Адамович. — До речі, на нашу годувальницю вже давно задивляються іноземці: китайцям, наприклад, сподобався чернігівський пісок. Можете не сумніватися, що вони витиснуть із нього всі соки й потім виплюнуть. Бо нині в Чернігівській області збирають такі врожаї, які 10 років тому нікому й не снилися: клімат тут змінився, став сприятливим для проведення сільськогосподарських робіт, й вологи достатньо для вирощування таких південних культур, як соняшник, кукурудза. Вони дуже добре ростуть. І якщо не хімізуватимемо землю, не отруюватимемо, вона родитиме так ще довго.

Ми, українці, не такі вже й мудрі, щоб дослухатись до порад співвітчизників. Ми їх просто не чуємо. Бо чути одне одного нам не дає наше его, яке стало особливо величним після того, як наш пан правдами та неправдами заробив свій перший мільйон. А дарма. Не за горами той час, коли на наше безцінне багатство прийдуть інвестори з дуже великими валізами валюти. Лише тоді наші панки побачать себе маленькими в дзеркалі порівняно з товстосумами. Замисліться над цим! Чуйте! І творіть! Будьте готові довести свій розумовий потенціал, велич у протистоянні великому капіталу.

ДОКУМЕНТИ

ЗАКОН УКРАЇНИ

Про внесення змін до деяких законів України щодо забезпечення офіційної публікації законів України та інших нормативно-правових актів

Верховна Рада України **ПОСТАНОВЛЯЄ:**

I. Внести зміни до таких законів України:

1. У статті 139 Регламенту Верховної Ради України, затвердженого Законом України «Про Регламент Верховної Ради України» (Відомості Верховної Ради України, 2010 р., №№ 14-17, ст. 133; 2011 р., № 10, ст. 64):

друге речення частини першої викласти в такій редакції: «Публікація законів та інших актів Верховної Ради у цих друкованих засобах масової інформації є офіційним опублікуванням»;

частину третю доповнити словами «а також здійснюються відповідні виправлення в офіційній електронній версії тексту акта у базі даних «Законодавство України» на офіційному веб-сайті Верховної Ради»;

доповнити частиною п'ятою такого змісту:

«5. Крім офіційного опублікування, закони, постанови та інші акти Верховної Ради також доводяться до відома населення шляхом їх оприлюднення на офіційному веб-сайті Верховної Ради».

2. Частину п'яту статті 52 Закону України «Про Кабінет Міністрів України» (Відомості Верховної Ради України, 2014 р., № 13, ст. 222) викласти в такій редакції:

«5. Офіційне опублікування постанов Кабінету Міністрів України здійснюється в газеті «Урядовий кур'єр» та Офіційному віснику України, а також в інших офіційних друкованих виданнях і друкованих засобах масової інформації, визначених законом. Крім того, акти Кабінету Міністрів України оприлюднюються шляхом їх розміщення на офіційному веб-сайті Кабінету Міністрів України».

3. Частину другу статті 8 Закону України «Про друковані засоби масової інформації (пресу) в Україні» (Відомості Верховної Ради України, 1993 р., № 1, ст. 1; 2016 р., № 3, ст. 34) доповнити словами «крім випадків, передбачених законом».

4. Закон України «Про порядок висвітлення діяльності органів державної влади та органів місцевого самоврядування в Україні засобами масової інформації» (Відомості Верховної Ради України, 1997 р., № 49, ст. 299 із наступними змінами) доповнити статтею 21^1 такого змісту:

«Стаття 21^1. Доведення до відома населення законів України та інших нормативно-правових актів

Доведення до відома населення законів України та інших нормативно-правових актів здійснюється шляхом їх офіційного опублікування відповідно до закону державними друкованими засобами масової інформації та офіційними друкованими виданнями (офіційними виданнями), висвітлення аудіовізуальними засобами масової інформації, оприлюднення на офіційних веб-сайтах органів державної влади та органів місцевого самоврядування, а також в інший спосіб, визначений законом».

5. Частину другу статті 1 Закону України «Про реформування державних і комунальних друкованих засобів масової інформації» (Відомості Верховної Ради України, 2016 р., № 3, ст. 34) доповнити абзацом другим такого змісту:

«Дія цього Закону не поширюється на газети «Голос України» та «Урядовий кур'єр», що відповідно до законодавчих актів здійснюють офіційне опублікування законів України та інших нормативно-правових актів».

II. Цей Закон набирає чинності з дня, наступного за днем його опублікування.

Президент України П. ПОРОШЕНКО

м. Київ
2 жовтня 2018 року
№ 2578-VIII

КАБІНЕТ МІНІСТРІВ УКРАЇНИ

ПОСТАНОВА
від 17 жовтня 2018 р. № 848
Київ

Про реалізацію експериментального проекту із запровадження проведення аукціонів з продажу спеціальних дозволів на користування надрами шляхом електронних торгів

З метою запровадження інноваційних методів для державного управління у сфері геологічного вивчення та раціонального використання надр, прозорого механізму продажу на аукціонах спеціальних дозволів на користування надрами Кабінет Міністрів України **ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Погодитися з пропозицією Міністерства екології та природних ресурсів щодо реалізації з 24 жовтня 2018 р. до 1 грудня 2019 р. Державною службою геології та надр експериментального проекту із запровадження проведення аукціонів з продажу спеціальних дозволів на користування надрами шляхом електронних торгів (далі — експериментальний проект).

2. Затвердити Тимчасовий порядок реалізації експериментального проекту із запровадження проведення аукціонів з продажу спеціальних дозволів на користування надрами шляхом електронних торгів, що додається.

3. Внести до Порядку надання спеціальних дозволів на користування надрами, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 30 травня 2011 р. № 615 (Офіційний вісник України, 2011 р., № 45, ст. 1832; 2012 р., № 30, ст. 1116, № 81, ст. 3283; 2016 р., № 30, ст. 1208; 2017 р., № 60, ст. 1827; 2018 р., № 49, ст. 1706), зміни, що додаються.

4. Державній службі геології та надр за результатами реалізації експериментального проекту подати до 1 вересня 2019 р. пропозиції щодо доцільності подальшого проведення аукціонів з продажу спеціальних дозволів на користування надрами шляхом електронних торгів.

5. Установити, що:

проведення аукціонів з продажу спеціальних дозволів на користування надрами здійснюється з 24 жовтня 2018 р. виключно відповідно до Тимчасового порядку, затвердженого цією постановою;

аукціон з продажу спеціальних дозволів на користування надрами, оголошення про проведення якого опубліковано до 24 жовтня 2018 р., проводиться відповідно до Порядку проведення аукціонів з продажу спеціальних дозволів на користування надрами, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 30 травня 2011 р. № 594 (Офіційний вісник України, 2011 р., № 44, ст. 1783).

Прем'єр-міністр України В. ГРОЙСМАН

ЗАТВЕРДЖЕНО
постановою Кабінету Міністрів України
від 17 жовтня 2018 р. № 848

ТИМЧАСОВИЙ ПОРЯДОК
реалізації експериментального проекту із запровадження проведення аукціонів з продажу спеціальних дозволів на користування надрами шляхом електронних торгів

1. Цей Порядок визначає механізм реалізації експериментального проекту із запровадження процедури продажу на аукціоні шляхом проведення електронних торгів спеціального дозволу на користування надрами у межах території України, її континентального шельфу та виключної (морської) економічної зони (далі — дозвіл).

2. У цьому Порядку терміни вживаються у такому значенні:

1) адміністратор системи електронних торгів з продажу дозволів (далі — адміністратор) — юридична особа, зареєстрована в установленому законодавством порядку, що відповідно до укладеного з Держгеонадрами договору забезпечує функціонування бази даних системи електронних торгів з продажу дозволів;

2) аукціон — спосіб продажу дозволів шляхом проведення електронних торгів;

3) гарантійний внесок — платіж, що здійснюється заявником для набуття статусу учасника аукціону шляхом перерахування коштів на рахунок організатора (оператора) електронного майданчика у розмірі 20 відсотків початкової ціни лота та зазначається в оголошенні про проведення аукціону;

4) договір купівлі-продажу дозволу — договір, який укладається між Держгеонадрами і переможцем аукціону;

5) договір купівлі-продажу дозволу з відкладальною обставиною — договір, який укладається між Держгеонадрами та переможцем аукціону за умови отримання переможцем аукціону позитивного висновку за результатами проведеної оцінки впливу на довкілля, згідно з яким провадження планованої діяльності є допустимим;

6) електронний майданчик — підключений до системи електронних торгів з продажу дозволів веб-сайт організатора та/або апаратно-програмний комплекс, що функціонує в Інтернеті та забезпечує заявникам, учасникам і організатору аукціону та Держгеонадрам можливість користуватися сервісами такої системи з автоматичним обміном інформацією щодо процедур проведення аукціону;

7) закрита цінова пропозиція — сума коштів, намір та можливість сплати якої повідомляється учасником аукціону в його особистому кабінеті та подається через організатора аукціону або оператора електронного майданчика до системи електронних торгів з продажу дозволів. Право на подання такої цінової пропозиції виникає в учасника аукціону після отримання ним підтвердження про зарахування гарантійного внеску на рахунок організатора (оператора) аукціону до закінчення строку прийняття заявок на участь в аукціоні та забезпечує можливість участі в ньому. Закрита цінова пропозиція не може бути нижчою за початкову ціну лота;

8) заявник — фізична особа — підприємець або юридична особа, які подали заявку для участі в аукціоні засобами системи електронних торгів з продажу дозволів;

9) крок аукціону — фіксована мінімальна надбавка, на яку під час аукціону здійснюється підвищення початкової та кожної наступної ціни лота. Крок аукціону визначається за такою шкалою:

гривень

Початкова ціна лота	Крок аукціону
До 4999	1000
Від 5000 до 9999	2000
Від 10000 до 99999	5000
Від 100000 до 999999	10000
Від 1000000 до 2999999	20000
Від 3000000 до 4999999	30000
Від 5000000 до 9999999	50000
Від 10 000 000 до 19 999 999	100 000
Від 20 000 000 до 29 999 999	200 000
Від 30 000 000 до 39 999 999	300 000
Від 40 000 000 до 49 999 999	400 000
Від 50 000 000 і більше	500 000;

10) лот — дозвіл, що є предметом проведення аукціону;

11) оператор електронного майданчика (далі — оператор) — зареєстрована в установленому законодавством порядку юридична особа, що відповідно до укладеного з адміністратором договору забезпечує функціонування електронного майданчика, який підключено до системи електронних торгів з продажу дозволів;

12) організатор аукціону (далі — організатор) — оператор електронного майданчика, який уклав з Держгеонадрами договір про проведення аукціону;

13) особистий кабінет заявника та/або учасника, та/або Держгеонадр — розділ системи електронних торгів з продажу дозволів, в якому розміщуються оголошення про проведення аукціону, повідомлення про результати його проведення та інша інформація про аукціон, доступ до якого має заявник та/або учасник, та/або Держгеонадра, що авторизуються за допомогою особистих ідентифікаторів (логіну та пароля);

14) пакет аукціонної документації — документи, що готуються Держгеонадрами та містять відомості про ділянку надр, дозвіл у межах якої виставляється на аукціон (назва та координати, місцезнаходження, загальна інформація про геологічну будову, початкова ціна лота, програма робіт), проект угоди про умови користування надрами. Вартість пакета аукціонної документації становить 3,12 відсотка початкової ціни лота, але не менш як 4500 гривень і не більш як 72550 гривень;

15) переможець аукціону (далі — переможець) — учасник аукціону, що запропонував найвищу цінову пропозицію за результатами його проведення;

16) початкова ціна лота — вартість лота, розрахована Держгеонадрами відповідно до Методики визначення початкової ціни продажу на аукціоні спеціального дозволу на право користування надрами, затвердженої постановою Кабінету Міністрів України від 15 жовтня 2004 р. № 1374 (Офіційний вісник України, 2004 р., № 42, ст. 2772; 2006 р., № 45, ст. 3014), та зазначена в оголошенні про проведення аукціону;

17) реєстраційний номер лота — номер лота, який формується системою електронних торгів з продажу дозволів та зазначається в оголошенні про проведення аукціону;

18) система електронних торгів з продажу дозволів — дворівнева автоматизована інформаційно-телекомунікаційна система, яка забезпечує можливість створення, розміщення, оприлюднення та обміну інформацією і документами в електронній формі, що необхідні для проведення аукціонів, запобігання корупційним правопорушенням, та складається з бази даних системи електронних торгів з продажу дозволів та електронних майданчиків, які взаємодіють через інтерфейс програмування додатків, що надається як код з відкритим доступом та визначає функціональність системи.

Інформація в системі електронних торгів з продажу дозволів зазначається державною мовою, крім випадків, коли використання літер та символів державною мовою призводить до викривлення розміщеної інформації (зокрема, під час написання адрес веб-сайтів у Інтернеті, зазначення реєстраційних номерів лотів);

19) спостерігач аукціону (далі — спостерігач) — будь-який користувач Інтернету, який безоплатно спостерігає за проведенням аукціону через систему електронних торгів з продажу дозволів без можливості подавати свої цінові пропозиції;

20) угода про умови користування ділянкою надр — угода між Держгеонадрами та переможцем, яка є невід'ємною частиною дозволу і визначає умови користування ділянкою надр;

21) учасник аукціону (далі — учасник) — фізична особа — підприємець або юридична особа, допущені організатором (оператором) до участі в аукціоні відповідно до вимог цього Порядку;

22) ціна реалізації лота — фактична сума коштів, за яку продано лот на аукціоні;

23) цінова пропозиція — сума коштів, про сплату якої повідомляється учасником у ході аукціону.

Інші терміни вживаються у значенні, наведеному в Кодексі України про надра, Законі України «Про нафту і газ».

3. Організатор (оператор) забезпечує Держгеонадрам, заявникам, учасникам та спостерігачам постійний доступ до системи електронних торгів з продажу дозволів з метою отримання відомостей про хід аукціону.

4. Використання системи електронних торгів з продажу дозволів здійснюється:

Держгеонадрами — відповідно до договору, укладеного між Держгеонадрами та адміністратором;

організатором (оператором) — відповідно до договору, укладеного між організатором (оператором) та адміністратором.

5. У системі електронних торгів з продажу дозволів повинна бути створена комплексна система захисту інформації з підтвердженою відповідністю вимогам законодавства у сфері захисту інформації.

Вимоги щодо захисту інформації в системі електронних торгів з продажу дозволів визначаються відповідно до положень статті 8 Закону України «Про захист інформації в інформаційно-телекомунікаційних системах».

Створення та опрацювання електронних документів у системі електронних торгів з продажу дозволів здійснюється відповідно до вимог законодавства у сфері електронного документообігу з накладенням на них кваліфікованого електронного підпису відповідно до вимог Закону України «Про електронні довірчі послуги».

6. Держгеонадра готує з урахуванням заяв, поданих фізичними особами — підприємцями та юридичними особами, пропозиції щодо визначення переліку ділянок надр, дозволи на користування якими виставляються на аукціон (пояснювальна записка, оглядова карта та ситуаційний план, каталог географічних координат кутових точок) та надсилає їх (крім переліку ділянок надр на території континентального шельфу та виключної (морської) економічної зони) рекомендованим листом з повідомленням на погодження до:

Ради міністрів Автономної Республіки Крим, відповідних обласних, Київської та Севастопольської міських рад — щодо користування ділянками надр, що містять корисні копалини загальнодержавного значення, а також ділянками надр, що надаються для цілей, не пов'язаних з видобуванням корисних копалин;

відповідних районних, міських, селищних, сільських рад — щодо користування ділянками надр, що містять корисні копалини місцевого значення.

Якщо протягом 45 календарних днів органи, зазначені в абзацах другому і третьому цього пункту, не надали рішення про погодження або вмотивовану відмову в такому погодженні, пропозиції щодо визначення переліку ділянок надр, дозволи на користування якими виставляються на аукціон, вважаються погодженими.

Пропозиції щодо визначення переліку ділянок надр, дозволи на користування якими виставляються на аукціон (разом з пояснювальними записками, оглядовими картами та ситуаційними планами, каталогами географічних координат кутових точок, програмами робіт), подаються Держгеонадрами до Мінприроди.

Мінприроди в строк, що не перевищує 15 робочих днів з дня надходження від Держгеонадр пропозицій щодо визначення переліку ділянок надр, дозволи на користування якими виставляються на аукціон, надсилає Держгеонадрам пропозиції щодо визначення переліку ділянок надр, дозволи на користування якими виставляються на аукціон, із зазначенням умов, за яких можливе надрокористування на запропонованих ділянках надр, у частині дотримання вимог природоохоронного законодавства або обґрунтовані пропозиції щодо неможливості надрокористування на запропонованих ділянках надр з дотриманням вимог природоохоронного законодавства.

У разі надання Мінприроди обґрунтованих пропозицій щодо встановлення законодавством обмежень щодо провадження діяльності з користування надрами на території, на якій заплановано її провадження, такі пропозиції враховуються Держгеонадрами під час прийняття рішень щодо визначення переліку ділянок надр, дозволи на користування якими виставляються на аукціон.

У разі ненадання Мінприроди пропозицій щодо визначення переліку ділянок надр протягом 15 робочих днів з дня надходження від Держгеонадр документів у повному обсязі вважається, що пропозиції щодо визначення переліку ділянок надр, дозволи на користування якими виставляються на аукціон, відсутні.

Держгеонадра після надходження погоджень від органів, зазначених в абзацах другому і третьому цього пункту, та пропозицій Мінприроди із зазначенням умов, за яких можливе надрокористування на запропонованих ділянках надр, у частині дотримання вимог природоохоронного законодавства складає та затверджує наказом перелік таких ділянок разом з відповідними програмами робіт та приймає рішення про проведення аукціону.

7. Продаж лота здійснюється після визначення його початкової ціни.

8. Витрати на підготовку лотів до проведення аукціону, здійснені Держгеонадрами, відшкодовуються переможцем за кожним лотом.

Винагорода оператора, через якого переможець аукціону набув право на участь в аукціоні, за організацію та проведення аукціону встановлюється у таких розмірах:

1 відсоток ціни реалізації лота у разі, коли вона є меншою, ніж 15 000 000 гривень;

0,5 відсотка ціни реалізації лота у разі, коли вона становить 15 000 000 гривень або більше.

Порядок сплати винагороди оператору, через якого переможець аукціону набув право на участь в аукціоні, визначається у договорі про проведення аукціону між Держгеонадрами та організатором.

9. Оголошення про проведення аукціону розміщується Держгеонадрами у системі електронних торгів з продажу дозволів та на офіційному веб-сайті Держгеонадр протягом 10 робочих днів з дня затвердження відповідно до пункту 6 цього Порядку переліку ділянок надр та прийняття рішення про проведення аукціону.

10. Оголошення про проведення аукціону повинно містити:

1) загальну інформацію про аукціон, зокрема:

відомості про Держгеонадра (найменування, контактні номери телефонів, адреса електронної пошти);

порядок подання заявок для участі в аукціоні;

вимоги до заявників (непоширення на заявника — фізичну особу —підприємця, заявника — юридичну особу або її посадових осіб (керівника, його заступників та осіб, що їх заміщують) чи її засновників (юридичних та фізичних осіб) спеціальних економічних та інших обмежувальних заходів (санкцій) згідно із Законом України «Про санкції» та актами, прийнятими відповідно до даного Закону);

перелік даних, які надаються заявниками;

строк прийому заявок для участі в аукціоні;

дату і час початку аукціону;

розмір гарантійного внеску;

інформацію про рахунок організатора (оператора), на який повинен бути перерахований гарантійний внесок;

строк підписання протоколу проведення аукціону;

строки підписання договору купівлі-продажу дозволу (договору купівлі-продажу дозволу з відкладальною обставиною);

порядок та строки сплати винагороди оператору, через якого переможець аукціону набув право на участь в аукціоні;

2) інформацію про лот, зокрема:

реєстраційний номер лота;

назву та місцезнаходження ділянки надр, дозвіл на користування якою виставляється на аукціон;

назву корисної копалини (у разі видобування — категорію та розмір запасів корисних копалин, а також дату проведення їх державної експертизи);

вид користування надрами та строк, на який надається дозвіл;

вартість геологічної інформації;

початкову ціну лота;

крок аукціону;

вартість пакета аукціонної документації, що сплачується переможцем.

Інформація, що міститься в оголошенні про проведення аукціону (крім реєстраційного номера лота), формується Держгеонадрами.

Одне оголошення про проведення аукціону містить інформацію тільки про один лот.

Інформація про ділянку надр, включену до лота, виставленого на аукціон, зазначається з урахуванням інформації, зазначеної в документах, визначених пунктом 6 цього Порядку, та пакетом аукціонної документації.

11. Оголошення про проведення аукціону може включати інші додаткові відомості, необхідні для проведення аукціону.

12. Аукціон проводиться системою електронних торгів з продажу дозволів:

через 90 календарних днів з дати розміщення оголошення про проведення аукціону (для нафти, природного газу, конденсату);

через 50 календарних днів з дати розміщення оголошення про проведення аукціону (для всіх інших корисних копалин).

У разі коли останній день строків, зазначених у цьому пункті, припадає на вихідний, святковий або інший неробочий день, останнім днем строку є перший після нього робочий день.

13. Система електронних торгів з продажу дозволів функціонує у цілодобовому режимі, крім періодів проведення планових та позапланових профілактичних робіт, інформація про проведення яких оприлюднюється нею автоматично.

14. З метою реєстрації в системі електронних торгів з продажу дозволів заявник надає такі дані:

1) фізична особа — підприємець:

копії паспорта та реєстраційного номера облікової картки платника податків фізичної особи — підприємця (фізична особа, яка через свої релігійні переконання відмовилася від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків, повідомила про це відповідному контролюючому органу та має відмітку у паспорті, — копію паспорта із відміткою);

адресу електронної пошти для надсилання повідомлень системи електронних торгів з продажу дозволів та організатора (оператора);

контактний номер телефону;

реквізити рахунка заявника, на який повинен бути повернутий гарантійний внесок;

2) юридична особа:

найменування;

код згідно з ЄДРПОУ;

прізвище, ім'я та по батькові представника юридичної особи, серія та номер документа, що посвідчує його особу;

реквізити документа, що підтверджує повноваження представника юридичної особи;

адресу електронної пошти для надсилання повідомлень системи електронних торгів з продажу дозволів та організатора (оператора);

контактний номер телефону;

реквізити рахунка заявника, на який повинен бути повернуто гарантійний внесок.

15. Для участі в аукціоні заявник проходить процедуру реєстрації та подає заявку для участі в аукціоні шляхом заповнення електронної форми в його особистому кабінеті.

У заявці для участі в аукціоні обов'язково зазначається реєстраційний номер лота, щодо якого подається заявка.

Після проходження процедури реєстрації та подання заявки заявник сплачує гарантійний внесок у будь-якій установі банку на підставі сформованого організатором (оператором) в особистому кабінеті заявника рахунка або безпосередньо на електронному майданчику за допомогою платіжних систем, якщо функціонал електронного майданчика забезпечує таку можливість.

Сплата гарантійного внеску повинна бути підтверджена до завершення строку прийому заявок для участі в аукціоні.

16. Прийом заявок для участі в аукціоні починається з дня розміщення оголошення про проведення аукціону і завершується о 18 годині робочого дня, що передує дню проведення аукціону. Заявки, подані після завершення зазначеного строку, організатором (оператором) не приймаються.

Подання заявки для участі в аукціоні підтверджує згоду заявника з умовами проведення аукціону.

Заявка для участі в аукціоні та дані, подані заявником під час проходження процедури реєстрації, повинні бути засвідчені заявником відповідно до законодавства у сфері електронного документообігу з накладенням на них кваліфікованого електронного підпису відповідно до вимог Закону України «Про електронні довірчі послуги».

Організатор (оператор) забезпечує отримання згоди на обробку персональних даних заявників, зокрема шляхом проставлення заявником відмітки про надання дозволу на обробку своїх персональних даних відповідно до сформульованої мети їх обробки, за умови, що система електронних торгів з продажу дозволів не створює можливостей для обробки персональних даних до моменту проставлення відмітки. Організатор (оператор) несе відповідальність, встановлену законом, за дотримання вимог законодавства про захист персональних даних.

17. Заявка для участі в аукціоні подається виключно за обраним лотом. Зазначена заявка не є підставою для участі в аукціоні за іншими лотами.

Заявка для участі в аукціоні повинна містити закриту цінову пропозицію.

Організатор (оператор) забезпечує проведення перевірки відповідності заявки для участі в аукціоні вимогам цього Порядку та у разі її відповідності автоматично присвоює заявці реєстраційний номер, фіксує дату і час її подання.

Організатор (оператор) до початку аукціону перевіряє надходження гарантійного внеску на зазначений в оголошенні про проведення аукціону рахунок організатора (оператора) та за умови підтвердження факту такого надходження реєструє заявника як учасника та забезпечує його допуск до участі в аукціоні.

Організатор (оператор) не допускає до участі в аукціоні заявника та надсилає через його особистий кабінет повідомлення із зазначенням підстави для недопуску у разі:

зазначення під час реєстрації недостовірних даних;

зазначення даних не в повному обсязі;

ненадходження гарантійного внеску на зазначений в оголошенні про проведення аукціону рахунок організатора (оператора).

18. Аукціон проходить в системі електронних торгів з продажу дозволів та полягає в повторювальному процесі підвищення цін, що проводиться у три раунди в інтерактивному режимі реального часу.

Для проведення першого раунду аукціону закриті цінові пропозиції всіх учасників розташовуються у порядку від найнижчої до найвищої без ідентифікації учасників. Якщо учасники подали однакові закриті цінові пропозиції, першим в електронному аукціоні вносить цінову пропозицію учасник, який подав свою закриту цінову пропозицію пізніше, ніж інші учасники з аналогічним значенням закритої цінової пропозиції. Початковою ціною аукціону визначається найнижча запропонована учасниками закрита цінова пропозиція.

Учасник може протягом одного раунду аукціону один раз підвищити свою закриту цінову пропозицію/цінову пропозицію не менше ніж на один крок аукціону (зробити цінову пропозицію).

ДОКУМЕНТИ

У кожному раунді аукціону учасники протягом трьох хвилин у порядку від найнижчої цінової пропозиції до найвищої, а у разі збігу цінових пропозицій — від тих, що подані пізніше, ніж з аналогічним значенням цінові пропозиції, до тих, що подані раніше, мають право зробити цінову пропозицію.

Перед початком кожного наступного раунду аукціону визначається нова початкова ціна раунду аукціону за результатами попереднього раунду аукціону. Початковою ціною кожного наступного раунду визначається найнижча запропонована учасниками цінова пропозиція у відповідному раунді.

Після завершення чергового раунду аукціону система електронних торгів з продажу дозволів робить паузу три хвилини і оголошує наступний раунд.

Невнесення учасником цінової пропозиції протягом трьох хвилин вважається внесенням ним у поточному раунді аукціону попередньої цінової пропозиції. Відсутність цінової пропозиції учасника в першому раунді аукціону за умови подання ним закритої цінової пропозиції, яка перевищує початкову ціну не менш як на один крок аукціону, вважається поданою ним ціновою пропозицією.

19. Протягом кожного раунду аукціону всім учасникам забезпечується рівний доступ до інформації про перебіг аукціону, зокрема про місця розташування їх цінових пропозицій в системі електронних торгів з продажу дозволів від найнижчої до найвищої у кожному раунді аукціону та про кількість учасників у даному раунді аукціону без їх ідентифікації.

20. Переможцем вважається учасник, що подав найвищу цінову пропозицію за лот, у разі, коли ним зроблений щонайменше один крок аукціону, у випадках, передбачених пунктом 29 цього Порядку, — учасник з наступною за величиною ціновою пропозицією за умови, що ним зроблений щонайменше один крок аукціону, а у разі однакових цінових пропозицій — учасник, що подав її раніше, за умови відсутності належним чином оформленого листа (звернення) від такого учасника про відмову від очікування та відсутності факту натискання ним відповідної кнопки про відмову від очікування в особистому кабінеті.

21. Якщо до завершення строку проведення аукціону не надійшла жодна закрита цінова пропозиція/цінова пропозиція, аукціон вважається таким, що не відбувся.

22. Система електронних торгів з продажу дозволів забезпечує постійний та відкритий доступ спостерігачів до електронного майданчика з метою спостереження за проведенням аукціону.

23. Після закінчення аукціону в системі електронних торгів з продажу дозволів відображається інформація про завершення аукціону та автоматично формується протокол аукціону щодо кожного лота.

24. До протоколу вноситься така інформація:

дата і час початку та завершення аукціону;

реєстраційний номер лота;

назва лота (назва ділянки надр, її місцезнаходження, вид користування ділянкою надр, назва корисної копалини);

строк, на який надається дозвіл;

початкова ціна та ціна реалізації лота, цінові пропозиції учасників;

сума сплаченого гарантійного внеску;

розмір винагороди оператора, через якого переможець набув право на участь в аукціоні;

вартість пакета аукціонної документації, що повинна бути компенсована переможцем Держгеонадрам, та реквізити рахунка, на який її необхідно перерахувати;

відомості про переможця (прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи — підприємця — переможця аукціону, реєстраційний номер облікової картки платника податків або серія та номер паспорта (фізична особа, яка через свої релігійні переконання відмовилася від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків, повідомила про це відповідному контролюючому органу та має відмітку у паспорті, — копію паспорта із відміткою), контактний номер телефону; найменування юридичної особи — переможця аукціону, код згідно з ЄДРПОУ).

25. Протокол аукціону формується системою електронних торгів з продажу дозволів в день закінчення аукціону та не пізніше наступного робочого дня розміщується в такій системі.

Протокол аукціону підписується протягом п'яти робочих днів після завершення аукціону переможцем, організатором та оператором, через якого переможець аукціону набув право на участь в аукціоні. Протокол надсилається організатором до Держгеонадр для підписання та опублікування в системі електронних торгів з продажу дозволів не пізніше трьох робочих днів з дня його отримання.

Протокол може бути підписаний відповідно до законодавства про електронний документообіг з накладенням на нього кваліфікованого електронного підпису відповідно до вимог Закону України «Про електронні довірчі послуги».

26. Переможець на підставі підписаного протоколу аукціону звертається до Держгеонадр з пропозицією щодо укладення договору купівлі-продажу дозволу або договору купівлі-продажу дозволу з відкладальною обставиною за результатами проведення аукціону. Такий договір укладається між Держгеонадрами та переможцем не пізніше ніж через 30 робочих днів з дати опублікування Держгеонадрами протоколу аукціону в системі електронних торгів з продажу дозволів.

Відповідно до умов договору купівлі-продажу дозволу з відкладальною обставиною переможець зобов'язується протягом шести місяців з дати його підписання отримати висновок з оцінки впливу на довкілля у разі провадження планованої діяльності, яка підлягає оцінці впливу на довкілля, відповідно до вимог Закону України «Про оцінку впливу на довкілля».

У разі продажу дозволу на геологічне вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислову розробку родовищ, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ) та укладення договору купівлі-продажу дозволу до особливих умов дозволу включається:

заборона видобування корисних копалин, зазначених у дозволі, до закінчення процедури оцінки впливу на довкілля відповідно до Закону України «Про оцінку впливу на довкілля»;

обов'язок переможця провести процедуру оцінки впливу на довкілля відповідно до Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» у строк, що не перевищує одного року з дня отримання дозволу;

обов'язок Держгеонадр внести зміни до особливих умов дозволу з урахуванням результатів оцінки впливу на довкілля.

Після оприлюднення висновку з оцінки впливу на довкілля та внесення його до Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля Мінприроди інформує Держгеонадра про результати оцінки впливу на довкілля з метою внесення змін до особливих умов дозволу на геологічне вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислову розробку родовищ, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ).

Держгеонадра забезпечує внесення змін до особливих умов дозволу на геологічне вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислову розробку родовищ, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ) або його анулювання на підставі результатів оцінки впливу на довкілля у п'ятнадцятиденний строк з дня отримання інформації Мінприроди про ухвалення висновку з оцінки впливу на довкілля.

Неотримання висновку з оцінки впливу на довкілля протягом одного року з дня отримання дозволу у випадках отримання дозволу на геологічне вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислову розробку родовищ, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ) є підставою для зупинення дії спеціального дозволу на користування надрами та/або його анулювання в установленому законодавством порядку.

Отримання висновку з оцінки впливу на довкілля з обґрунтуванням недопустимості провадження планованої діяльності є підставою для анулювання дозволу.

27. Переможець протягом 30 робочих днів з дня опублікування протоколу відповідно до умов договору купівлі-продажу дозволу сплачує до державного бюджету кошти в розмірі, що становить різницю між ціною реалізації лота та гарантійним внеском.

Придбання геологічної інформації про ділянку надр, на яку надається переможцю дозвіл, здійснюється відповідно до Положення про порядок розпорядження геологічною інформацією, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 13 червня 1995 р. № 423 (ЗП України, 1995 р., № 8, ст. 220).

Сплата винагороди оператору, через якого переможець набув право на участь в аукціоні, здійснюється переможцем у строки, визначені Держгеонадрами.

28. Переможець позбавляється права на отримання дозволу (при цьому сума гарантійного внеску не повертається) у разі:

невнесення в установлений строк належної до сплати різниці між ціною реалізації лота та гарантійним внеском та/або вартості геологічної інформації, та/або вартості пакета аукціонної документації, та/або винагороди оператору, через якого переможець аукціону набув право на участь в аукціоні;

непідписання протоколу у строки, передбачені пунктом 25 цього Порядку;

коли на заявника — фізичну особу — підприємця, заявника — юридичну особу або її посадових осіб (керівника, його заступників та осіб, що їх заміщують) чи її засновників (юридичних та фізичних осіб) поширюються спеціальні економічні та інші обмежувальні заходи (санкції) згідно із Законом України «Про санкції» та актами, прийнятими відповідно до даного Закону;

неотримання відповідно до умов договору купівлі-продажу дозволу з відкладальною обставиною протягом шести місяців з дати його підписання висновку з оцінки впливу на довкілля;

отримання відповідно до умов договору купівлі-продажу дозволу з відкладальною обставиною висновку з оцінки впливу на довкілля з обґрунтуванням недопустимості провадження планованої діяльності.

29. У разі коли переможець позбавляється права на отримання дозволу у випадках, передбачених пунктами 28 і 31 цього Порядку, Держгеонадра завантажує рішення про відмову у підписанні протоколу або про недійсність договору купівлі-продажу дозволу чи договору купівлі-продажу дозволу з відкладальною обставиною в систему електронних торгів з продажу дозволів.

Якщо переможець відмовився від підписання договору купівлі-продажу дозволу чи договору купівлі-продажу дозволу з відкладальною обставиною чи не підписав такий договір в установлені строки, Держгеонадра складає та завантажує відповідне рішення в систему електронних торгів з продажу дозволів.

У такому випадку автоматично формується новий протокол, в якому переможцем визначається учасник з наступною за величиною ціновою пропозицією, а у разі однакових цінових пропозицій кількох учасників — той, що подав її раніше згідно з порядком обліку часу, за яким діє система електронних торгів з продажу дозволів, або учасник, який зробив ставку за умови відсутності належним чином оформленого листа (звернення) від такого учасника про відмову від очікування або натискання ним відповідної кнопки про відмову від очікування в особистому кабінеті.

У разі відсутності такого учасника вважається, що аукціон не відбувся, про що зазначається в системі електронних торгів з продажу дозволів.

Переможець, визначений відповідно до абзацу третього цього пункту, позбавляється права на отримання дозволу (при цьому сума гарантійного внеску не повертається) у випадках, визначених пунктом 28 цього Порядку.

Переможець, який відмовився від підписання протоколу або договору купівлі-продажу дозволу чи договору купівлі-продажу дозволу з відкладальною обставиною, позбавляється права на участь у подальших аукціонах з продажу того самого лота.

30. Гарантійний внесок, сплачений переможцем, перераховується організатором (оператором) до державного бюджету протягом п'яти робочих днів після опублікування протоколу.

Гарантійний внесок переможця зараховується до ціни реалізації лота. Іншим учасникам внесена сума гарантійного внеску повертається організатором (оператором) протягом п'яти робочих днів після завершення аукціону, крім учасника з наступною за величиною ціновою пропозицією після переможця, а у разі однакових цінових пропозицій учасників — тому, що подав цінову пропозицію раніше. Такому учаснику гарантійний внесок повертається протягом п'яти робочих днів з дня отримання переможцем дозволу.

Якщо аукціон не відбувся або лот знято з продажу відповідно до цього Порядку, гарантійний внесок підлягає поверненню учасникам протягом п'яти робочих днів з наступного дня після визнання аукціону таким, що не відбувся, або зняття лота з продажу, крім випадків, передбачених пунктами 28 і 31 цього Порядку.

31. Видача дозволу та угоди про умови користування надрами здійснюється протягом 40 робочих днів відповідно до умов договору купівлі-продажу дозволу чи договору купівлі-продажу дозволу з відкладальною обставиною за результатами аукціону на підставі письмового звернення переможця в приміщенні Держгеонадр переможцю або його представнику, уповноваженому на підписання угоди про умови користування надрами та отримання дозволу та угоди.

Пересилання оригіналу дозволу та угоди про умови користування надрами засобами поштового зв'язку не допускається.

У разі коли переможець у строк, визначений абзацом першим цього пункту, не з'явився для отримання дозволу або відмовився від підписання угоди про умови користування надрами, він втрачає право на отримання дозволу. При цьому йому повертаються платежі, зазначені в абзаці першому пункту 27 цього Порядку, а сума сплаченого ним гарантійного внеску не повертається.

32. Аукціон вважається таким, що не відбувся, у разі:

відсутності учасників;

коли до завершення строку прийняття заявок для участі в аукціоні подано менш як дві заявки;

коли за результатами аукціону жоден учасник не зробив крок аукціону;

коли до завершення аукціону не надійшла жодна цінова пропозиція, а також у випадках, передбачених пунктом 28 цього Порядку, з дотриманням положень, визначених пунктом 29 цього Порядку.

33. Підставою для зняття лота з продажу організатором є:

наявність рішення суду, яке набрало законної сили;

визнання в установленому законодавством порядку протиправними дій та/або скасування рішень Ради міністрів Автономної Республіки Крим, відповідних обласних, Київської та Севастопольської міських рад, районних, міських, селищних, сільських рад, Мінприроди стосовно пропозицій щодо визначення переліку ділянок надр, дозволи на користування якими виставляються на аукціон.

34. У разі визнання аукціону таким, що не відбувся, з підстав, визначених пунктом 32 цього Порядку, в системі електронних торгів з продажу дозволів аукціону автоматично присвоюється статус такого, що не відбувся, а дозвіл підлягає повторному виставленню на аукціон згідно з цим Порядком.

35. У разі зняття лота з продажу з підстав, передбачених пунктом 33 цього Порядку, в системі електронних торгів з продажу дозволів аукціону автоматично присвоюється статус такого, що відмінений.

36. Спори, пов'язані з проведенням аукціону, вирішуються в судовому порядку.

ЗАТВЕРДЖЕНО
постановою Кабінету Міністрів України
від 17 жовтня 2018 р. № 848

ЗМІНИ,
що вносяться до Порядку надання спеціальних дозволів на користування надрами

1. У пункті 17:

1) абзац перший після слова «документів» доповнити словами «або інформації Мінприроди за результатами оцінки впливу на довкілля»;

2) доповнити пункт після абзацу двадцять сьомого новим абзацом такого змісту:

«Внесення змін до дозволу на геологічне вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислову розробку родовищ, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ) за результатами оцінки впливу на довкілля здійснюється на підставі інформації Мінприроди в п'ятнадцятиденний строк з дня її надходження до Держгеонадр.».

У зв'язку з цим абзац двадцять восьмий вважати абзацом двадцять дев'ятим.

2. У пункті 22:

1) в абзаці першому слова «може бути зупинена» замінити словом «зупиняється», а слова «з підстав, передбачених Законом України «Про оцінку впливу на довкілля» виключити;

2) доповнити пункт після абзацу шостого новими абзацами такого змісту:

«6) наявності підстав, передбачених Законом України «Про оцінку впливу на довкілля»;

7) неотримання висновку з оцінки впливу на довкілля у випадках отримання дозволу на геологічне вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислову розробку родовищ, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ).».

У зв'язку з цим абзаци сьомий — одинадцятий вважати відповідно абзацами дев'ятим — тринадцятим.

НКРЕКП ПОВІДОМЛЯЄ

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

ПОСТАНОВА

12.06.2018 Київ № 374

Про затвердження форм звітності щодо показників якості електропостачання та інструкцій щодо їх заповнення

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Затвердити такі, що додаються:

1) Форму звітності № 11-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання»;

2) Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання»;

3) Форму звітності № 12-НКРЕКП-передача (річна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг з передачі електричної енергії»;

4) Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 12-НКРЕКП-передача (річна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг з передачі електричної енергії»;

5) Форму звітності № 12-НКРЕКП-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії»;

6) Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 12-НКРЕКП-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії»;

7) Форму звітності № 12-НКРЕКП-постачання (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг з постачання електричної енергії»;

8) Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 12-НКРЕКП- постачання (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг з постачання електричної енергії»;

9) Форму звітності № 13-НКРЕКП (річна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) передачі електричної енергії»;

10) Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 13-НКРЕКП (річна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) передачі електричної енергії»;

11) Форму звітності № 14-НКРЕКП (річна) «Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів»;

12) Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 14-НКРЕКП (річна) «Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів».

2. Визнати такими, що втратили чинність, постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 23 березня 2017 року № 345 «Про затвердження форм звітності № 11-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників надійності електропостачання» та № 12-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг» та інструкцій щодо їх заповнення», від 31 травня 2017 року № 714 «Про затвердження форми звітності № 13-НКРЕКП (річна) «Звіт щодо показників безперервності передачі електричної енергії магістральними мережами» та інструкції щодо її заповнення».

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

Голова НКРЕКП О. Кривенко

Форма № 11-НКРЕКП (квартальна)
ЗАТВЕРДЖЕНО
Постанова НКРЕКП
12.06.2018 № 374

Звітність
Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання
за _____ 20___ року
(квартал)

Подають	Строки подання
Ліцензіати, що здійснюють господарську діяльність з розподілу електричної енергії, — Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг	до 20 числа місяця, наступного за звітним періодом

Респондент:
Найменування _____
Місцезнаходження _____
(поштовий індекс, область/Автономна Республіка Крим, район, населений пункт, вулиця/провулок, площа тощо,
№ будинку/корпусу, № квартири/офісу)

Рівень напруги*	Код рядка	Індекс середньої тривалості довгих перерв в електропостачанні (SAIDI), хв							Індекс середньої частоти довгих перерв в електропостачанні (SAIFI)							Розрахунковий обсяг недовідпущеної електричної енергії (ENS), тис. кВт·год							Індекс середньої частоти коротких перерв в електропостачанні (MAIFI)							Кількість точок комерційного обліку електричної енергії, одиниць	Споживання електричної енергії, тис. кВт·год**
		заплановані перерви		незаплановані (аварійні) перерви				усього	заплановані перерви		незаплановані (аварійні) перерви				усього	заплановані перерви		незаплановані (аварійні) перерви				усього	заплановані перерви		незаплановані (аварійні) перерви				усього		
		з попередженням	без попередження	з вини інших ліцензіатів або споживачів	форс-мажорні обставини	з вини інших осіб	технологічні порушення в електричних мережах ліцензіата		з попередженням	без попередження	з вини інших ліцензіатів або споживачів	форс-мажорні обставини	з вини інших осіб	технологічні порушення в електричних мережах ліцензіата		з попередженням	без попередження	з вини інших ліцензіатів або споживачів	форс-мажорні обставини	з вини інших осіб	технологічні порушення в електричних мережах ліцензіата		з попередженням	без попередження	з вини інших ліцензіатів або споживачів	форс-мажорні обставини	з вини інших осіб	технологічні порушення в електричних мережах ліцензіата			
А	Б	010	020	030	040	050	060	065	070	080	090	100	110	120	125	130	140	150	160	170	180	185	190	200	210	220	230	240	245	250	260
110/154 кВ	005																														
27,5 — 35 кВ	010																														
6 — 20 кВ	015																														
У тому числі у міських населених пунктах	020																														
у сільських населених пунктах	025																														
0,4 кВ	030																														
У тому числі у міських населених пунктах	035																														
у сільських населених пунктах	040																														
Усього	045																														

* Рівень напруги елемента мережі, відмова або відключення якого призвело до перерви в електропостачанні.
** Заповнюється в першому кварталі за даними попереднього року.

Керівник (власник) _____ _____
(П. І. Б.)

Виконавець _____
(П. І. Б.)

телефон: _____ факс: _____ електронна пошта: _____

НКРЕКП ПОВІДОМЛЯЄ

ЗАТВЕРДЖЕНО
Постанова Національної комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах енергетики
та комунальних послуг 12.06.2018 № 374

ІНСТРУКЦІЯ
щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП (квартальна)
«Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання»

1. Загальні положення

1.1. Ця Інструкція поширюється на суб'єктів господарювання, які отримали ліцензію на провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії (далі — ліцензіат).

1.2. Ця Інструкція визначає порядок заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання» (далі — форма звітності № 11-НКРЕКП) та строки подання її до НКРЕКП.

1.3. У цій Інструкції терміни вживаються в таких значеннях:

вибірка даних — вибрані випадковим чином у підрозділі(ах) ліцензіата записи з реєстру перерв в електропостачанні у році, за який здійснюється перевірка достовірності даних форми звітності № 11-НКРЕКП;

джерело інформації — паперовий, електронний або магнітний носій інформації, зміст якого використовується для фіксації та отримання інформації у процесі організації моніторингу показників якості надання послуг з передачі та постачання електричної енергії;

довга перерва в електропостачанні — перерва в електропостачанні, тривалість якої 3 хвилини і більше;

запланована перерва — знеструмлення частини електричної мережі та обладнання, здійснене ліцензіатом з метою проведення планового ремонту або обслуговування електричних мереж. Перерва вважається запланованою, якщо є відповідне документальне підтвердження;

запланована перерва без попередження споживачів — тимчасове припинення електропостачання споживачам, пов'язане з експлуатаційним обслуговуванням, будівництвом, технічним переоснащенням, реконструкцією, модернізацією електричних мереж, про яке споживачів не було повідомлено не пізніше ніж за 10 днів, що передували зазначеній перерві в електропостачанні;

запланована перерва з попередженням споживачів — тимчасове припинення електропостачання споживачам, пов'язане з експлуатаційним обслуговуванням, будівництвом, технічним переоснащенням, реконструкцією, модернізацією електричних мереж, про яке споживачів було повідомлено не пізніше ніж за 10 днів, що передували зазначеній перерві в електропостачанні. Перерва вважається запланованою з попередженням, якщо є відповідне документальне підтвердження щодо повідомлення споживачів про перерву в електропостачанні в засобах масової інформації, а також на веб-сайті ліцензіата. Якщо внаслідок перерви припиняється електропостачання лише в точках комерційного обліку напругою понад 1 кВ, перерва вважається запланованою з попередженням, якщо є відповідне документальне підтвердження щодо письмового або усного (засобами телефонного зв'язку) повідомлення споживачів про таку перерву за 10 днів до її початку;

засоби телемеханіки — електротехнічна апаратура для віддаленого контролю та управління електротехнічним обладнанням, що включає в себе одну або декілька таких функцій: телесигналізація, телевимірювання (поточні та інтегральні телевимірювання), телеуправління;

кінець перерви в електропостачанні — зафіксований час відновлення електропостачання ліцензіатом усім споживачам, яким було припинене електропостачання унаслідок перерви в електропостачанні. Відновленням електропостачання не вважається короткотривала подача струму при здійсненні заходів з метою виявлення місця пошкодження в електричній мережі;

коротка перерва в електропостачанні — перерва в електропостачанні тривалістю до 3 хвилин;

міські населені пункти — міста та селища міського типу, а всі інші населені пункти — сільські населені пункти, станом на 01 січня звітного року;

незапланована (аварійна) перерва — тимчасове припинення постачання електричної енергії споживачам, пов'язане зі знеструмленням частин електричної мережі унаслідок вини інших ліцензіатів (енергопідприємств) або споживачів, форс-мажорних обставин, вини інших осіб, виникнення технологічних порушень в електричних мережах ліцензіата;

перерва в електропостачанні — стан електричних мереж, при якому напруга в точці приєднання до розподільчих електричних мереж становить менше 5 % номінальної напруги в усіх фазах;

перерва внаслідок форс-мажорних обставин — перерва внаслідок виникнення надзвичайних і непереборних за наявних умов сил, дії яких неможливо попередити застосуванням високопрофесійної практики персоналу та які можуть бути спричинені винятковими погодними умовами і стихійним лихом (ураган, буря, повінь, нагромадження снігу, ожеледь, землетрус, пожежа, просідання і зсув ґрунту) та іншими непередбаченими ситуаціями. Виникнення форс-мажорних обставин має бути документально підтвердженим;

перерва з вини інших ліцензіатів (енергопідприємств) або споживачів — перерва в електропостачанні, яка виникла в електричних мережах оператора системи передачі, електричних мережах суміжних ліцензіатів або з вини споживачів, а також перерви в електропостачанні внаслідок робіт, пов'язаних з реалізацією договорів про приєднання, що потребують знеструмлення інших споживачів, та з відключення/відновлення електроживлення споживача, які потребують тимчасового припинення електропостачання інших споживачів тривалістю не більше 60 хвилин. Вина ліцензіатів або споживачів має бути документально підтвердженою;

перерва з вини інших осіб — перерва, що виникла не з вини ліцензіата чи споживача, а також перерви, що виникли внаслідок застосування заходів регулювання споживання з метою вимушеного зменшення величини споживаної електричної енергії та потужності у випадках, передбачених Кодексом систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310. Зазначена перерва має бути документально підтвердженою;

перерва з причини технологічних порушень у електричних мережах ліцензіата — усі перерви, спричинені відмовою в роботі електротехнічного обладнання ліцензіата, та всі перерви, причини виникнення яких залишилися не виявленими;

початок перерви в електропостачанні — зафіксований час надходження від споживачів, засобів телемеханіки або персоналу ліцензіата першого сигналу про перерву в електропостачанні. При запланованій перерві в електропостачанні у разі відсутності систем телемеханіки часом початку перерви вважається час надання команди диспетчера на вимкнення обладнання.

Скорочення, що застосовуються в Інструкції:

КЛ — кабельна лінія електропередачі;

КСР — Кодекс систем розподілу, затверджений постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310;

ЛЕП — лінія електропередачі;

ПЕМ — підрозділ електричних мереж ліцензіата;

ПЛ — повітряна лінія електропередачі;

ПРРЕЕ — Правила роздрібного ринку електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312;

ТП — трансформаторна підстанція.

1.4. Ця Інструкція розроблена відповідно до:

законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії»;

КСР, ПРРЕЕ;

інших нормативно-правових актів, якими регулюється ліцензована діяльність суб'єктів господарської діяльності з розподілу електричної енергії.

2. Порядок та строк надання інформації

2.1. Форма звітності № 11-НКРЕКП подається ліцензіатом у цілому по суб'єкту господарювання.

2.2. Форма звітності № 11-НКРЕКП складається станом на останнє число звітного періоду і подається ліцензіатом до НКРЕКП та її територіального органу за місцезнаходженням ліцензіата не пізніше ніж через 20 днів після звітного періоду.

2.3. Звітним періодом є квартал.

2.4. Звіт направляється ліцензіатом до НКРЕКП поштою на паперових носіях та в електронному вигляді на адресу: sqr@nerc.gov.ua, за якою можна отримати електронну форму звіту, а також до її територіального органу за місцезнаходженням ліцензіата.

2.5. Звіт підписується керівником ліцензіата або іншою уповноваженою особою. У звіті зазначаються прізвище та ініціали особи, яка підписала звіт, прізвище виконавця, номер телефону (із зазначенням коду міжміського зв'язку), факсу та адреса електронної пошти.

2.6. У разі внесення змін до звіту після відправлення ліцензіат зобов'язаний терміново надіслати до НКРЕКП та її територіальних органів за місцезнаходженням ліцензіата виправлений звіт в електронному вигляді та на паперових носіях з підписом керівника ліцензіата або іншої уповноваженої особи, а також лист із зазначенням причини внесення змін.

3. Показники надійності (безперервності) електропостачання

3.1. Надійність (безперервність) електропостачання споживача характеризується такими показниками:

1) індекс середньої тривалості довгих перерв в електропостачанні в системі (SAIDI) розраховується як відношення сумарної тривалості довгих перерв в електропостачанні в точках комерційного обліку електричної енергії, в яких було припинене електропостачання, за звітний період до загальної кількості точок комерційного обліку електричної енергії за формулою

$$SAIDI = \frac{\sum_{i=1}^{k} t_i \times n_i}{n}, \text{ хв}, \qquad (1)$$

де t_i — тривалість i-ї довгої перерви в електропостачанні, хв;

n_i — кількість точок комерційного обліку електричної енергії, в яких було припинене електропостачання у результаті i-ї довгої перерви в електропостачанні, од.;

k — кількість довгих перерв в електропостачанні протягом звітного періоду;

i — номер довгої перерви в електропостачанні, i = 1, 2, 3, ... k;

n — загальна кількість точок комерційного обліку електричної енергії, од.;

2) індекс середньої частоти довгих перерв в електропостачанні в системі (SAIFI) розраховується як відношення сумарної кількості точок комерційного обліку електричної енергії, в яких було припинене електропостачання внаслідок усіх довгих перерв в електропостачанні протягом звітного періоду, до загальної кількості точок комерційного обліку електричної енергії за формулою

$$SAIFI = \frac{\sum_{i=1}^{k} n_i}{n}, \qquad (2);$$

3) індекс середньої частоти коротких перерв в електропостачанні в системі (MAIFI) розраховується як відношення сумарної кількості відключених точок комерційного обліку електричної енергії, в яких було припинене електропостачання внаслідок усіх коротких перерв в електропостачанні протягом звітного періоду, до загальної кількості точок комерційного обліку електричної енергії за формулою

$$MAIFI = \frac{\sum_{j=1}^{r} n_j}{n}, \qquad (3)$$

де n_j — кількість точок комерційного обліку електричної енергії, в яких було припинене електропостачання у результаті j-ї короткої перерви в електропостачанні, од.;

r — кількість коротких перерв в електропостачанні протягом звітного періоду;

j — номер короткої перерви в електропостачанні, j = 1, 2, 3, ... r;

4) розрахунковий обсяг недовідпущеної електричної енергії (ENS) розраховується як сума добутків кількості точок комерційного обліку електричної енергії, в яких було припинене електропостачання, на тривалість довгої перерви та на середнє споживання електричної енергії на відповідному рівні напруги за формулою

$$ENS = \sum_{z=1}^{6} \sum_{i=1}^{k} \frac{n_i^{z_l} \times t_i \times Q^{z_l}}{43800}, \text{ тис. кВт·год}, \qquad (4)$$

де z_l — ознака рівня напруги та відповідної території (z_1 — 0,4 кВ — міський населений пункт, z_2 — 0,4 кВ — сільський населений пункт, z_3 — 6—20 кВ — міський населений пункт, z_4 — 6—20 кВ — сільський населений пункт, z_5 — 27,5—35 кВ, z_6 — 110/154 кВ);

$n_i^{z_l}$ — кількість точок комерційного обліку електричної енергії, в яких було припинене електропостачання внаслідок i-ї довгої перерви з z-ю ознакою рівня напруги та відповідної території, од.;

Q^{z_l} — середньомісячне споживання електричної енергії в попередньому році на одну точку комерційного обліку електричної енергії з z_l-ю ознакою рівня напруги та відповідної території, тис. кВт·год;

43800 — звітний період часу (середньомісячний за рік), перерахований у хвилинах.

4. Порядок реєстрації інформації, необхідної для розрахунку показників надійності (безперервності) електропостачання

4.1. Кожний підрозділ ліцензіата повинен забезпечити ведення:

1) переліку джерел інформації, що використовуються для організації моніторингу показників надійності (безперервності) електропостачання, згідно з додатком 1 до цієї Інструкції;

2) загальної інформації щодо точок комерційного обліку електричної енергії на рівні напруги 0,4 кВ згідно з додатком 2 до цієї Інструкції;

3) загальної інформації щодо точок комерційного обліку електричної енергії на рівнях напруги 6 — 154 кВ згідно з додатком 3 до цієї Інструкції;

4) технічної характеристики електричної мережі на рівнях напруги 6 — 154 кВ згідно з додатком 4 до цієї Інструкції;

5) реєстру перерв в електропостачанні згідно з додатком 5 до цієї Інструкції.

4.2. Перелік джерел інформації, що використовуються для організації моніторингу показників надійності (безперервності) електропостачання, формується згідно з додатком 1 до цієї Інструкції:

графа 1 — № з/п — номер за порядком;

графа 2 — код джерела інформації — код, який для зручності присвоює ліцензіат власним джерелам інформації, що використовуються для моніторингу показників надійності (безперервності) електропостачання;

графа 3 — назва джерела інформації — журнал, електронна база даних, інші джерела інформації;

графа 4 — форма ведення джерела інформації — паперовий журнал, таблиці Microsoft Excel, електронна база даних тощо;

графа 5 — стислий перелік інформації, яку містить зазначене джерело інформації.

4.3. Загальна інформація щодо точок комерційного обліку електричної енергії на рівні напруги 0,4 кВ формується згідно з додатком 2 до цієї Інструкції станом на 01 січня звітного року:

графа 1 — № з/п — номер за порядком;

графа 2 — ознака поділу (усього, міські населені пункти, сільські населені пункти);

графа 3 — загальна кількість власних трансформаторів 35 — 6/0,4 кВ, що забезпечують електричною енергією споживачів на рівні напруги 0,4 кВ, од.

Трансформатори 35 — 6/0,4 кВ, до яких не підключено жодного споживача (резерв) при схемі нормального режиму електричної мережі, у загальній кількості не враховуються. Інформація для заповнення графи 3 формується відповідно до технічних характеристик електротехнічного обладнання ПЕМ при схемі нормального режиму електричної мережі. Трансформатори 35 – 6/0,4 кВ належать до міських та сільських населених пунктів;

графа 4 — загальна кількість точок комерційного обліку електричної енергії на рівні напруги 0,4 кВ, од. Інформація для заповнення графи 4 повинна відповідати кількості точок комерційного обліку електричної енергії споживачів станом на 01 січня звітного року.

Віднесення точок комерційного обліку електричної енергії на рівні напруги 0,4 кВ до міських та сільських населених пунктів необхідно виконувати за територіальною ознакою ЛЕП 0,4 кВ. Кількість точок комерційного обліку електричної енергії визначається відповідно до чинних договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії (у тому числі враховуються точки комерційного обліку електричної енергії субспоживачів, розподіл електричної енергії яким здійснюється через електричні мережі основного споживача). Точки комерційного обліку електричної енергії споживачів, які приєднані до електричних мереж інших ліцензіатів, не враховуються. Точки комерційного обліку електричної енергії (точки відпуску електричної енергії з електричних мереж ліцензіата в електричні мережі іншого ліцензіата з розподілу електричної енергії) на межі між електричними мережами двох ліцензіатів не враховуються;

графа 5 — середня кількість точок комерційного обліку електричної енергії на один трансформатор 35 — 6/0,4 кВ. Інформація для заповнення графи 5 визначається окремо для міських та сільських населених пунктів шляхом ділення загальної кількості точок комерційного обліку електричної енергії на рівні напруги 0,4 кВ (графа 4 додатка 2 до цієї Інструкції) на загальну кількість власних трансформаторів 35 — 6/0,4 кВ, що забезпечують електричною енергією споживачів на рівні напруги 0,4 кВ (графа 3 додатка 2 до цієї Інструкції);

графа 6 — загальна кількість ЛЕП 0,4 кВ, що забезпечують електричною енергією споживачів на рівні напруги 0,4 кВ, од. Інформація для заповнення графи 6 формується на підставі технічних даних електричних мереж ПЕМ. Загальна кількість ЛЕП 0,4 кВ рахується як сума власних ПЛ, власних КЛ, ПЛ споживачів, КЛ споживачів.

Віднесення ЛЕП 0,4 кВ до міських та сільських населених пунктів необхідно виконувати за територіальною ознакою розміщення трансформатора 35 — 6/0,4 кВ.

Тобто всі ЛЕП 0,4 кВ, які відходять від трансформатора 35 — 6/0,4 кВ, який знаходиться на території міського населеного пункту, необхідно вважати міськими, а від трансформатора 35 — 6/0,4 кВ, який знаходиться на території сільського населеного пункту, — сільськими;

графа 7 — відношення загальної кількості власних трансформаторів 35 — 6/0,4 кВ до загальної кількості ЛЕП 0,4 кВ (з точністю до двох знаків після коми).

Інформація для заповнення цієї графи визначається окремо для міських та сільських населених пунктів шляхом ділення загальної кількості власних трансформаторів 35 — 6/0,4 кВ, що забезпечують електричною енергією споживачів на рівні напруги 0,4 кВ (графа 3 додатка 2 до цієї Інструкції), на загальну кількість ЛЕП 0,4 кВ, що забезпечують електричною енергією споживачів на рівні напруги 0,4 кВ (графа 6 додатка 2 до цієї Інструкції);

графа 8 — загальне споживання електричної енергії в точках комерційного обліку, які зазначені у графі 4 додатка 2 до цієї Інструкції, за попередній рік на рівні напруги 0,4 кВ, тис. кВт·год;

графа 9 — середньомісячне споживання електричної енергії за попередній рік на рівні напруги 0,4 кВ на 1 точку комерційного обліку електричної енергії, тис. кВт·год. Інформація для заповнення цієї графи визначається розрахунковим шляхом. Загальні річні обсяги споживання електричної енергії споживачами на рівні напруги 0,4 кВ (графа 8 додатка 2 до цієї Інструкції) діляться на 12 місяців та на загальну кількість точок комерційного обліку електричної енергії, які живляться від електричної мережі 0,4 кВ (графа 4 додатка 2 до цієї Інструкції). Розділення загальних річних обсягів споживання електричної енергії на споживання міськими та сільськими споживачами на рівні напруги 0,4 кВ виконується залежно від територіальної належності точок продажу електричної енергії.

4.4. Загальна інформація щодо точок комерційного обліку електричної енергії на рівнях напруги 6 — 154 кВ формується згідно з додатком 3 до цієї Інструкції станом на 01 січня звітного року:

графа 1 — № з/п — номер за порядком;

графа 2 — ознака поділу — поділ споживачів за рівнем напруги електропостачання та відповідною територією;

графа 3 — споживання електричної енергії на рівні напруги за попередній рік, тис. кВт·год.

Для точок комерційного обліку електричної енергії 6 — 20 кВ споживання електричної енергії розділяється на територію міських населених пунктів та територію сільських населених пунктів. Споживачі, які отримують електричну енергію на рівнях напруги 27,5 — 154 кВ, за вказаною належністю не розподіляються і вважаються міськими;

графа 4 — загальна кількість точок комерційного обліку електричної енергії на рівні напруги, од. Визначається відповідно до чинних договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії (у тому числі враховуються точки комерційного обліку електричної енергії субспоживачів, розподіл електричної енергії яким здійснюється через електричні мережі основного споживача). Точки комерційного обліку електричної енергії споживачів, які приєднані до електричних мереж інших ліцензіатів, не враховуються. Точки комерційного обліку електричної енергії (точки відпуску електричної енергії з електричних мереж ліцензіата в електричні мережі іншого ліцензіата з розподілу електричної енергії) на межі між електричними мережами двох ліцензіатів не враховуються;

графа 5 — середньомісячне споживання електричної енергії на рівні напруги на одну точку комерційного обліку електричної енергії за попередній рік у тис. кВт·год (округлення робити до одиниць). Інформація для заповнення цієї графи визначається розрахунковим шляхом. Загальні річні обсяги споживання електричної енергії споживачами на відповідному рівні напруги (графа 3 додатка 3 до цієї Інструкції) діляться на 12 місяців та на загальну кількість точок продажу електричної енергії на відповідному рівні напруги (графа 4 додатка 3 до цієї Інструкції).

4.5. Технічна характеристика електричної мережі на рівнях напруги 6 — 154 кВ формується згідно з додатком 4 до цієї Інструкції відповідно до схеми нормального режиму роботи електричних мереж підрозділу ліцензіата станом на 01 січня звітного року:

графа 1 — № з/п — номер за порядком;

графа 2 — диспетчерська назва частини електричної мережі на рівнях напруги 6 — 154 кВ. Визначається за технічною звітністю ПЕМ;

графи 3 та 5 — кількість власних трансформаторів 35 — 6/0,4 кВ розподіляється на території міських та сільських населених пунктів за ознакою розміщення кожного трансформатора. Визначається за технічною звітністю ПЕМ. Сумарна кількість власних трансформаторів 35 — 6/0,4 граф 3 та 5 повинна дорівнювати загальній кількості власних трансформаторів 35 — 6/0,4 графи 3 додатка 2 до цієї Інструкції на відповідній території;

графи 4 та 6 — кількість точок комерційного обліку електричної енергії споживачів, що отримують електричну енергію на рівні напруги 0,4 кВ, од., відповідної території. Кожна точка комерційного обліку електричної енергії враховується тільки один раз. Сумарна кількість точок комерційного обліку електричної енергії (графи 4 та 6) повинна дорівнювати загальній кількості точок комерційного обліку електричної енергії на рівні напруги 0,4 кВ, од., (графа 4 додатка 2 до цієї Інструкції) на відповідній території;

графи 7 — 10 — кількість точок комерційного обліку електричної енергії споживачів, що отримують електричну енергію на рівнях напруги 6 — 154 кВ, що приєднані до даної ЛЕП, з розподілом по території за ознакою розміщення живильного центру (ПС 150 — 35/6 — 10 кВ, РП-10 кВ). Точки комерційного обліку електричної енергії споживачів 27,5 — 154 кВ не розподіляються за територіальною ознакою і вважаються міськими. Визначаються за технічною звітністю ПЕМ та договорами про надання послуг з розподілу. Кожна точка комерційного обліку електричної енергії враховується тільки один раз. Сумарна кількість точок комерційного обліку електричної енергії граф 7 — 10 повинна дорівнювати загальній кількості точок комерційного обліку електричної енергії на рівні напруги (рядок 4 графи 4 додатка 3 до цієї Інструкції) на відповідній території.

4.6. Реєстр перерв в електропостачанні формується згідно з додатком 5 до цієї Інструкції:

графа 1 — № з/п перерви в електропостачанні;

графа 2 — код джерела інформації — зазначається код джерела інформації (додаток 1 до цієї Інструкції), в якому вперше зафіксована інформація про початок перерви в електропостачанні;

графа 3 — диспетчерська назва обладнання — диспетчерська назва частини електричної мережі, відключення або вихід з ладу якої призвело до перерв в електропостачанні. Визначається за інформацією диспетчерських підрозділів ПЕМ (примітка: диспетчерська назва обладнання на рівнях напруги 6 — 154 кВ береться з графи 2 додатка 4 до цієї Інструкції);

графи 4 — 7 — рівень напруги обладнання, відключення або вихід з ладу якого призвело до перерв в електропостачанні.

При відключенні або відмові трансформатора рівень напруги вибирається на високій стороні;

графи 8 — 13 — класифікація перерв;

графа 14 — дата та час початку перерви в електропостачанні. Час першого повідомлення про перерву, яке реєструється у джерелах інформації;

графа 15 — дата та час кінця перерви в електропостачанні визначається та реєструється черговим диспетчером підрозділу ліцензіата у джерелах інформації;

графа 16 — тривалість перерви, хв, розраховується як різниця часу між кінцем та початком перерви в електропостачанні;

графа 17 — тип перерви (довга, коротка);

графи 18 та 20 — кількість відключених трансформаторів 35 — 6/0,4 кВ або ліній 0,4 кВ. При зазначенні рівня напруги 0,4 кВ (графа 7) у графах 18 та/або 20 зазначається кількість відключених ЛЕП 0,4 кВ відповідно до схеми нормального режиму електричної мережі. При зазначенні іншого рівня напруги (графи 4 — 6) у графах 18 та/або 20 зазначається кількість відключених трансформаторів, що вибираються з граф 3 та 5 додатка 4 до цієї Інструкції, по кожній відключеній лінії (диспетчерська назва) на відповідній території;

графи 19 та 21 — кількість точок комерційного обліку електричної енергії на рівні напруги до 0,4 кВ на відповідній території, в яких було припинене електропостачання. При зазначенні рівня напруги 0,4 кВ (графа 7) у графах 19 та/або 21 зазначається кількість точок комерційного обліку електричної енергії, в яких було припинене електропостачання, на рівні напруги 0,4 кВ відповідно до схеми нормального режиму електричної мережі. При зазначенні іншого рівня напруги (графи 4 — 6) у графах 19 та/або 21 зазначається кількість точок комерційного обліку електричної енергії, в яких було припинене електропостачання, що вибираються з граф 4 та 6 додатка 4 до цієї Інструкції, по кожній відключеній лінії (диспетчерська назва) на відповідній території;

графи 22 та 23 — кількість точок комерційного обліку електричної енергії на рівні напруги 6 — 20 кВ, в яких було припинене електропостачання. Інформація про кількість точок комерційного обліку електричної енергії, в яких було припинене електропостачання та які отримують електричну енергію на рівні напруги 6 – 20 кВ, вибирається та заноситься окремо для територій міського та сільського населеного пункту щодо кожної з відключених ЛЕП 20 — 6 кВ з граф 7 та 8 додатка 4 до цієї Інструкції;

графи 24 та 25 — кількість точок комерційного обліку електричної енергії на рівні напруги 27,5 — 35 кВ та 110/154 кВ, в яких було припинене електропостачання. Інформація про кількість точок комерційного обліку електричної енергії, підключених до конкретної ЛЕП 27,5 — 154 кВ, вибирається та заноситься з граф 9 та 10 додатка 4 до цієї Інструкції. Точки комерційного обліку електричної енергії на рівні напруги 27,5 — 154 кВ не розподіляються за територіальною належністю і вважаються міськими;

графа 26 — примітки. У випадку незапланованої (аварійної) перерви з вини інших ліцензіатів або споживачів у примітці зазначається найменування цього ліцензіата або споживача. У випадку перерви, що виникла внаслідок застосування заходів регулювання споживання з метою вимушеного зменшення величини споживаної електричної енергію та потужності у випадках, передбачених КСР, у примітці зазначається причина — «аварійне розвантаження».

4.7. Припинення електропостачання окремого споживача, здійснене за ініціативою споживача, за зверненням електропостачальника, Адміністратора комерційного обліку або за ініціативою ліцензіата (внаслідок несплати та/або неповної оплати послуг, несанкціонованого відбору електричної енергії, порушень вимог нормативно-технічних документів тощо), не вноситься до реєстру перерв в електропостачанні.

4.8. Якщо початок перерви в електропостачанні відбувся в одному місяці, а кінець — у наступному місяці:

у попередньому місяці реєструється дата та час початку перерви в електропостачанні (графа 14 додатка 5 до цієї Інструкції);

у наступному місяці дана перерва не реєструється;

після завершення перерви у наступному місяці дата та час завершення перерви заноситься до реєстру попереднього місяця.

4.9. Реєстри перерв в електропостачанні подаються до НКРЕКП в електронному вигляді на адресу: sqr@nerc.gov.ua щомісячно не пізніше, ніж через 20 днів після завершення звітного місяця.

5. Порядок заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП

5.1. До форми звітності заносяться розраховані показники (SAIDI, SAIFI або MAIFI, ENS) відповідно до рівня напруги та території (рядки 005, 010, 015, 030, 045 — для всієї території; рядки 020, 035 — для території міського населеного пункту; рядки 025, 040 — для території сільського населеного пункту) та класифікації перерв в електропостачанні (графи 010 — 060 — для SAIDI, графи 070 — 120 — для SAIFI, графи 130 — 180 — для ENS, графи 190 — 240 — для MAIFI).

У графі 250 зазначається кількість точок комерційного обліку електричної енергії на відповідному рівні напруги та відповідній території станом на 01 січня звітного року.

НКРЕКП ПОВІДОМЛЯЄ

У графі 260 зазначається споживання електричної енергії на відповідному рівні напруги та відповідній території за попередній рік.

5.2. Зв'язок рядків і граф форми звітності № 11-НКРЕКП визначається відповідно до таблиці 1.

Позначення: ф. г — графа форми звітності, ф. р — рядок форми звітності, д5. г — графа додатка 5, д5. р — рядок додатка 5 до цієї Інструкції.

Таблиця 1

Зв'язок рядків і граф форми звітності № 11-НКРЕКП

Рядки форми	Графи форми	Тип перерви	Назва	Формула
005, 010, 030, 015 відповідно до граф 4 — 7 реєстру	010 — 060 відповідно до граф 8 — 13 реєстру	довга	SAIDI =	д5. Σ по р[г16×(г19+г21+г22+г23+г24+г25)] / ф. р045(г250)
005, 010, 030, 015 відповідно до граф 4 — 7 реєстру	070 — 120 відповідно до граф 8 — 13 реєстру	довга	SAIFI =	д5. Σ по р [г19+г21+г22+г23+г24+г25] / ф. р045(г250)
005, 010, 030, 015 відповідно до граф 4 — 7 реєстру	130 — 180 відповідно до граф 8 — 13 реєстру	довга	ENS =	д5. Σ по р [г16× { г19 × ф. р035(г260/г250)+ +г21 × ф. р040(г260/г250)+ +г22 × ф. р020(г260/г250)+ +г23 ×ф. р025(г260/г250)+ +г24 × ф. р010(г260/г250)+ +г25 × ф. р005(г260/г250)}] / 43800×12
005, 010, 030, 015 відповідно до граф 4 — 7 реєстру	190 — 240 відповідно до граф 8 — 13 реєстру	коротка	MAIFI =	д5. Σ по р [г19+г21+г22+г23+г24+г25] / ф. р045(г250)
020, 035 відповідно до граф 6 — 7 реєстру	010 — 060 відповідно до граф 8 — 13 реєстру	довга	SAIDI =	д5. Σ по р [г16×(г19+г22+г24+г25)] / ф. г250(р005+р010+р020+р035)
020, 035 відповідно до граф 6 — 7 реєстру	70 — 120 відповідно до граф 8 — 13 реєстру	довга	SAIFI =	д5. Σ по р [г19+г22+г24+г25] / ф. г250(р005+р010+р020+р035)
020, 035 відповідно до граф 6 — 7 реєстру	130 — 180 відповідно до граф 8 — 13 реєстру	довга	ENS =	д5. Σ по р [г16× {г19 × ф. р035(г260/г250)+ +г22 × ф. р020(г260/г250)+ +г24 × ф. р010(г260/г250)+ +г25 × ф. р005(г260/г250)}] / 43800×12
020, 035 відповідно до граф 6 — 7 реєстру	190 — 240 відповідно до граф 8 — 13 реєстру	коротка	MAIFI =	д5. Σ по р [г19+г22+г24+г25] / ф. г250(р005+р010+р020+р035)
025, 040 відповідно до граф 6 — 7 реєстру	010 — 060 відповідно до граф 8 — 13 реєстру	довга	SAIDI =	д5. Σ по р [г16 × (г21+г23)] / ф. г250(р025+р040)
025, 040 відповідно до граф 6 — 7 реєстру	070 — 120 відповідно до граф 8 — 13 реєстру	довга	SAIFI =	д5. Σ по р [г21+г23] / ф. г250 (р025+р040)
025, 040 відповідно до граф 6 — 7 реєстру	130 — 180 відповідно до граф 8 — 13 реєстру	довга	ENS =	д5. Σ по р [г16 × { г21 × ф. р040(г260/г250)+ +г23 × ф. р025(г260/г250)}] / 43800×12
025, 040 відповідно до граф 4 — 7 реєстру	190 — 240 відповідно до граф 8 — 13 реєстру	коротка	MAIFI =	д5. Σ по р [г21+г23] / ф. г250 (р025+р040)
045	010 — 060; 070 — 120; 130 — 180; 190 — 240; 250; 260			ф. (р005+р010+р015+р030)
005 — 045	065		SAIDI =	ф. (г010+г020+г030+г040+г050+г060)
005 — 045	125		SAIFI =	ф. (г070+г080+г090+г100+г110+г120)
005 — 045	185		ENS =	ф. (г130+г140+г150+г160+г170+г180)
005 — 045	245		MAIFI =	ф. (г190+г200+г210+г220+г230+г240)

Приклад заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП наведено в додатку 6 до цієї Інструкції.

6. Порядок перевірки достовірності даних форми звітності № 11-НКРЕКП

6.1. З метою встановлення достовірності даних форми звітності № 11-НКРЕКП при проведенні перевірки даних випадковим чином формується вибірка даних, записи у реєстрах перерв в електропостачанні звіряються із джерелами інформації, що використовуються для моніторингу показників надійності (безперервності) електропостачання, та іншою документацією ліцензіата. За результатами перевірки розраховуються індекси повноти, правильності та точності заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП.

6.2. Індекс повноти (AI) оцінює повноту реєстрації перерв. Індекс повноти може приймати значення від 0 % (мінімальна повнота) до 100 % (максимальна повнота).

Індекс повноти розраховується за формулою

$$AI = (1 - \frac{\sum_{i=1}^{6} P_i \times N_i}{N}) \times 100\%, \qquad (5)$$

де i — індекс, що приймає значення від 1 до 6 і відноситься до різних типів неповноти даних згідно з таблицею 2;

P_i — вага кожного типу неповноти даних згідно з таблицею 2;

N_i — кількість перерв, в яких був виявлений i-й тип відсутності або неповноти даних;

N — розмір вибірки даних, розглянутих під час перевірки (незареєстровані перерви збільшують розмір вибірки даних).

Якщо в реєстрі перерв в електропостачанні виявлено перерву, в якій більше одного типу відсутніх даних, то до розгляду приймається один тип відсутніх даних, в якого значення P_i найвище згідно з таблицею 2.

Якщо в реєстрі перерв в електропостачанні виявлено перерву, в якій більше одного типу відсутніх даних, в яких P_i = 0,3, то до розгляду приймається лише один тип відсутніх даних.

Таблиця 2

i	Тип відсутніх даних	P_i
1	Незареєстрована довга перерва	1
2	Початок перерви зареєстрований з помилкою більше 30 хвилин	0,5
3	Початок перерви зареєстрований з помилкою 5 — 30 хвилин	0,3
4	Кінець перерви зареєстрований з помилкою 5 — 10 хвилин	0,1
5	Кінець перерви зареєстрований з помилкою більше 10 хвилин	0,3
6	Перерва зареєстрована таким чином, що не є можливим перевірити тривалість перерви, кількість точок комерційного обліку електричної енергії, в яких було припинене електропостачання, або причину перерви, або зареєстровані перерви, яких у реальності не було	1

6.3. Індекс правильності (IC) оцінює правильність зазначених у реєстрах перерв в електропостачанні, причин і місця (рівня напруги) виникнення довгих запланованих перерв без попереджень споживачів та перерв, пов'язаних з технологічними порушеннями в електричній мережі ліцензіата. Індекс правильності набирає значення від 0 % (мінімальна правильність) до 100 % (максимальна правильність).

Індекс правильності розраховується за формулою

$$IC = \frac{D_П}{D_П + D_Н} \times 100\%, \qquad (6)$$

де $D_П$ — сумарна тривалість довгих запланованих перерв без попереджень споживачів та перерв, пов'язаних з технологічними порушеннями в електричній мережі ліцензіата в точках комерційного обліку електричної енергії, в яких було припинене електропостачання, розрахована на основі вибірки даних, для яких правильно вказана назва обладнання, відповідне значення рівня напруги та причини перерви;

$D_Н$ — сумарна тривалість довгих запланованих перерв без попереджень споживачів та перерв, пов'язаних з технологічними порушеннями в електричній мережі ліцензіата в точках комерційного обліку електричної енергії, в яких було припинене електропостачання, розрахована на основі вибірки даних, для яких неправильно вказана назва обладнання, значення рівня напруги та причини перерви.

Сумарна тривалість розраховується за формулою

$$D = t_1 \cdot n_1 + t_2 \cdot n_2 + t_3 \cdot n_3 + \ldots + t_i \cdot n_i + \ldots + t_k \cdot n_k = \sum_{i}^{k} t_i \cdot n_i, \text{ хв}, \qquad (7)$$

де t_i — тривалість довгої запланованої перерви без попереджень споживачів або перерви, пов'язаної з технологічними порушеннями в електричній мережі ліцензіата, хв;

n_i — кількість точок комерційного обліку електричної енергії, в яких було припинене електропостачання внаслідок довгої запланованої перерви без попереджень споживачів або перерви, пов'язаної з технологічними порушеннями в електричній мережі ліцензіата, од.;

k — кількість довгих запланованих перерв без попереджень споживачів та перерв, пов'язаних з технологічними порушеннями в електричній мережі ліцензіата;

i — номер довгої запланованої перерви без попереджень споживачів або перерви, пов'язаної з технологічними порушеннями в електричній мережі ліцензіата, i = 1, 2, 3, ... k.

Якщо в реєстрі перерв в електропостачанні не вказана назва обладнання чи значення рівня напруги, чи причина перерви, то перерва вважається незареєстрованою і відповідно перераховується індекс повноти згідно з пунктом 6.2 глави 6 цієї Інструкції.

6.4. Індекс точності (IP) оцінює точність визначення індексу середньої тривалості довгих перерв (SAIDI) без попередження споживачів та перерв внаслідок технологічних порушень у електричній мережі ліцензіата. Індекс точності може мати позитивне (заниження показників SAIDI у вибірці даних) чи негативне значення (завищення показників SAIDI у вибірці даних), при максимальній точності даних індекс точності дорівнює 0 %.

Індекс точності розраховується за формулою

$$IP = \frac{SAIDI_T - SAIDI_З}{SAIDI_T} \times 100\%, \qquad (8)$$

де $SAIDI_З$ — індекс середньої тривалості довгих запланованих перерв без попереджень споживачів та внаслідок технологічних порушень в електричній мережі ліцензіата для вибірки даних;

$SAIDI_T$ — індекс середньої тривалості довгих запланованих перерв без попереджень споживачів та внаслідок технологічних порушень в електричній мережі ліцензіата для вибірки даних, розрахований після перевірки вибірки даних з урахуванням виправлених неповних та неправильних даних.

6.5. Приклад розрахунку показників достовірності даних форми звітності № 11-НКРЕКП наведено в додатку 7 до цієї Інструкції.

6.6. Дані, наведені в формі звітності № 11-НКРЕКП, вважаються достовірними, якщо задовольняються такі умови:

1) індекс повноти AI ≥ 90 %;
2) індекс правильності IC ≥ 90 %;
3) індекс точності -5 %≤ IP ≤ 5 %.

Якщо один із індексів повноти, правильності або точності не відповідає вищезазначеним умовам, то дані, наведені у формі звітності № 11-НКРЕКП, вважаються недостовірними.

Директор Департаменту стратегічного розвитку та планування В. Цаплін

Додаток 1
до Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП (квартальна)
«Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання»
(пункт 4.1)

Перелік джерел інформації, що використовуються для організації моніторингу показників надійності (безперервності) електропостачання

_____ **20__ рік**
(найменування ліцензіата та найменування підрозділу електричних мереж)

№ з/п	Код джерела інформації	Назва джерела інформації	Форма ведення джерела інформації	Стислий перелік інформації, яку містить зазначене джерело інформації
1	2	3	4	5

Додаток 2
до Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП (квартальна)
«Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання»
(пункт 4.1)

Загальна інформація щодо точок комерційного обліку електричної енергії на рівні напруги 0,4 кВ

_____ **20__ рік**
(найменування ліцензіата та найменування підрозділу електричних мереж)

№ з/п	Ознака поділу	Загальна кількість власних трансформаторів 35 — 6/0,4 кВ, що забезпечують електричною енергією споживачів на рівні напруги 0,4 кВ, од.	Загальна кількість точок комерційного обліку електричної енергії на рівні напруги 0,4 кВ, од.	Середня кількість точок комерційного обліку електричної енергії на один трансформатор 35 — 6/0,4 кВ = графа 4/графа 3	Загальна кількість ЛЕП 0,4 кВ, що забезпечують електричною енергією споживачів на рівні напруги 0,4 кВ, од.	Відношення загальної кількості власних трансформаторів 35 — 6/0,4 кВ до загальної кількості ЛЕП 0,4 кВ = графа 3/графа 6	Загальне споживання електричної енергії в точках комерційного обліку за попередній рік на рівні напруги 0,4 кВ, тис. кВт·год	Середньомісячне споживання електричної енергії за попередній рік на рівні напруги 0,4 кВ на 1 точку комерційного обліку електричної енергії, тис. кВт·год, = графа 8/графа 4/12
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Усього							
1.1	Міські населені пункти							
1.2	Сільські населені пункти							

Додаток 3
до Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП (квартальна)
«Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання»
(пункт 4.1)

Загальна інформація щодо точок комерційного обліку електричної енергії на рівнях напруги 6 — 154 кВ

_____ **20__ рік**
(найменування ліцензіата та найменування підрозділу електричних мереж)

№ з/п	Ознака поділу	Споживання електричної енергії на рівні напруги за попередній рік, тис. кВт·год	Загальна кількість точок комерційного обліку електричної енергії на рівні напруги, од.	Середньомісячне споживання електричної енергії на рівні напруги на одну точку комерційного обліку електричної енергії за попередній рік, тис. кВт·год, = графа 3/графа 4/12
1	2	3	4	5
1	6 — 20 кВ			
1.1	міські населені пункти			
1.2	сільські населені пункти			
2	27,5 — 35 кВ			
3	110/154 кВ			
4	Усього 6 — 154 кВ			х

Додаток 4
до Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП (квартальна)
«Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання»
(пункт 4.1)

Технічна характеристика електричної мережі на рівнях напруги 6 — 154 кВ

_____ **20__ рік**
(найменування ліцензіата та найменування підрозділу електричних мереж)

№ з/п	Диспетчерська назва частини електричної мережі на рівнях напруги 6 — 154 кВ	Трансформатори 35 — 6/0,4				На рівнях напруги 6 — 20 кВ		На рівнях напруги 27,5 — 35 кВ	На рівнях напруги 110/154 кВ
		міські населені пункти		сільські населені пункти		міські населені пункти	сільські населені пункти		
		кількість власних трансформаторів 35 — 6/0,4, од.	кількість точок комерційного обліку електричної енергії, що отримують електричну енергію на рівні напруги 0,4 кВ, од.	кількість власних трансформаторів 35 — 6/0,4, од.	кількість точок комерційного обліку електричної енергії, що отримують електричну енергію на рівні напруги 0,4 кВ, од.	кількість точок комерційного обліку електричної енергії, од.	кількість точок комерційного обліку електричної енергії, од.	кількість точок комерційного обліку електричної енергії, од.	кількість точок комерційного обліку електричної енергії, од.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

Додаток 5
до Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП (квартальна)
«Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання»
(пункт 4.1)

Реєстр перерв в електропостачанні

_____за _____20_ року
(найменування ліцензіата та найменування підрозділу електричних мереж) (місяць)

№ з/п перерви в електропостачанні	Код джерела інформації	Диспетчерська назва обладнання*	Рівень напруги				Класифікація перерв						Дата та час початку перерви в електропостачанні	Дата та час кінця перерви в електропостачанні	Тривалість перерви, хв	Тип перерви	На рівні напруги до 0,4 кВ				На рівні напруги 6 – 20 кВ		На рівні напруги 27,5 – 35 кВ	На рівні напруги 110/154 кВ	Примітки
							заплановані перерви		незаплановані (аварійні) перерви								міські населені пункти		сільські населені пункти		міські населені пункти	сільські населені пункти			
			110/154 кВ	27,5 – 35 кВ	6 – 20 кВ	0,4 кВ	з попередженням	без попередження	з вини інших ліцензіатів або споживачів	форс-мажорні обставини	з вини інших осіб	технологічні порушення в електричних мережах ліцензіата					кількість відключених трансформаторів 35 – 6/0,4 кВ або ліній 0,4кВ	кількість точок комерційного обліку електричної енергії, в яких було припинене електропостачання, од.	кількість відключених трансформаторів 35 – 6/0,4 кВ або ліній 0,4кВ	кількість точок комерційного обліку електричної енергії, в яких було припинене електропостачання, од.	кількість точок комерційного обліку електричної енергії, в яких було припинене електропостачання, од.	кількість точок комерційного обліку електричної енергії, в яких було припинене електропостачання, од.	кількість точок комерційного обліку електричної енергії, в яких було припинене електропостачання, од.	кількість точок комерційного обліку електричної енергії, в яких було припинене електропостачання, од.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Усього за місяць																**довгі – / короткі –**									
1																									
2																									
….																									
n																									

* Диспетчерська назва частини електричної мережі, відключення або вихід з ладу якої призвело до перерв в електропостачанні.

НКРЕКП ПОВІДОМЛЯЄ

Додаток 6
до Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання» (пункт 5.2)

Приклад заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання»

1. Приклад реєстру перерв в електропостачанні

№ з/п перерви в електропостачанні	Код джерела інформації	Диспетчерська назва обладнання*	Рівень напруги				Класифікація перерв						Дата та час початку перерви в електропостачанні	Дата та час кінця перерви в електропостачанні	Тривалість перерви, хв	Тип перерви	На рівні напруги 0,4 кВ				На рівні напруги 6 — 20 кВ		На рівні напруги 27,5 — 35 кВ	На рівні напруги 110/154 кВ	Примітки
							заплановані перерви		незаплановані (аварійні) перерви								міські населені пункти		сільські населені пункти		міські населені пункти	сільські населені пункти			
			110/154 кВ	27,5 — 35 кВ	6 — 20 кВ	0,4 кВ	з попередженням	без попередження	з вини інших ліцензіатів або споживачів	форс-мажорні обставини	з вини інших осіб	технологічні порушення в електричних мережах ліцензіата					кількість відключених трансформаторів 35 — 6/0,4 кВ або ліній 0,4кВ	кількість точок комерційного обліку електричної енергії, в яких було припинене електропостачання, од.	кількість відключених трансформаторів 35 — 6/0,4 кВ або ліній 0,4кВ	кількість точок комерційного обліку електричної енергії, в яких було припинене електропостачання, од.	кількість точок комерційного обліку електричної енергії, в яких було припинене електропостачання, од.	кількість точок комерційного обліку електричної енергії, в яких було припинене електропостачання, од.	кількість точок комерційного обліку електричної енергії, в яких було припинене електропостачання, од.	кількість точок комерційного обліку електричної енергії, в яких було припинене електропостачання, од.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Усього за місяць			2	2	2	2	1	2	1	1	0	3			2076	довгі — 7/ короткі — 1		918		648	67	6	10	2	
1	01		X									X	01.06.2017 11:01	01.06.2017 11:10	9	довга	4	200	2	258	25		5	1	
2	01		X									X	05.06.2017 10:10	05.06.2017 10:13	3	довга	4	200	2	258	25		5	1	
3	02			X			X						05.06.2017 16:00	05.06.2017 20:10	250	довга	2	108			12				
4	02			X				X					08.06.2017 10:00	09.06.2017 12:50	1610	довга	1	100	2	52		5			
5	03				X					X			10.06.2017 07:01	10.06.2017 07:02	1	коротка	2	100	2	40	5	1			
6	03				X				X				11.06.2017 21:01	11.06.2017 22:10	69	довга	1	250	1	120					
7	04					X						X	21.06.2017 21:00	21.06.2017 23:11	131	довга	[1]	160							
8	04					X		X					30.06.2017 11:01	30.06.2017 11:04	3	довга			[1]	20					

* Диспетчерська назва частини електричної мережі, відключення або вихід з ладу якої призвело до перерви в електропостачанні.

2. Приклад розрахунку показників надійності (безперервності) електропостачання за даними реєстру перерв в електропостачанні, які використовуються для заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП:

рядок 005 графи 060 $SAIDI = \frac{9\times(200+258+25+5+1)+3\times(200+258+25+5+1)}{80136} = 0{,}073$ хв;

рядок 005 графи 065 SAIDI = 0,073 хв;

рядок 005 графи 120 $SAIFI = \frac{200+258+25+5+1+200+258+25+5+1}{80136} = 0{,}012$;

рядок 005 графи 125 SAIFI = 0,012;

рядок 005 графи 180 $ENS = \frac{9\times(200\times\frac{480000}{60000}+258\times\frac{1200000}{20000}+25\times\frac{240000}{80}+5\times\frac{300000}{11}+1\times\frac{120000}{5})+3\times(200\times\frac{480000}{60000}+258\times\frac{120000}{20000}+25\times\frac{240000}{80}+5\times\frac{300000}{11}+1\times\frac{120000}{5})}{43800\times12} = 5{,}445$ тис. кВт·год;

рядок 005 графи 185 ENS = 5,445 тис. кВт·год;

рядок 010 графи 010 $SAIDI = \frac{250\times(108+12)}{80136} = 0{,}374$ хв;

рядок 010 графи 020 $SAIDI = \frac{1610\times(100+52+5)}{80136} = 3{,}154$ хв;

рядок 010 графи 065 SAIDI = 0,374 + 3,154 = 3,528 хв;

рядок 010 графи 070 $SAIFI = \frac{108+12}{80136} = 0{,}001$;

рядок 010 графи 080 $SAIFI = \frac{100+52+5}{80136} = 0{,}002$;

рядок 010 графи 125 SAIFI = 0,001 + 0,002 = 0,003;

рядок 010 графи 130 $ENS = \frac{250\times(108\times\frac{480000}{60000}+12\times\frac{240000}{80})}{43800\times12} = 17{,}534$ тис. кВт·год;

рядок 010 графи 140 $ENS = \frac{1610\times(100\times\frac{480000}{60000}+52\times\frac{120000}{20000}+5\times\frac{120000}{40})}{43800\times12} = 49{,}354$ тис. кВт·год;

рядок 010 графи 185 ENS = 17,534 + 49,354 = 66,888 тис. кВт·год;

рядок 015 графи 030 $SAIDI = \frac{69\times(250+120)}{80136} = 0{,}319$ хв;

рядок 015 графи 065 SAIDI = 0,319 хв;

рядок 015 графи 090 $SAIFI = \frac{250+120}{80136} = 0{,}005$;

рядок 015 графи 125 SAIFI = 0,005;

рядок 015 графи 150 $ENS = \frac{69\times(250\times\frac{480000}{60000}+120\times\frac{120000}{20000})}{43800\times12} = 0{,}357$ тис. кВт·год;

рядок 015 графи 185 ENS = 0,357 тис. кВт·год;

рядок 015 графи 220 $MAIFI = \frac{100+40+5+1}{80136} = 0{,}002$;

рядок 015 графи 245 MAIFI = 0,002;

рядок 020 графи 030 $SAIDI = \frac{69\times250}{5+11+80+60000} = 0{,}287$ хв;

рядок 020 графи 065 SAIDI = 0,287 хв;

рядок 020 графи 090 $SAIFI = \frac{250}{5+11+80+60000} = 0{,}004$;

рядок 020 графи 125 SAIFI = 0,004;

рядок 020 графи 150 $ENS = \frac{69\times250\times\frac{480000}{60000}}{43800\times12} = 0{,}263$ тис. кВт·год;

рядок 020 графи 185 ENS = 0,263 тис. кВт·год;

рядок 020 графи 220 $MAIFI = \frac{100+5}{5+11+80+60000} = 0{,}002$;

рядок 020 графи 245 MAIFI = 0,002;

рядок 025 графи 030 $SAIDI = \frac{69\times120}{40+20000} = 0{,}413$ хв;

рядок 025 графи 065 SAIDI = 0,413 хв;

рядок 025 графи 090 $SAIFI = \frac{120}{40+20000} = 0{,}006$;

рядок 025 графи 125 SAIFI = 0,006;

рядок 025 графи 150 $ENS = \frac{69\times120\times\frac{120000}{20000}}{43800\times12} = 0{,}095$ тис. кВт·год;

рядок 025 графи 185 ENS = 0,095 тис. кВт·год;

рядок 025 графи 220 $MAIFI = \frac{40+1}{40+20000} = 0{,}002$;

рядок 025 графи 245 MAIFI = 0,002;

рядок 030 графи 020 $SAIDI = \frac{3\times20}{80136} = 0{,}001$ хв;

рядок 030 графи 060 $SAIDI = \frac{131\times160}{80136} = 0{,}262$ хв;

рядок 030 графи 065 SAIDI = 0,001 + 0,262 = 0,263 хв;

рядок 030 графи 080 $SAIFI = \frac{20}{80136} = 0{,}000$;

рядок 030 графи 120 $SAIFI = \frac{160}{80136} = 0{,}002$;

рядок 030 графи 125 SAIFI = 0,000 + 0,002 = 0,002;

рядок 030 графи 140 $ENS = \frac{3\times20\times\frac{120000}{20000}}{43800\times12} = 0{,}001$ тис. кВт·год;

рядок 030 графи 180 $ENS = \frac{131\times160\times\frac{480000}{60000}}{43800\times12} = 0{,}319$ тис. кВт·год;

рядок 030 графи 185 ENS = 0,001 + 0,319 = 0,320 тис. кВт·год;

рядок 035 графи 060 $SAIDI = \frac{131\times160}{5+11+80+60000} = 0{,}349$ хв;

рядок 035 графи 065 SAIDI = 0,349 хв;

рядок 035 графи 120 $SAIFI = \frac{160}{5+11+80+60000} = 0{,}003$;

рядок 035 графи 125 SAIFI = 0,003;

рядок 035 графи 180 $ENS = \frac{131\times160\times\frac{480000}{60000}}{43800\times12} = 0{,}319$ тис. кВт·год;

рядок 035 графи 185 ENS = 0,319 тис. кВт·год;

рядок 040 графи 020 $SAIDI = \frac{3\times20}{40+20000} = 0{,}003$ хв;

рядок 040 графи 065 SAIDI = 0,003 хв;

рядок 040 графи 080 $SAIFI = \frac{20}{40+20000} = 0{,}001$;

рядок 040 графи 125 SAIFI = 0,001;

рядок 040 графи 140 $ENS = \frac{3\times20\times\frac{120000}{20000}}{43800\times12} = 0{,}001$ тис. кВт·год;

рядок 040 графи 185 ENS = 0,001 тис. кВт·год;

рядок 045 графи 010 SAIDI = 0,374 хв;

рядок 045 графи 020 SAIDI = 3,154 + 0,001 = 3,155 хв;

рядок 045 графи 030 SAIDI = 0,319 хв;

рядок 045 графи 060 SAIDI = 0,073 + 0,262 = 0,335 хв;

рядок 045 графи 065 SAIDI = 0,374 + 3,155 + 0,319 + 0,335 = 4,183 хв;

рядок 045 графи 070 SAIFI = 0,001;

рядок 045 графи 080 SAIFI = 0,002 + 0,000 = 0,002;

рядок 045 графи 090 SAIFI = 0,005;

рядок 045 графи 120 SAIFI = 0,012 + 0,002 = 0,014;

рядок 045 графи 125 SAIFI = 0,001 + 0,002 + 0,005 + 0,014 = 0,022;

рядок 045 графи 130 ENS = 17,534 тис. кВт·год;

рядок 045 графи 140 ENS = 49,354 + 0,001 = 49,355 тис. кВт·год;

рядок 045 графи 150 ENS = 0,357 тис. кВт·год;

рядок 045 графи 140 ENS = 5,445 + 0,319 = 5,764 тис. кВт·год;

рядок 045 графи 185 ENS = 17,534 + 49,355 + 0,357 + 5,764 = 73,010 тис. кВт·год;

рядок 045 графи 220 MAIFI = 0,002;

рядок 045 графи 245 MAIFI = 0,002;

рядок 045 графи 250 5 + 11 + 120 + 80000 = 80136 од.;

рядок 045 графи 260 120000 + 300000 + 360000 + 600000 = 1380000 тис. кВт·год.

3. Приклад заповненої форми звітності № 11-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання» за результатами розрахунку показників надійності електропостачання

Рівень напруги*	Код рядка	Індекс середньої тривалості довгих перерв в електропостачанні (SAIDI), хв							Індекс середньої частоти довгих перерв в електропостачанні (SAIFI)							Розрахунковий обсяг недовідпущеної електричної енергії (ENS), тис. кВт·год							Індекс середньої частоти коротких перерв в електропостачанні (MAIFI)							Кількість точок комерційного обліку електричної енергії, одиниць	Споживання електричної енергії, тис. кВт·год**
		заплановані перерви		незаплановані (аварійні) перерви				усього	заплановані перерви		незаплановані (аварійні) перерви				усього	заплановані перерви		незаплановані (аварійні) перерви				усього	заплановані перерви		незаплановані (аварійні) перерви				усього		
		з попередженням	без попередження	з вини інших ліцензіатів або споживачів	форс-мажорні обставини	з вини інших осіб	технологічні порушення в електричних мережах ліцензіата	усього	з попередженням	без попередження	з вини інших ліцензіатів або споживачів	форс-мажорні обставини	з вини інших осіб	технологічні порушення в електричних мережах ліцензіата	усього	з попередженням	без попередження	з вини інших ліцензіатів або споживачів	форс-мажорні обставини	з вини інших осіб	технологічні порушення в електричних мережах ліцензіата	усього	з попередженням	без попередження	з вини інших ліцензіатів або споживачів	форс-мажорні обставини	з вини інших осіб	технологічні порушення в електричних мережах ліцензіата	усього		
А	Б	010	020	030	040	050	060	**065**	070	080	090	100	110	120	**125**	130	140	150	160	170	180	**185**	190	200	210	220	230	240	**245**	250	260
110/154 кВ	005						0,073	**0,073**						0,012	**0,012**						5,445	**5,445**								5	120 000
27,5 — 35 кВ	010	0,374	3,154					**3,528**	0,001	0,002					**0,003**	17,534	49,354					**66,888**								11	300 000
6 — 20 кВ	015			0,319				**0,319**			0,005				**0,005**			0,357				**0,357**				0,002			**0,002**	120	360 000
У тому числі у міських населених пунктах	020			0,287				**0,287**			0,004				**0,004**			0,263				**0,263**				0,002			**0,002**	80	240 000
у сільських населених пунктах	025			0,413				**0,413**			0,006				**0,006**			0,095				**0,095**				0,002			**0,002**	40	120 000
0,4 кВ	030		0,001				0,262	**0,263**		0,000				0,002	**0,002**		0,001				0,319	**0,32**								80000	600 000
У тому числі у міських населених пунктах	035						0,349	**0,349**						0,003	**0,003**						0,319	**0,319**								60000	480 000
у сільських населених пунктах	040		0,003					**0,003**		0,001					**0,001**		0,001					**0,001**								20000	120 000
Усього	**045**	**0,374**	**3,155**	**0,319**			**0,335**	**4,183**	**0,001**	**0,002**	**0,005**			**0,014**	**0,022**	**17,534**	**49,355**	**0,357**			**5,764**	**73,01**				**0,002**			**0,002**	**80136**	**1380 000**

* Рівень напруги елемента електричної мережі, відмова або відключення якого призвела до перерви в електропостачанні.

** Заповнюється в першому кварталі за даними попереднього року.

НКРЕКП ПОВІДОМЛЯЄ

Додаток 7
до Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП (квартальна)
«Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання»
(пункт 6.5)

1. Приклад визначення індексів повноти та правильності для форми звітності № 11-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання»

Приклад вибірки даних за червень 2017 року

№ з/п перерви в електропостачанні	Код джерела інформації	Диспетчерська назва обладнання	Рівень напруги				Класифікація перерв						Дата та час початку перерви в електропостачанні	Дата та час кінця перерви в електропостачанні	Тривалість перерви, хв	Тип перерви	На рівні напруги 0,4 кВ				На рівні напруги 6–20 кВ		На рівні напруги 27,5–35 кВ	На рівні напруги 110/154 кВ	Примітки
							заплановані перерви		незаплановані (аварійні) перерви								міська територія		сільська територія		міська територія	сільська територія			
			110/154 кВ	27,5– 35 кВ	6–20 кВ	0,4 кВ	з попередженням	без попередження	з вини інших ліцензіатів або споживачів	форс-мажорні обставини	з вини інших осіб	технологічні порушення в електричних мережах ліцензіата					кількість відключених трансформаторів 35 – 6/0,4 кВ або ліній 0,4кВ	кількість точок комерційного обліку електричної енергії, в яких було припинене електропостачання, од.	кількість відключених трансформаторів 35 – 6/0,4 кВ або ліній 0,4кВ	кількість точок комерційного обліку електричної енергії, в яких було припинене електропостачання, од.	кількість точок комерційного обліку електричної енергії, в яких було припинене електропостачання, од.	кількість точок комерційного обліку електричної енергії, в яких було припинене електропостачання, од.	кількість точок комерційного обліку електричної енергії, в яких було припинене електропостачання, од.	кількість точок комерційного обліку електричної енергії, в яких було припинене електропостачання, од.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Усього: 12 перерв			2	2	6	2	1	2	1	2	0	6			2 280	д-10/к-0	45	4 527	72	2 892	73	9	10	2	
1	D1		X									X	01.06.2017 11:01	01.06.2017 11:10	9	довга	20	2000	40	1600	25		5	1	
2	D1		X									X	05.06.2017 10:10	05.06.2017 10:13	3	довга	10	1000	20	800	25		5	1	
3	D1			X			X						05.06.2017 16:00	05.06.2017 20:10	250	довга	5	500			12				
4	D1			X				X					08.06.2017 10:00	09.06.2017 12:50	1 610	довга	1	100	2	80		5			
5	D1				X					X			10.06.2017 07:01	10.06.2017 07:21	20	довга	2	200	2	80	5	1			
6	D1				X				X				11.06.2017 21:01	11.06.2017 22:10	69	довга	1	100	1	40					
7	D1					X						X	21.06.2017 21:00	21.06.2017 23:11	131	довга	[1]	27							
8	D1					X		X					22.06.2017 11:01	22.06.2017 11:04	3	довга			[1]	12					
9	D1				X					X			24.06.2017 07:01	24.06.2017 07:22	21	довга	2	200	2	80	5	1			
10	D1				X							X	25.06.2017 21:01	25.06.2017 22:10	69	довга	1	100	1	40					

Приклад вибірки даних за червень 2017 року після виправлення встановлених помилок

№ пор. перерви в електропостачанні	Код джерела інформації	Диспетчерська назва обладнання	Рівень напруги				Класифікація перерв						Дата та час початку перерви в електропостачанні	Дата та час кінця перерви в електропостачанні	Тривалість перерви, хв	Тип перерви	На рівні напруги 0,4 кВ				На рівні напруги 6–20 кВ		На рівні напруги 27,5–35 кВ	На рівні напруги 110/154 кВ	Примітки
							заплановані перерви		Незаплановані (аварійні) перерви								міська територія		сільська територія		міська територія	сільська територія			
			110/154 кВ	27,5–35 кВ	6–20 кВ	0,4 кВ	з попередженням	без попередження	звини інших ліцензіатів або споживачів	форс-мажорні обставини	з вини третіх осіб	технологічні порушення в електричних мережах ліцензіата					кількість відключених трансформаторів 35 – 6/0,4 кВ або ліній 0,4кВ	кількість точок комерційного обліку електричної енергії, в яких було припинене електропостачання, од.	кількість відключених трансформаторів 35 – 6/0,4 кВ або ліній 0,4кВ	кількість точок комерційного обліку електричної енергії, в яких було припинене електропостачання, од.	кількість точок комерційного обліку електричної енергії, в яких було припинене електропостачання, од.	кількість точок комерційного обліку електричної енергії, в яких було припинене електропостачання, од.	кількість точок комерційного обліку електричної енергії, в яких було припинене електропостачання, од.	кількість точок комерційного обліку електричної енергії, в яких було припинене електропостачання, од.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Усього: 12 перерв			2	2	6	2	1	2	1	2	0	6			2 280	д-10/к-0	45	4 527	72	2 892	73	9	10	2	
1	D1		X									X	01.06.2017 11:01	01.06.2017 11:10	9	довга	20	2000	40	1600	25		5	1	
2	D1		X									X	05.06.2017 10:10	05.06.2017 10:13	3	довга	10	1000	20	800	25		5	1	
3	D1			X			~~X~~	X					05.06.2017 16:00	05.06.2017 20:10	250	довга	5	500			12				
4	D1			X				X					08.06.2017 10:00	09.06.2017 12:50	1 610	довга	1	100	2	80		5			
5	D1				X					X			10.06.2017 07:01	10.06.2017 **07:32**	**31**	довга	2	200	2	80	5	1			
6	D1				X				X				11.06.2017 21:01	11.06.2017 22:10	69	довга	1	100	1	40					
7	D1					X						X	21.06.2017 21:00	21.06.2017 23:11	131	довга	[1]	27							
8	D1					X		X					22.06.2017 11:01	22.06.2017 11:04	3	довга			[1]	12					
9	D1				X					~~X~~		X	24.06.2017 07:01	24.06.2017 07:22	21	довга	2	200	2	80	5	1			
10	D1				~~X~~	X						X	25.06.2017 21:01	25.06.2017 22:10	69	довга	1	100	1	40					
11	D1				X							X	**28.06.2017 21:00**	**28.06.2017 23:11**	**131**	**довга**	**3**	**300**			**1**				
12	D1				X							X	**30.06.2017 10:01**	**30.06.2017 11:04**	**63**	**довга**			**4**	**160**		**2**			

При перевірці вибірки даних за червень 2017 року встановлено:
1) неправильно зазначена класифікація перерви № 3;
2) неправильно зазначено час кінця перерви № 5 (помилка складає 11 хв);
3) неправильно зазначена класифікація перерви № 9;
4) неправильно зазначено рівень напруги перерви № 10;
5) до реєстру не внесено перерви № 11 та № 12.

Індекс повноти розраховується за формулою (1)

$$AI = \left(1 - \frac{1\cdot1 + 1\cdot1 + 0{,}3\cdot1}{10+2}\right)\times 100\ \% = 80{,}83\ \%$$

Індекс правильності розраховується за формулою (2)

$D_П = 9\cdot(2000 + 1600 + 25 + 0 + 5 + 1) + 3\cdot(1000 + 800 + 25 + 0 + 5 + 1) + 1610\cdot(100 + 80 + 0 + 5 + 0 + 0) + 31\cdot(200 + 80 + 5 + 1 + 0 + 0) + 69\cdot(100 + 40 + 0 + 0 + 0 + 0) + 131\cdot(27 + 0 + 0 + 0 + 0 + 0) + 3\cdot(0 + 12 + 0 + 0 + 0 + 0) = 358121$

$D_Н = 250\cdot(500 + 0 + 12 + 0 + 0 + 0) + 21\cdot(200 + 80 + 5 + 1 + 0 + 0) + 69\cdot(100 + 40 + 0 + 0 + 0 + 0) = 143666$

$$IC = \frac{358121}{358121 + 143666}\times 100\ \% = 71{,}37\ \%$$

2. Приклад визначення індексу точності для форми звітності № 11-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання»

Приклад форми звітності № 11-НКРЕКП за вибіркою даних за червень 2017 року

Рівень напруги	Код рядка	Індекс середньої тривалості довгих перерв в електропостачанні (SAIDI), хв							Індекс середньої частоти довгих перерв в електропостачанні (SAIFI)							Розрахунковий обсяг недовідпущеної електричної енергії (ENS), тис. кВт·год							Індекс середньої частоти коротких перерв в електропостачанні (MAIFI)							Кількість точок комерційного обліку електричної енергії, одиниць	Споживання електричної енергії, тис. кВт·год
		заплановані перерви		незаплановані (аварійні) перерви				усього	заплановані перерви		незаплановані (аварійні) перерви				усього	заплановані перерви		незаплановані (аварійні) перерви				усього	заплановані перерви		незаплановані (аварійні) перерви				усього		
		з попередженням	без попередження	з вини інших ліцензіатів або споживачів	форс-мажорні обставини	з вини інших осіб	технологічні порушення в електричних мережах ліцензіата		з попередженням	без попередження	з вини інших ліцензіатів або споживачів	форс-мажорні обставини	з вини інших осіб	технологічні порушення в електричних мережах ліцензіата		з попередженням	без попередження	з вини інших ліцензіатів або споживачів	форс-мажорні обставини	з вини інших осіб	технологічні порушення в електричних мережах ліцензіата		з попередженням	без попередження	з вини інших ліцензіатів або споживачів	форс-мажорні обставини	з вини інших осіб	технологічні порушення в електричних мережах ліцензіата			
А	Б	010	020	030	040	050	060	065	070	080	090	100	110	120	125	130	140	150	160	170	180	185	190	200	210	220	230	240	245	250	260
110/154 кВ	005	-	-	-	-	-	0,48	**0,48**	-	-	-	-	-	0,07	**0,07**	-	-	-	-	-	5,6	**5,6**	-	-	-	-	-	-	**0,000**	5	120000
27,5–35 кВ	010	1,60	3,72	-	-	-	-	**5,31**	0,01	0,00	-	-	-	-	**0,01**	18,1	47,9	-	-	-	-	**66,0**	-	-	-	-	-	-	**0,000**	11	300000
6–20 кВ	015	-	-	0,12	0,15	-	0,12	**0,39**	-	-	0,00	0,01	-	0,00	**0,01**	-	-	0,1	1,5	-	0,1	**1,6**	-	-	-	-	-	-	**0,000**	120	360000
У тому числі у міських населених пунктах	020	-	-	0,11	0,14	-	0,11	**0,37**	-	-	0,00	0,01	-	0,00	**0,01**	-	-	0,1	1,2	-	0,1	**1,3**	-	-	-	-	-	-	**0,000**	80	240000
у сільських населених пунктах	025	-	-	0,14	0,17	-	0,14	**0,44**	-	-	0,00	0,01	-	0,00	**0,01**	-	-	0,0	0,3	-	0,0	**0,3**	-	-	-	-	-	-	**0,000**	40	120000
0,4 кВ	030	-	0,00	-	-	-	0,04	**0,04**	-	0,00	-	-	-	0,00	**0,00**	-	0,0	-	-	-	0,0	**0,0**	-	-	-	-	-	-	**0,000**	80000	300000
У тому числі у міських населених пунктах	035	-	-	-	-	-	0,06	**0,06**	-	-	-	-	-	0,00	**0,00**	-	-	-	-	-	0,0	**0,0**	-	-	-	-	-	-	**0,000**	60000	240000
у сільських населених пунктах	040	-	0,00	-	-	-	-	**0,00**	-	0,00	-	-	-	-	**0,00**	-	0,0	-	-	-	-	**0,0**	-	-	-	-	-	-	**0,000**	20000	60000
Усього	**045**	**1,60**	**3,72**	**0,12**	**0,15**	**0,00**	**0,64**	**6,22**	**0,01**	**0,00**	**0,00**	**0,01**	**0,00**	**0,07**	**0,09**	**18,1**	**47,9**	**0,1**	**1,5**	**0,0**	**5,7**	**73,3**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**80136**	**1080000**

Приклад форми звітності № 11-НКРЕКП за вибіркою даних за червень 2017 року після виправлення встановлених помилок

Рівень напруги	Код рядка	Індекс середньої тривалості довгих перерв в електропостачанні (SAIDI), хв							Індекс середньої частоти довгих перерв в електропостачанні (SAIFI)							Розрахунковий обсяг недовідпущеної електричної енергії (ENS), тис. кВт·год							Індекс середньої частоти коротких перерв в електропостачанні (MAIFI)							Кількість точок комерційного обліку електричної енергії, одиниць	Споживання електричної енергії, тис. кВт·год
		заплановані перерви		незаплановані (аварійні) перерви				усього	заплановані перерви		незаплановані (аварійні) перерви				усього	заплановані перерви		незаплановані (аварійні) перерви				усього	заплановані перерви		незаплановані (аварійні) перерви				усього		
		з попередженням	без попередження	з вини інших ліцензіатів або споживачів	форс-мажорні обставини	з вини інших осіб	технологічні порушення в електричних мережах ліцензіата		з попередженням	без попередження	з вини інших ліцензіатів або споживачів	форс-мажорні обставини	з вини інших осіб	технологічні порушення в електричних мережах ліцензіата		з попередженням	без попередження	з вини інших ліцензіатів або споживачів	форс-мажорні обставини	з вини інших осіб	технологічні порушення в електричних мережах ліцензіата		з попередженням	без попередження	з вини інших ліцензіатів або споживачів	форс-мажорні обставини	з вини інших осіб	технологічні порушення в електричних мережах ліцензіата			
А	Б	010	020	030	040	050	060	**065**	070	080	090	100	110	120	**125**	130	140	150	160	170	180	**185**	190	200	210	220	230	240	**245**	250	260
110/154 кВ	005	-	-	-	-	-	0,48	**0,48**	-	-	-	-	-	0,07	**0,07**	-	-	-	-	-	5,6	**5,6**	-	-	-	-	-	-	**0,000**	5	120000
27,5 – 35 кВ	010	1,60	3,72	-	-	-	-	**5,31**	0,01	0,00	-	-	-	-	**0,01**	18,1	47,9	-	-	-	-	**66,0**	-	-	-	-	-	-	**0,000**	11	300000
6 – 20 кВ	015	-	-	0,12	0,19	-	0,74	**1,05**	-	-	0,00	0,01	-	0,01	**0,02**	-	-	0,1	1,9	-	1,9	**3,8**	-	-	-	-	-	-	**0,000**	120	360000
У тому числі у міських населених пунктах	020	-	-	0,11	0,18	-	0,77	**1,06**	-	-	0,00	0,01	-	0,01	**0,02**	-	-	0,1	1,6	-	1,1	**2,7**	-	-	-	-	-	-	**0,000**	80	240000
у сільських населених пунктах	025	-	-	0,14	0,21	-	0,65	**0,99**	-	-	0,00	0,01	-	0,01	**0,02**	-	-	0,0	0,3	-	0,8	**1,1**	-	-	-	-	-	-	**0,000**	40	120000
0,4 кВ	030	-	0,00	-	-	-	0,04	**0,04**	-	0,00	-	-	-	0,00	**0,00**	-	0,0	-	-	-	0,0	**0,0**	-	-	-	-	-	-	**0,000**	80000	300000
У тому числі у міських населених пунктах	035	-	-	-	-	-	0,06	**0,06**	-	-	-	-	-	0,00	**0,00**	-	-	-	-	-	0,0	**0,0**	-	-	-	-	-	-	**0,000**	60000	240000
у сільських населених пунктах	040	-	0,00	-	-	-	-	**0,00**	-	0,00	-	-	-	-	**0,00**	-	0,0	-	-	-	-	**0,0**	-	-	-	-	-	-	**0,000**	20000	60000
Усього	**045**	**1,60**	**3,72**	**0,12**	**0,19**	**0,00**	**1,26**	**6,88**	**0,01**	**0,00**	**0,00**	**0,01**	**0,00**	**0,08**	**0,09**	**18,1**	**47,9**	**0,1**	**1,9**	**0,0**	**7,5**	**75,5**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**80136**	**1080000**

Індекс точності розраховується за формулою (4)

$$IP = \frac{(3{,}72 + 1{,}26) - (3{,}72 + 0{,}64)}{3{,}72 + 1{,}26}\times 100\ \% = 12{,}45\ \%$$

НКРЕКП ПОВІДОМЛЯЄ

Форма № 12-НКРЕКП-передача (річна)

ЗАТВЕРДЖЕНО
Постанова НКРЕКП
12.06.2018 № 374

Звітність
Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг з передачі електричної енергії
за 20___ рік

Подають	Строки подання
Ліцензіат, що здійснює господарську діяльність з передачі електричної енергії, — Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг	50-й день після звітного періоду

Респондент:
Найменування _____
Місцезнаходження _____
(поштовий індекс, область/Автономна Республіка Крим, район, населений пункт, вулиця/провулок, площа тощо,
№ будинку/корпусу, № квартири/офісу)

Код послуги	Тип послуги	Код рядка	Загальна кількість звернень	Кількість наданих послуг	Кількість ненаданих послуг	Строк надання послуги, визначений законодавством	Середній строк надання послуги	Кількість послуг, час виконання яких перевищив установлені строки	Відсоток послуг, час виконання яких перевищив установлені строки, %
А	Б	В	1	2	3	4	5	6	7
S1	Приєднання до електричних мереж системи передачі:	010							
S1.1	перевірка відповідності об'єктів електроенергетики/електроустановок об'єктів електроенергетики, заявлених до приєднання, критеріям приєднання до системи передачі (пункт 6.2.6 розділу III*)	015				5 роб. днів			
S1.2	видача технічних умов на приєднання разом з проектом договору про приєднання (пункт 6.4.3 розділу III*)	020				10 роб. днів			
S1.3	надання вихідних даних для розроблення техніко-економічного обґрунтування (пункт 6.5.2 розділу III*)	025				10 роб. днів			
S1.4	опрацювання наданого Замовником варіанта точки забезпечення потужності (пункт 6.5.3 розділу III*)	030				10 роб. днів			
S1.5	розгляд проектної документації, поданої ОСП на погодження (пункт 6.7.7 розділу III*)	035				15 роб. днів			
S1.6	подання робочої напруги для проведення випробувань електрообладнання (пункт 6.8.9* розділу III*)	040							
S1.6.1	не потребує припинення електропостачання інших Користувачів	045				5 роб. днів			
S1.6.2	потребує припинення електропостачання інших Користувачів	050				10 роб. днів			
S1.7	видача дозволу на підключення електроустановки та дозволу на подачу напруги (пункт 6.9.3 розділу III*)	055				10 роб. днів			
S1.8	підключення електроустановок Замовника до електричної мережі (пункт 6.10.4 розділу III*)	060							
S1.8.1	не потребує припинення електропостачання інших Користувачів	065				5 роб. днів			
S1.8.2	потребує припинення електропостачання інших Користувачів	070				10 роб. днів			
S2	Видача договорів:	075							
S2.1	про надання послуг з передачі електричної енергії споживачеві (пункт 5.8 розділу XI*)	080				14 роб. днів			
S2.2	про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (пункт 6.7 розділу XI*)	085				5 роб. днів			
S3	Відновлення електроживлення електроустановки споживача:	090							
S3.1	яка була відключена за заявою споживача (пункт 7.13**)	095				5 роб. днів			
S3.2	яка була відключена за ініціативою ОСП (пункт 7.12**)	100							
S3.2.1	у міській місцевості	105				3 роб. дні			
S3.2.2	у сільській місцевості	110				5 роб. днів			
S3.3	яка була відключена за зверненням електропостачальника (пункт 7.12**)	115							
S3.3.1	у міській місцевості	120				3 роб. дні			
S3.3.2	у сільській місцевості	125				5 роб. днів			
S4	Перевірка рахунку на оплату послуги з передачі електричної енергії (пункт 6.11 розділу XIII ***)	130				5 днів			
S5	Перевірка лічильника (пункт 6.11 розділу XIII ***)	135				20 днів			
S6	Розгляд звернень/скарг/претензій споживачів (пункт 5.7 розділу I*)	140				30 днів			
	Разом	145							

* Кодекс системи передачі, затверджений постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309.
** Правила роздрібного ринку електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312.
*** Кодекс комерційного обліку електричної енергії, затверджений постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311.

Керівник (власник) _____ _____
(П. І. Б.)

Виконавець _____
(П. І. Б.)

телефон: _____, факс: _____, електронна пошта: _____

ЗАТВЕРДЖЕНО
Постанова Національної комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах енергетики
та комунальних послуг 12.06.2018 № 374

ІНСТРУКЦІЯ
щодо заповнення форми звітності № 12-НКРЕКП-передача (річна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг з передачі електричної енергії»

1. Загальні положення

1.1. Ця Інструкція поширюється на суб'єкта господарювання, який отримав ліцензію на провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії (далі — ліцензіат).

1.2. Ця Інструкція визначає порядок заповнення форми звітності № 12-НКРЕКП-передача (річна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг з передачі електричної енергії» (далі — форма звітності № 12НКРЕКП-передача) та строки подання її до НКРЕКП.

1.3. У цій Інструкції терміни вживаються в таких значеннях:

дата завершення надання послуги — дата завершення відліку строку надання послуги споживачеві (замовнику), що підтверджується відповідним актом, реєстрацією вихідної інформації або іншим установленим документом;

дата початку надання послуги — дата початку відліку строку надання послуги споживачеві (замовнику) з моменту отримання ліцензіатом від споживача (замовника) всіх необхідних даних (факт отримання та повнота змісту яких установлюються відповідним документом, зареєстрованим як вхідна кореспонденція) та за необхідності оплати послуги відповідно до встановлених норм;

джерело інформації — паперовий, електронний або магнітний носій інформації, зміст якого використовується для фіксації та отримання інформації у процесі організації моніторингу показників якості надання послуг з передачі та постачання електричної енергії;

комерційна якість надання послуг з передачі електричної енергії — якість надання послуг ліцензіатом споживачеві, що передбачає дотримання ліцензіатом строків надання послуг та виконання робіт, розгляд звернень споживачів, установлених чинним законодавством, зокрема Кодексом системи передачі, затвердженим постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309, Кодексом комерційного обліку електричної енергії, затвердженим постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311, Правилами роздрібного ринку електричної енергії, затвердженими постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312.

Скорочення, що застосовуються в цій Інструкції:

ВЛ — вина ліцензіата;

ВС — вина споживача або інших осіб;

З — звернення;

КСП — Кодекс системи передачі, затверджений постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309;

П — претензія;

ПРРЕЕ — Правила роздрібного ринку електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312;

С — скарга;

ФМ — форс-мажорні обставини.

1.4. Ця Інструкція розроблена відповідно до:

законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та «Про ринок електричної енергії»;

КСП, Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311, ПРРЕЕ;

інших нормативно-правових актів, якими регулюється ліцензована діяльність суб'єктів господарської діяльності з передачі електричної енергії.

2. Порядок та строки надання інформації

2.1. Форма звітності № 12-НКРЕКП-передача подається ліцензіатом у цілому по суб'єкту господарювання.

2.2. Форма звітності № 12-НКРЕКП-передача складається станом на останнє число звітного періоду і подається ліцензіатом до НКРЕКП та її територіального органу за місцезнаходженням ліцензіата не пізніше ніж через 50 днів після звітного періоду.

2.3. Звітним періодом є рік.

2.4. Звіт направляється ліцензіатом до НКРЕКП поштою на паперових носіях та в електронному вигляді на адресу: sqr@nerc.gov.ua, за якою можна отримати електронну форму звіту, а також до її територіального органу за місцезнаходженням ліцензіата.

2.5. Звіт підписується керівником ліцензіата або іншою уповноваженою особою. У звіті зазначаються прізвище та ініціали особи, яка підписала звіт, прізвище виконавця, номер телефону (із зазначенням коду міжміського зв'язку), факсу та адреса електронної пошти.

2.6. У разі внесення змін до звіту після відправлення ліцензіат зобов'язаний терміново надіслати до НКРЕКП та її територіальних органів за місцезнаходженням ліцензіата виправлений звіт в електронному вигляді та на паперових носіях з підписом керівника ліцензіата або іншої уповноваженої особи, а також лист із зазначенням причини внесення змін.

3. Порядок формування загальної інформації, пов'язаної з заповненням форми звітності № 12-НКРЕКП-передача

3.1. Кожний підрозділ ліцензіата повинен забезпечити ведення:

1) переліку джерел інформації щодо комерційної якості надання послуг з передачі електричної енергії згідно з додатком 1 до цієї Інструкції;

2) переліку послуг згідно з додатком 2 до цієї Інструкції;

3) реєстру надання послуг та звернень споживачів згідно з додатком 3 до цієї Інструкції.

3.2. Перелік джерел інформації щодо комерційної якості надання послуг з передачі електричної енергії формується згідно з додатком 1 до цієї Інструкції:

графа 1 — № з/п — номер за порядком;

графа 2 — код джерела інформації — код, який для зручності присвоює ліцензіат власним джерелам інформації, що використовуються для моніторингу показників комерційної якості надання послуг з передачі електричної енергії;

графа 3 — назва джерела інформації — журнал, електронна база даних, інші джерела інформації;

графа 4 — форма ведення джерела інформації — паперовий журнал, таблиці Microsoft Excel, електронна база даних тощо;

графа 5 — стислий перелік інформації, яку містить зазначене джерело інформації.

3.3. Реєстр надання послуг та звернень споживачів формується згідно з додатком 3 до цієї Інструкції. До реєстру вносяться всі випадки надання послуг споживачам та замовникам (при наданні послуги з приєднання до електричних мереж електроустановок, призначених для споживання) та надання відповідей на звернення споживачів.

Графи реєстру заповнюються таким чином:

графа 1 — № з/п — номер за порядком;

графа 2 — код послуги відповідно до переліку послуг, наведеного в додатку 2 до цієї Інструкції;

графа 3 — код джерела інформації відповідно до переліку, затвердженого внутрішнім розпорядчим документом ліцензіата. Можуть відображатися декілька кодів джерела інформації, що містять інформацію про дату початку та завершення надання послуги;

графи 4 — 6 — інформація про споживача: найменування, адреса споживача, інша інформація (телефон, адреса електронної пошти, реєстраційний номер тощо);

графа 7 — предмет звернення — заповнюється лише для звернень споживачів (літери «З», «С», «П» відповідно для звернень, скарг та претензій);

графа 8 — дата початку надання послуги:

з перевірки відповідності об'єктів електроенергетики/електроустановок об'єктів електроенергетики, заявлених до приєднання, критеріям приєднання до системи передачі — дата реєстрації відповідної заяви;

з видачі технічних умов на приєднання разом з проектом договору про приєднання — дата реєстрації відповідної заяви;

з надання вихідних даних для розроблення техніко-економічного обґрунтування — дата отримання відповідної заяви;

з опрацювання наданого замовником варіанта точки забезпечення потужності (схеми приєднання) — дата отримання техніко-економічного обґрунтування;

розгляд проектної документації, поданої ліцензіату на погодження — дата отримання проектної документації;

з подання робочої напруги для проведення випробувань електрообладнання — дата отримання відповідної заяви;

з видачі дозволу на підключення електроустановки та дозволу на подачу напруги — дата отримання документа з монтажу;

з підключення електроустановок замовника до електричної мережі — дата отримання відповідної заяви;

з видачі договорів про надання послуг з передачі електричної енергії або про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління — дата отримання відповідної заяви;

з відновлення електроживлення електроустановки споживача, яка була відключена за заявою споживача — дата надання споживачем документів, що підтверджують оплату ліцензіату послуги з відновлення електроживлення;

з відновлення електроживлення електроустановки споживача, яка була відключена за ініціативою ОСП — дата надання споживачем підтвердження усунення виявлених порушень;

з відновлення електроживлення електроустановки споживача, яка була відключена за зверненням електропостачальника — дата отримання від електропостачальника інформації про усунення причин відключення;

з перевірки рахунку на оплату послуги з передачі електричної енергії або перевірки лічильника — дата отримання від споживача відповідної заяви;

з розгляду звернень/скарг/претензій споживачів — дата отримання звернення/скарги/претензії;

графа 9 — дата завершення надання послуги:

з перевірки відповідності об'єктів електроенергетики/електроустановок об'єктів електроенергетики, заявлених до приєднання, критеріям приєднання до системи передачі — дата реєстрації повідомлення замовнику у спосіб, вказаний ним у заяві (рекомендованим поштовим відправленням, електронною поштою, факсом), про відповідність критеріям приєднання або, у разі виявлення їх невідповідності, відхилення поданої заяви;

з видачі технічних умов на приєднання разом з проектом договору про приєднання — дата реєстрації повідомлення замовнику про готовність до видачі проекту договору про приєднання та технічних умов, зафіксована у джерелах інформації;

з надання вихідних даних для розроблення техніко-економічного обґрунтування — дата надання вихідних даних для розроблення техніко-економічного обґрунтування;

з опрацювання наданого замовником варіанта точки забезпечення потужності (схеми приєднання) — дата реєстрації повідомлення замовнику про прийняття пропозиції замовника щодо варіанту точки забезпечення потужності (схеми приєднання) або обґрунтування пріоритетності іншого варіанта схеми приєднання, ніж передбачено техніко-економічним обґрунтуванням;

розгляд проектної документації, поданої ліцензіату на погодження — дата реєстрації повідомлення замовнику про погодження або відмову у погодженні поданої проектної документації;

з подання робочої напруги для проведення випробувань електрообладнання — дата подання робочої напруги, зафіксована у джерелах інформації;

з видачі дозволу на підключення електроустановки та дозволу на подачу напруги — дата реєстрації повідомлення замовнику про дозвіл на підключення електроустановки та про дозвіл на подачу напруги;

з підключення електроустановок замовника до електричної мережі — дата здійснення підключення електроустановки замовника до електричних мереж, зафіксована у джерелах інформації;

з видачі договорів про надання послуг з передачі електричної енергії або про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління — дата надання заявникові двох примірників підписаного зі свого боку договору про надання послуг з передачі електричної енергії або про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління;

з відновлення електроживлення електроустановки споживача — дата здійснення відновлення електроживлення електроустановки споживача, зафіксована у джерелах інформації;

з перевірки рахунку на оплату послуги з передачі електричної енергії або перевірки лічильника — дата надання повідомлення споживачу про результати перевірки, зафіксована у джерелах інформації;

з розгляду звернень/скарг/претензій споживачів — дата надання відповіді на звернення/скаргу/претензію.

У разі ненадання послуги датою завершення надання послуги є дата письмової відмови замовника або споживача від послуги або дата підтвердження неможливості надання послуги внаслідок форс-мажорних обставин, з вини споживача, третіх осіб або ліцензіата;

графи 10 та 11 — тривалість обґрунтованої затримки надання послуги внаслідок форс-мажорних обставин, з вини споживача або інших осіб (календарних днів/робочих днів). Тривалість затримки зазначається в календарних або робочих днях (у графі 10 або 11) відповідно до встановлених законодавством строків;

графи 12 та 13 — тривалість надання послуги: кількість календарних/робочих днів з початку надання послуги до завершення надання послуги за вирахуванням часу обґрунтованої затримки надання послуги;

графа 14 — причина затримки. Може мати значення: ВС, ФМ. Затримка у наданні послуги внаслідок форс-мажорних обставин, з вини споживачів або інших осіб має бути документально підтверджена;

графа 15 — причина ненадання послуги. Може мати значення: ВС, ФМ, ВЛ. Ненадання послуги внаслідок форс-мажорних обставин, з вини споживачів або інших осіб має бути документально підтверджене;

графа 16 — примітки ліцензіата, які уточнюють певні особливості надання даного виду послуг. Наприклад, причину відмови у видачі технічних умов тощо.

3.4. Якщо початок надання послуги відбувся у звітному році, а завершення — у наступному або дата отримання звернення у звітному році, а відповідь — у наступному:

при наданні послуги або відповіді на звернення у січні наступного року ця послуга або надання відповіді на звернення реєструється у реєстрі звітного року. При цьому у році завершення надання цієї послуги або надання відповіді на звернення не реєструється;

при наданні послуги або відповіді на звернення пізніше січня наступного року:

у році, коли надійшла заявка на послугу або отримано звернення, реєструється дата початку надання послуги (графа 8 додатка 3 до цієї Інструкції);

у році завершення надання цієї послуги реєструється дата початку надання послуги (графа 8 додатка 3 до цієї Інструкції) та дата завершення надання послуги або дату надання відповіді на звернення (графа 9 додатка 3 до цієї Інструкції).

3.5. Реєстри надання послуг та звернень споживачів подаються в електронному вигляді на адресу: sqr@nerc.gov.ua до НКРЕКП не пізніше ніж через 50 днів після завершення звітного року.

4. Пояснення щодо заповнення форми звітності № 12-НКРЕКП-передача

4.1. Інформація для заповнення форми звітності № 12-НКРЕКП-передача формується на підставі даних додатків 1 — 3 до цієї Інструкції.

4.2. Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг з передачі електричної енергії містить таку інформацію:

графа А — код послуги відповідно до переліку, наведеного в додатку 2 до цієї Інструкції;

графа Б — тип звернення відповідно до переліку, наведеного в додатку 2 до цієї Інструкції;

графа В — код рядка;

графа 1 — загальна кількість звернень за рік щодо надання послуги кожного виду відповідно до кодів та назв із переліку послуг, наведених у додатку 2 до цієї Інструкції. Визначається як сума графи 2 та графи 3;

графа 2 — кількість наданих послуг відповідно до письмового звернення споживача (дані указуються окремо за кожним видом послуг у відповідному рядку). Зазначена кількість запитів щодо надання послуг визначається на підставі інформації, яку містять реєстри надання послуг та письмових звернень споживачів (додаток 3 до цієї Інструкції);

графа 3 — кількість ненаданих послуг — відображаються дані щодо кількості ненаданих послуг, щодо яких надійшли письмові звернення споживачів. Визначається на підставі інформації, яку містять реєстри надання послуг та письмових звернень споживачів (додаток 3 до цієї Інструкції);

графа 4 — строк надання послуги, визначений чинним законодавством;

графа 5 — середній строк надання послуги. Визначається як відношення сумарної тривалості надання послуги за окремим кодом до загальної кількості запитів на надання цієї послуги;

графа 6 — кількість послуг, час виконання яких перевищив установлені строки. Визначається на підставі інформації, що містять реєстри надання послуг та письмових звернень споживачів (додаток 3 до цієї Інструкції);

графа 7 — відсоток послуг, час виконання яких перевищив установлені строки, %. Визначається як відношення графи 6 до графи 2, помножене на 100 %.

Директор Департаменту стратегічного розвитку та планування В. Цаплін

Додаток 1
до Інструкції щодо заповнення форми звітності
№ 12-НКРЕКП-передача (річна) «Звіт щодо
показників комерційної якості надання послуг
з передачі електричної енергії» (пункт 3.1)

Перелік джерел інформації щодо комерційної якості надання послуг з передачі електричної енергії

_____ 20__ рік
(найменування ліцензіата та найменування підрозділу)

№ з/п	Код джерела інформації	Назва джерела інформації	Форма ведення джерела інформації	Стислий перелік інформації, яку містить джерело інформації
1	2	3	4	5

Додаток 2
до Інструкції щодо заповнення форми звітності
№ 12-НКРЕКП-передача (річна) «Звіт щодо
показників комерційної якості надання послуг
з передачі електричної енергії» (пункт 3.1)

Перелік послуг

Код послуги	Назва послуги
S1	Приєднання до електричних мереж системи передачі:
S1.1	перевірка відповідності об'єктів електроенергетики/електроустановок об'єктів електроенергетики, заявлених до приєднання, критеріям приєднання до системи передачі
S1.2	видача технічних умов на приєднання разом з проектом договору про приєднання
S1.3	надання вихідних даних для розроблення техніко-економічного обґрунтування
S1.4	опрацювання наданого Замовником варіанта точки забезпечення потужності
S1.5	розгляд проектної документації, поданої ОСП на погодження
S1.6	подання робочої напруги для проведення випробувань електрообладнання
S1.6.1	не потребує припинення електропостачання інших Користувачів
S1.6.2	потребує припинення електропостачання інших Користувачів
S1.7	видача дозволу на підключення електроустановки та дозволу на подачу напруги
S1.8	підключення електроустановок Замовника до електричної мережі
S1.8.1	не потребує припинення електропостачання інших Користувачів
S1.8.2	потребує припинення електропостачання інших Користувачів
S2	Видача договорів:
S2.1	про надання послуг з передачі електричної енергії споживачеві
S2.2	про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління
S3	Відновлення електроживлення електроустановки споживача:
S3.1	яка була відключена за заявою споживача
S3.2	яка була відключена за ініціативою ОСП
S3.2.1	у міській місцевості
S3.2.2	у сільській місцевості
S3.3	яка була відключена за зверненням електропостачальника
S3.3.1	у міській місцевості
S3.3.2	у сільській місцевості
S4	Перевірка рахунку на оплату послуги з передачі електричної енергії
S5	Перевірка лічильника
S6	Розгляд звернень/скарг/претензій споживачів

НКРЕКП ПОВІДОМЛЯЄ

Додаток 3
до Інструкції щодо заповнення форми звітності
№ 12-НКРЕКП-передача (річна) «Звіт щодо показників
комерційної якості надання послуг з передачі електричної
енергії» (пункт 3.1)

Реєстр надання послуг та звернень споживачів

_____за 20_ рік
(найменування ліцензіата та його підрозділу)

№ з/п	Код послуги	Код джерела інформації	Інформація про споживача			Предмет звернення (лише для звернень споживачів) (З, С, П)	Дата початку надання послуги дд.мм.рррр	Дата завершення надання послуги дд.мм.рррр	Тривалість обґрунтованої затримки виконання послуги		Тривалість надання послуги (з вирахуванням часу затримки)		Причина затримки (ВС, ФМ)	Причина ненадання послуги (ВС, ФМ, ВЛ)	Примітки
			найменування	адреса	інша інформація				кал. днів*	роб. днів*	кал. днів*	роб. днів*			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16

* Зазначаються дні тільки тієї колонки (календарних/робочих днів), яка відноситься до встановленого законодавством строку виконання даної послуги.

Форма № 12-НКРЕКП-розподіл (квартальна)

ЗАТВЕРДЖЕНО
Постанова НКРЕКП
12.06.2018 № 374

Звітність

Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії за ___ квартал 20___ року

Подають	Строки подання
Ліцензіати, що здійснюють господарську діяльність з розподілу електричної енергії, — Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг	50-й день після звітного періоду

Респондент:
Найменування _____
Місцезнаходження _____
(поштовий індекс, область/Автономна Республіка Крим, район, населений пункт, вулиця/провулок, площа тощо,
№ будинку/корпусу, № квартири/офісу)

Код послуги	Тип послуги	Код рядка	Загальна кількість звернень	Кількість наданих послуг	Кількість ненаданих послуг	Строк надання послуги, визначений законодавством	Середній строк надання послуги	Кількість послуг, час виконання яких перевищив установлені строки	Відсоток послуг, час виконання яких перевищив установлені строки, %
А	Б	В	1	2	3	4	5	6	7
S1	Приєднання до електричних мереж системи розподілу:	010							
S1.1	видача технічних умов на приєднання разом з проектом договору про приєднання:	015							
S1.1.1	стандартне приєднання (пункт 4.5.5*)	020				10 роб. днів			
S1.1.2	нестандартне приєднання (без необхідності погодження ТУ з ОСП) (пункт 4.5.6*)	025				10 роб. днів			
S1.1.3	нестандартне приєднання (з необхідністю погодження ТУ з ОСП) (пункт 4.5.6*)	030				20 роб. днів			
S1.2	подання робочої напруги для проведення випробувань електрообладнання (пункт 4.7.6*)	035							
S1.2.1	не потребує припинення електропостачання інших Користувачів	040				5 роб. днів			
S1.2.2	потребує припинення електропостачання інших Користувачів	045				10 роб. днів			
S1.3	підключення електроустановок Замовника до електричної мережі (пункт 4.8.4*)	050							
S1.3.1	не потребує припинення електропостачання інших Користувачів	055				5 роб. днів			
S1.3.2	потребує припинення електропостачання інших Користувачів	060				10 роб. днів			
S2	Видача:	065							
S2.1	паперового примірника укладеного договору про надання послуг з розподілу (пункт 2.1.4**)	070				3 роб. дні			
S2.2	підписаного ОСР паспорта точки розподілу (пункт 2.1.4**)	075				10 роб. днів			
S3	Відновлення електроживлення електроустановки споживача:	080							
S3.1	яка була відключена за заявою споживача (пункт 11.5.11*, пункт 7.13**)	085				5 роб. днів			
S3.2	яка була відключена за ініціативою ОСР (пункт 11.5.23*, пункт 7.12**)	090							
S3.2.1	у міській місцевості	095				3 роб. дні			
S3.2.2	у сільській місцевості	100				5 роб. днів			
S3.3	яка була відключена за зверненням електропостачальника (пункт 7.12**)	105							
S3.3.1	у міській місцевості	110				3 роб. дні			
S3.3.2	у сільській місцевості	115				5 роб. днів			
S4	Перевірка лічильника (пункт 6.11 розділу XIII ***)	120				20 днів			
S5	Розгляд звернень/скарг/претензій споживачів:	125							
S5.1	розгляд звернень/скарг/претензій споживачів (пункт 13.1.4*)	130				30 днів			
S5.2	розгляд звернень/скарг/претензій споживачів (якщо під час розгляду звернення необхідно здійснити технічну перевірку або провести експертизу засобу обліку) (пункт 13.1.4*)	135				45 днів			
S5.3	розгляд звернень споживачів щодо перевірки правильності рахунку за послуги з розподілу електричної енергії (пункт 13.1.4*)	140				5 роб. днів			
S5.4	розгляд скарг (претензій) щодо якості електричної енергії (пункт 13.2.1*)	145							
S5.4.1	якщо вимірювання параметрів якості електричної енергії не проводяться	150				15 днів			
S5.4.2	у разі проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії	155				30 днів			
S5.5	розгляд звернень споживачів щодо відшкодування збитків, завданих внаслідок недотримання ОСР показників якості електропостачання (пункт 13.3.1*)	160				30 днів			
	Разом	165							

* Кодекс систем розподілу, затверджений постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310.
** Правила роздрібного ринку електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312.
*** Кодекс комерційного обліку електричної енергії, затверджений постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311.

Керівник (власник) _____ _____
(П. І. Б.)

Виконавець _____
(П. І. Б.)
телефон: _____, факс: _____, електронна пошта: _____

ЗАТВЕРДЖЕНО
Постанова Національної комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах енергетики та
комунальних послуг
12.06.2018 № 374

ІНСТРУКЦІЯ
щодо заповнення форми звітності № 12-НКРЕКП-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії»

1. Загальні положення

1.1. Ця Інструкція поширюється на суб'єктів господарювання, які отримали ліцензію на провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії (далі — ліцензіат).

1.2. Ця Інструкція визначає порядок заповнення форми звітності № 12-НКРЕКП-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії» (далі — форма звітності № 12-НКРЕКП-розподіл) та строки подання її до НКРЕКП.

1.3. У цій Інструкції терміни вживаються в таких значеннях:

вибірка даних — вибрані випадковим чином у підрозділі(ах) ліцензіата записи з реєстрів надання послуг та письмових звернень споживачів у році, за який здійснюється перевірка достовірності даних форми звітності № 12-НКРЕКП-розподіл;

дата завершення надання послуги — дата завершення відліку строку надання послуги споживачеві (замовнику), що підтверджується відповідним актом, реєстрацією вихідної інформації або іншим установленим документом;

дата початку надання послуги — дата початку відліку строку надання послуги споживачеві (замовнику) з моменту отримання ліцензіатом від споживача (замовника) всіх необхідних даних (факт отримання та повнота змісту яких установлюються відповідним документом, зареєстрованим як вхідна кореспонденція) та за необхідності оплати послуги відповідно до встановлених норм;

джерело інформації — паперовий, електронний або магнітний носій інформації, зміст якого використовується для фіксації та отримання інформації у процесі організації моніторингу показників якості надання послуг з передачі та постачання електричної енергії;

комерційна якість надання послуг з розподілу електричної енергії — якість надання послуг ліцензіатом споживачеві, що передбачає дотримання ліцензіатом строків надання послуг та виконання робіт, розгляд звернень споживачів, установлених чинним законодавством, зокрема Кодексом систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310, Кодексом комерційного обліку електричної енергії, затвердженим постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311, Правилами роздрібного ринку електричної енергії, затвердженими постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312.

Скорочення, що застосовуються в Інструкції:

ВЛ — вина ліцензіата;

ВС — вина споживача або інших осіб;

З — звернення;

КСР — Кодекс систем розподілу, затверджений постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310;

П — претензія;

ПРРЕЕ — Правила роздрібного ринку електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312;

С — скарга;

ФМ — форс-мажорні обставини.

1.4. Ця Інструкція розроблена відповідно до:

законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії»;

КСР, Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311, ПРРЕЕ;

інших нормативно-правових актів, якими регулюється ліцензована діяльність суб'єктів господарської діяльності з розподілу електричної енергії.

2. Порядок та строки надання інформації

2.1. Форма звітності № 12-НКРЕКП-розподіл подається ліцензіатом у цілому по суб'єкту господарювання.

2.2. Форма звітності № 12-НКРЕКП-розподіл складається станом на останнє число звітного періоду і подається ліцензіатом до НКРЕКП та її територіального органу за місцезнаходженням ліцензіата не пізніше ніж через 50 днів після звітного періоду.

2.3. Звітним періодом є квартал.

2.4. Звіт направляється ліцензіатом до НКРЕКП поштою на паперових носіях та в електронному вигляді на адресу: sqr@nerc.gov.ua, за якою можна отримати електронну форму звіту, а також до її територіального органу за місцезнаходженням ліцензіата.

2.5. Звіт підписується керівником ліцензіата або іншою уповноваженою особою. У звіті зазначаються прізвище та ініціали особи, яка підписала звіт, прізвище виконавця, номер телефону (із зазначенням коду міжміського зв'язку), факсу та адреса електронної пошти.

2.6. У разі внесення змін до звіту після відправлення ліцензіат зобов'язаний терміново надіслати до НКРЕКП та її територіальних органів за місцезнаходженням ліцензіата виправлений звіт в електронному вигляді та на паперових носіях з підписом керівника ліцензіата або іншої уповноваженої особи, а також лист із зазначенням причини внесення змін.

3. Порядок формування загальної інформації, пов'язаної з заповненням форми звітності № 12-НКРЕКП-розподіл

3.1. Кожний підрозділ ліцензіата повинен забезпечити ведення:

1) переліку джерел інформації щодо комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії згідно з додатком 1 до цієї Інструкції;

2) переліку послуг згідно з додатком 2 до цієї Інструкції;

3) реєстру надання послуг та письмових звернень споживачів згідно з додатком 3 до цієї Інструкції.

3.2. Перелік джерел інформації щодо комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії формується згідно з додатком 1 до цієї Інструкції:

графа 1 — № з/п — номер за порядком;

графа 2 — код джерела інформації — код, який для зручності присвоює ліцензіат власним джерелам інформації, що використовуються для моніторингу показників комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії;

графа 3 — назва джерела інформації — журнал, електронна база даних, інші джерела інформації;

графа 4 — форма ведення джерела інформації — паперовий журнал, таблиці Microsoft Excel, електронна база даних тощо;

графа 5 — стислий перелік інформації, яку містить зазначене джерело інформації.

3.3. Реєстр надання послуг та письмових звернень споживачів формується згідно з додатком 3 до цієї Інструкції.

Графи реєстру заповнюються таким чином:

графа 1 — № з/п — номер за порядком;

графа 2 — код послуги відповідно до переліку послуг, наведеного в додатку 2 до цієї Інструкції;

графа 3 — код джерела інформації відповідно до переліку, затвердженого внутрішнім розпорядчим документом ліцензіата. Може відображатися декілька кодів джерела інформації, що містять інформацію про дату початку та завершення надання послуги;

графи 4 — 6 — інформація про споживача: ПІБ/найменування, адреса споживача, інша інформація (телефон, адреса електронної пошти, реєстраційний номер тощо);

графа 7 — предмет звернення — заповнюється лише для звернень споживачів (літери «З», «С», «П» відповідно для звернень, скарг та претензій);

графа 8 — дата початку надання послуги:

з видачі технічних умов на приєднання разом з проектом договору про приєднання — день реєстрації заяви про приєднання;

з подання робочої напруги для проведення випробувань електрообладнання замовника — день отримання заяви замовника;

з підключення електроустановок замовника до електричної мережі — день отримання заяви замовника з підключення електроустановок замовника до електричної мережі;

з видачі паперового примірника укладеного договору про надання послуг з розподілу або підписаного ОСР паспорта точки розподілу — дата отримання відповідного звернення споживача;

з відновлення електроживлення електроустановки споживача, яка була відключена за заявою споживача — дата надання споживачем документів, що підтверджують оплату ліцензіату послуги з відновлення електроживлення;

з відновлення електроживлення електроустановки споживача, яка була відключена за ініціативою ОСР — дата надання споживачем підтвердження усунення виявлених порушень, оплати заборгованості за надані послуги та/або несанкціонований відбір електричної енергії, а також відшкодування збитків (за їх наявності);

з відновлення електроживлення електроустановки споживача, яка була відключена за зверненням електропостачальника — дата отримання від електропостачальника інформації про усунення причин відключення;

з перевірки лічильника — дата отримання від споживача відповідної заяви;

з розгляду звернень/скарг/претензій споживачів — день отримання звернення/скарги/претензії споживача;

графа 9 — дата завершення надання послуги:

з видачі технічних умов на приєднання разом з проектом договору про приєднання — дата реєстрації повідомлення замовника про готовність до видачі договору про приєднання та технічних умов, зафіксована у джерелах інформації. Після прийому необхідного пакета документів від замовника для підготовки технічних умов ліцензіат зобов'язаний повідомити замовника про реєстраційний (вхідний) номер, дату реєстрації, телефонний номер для довідок;

з подання робочої напруги для проведення випробувань електрообладнання замовника — дата подання робочої напруги, зафіксована у джерелах інформації;

з підключення електроустановок замовника до електричної мережі — дата здійснення підключення електроустановки замовника до електричних мереж, зафіксована у джерелах інформації на підставі відповідної відмітки в розпорядженні (наряді або іншому документі на виконання робіт) на виконання підключення;

з видачі паперового примірника укладеного договору про надання послуг з розподілу — дата надання споживачу паперового примірника укладеного договору, підписаного ОСР;

з видачі підписаного ОСР паспорта точки розподілу — дата надання споживачу підписаного паспорта точки розподілу за кожною точкою за об'єктом споживача;

з відновлення електроживлення електроустановки споживача — дата здійснення відновлення електроживлення електроустановки споживача, зафіксована у джерелах інформації;

з перевірки лічильника — дата надання повідомлення споживачу про результати перевірки, зафіксована у джерелах інформації;

з розгляду звернень/скарг/претензій споживачів — дата надання відповіді на звернення/скаргу/претензію.

У разі ненадання послуги датою завершення надання послуги є дата письмової відмови замовника або споживача від послуги або дата підтвердження неможливості надання послуги внаслідок форс-мажорних обставин, з вини споживача, третіх осіб або ліцензіата;

графи 10 та 11 — тривалість обґрунтованої затримки надання послуги внаслідок форс-мажорних обставин, з вини споживача або інших осіб (календарних днів/робочих днів). Тривалість затримки зазначається в календарних або робочих днях (у графі 10 або 11) відповідно до встановлених законодавством строків;

графи 12 та 13 — тривалість надання послуги: кількість календарних/робочих днів з початку надання послуги до завершення надання послуги за вирахуванням часу обґрунтованої затримки надання послуги;

графа 14 — причина затримки. Може мати значення: ВС, ФМ. Затримка у наданні послуги внаслідок форс-мажорних обставин, з вини споживачів або інших осіб має бути документально підтверджена;

графа 15 — причина ненадання послуги. Може мати значення: ВС, ФМ, ВЛ. Ненадання послуги внаслідок форс-мажорних обставин, з вини споживачів або інших осіб має бути документально підтверджене;

графа 16 — примітки ліцензіата, які уточнюють певні особливості надання даного виду послуг. Наприклад, причину відмови у видачі технічних умов тощо.

3.4. Якщо початок надання послуги відбувся в одному місяці, а завершення — у наступному або дата отримання звернення в одному місяці, а відповідь — у наступному місяці:

у місяці, коли надійшла заявка на послугу або отримано звернення, реєструється дата початку надання послуги (графа 8 додатка 3 до цієї Інструкції) та дата завершення надання послуги або дата надання відповіді на звернення (графа 9 додатка 3 до цієї Інструкції).

При цьому у місяці завершення надання цієї послуги або надання відповіді на звернення послугу/звернення не реєструється.

При наданні послуги або відповіді на звернення пізніше наступного місяця:

у місяці, коли надійшла заявка на послугу або отримано звернення, реєструється дата початку надання послуги (графа 8 додатка 3 до цієї Інструкції);

у місяці завершення надання цієї послуги реєструється дата початку надання послуги (графа 8 додатка 3 до цієї Інструкції) та дата завершення надання послуги або дата надання відповіді на звернення (графа 9 додатка 3 до цієї Інструкції).

3.5. Реєстри надання послуг та письмових звернень споживачів подаються в електронному вигляді на адресу: sqr@nerc.gov.ua до НКРЕКП не пізніше ніж через 50 днів після завершення звітного періоду.

4. Пояснення щодо заповнення форми звітності № 12-НКРЕКП-розподіл

4.1. Інформація для заповнення форми звітності № 12-НКРЕКП-розподіл формується на підставі даних додатків 1 — 3 до цієї Інструкції.

4.2. Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії містить таку інформацію:

графа А — код послуги відповідно до переліку, наведеного в додатку 2 до цієї Інструкції;

графа Б — тип звернення відповідно до переліку, наведеного в додатку 2 до цієї Інструкції;

графа В — код рядка;

графа 1 — загальна кількість звернень за квартал щодо надання послуги кожного виду відповідно до кодів та назв із переліку послуг, наведених у додатку 2 до цієї Інструкції. Визначається як сума графи 2 та графи 3;

графа 2 — кількість наданих послуг відповідно до письмового звернення споживача (дані вказуються окремо за кожним видом послуг у відповідному рядку). Зазначена кількість запитів щодо надання послуг визначається на підставі інформації, яку містять реєстри надання послуг та письмових звернень споживачів (додаток 3 до цієї Інструкції);

графа 3 — кількість ненаданих послуг — відображаються дані щодо кількості ненаданих послуг, щодо яких надійшли письмові звернення споживачів. Визначається на підставі інформації, яку містять реєстри надання послуг та письмових звернень споживачів (додаток 3 до цієї Інструкції);

графа 4 — строк надання послуги, визначений чинним законодавством;

графа 5 — середній строк надання послуги. Визначається як відношення сумарної тривалості надання послуги за окремим кодом до загальної кількості запитів на надання цієї послуги;

графа 6 — кількість послуг, час виконання яких перевищив установлені строки. Визначається на підставі інформації, що містять реєстри надання послуг та письмових звернень споживачів (додаток 3 до цієї Інструкції);

графа 7 — відсоток послуг, час виконання яких перевищив установлені строки, %. Визначається як відношення графи 6 до графи 2, помножене на 100 %.

5. Порядок перевірки достовірності даних форм звітності № 12-НКРЕКП-розподіл

5.1. З метою встановлення достовірності даних форми звітності № 12-НКРЕКП-розподіл при проведенні перевірки даних випадковим чином формується вибірка даних, записи у реєстрах надання послуг та письмових звернень споживачів звіряються із джерелами інформації, що використовуються для моніторингу показників комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії, та іншою документацією ліцензіата. За результатами перевірки розраховуються індекси повноти заповнення форми звітності № 12-НКРЕКП-розподіл.

5.2. Індекс повноти реєстрації послуг та звернень (AIS) оцінює повноту та правильність реєстрації послуг та письмових звернень споживачів. Індекс повноти реєстрації послуг може приймати значення від 0 % (мінімальна повнота) до 100 % (максимальна повнота).

Індекс повноти реєстрації послуг розраховується за формулою

$$AIS = \frac{N - N_п}{N + N_н} \times 100\%, \qquad (1)$$

де $N_н$ — кількість послуг та письмових звернень споживачів, які не були занесені до реєстру надання послуг та письмових звернень споживачів;

$N_п$ — кількість послуг та письмових звернень споживачів, в яких неправильно була зареєстрована одна з граф 2, 8 — 15 реєстру послуг та письмових звернень споживачів (додаток 4 до Інструкції);

N — кількість послуг та письмових звернень споживачів, занесених до реєстру послуг та письмових звернень споживачів.

5.3. Дані, наведені в формі звітності № 12-НКРЕКП-розподіл, вважаються достовірними, якщо індекс повноти реєстрації послуг та звернень AIS ≥ 95 %.

Якщо індекс повноти реєстрації послуг та звернень не задовольняє зазначеній умові, то дані, наведені у формі звітності № 12-НКРЕКП-розподіл, вважаються недостовірними.

Директор Департаменту стратегічного розвитку та планування В. Цаплін

НКРЕКП ПОВІДОМЛЯЄ

Додаток 1
до Інструкції щодо заповнення форми звітності
№ 12-НКРЕКП-розподіл (квартальна) «Звіт щодо
показників комерційної якості надання послуг
з розподілу електричної енергії» (пункт 3.1)

Перелік джерел інформації щодо комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії

_____ **20__ рік**
(прізвище, ім'я, по батькові (найменування) ліцензіата та найменування підрозділу)

№ з/п	Код джерела інформації	Назва джерела інформації	Форма ведення джерела інформації	Стислий перелік інформації, яку містить джерело інформації
1	2	3	4	5

Додаток 2
до Інструкції щодо заповнення форми звітності
№ 12-НКРЕКП-розподіл (квартальна) «Звіт щодо
показників комерційної якості надання послуг
з розподілу електричної енергії» (пункт 3.1)

Перелік послуг

Код послуги	Назва послуги
S1	Приєднання до електричних мереж системи розподілу:
S1.1	видача технічних умов на приєднання разом з проектом договору про приєднання:
S1.1.1	стандартне приєднання
S1.1.2	нестандартне приєднання (без необхідності погодження ТУ з ОСП)
S1.1.3	нестандартне приєднання (з необхідністю погодження ТУ з ОСП)
S1.2	подання робочої напруги для проведення випробувань електрообладнання
S1.2.1	не потребує припинення електропостачання інших Користувачів
S1.2.2	потребує припинення електропостачання інших Користувачів
S1.3	підключення електроустановок Замовника до електричної мережі
S1.3.1	не потребує припинення електропостачання інших Користувачів
S1.3.2	потребує припинення електропостачання інших Користувачів
S2	Видача:
S2.1	паперового примірника укладеного договору про надання послуг з розподілу
S2.2	підписаного ОСР паспорта точки розподілу
S3	Відновлення електроживлення електроустановки споживача:
S3.1	яка була відключена за заявою споживача
S3.2	яка була відключена за ініціативою ОСР
S3.2.1	у міській місцевості
S3.2.2	у сільській місцевості
S3.3	яка була відключена за зверненням електропостачальника
S3.3.1	у міській місцевості
S3.3.2	у сільській місцевості
S4	Перевірка лічильника
S5	Розгляд звернень/скарг/претензій споживачів:
S5.1	розгляд звернень/скарг/претензій споживачів
S5.2	розгляд звернень/скарг/претензій споживачів (якщо під час розгляду звернення необхідно здійснити технічну перевірку або провести експертизу засобу обліку)
S5.3	розгляд звернень споживачів щодо перевірки правильності рахунку за послуги з розподілу електричної енергії
S5.4	розгляд скарг (претензій) щодо якості електричної енергії
S5.4.1	якщо вимірювання параметрів якості електричної енергії не проводяться
S5.4.2	у разі проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії
S5.5	розгляд звернень споживачів щодо відшкодування збитків, завданих внаслідок недотримання ОСР показників якості електропостачання

Додаток 3
до Інструкції щодо заповнення форми звітності
№ 12-НКРЕКП-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників
комерційної якості надання послуг з розподілу електричної
енергії» (пункт 3.1)

Реєстр надання послуг та письмових звернень споживачів

_____за _____ 20___ року
(найменування ліцензіата та його підрозділу) (місяць)

№ з/п	Код послуги	Код джерела інформації	Інформація про споживача			Предмет звернення (лише для звернень споживачів) (З, С, П)	Дата початку надання послуги дд.мм.рррр	Дата завершення надання послуги дд.мм.рррр	Тривалість обґрунтованої затримки виконання послуги		Тривалість надання послуги (з вирахуванням часу затримки)		Причина затримки (ВС, ФМ)	Причина ненадання послуги (ВС, ФМ, ВЛ)	Примітки
			найменування	адреса	інша інформація				кал. днів*	роб. днів*	кал. днів*	роб. днів*			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16

* Зазначаються дні тільки тієї колонки (календарних/робочих днів), яка відноситься до встановленого законодавством строку виконання даної послуги.

Форма № 12-НКРЕКП-постачання
(квартальна)
ЗАТВЕРДЖЕНО
Постанова НКРЕКП
12.06.2018 № 374

Звітність

Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг з постачання електричної енергії за __ квартал 20___ року

Подають	Строки подання
Ліцензіати, що здійснюють господарську діяльність з постачання електричної енергії споживачу, — Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг	50-й день після звітного періоду

Респондент:
Найменування _____
Місцезнаходження _____
(поштовий індекс, область/Автономна Республіка Крим, район, населений пункт, вулиця/провулок, площа тощо,
№ будинку/корпусу, № квартири/офісу)

Код послуги	Тип послуги	Код рядка	Загальна кількість звернень	Кількість наданих послуг	Кількість ненаданих послуг	Строк надання послуги, визначений законодавством	Середній строк надання послуги	Кількість послуг, час виконання яких перевищив установлені строки	Відсоток послуг, час виконання яких перевищив установлені строки, %
А	Б	В	1	2	3	4	5	6	7
S1	Надання даних про споживання електричної енергії споживачем (пункт 9.6.3*)	030				5 роб. днів			
S2	Розгляд звернень/скарг/претензій споживачів (пункт 8.3.11*):	035							
S2.1	розгляд звернень/скарг/претензій споживачів	040				30 днів			
S2.2	розгляд звернень/скарг/претензій споживачів (якщо під час розгляду звернення необхідно здійснити технічну перевірку або провести експертизу засобу обліку)	045				45 днів			
S2.3	розгляд звернень споживачів щодо перевірки правильності рахунку на оплату	050				5 роб. днів			
Разом		055							

* Правила роздрібного ринку електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312.

Керівник (власник) _____ _____
(П. І. Б.)

Виконавець _____
(П. І. Б.)

телефон: _____, факс: _____, електронна пошта: _____

ЗАТВЕРДЖЕНО
Постанова Національної комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах енергетики
та комунальних послуг 12.06.2018 № 374

ІНСТРУКЦІЯ
щодо заповнення форми звітності № 12-НКРЕКП-постачання (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг з постачання електричної енергії»

1. Загальні положення

1.1. Ця Інструкція поширюється на суб'єктів господарювання, які отримали ліцензію на провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу (далі — ліцензіат).

1.2. Ця Інструкція визначає порядок заповнення форми звітності № 12-НКРЕКП-постачання (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг з постачання електричної енергії» (далі — форма звітності № 12-НКРЕКП-постачання) та строки подання її до НКРЕКП.

1.3. У цій Інструкції терміни вживаються в таких значеннях:

дата завершення надання послуги — дата завершення відліку строку надання послуги споживачеві, що підтверджується відповідним актом, реєстрацією вихідної інформації або іншим установленим документом;

дата початку надання послуги — дата початку відліку строку надання послуги споживачеві з моменту отримання ліцензіатом від споживача всіх необхідних даних (факт отримання та повнота змісту яких установлюються відповідним документом, зареєстрованим як вхідна кореспонденція) та за необхідності оплати послуги відповідно до встановлених норм;

джерело інформації — паперовий, електронний або магнітний носій інформації, зміст якого використовується для фіксації та отримання інформації у процесі організації моніторингу показників якості надання послуг з передачі та постачання електричної енергії;

комерційна якість надання послуг з постачання електричної енергії — якість надання послуг ліцензіатом споживачеві, що передбачає дотримання ліцензіатом строків надання послуг та виконання робіт, розгляд звернень споживачів, установлених чинним законодавством, зокрема Правилами роздрібного ринку електричної енергії, затвердженими постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312.

Скорочення, що застосовуються в цій Інструкції:

ВЛ — вина ліцензіата;

ВС — вина споживача або інших осіб;

З — звернення;

П — претензія;

ПРРЕЕ — Правила роздрібного ринку електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312;

С — скарга;

ФМ — форс-мажорні обставини.

1.4. Ця Інструкція розроблена відповідно до:

законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та «Про ринок електричної енергії»;

ПРРЕЕ;

інших нормативно-правових актів, якими регулюється ліцензована діяльність суб'єктів господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу.

2. Порядок та строки надання інформації

2.1. Форма звітності № 12-НКРЕКП-постачання подається ліцензіатом у цілому по суб'єкту господарювання.

2.2. Форма звітності № 12-НКРЕКП-постачання складається станом на останнє число звітного періоду і подається ліцензіатом до НКРЕКП та її територіального органу за місцезнаходженням ліцензіата не пізніше ніж через 50 днів після звітного періоду.

2.3. Звітним періодом є квартал.

2.4. Звіт направляється ліцензіатом до НКРЕКП поштою на паперових носіях та в електронному вигляді на адресу: sqr@nerc.gov.ua, за якою можна отримати електронну форму звіту, а також до її територіального органу за місцезнаходженням ліцензіата.

2.5. Звіт підписується керівником ліцензіата або іншою уповноваженою особою. У звіті зазначаються прізвище та ініціали особи, яка підписала звіт, прізвище виконавця, номер телефону (із зазначенням коду міжміського зв'язку), факсу та адреса електронної пошти.

2.6. У разі внесення змін до звіту після відправлення ліцензіат зобов'язаний терміново надіслати до НКРЕКП та її територіальних органів за місцезнаходженням ліцензіата виправлений звіт в електронному вигляді та на паперових носіях з підписом керівника ліцензіата або іншої уповноваженої особи, а також лист із зазначенням причини внесення змін.

3. Порядок формування загальної інформації, пов'язаної з заповненням форми звітності № 12-НКРЕКП-постачання

3.1. Кожний підрозділ ліцензіата повинен забезпечити ведення:

1) переліку джерел інформації щодо комерційної якості надання послуг з постачання електричної енергії згідно з додатком 1 до цієї Інструкції;

2) переліку послуг згідно з додатком 2 до цієї Інструкції;

3) реєстру надання послуг та письмових звернень споживачів згідно з додатком 3 до цієї Інструкції.

3.2. Перелік джерел інформації щодо комерційної якості надання послуг з постачання електричної енергії формується згідно з додатком 1 до цієї Інструкції:

графа 1 — № з/п — номер за порядком;

графа 2 — код джерела інформації — код, який для зручності присвоює ліцензіат власним джерелам інформації, що використовуються для моніторингу показників комерційної якості надання послуг з постачання електричної енергії;

графа 3 — назва джерела інформації — журнал, електронна база даних, інші джерела інформації;

графа 4 — форма ведення джерела інформації — паперовий журнал, таблиці Microsoft Excel, електронна база даних тощо;

графа 5 — стислий перелік інформації, яку містить зазначене джерело інформації.

3.3. Реєстр надання послуг та письмових звернень споживачів формується згідно з додатком 3 до цієї Інструкції.

Графи реєстру заповнюються таким чином:

графа 1 — № з/п — номер за порядком;

графа 2 — код послуги відповідно до переліку послуг, наведеного в додатку 2 до цієї Інструкції;

графа 3 — код джерела інформації відповідно до переліку, затвердженого внутрішнім розпорядчим документом ліцензіата. Може відображатися декілька кодів джерела інформації, що містять інформацію про дату початку та завершення надання послуги;

графи 4 — 6 — інформація про споживача: ПІБ/найменування, адреса споживача, інша інформація (телефон, адреса електронної пошти, реєстраційний номер тощо);

графа 7 — предмет звернення — заповнюється лише для звернень споживачів (літери «З», «С», «П» відповідно для звернень, скарг та претензій);

графа 8 — дата початку надання послуги:

з надання даних про споживання електричної енергії — день отримання відповідного запиту споживача;

з розгляду звернень/скарг/претензій споживачів — день отримання звернення/скарги/претензії споживача;

графа 9 — дата завершення надання послуги:

з надання даних про споживання електричної енергії — дата надання даних про споживання електричної енергії;

з розгляду звернень/скарг/претензій споживачів — дата надання відповіді на звернення/скаргу/претензію.

У разі ненадання послуги датою завершення надання послуги є дата письмової відмови замовника або споживача від послуги або дата підтвердження неможливості надання послуги внаслідок форс-мажорних обставин, з вини споживача, третіх осіб або ліцензіата;

графи 10 та 11 — тривалість обґрунтованої затримки надання послуги внаслідок форс-мажорних обставин, з вини споживача або інших осіб (календарних днів/робочих днів). Тривалість затримки зазначається в календарних або робочих днях (у графі 10 або 11) відповідно до встановлених законодавством строків;

графи 12 та 13 — тривалість надання послуги: кількість календарних/робочих днів з початку надання послуги до завершення надання послуги за вирахуванням часу обґрунтованої затримки надання послуги;

графа 14 — причина затримки. Може мати значення: ВС, ФМ. Затримка у наданні послуги внаслідок форс-мажорних обставин, з вини споживачів або інших осіб має бути документально підтверджена;

графа 15 — причина ненадання послуги. Може мати значення: ВС, ФМ, ВЛ. Ненадання послуги внаслідок форс-мажорних обставин, з вини споживачів або інших осіб має бути документально підтверджене;

графа 16 — примітки ліцензіата, які уточнюють певні особливості надання даного виду послуг.

3.5. Якщо початок надання послуги відбувся в одному місяці, а завершення — у наступному або дата отримання звернення в одному місяці, а відповідь — у наступному місяці:

у місяці, коли надійшла заявка на послугу або отримано звернення, реєструється дата початку надання послуги (графа 8 додатка 3 до цієї Інструкції) та дата завершення надання послуги або дата надання відповіді на звернення (графа 9 додатка 3 до цієї Інструкції).

При цьому у місяці завершення надання цієї послуги або надання відповіді на звернення не реєструється.

При наданні послуги або відповіді на звернення пізніше наступного місяця необхідно:

у місяці, коли надійшла заявка на послугу або отримано звернення, реєструється дата початку надання послуги (графа 8 додатка 3 до цієї Інструкції);

у місяці завершення надання цієї послуги реєструється дата початку надання послуги (графа 8 додатка 3 до цієї Інструкції) та дата завершення надання послуги або дата надання відповіді на звернення (графа 9 додатка 3 до цієї Інструкції).

3.5. Реєстри надання послуг та письмових звернень споживачів подаються в електронному вигляді на адресу: sqr@nerc.gov.ua до НКРЕКП не пізніше ніж через 50 днів після завершення звітного кварталу.

4. Пояснення щодо заповнення форми звітності № 12-НКРЕКП-постачання

4.1. Інформація для заповнення форми звітності № 12-НКРЕКП-постачання формується на підставі даних додатків 1 — 3 до цієї Інструкції.

4.2. Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг з постачання електричної енергії містить таку інформацію:

графа А — код послуги відповідно до переліку, наведеного в додатку 2 до цієї Інструкції;

графа Б — тип звернення відповідно до переліку, наведеного в додатку 2 до цієї Інструкції;

графа В — код рядка;

графа 1 — загальна кількість звернень за квартал щодо надання послуги кожного виду відповідно до кодів та назв із переліку послуг, наведених у додатку 2 до цієї Інструкції. Визначається як сума графи 2 та графи 3;

графа 2 — кількість наданих послуг відповідно до письмового звернення споживача (дані указуються окремо за кожним видом послуг у відповідному рядку). Зазначена кількість запитів щодо надання послуг визначається на підставі інформації, яку містять реєстри надання послуг та письмових звернень споживачів (додаток 3 до цієї Інструкції);

графа 3 — кількість ненаданих послуг — відображаються дані щодо кількості ненаданих послуг, щодо яких надійшли письмові звернення споживачів. Визначається на підставі інформації, яку містять реєстри надання послуг та письмових звернень споживачів (додаток 3 до цієї Інструкції);

графа 4 — строк надання послуги, визначений чинним законодавством;

графа 5 — середній строк надання послуги. Визначається як відношення сумарної тривалості надання послуги за окремим кодом до загальної кількості запитів на надання цієї послуги;

графа 6 — кількість послуг, час виконання яких перевищив установлені строки. Визначається на підставі інформації, що містять реєстри надання послуг та письмових звернень споживачів (додаток 3 до цієї Інструкції);

графа 7 — відсоток послуг, час виконання яких перевищив установлені строки, %. Визначається як відношення графи 6 до графи 2, помножене на 100 %.

5. Порядок перевірки достовірності даних форм звітності № 12-НКРЕКП-розподіл

5.1. З метою встановлення достовірності даних форми звітності № 12-НКРЕКП-постачання при проведенні перевірки даних випадковим чином формується вибірка даних, записи у реєстрах надання послуг та письмових звернень споживачів звіряються із джерелами інформації, що використовуються для моніторингу показників комерційної якості надання послуг з постачання електричної енергії, та іншою документацією ліцензіата. За результатами перевірки розраховуються індекси повноти заповнення форми звітності № 12-НКРЕКП-постачання.

5.2. Індекс повноти реєстрації послуг та звернень (AIS) оцінює повноту та правильність реєстрації послуг та письмових звернень споживачів. Індекс повноти реєстрації послуг може приймати значення від 0 % (мінімальна повнота) до 100 % (максимальна повнота).

Індекс повноти реєстрації послуг розраховується за формулою

$$AIS = \frac{N - N_п}{N + N_н} \times 100\%, \qquad (1)$$

де $N_н$ — кількість послуг та письмових звернень споживачів, які не були занесені до реєстру надання послуг та письмових звернень споживачів;

$N_п$ — кількість послуг та письмових звернень споживачів, в яких неправильно була зареєстрована одна з граф 2, 8 — 15 реєстру послуг та письмових звернень споживачів (додаток 4 до Інструкції);

N — кількість послуг та письмових звернень споживачів, занесених до реєстру послуг та письмових звернень споживачів.

5.3. Дані, наведені у формі звітності № 12-НКРЕКП-постачання, вважаються достовірними, якщо індекс повноти реєстрації послуг та звернень AIS ≥ 95 %.

Якщо індекс повноти реєстрації послуг та звернень не задовольняє зазначеній умові, то дані, наведені у формі звітності № 12-НКРЕКП-постачання, вважаються недостовірними.

Директор Департаменту стратегічного розвитку та планування В. Цаплін

Додаток 1
до Інструкції щодо заповнення форми звітності
№ 12-НКРЕКП-постачання (квартальна) «Звіт
щодо показників комерційної якості надання
послуг з постачання електричної енергії»
(пункт 3.1)

Перелік джерел інформації щодо комерційної якості надання послуг з постачання електричної енергії

_____ **20__ рік**
(прізвище, ім'я, по батькові (найменування) ліцензіата та найменування підрозділу)

№ з/п	Код джерела інформації	Назва джерела інформації	Форма ведення джерела інформації	Стислий перелік інформації, яку містить джерело інформації
1	2	3	4	5

Додаток 2
до Інструкції щодо заповнення форми звітності
№ 12-НКРЕКП-постачання (квартальна) «Звіт
щодо показників комерційної якості надання
послуг з постачання електричної енергії»
(пункт 3.1)

Перелік послуг

Код послуги	Назва послуги
S1	Надання даних про споживання електричної енергії споживачем
S2	Розгляд звернень/скарг/претензій споживачів
S2.1	розгляд звернень/скарг/претензій споживачів
S2.2	розгляд звернень/скарг/претензій споживачів (якщо під час розгляду звернення необхідно здійснити технічну перевірку або провести експертизу засобу обліку)
S2.3	розгляд звернень споживачів щодо перевірки правильності рахунку на оплату

НКРЕКП ПОВІДОМЛЯЄ

Додаток 3
до Інструкції щодо заповнення форми звітності
№ 12-НКРЕКП-постачання (квартальна) «Звіт щодо
показників комерційної якості надання послуг з постачання
електричної енергії» (пункт 3.1)

Реєстр надання послуг та письмових звернень споживачів

_____за _____ 20_ року
(найменування ліцензіата та його підрозділу) (місяць)

№ з/п	Код послуги	Код джерела інформації	Інформація про споживача			Предмет звернення (лише для звернень споживачів) (З, С, П)	Дата початку надання послуги дд.мм.рррр	Дата завершення надання послуги дд.мм.рррр	Тривалість обґрунтованої затримки виконання послуги		Тривалість надання послуги (з вирахуванням часу затримки)		Причина затримки (ВС, ФМ)	Причина ненадання послуги (ВС, ФМ, ВЛ)	Примітки
			найменування	адреса	інша інформація				кал. днів*	роб. днів*	кал. днів*	роб. днів*			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16

* Зазначаються дні тільки тієї колонки (календарних/робочих днів), яка відноситься до встановленого законодавством строку виконання даної послуги.

Форма № 13-НКРЕКП
(річна)
ЗАТВЕРДЖЕНО
Постанова НКРЕКП
12.06.2018 № 374

Звітність
Звіт щодо показників надійності (безперервності) передачі електричної енергії за 20__ рік

Подає	Терміни подання
Ліцензіат, що здійснює господарську діяльність з передачі електричної енергії, — Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг	не пізніше ніж через 20 днів після завершення звітного року

Респондент:
Найменування _____
Місцезнаходження _____
(поштовий індекс, область/Автономна Республіка Крим, район, населений пункт, вулиця/провулок, площа тощо,
№ будинку/корпусу, № квартири/офісу)

Рівень напруги елементів електричної мережі, відмова або відключення якого призвело до перерви в передачі електричної енергії	Код рядка	Розрахунковий обсяг недовідпущеної електричної енергії (ENS), тис. кВт•год						Середній час відключення в системі (AIT), хв						Обсяг переданої електричної енергії у звітному періоді, тис. кВт•год
		заплановані перерви		незаплановані (аварійні) перерви			усього	заплановані перерви		незаплановані (аварійні) перерви			усього	
		з попередженням	без попередження	форс-мажорні обставини	з вини інших осіб	технологічні порушення в електричних мережах ліцензіата		з попередженням	без попередження	форс-мажорні обставини	з вини інших осіб	технологічні порушення в електричних мережах ліцензіата		
А	Б	010	020	030	040	050	**055**	060	070	080	090	100	**105**	110
750 кВ	005													
у тому числі внаслідок довгих перерв	010													
коротких перерв	015													
400 – 500 кВ	020													
у тому числі внаслідок довгих перерв	025													
коротких перерв	030													
330 кВ	035													
у тому числі внаслідок довгих перерв	040													
коротких перерв	045													
220 кВ	050													
у тому числі внаслідок довгих перерв	055													
коротких перерв	060													
150 і нижче кВ	065													
у тому числі внаслідок довгих перерв	070													
коротких перерв	075													
Усього	**080**													

Керівник (власник) _____ _____
(П. І. Б.)
Виконавець _____
(П. І. Б.)
телефон: _____, факс: _____, електронна пошта: _____

ЗАТВЕРДЖЕНО
Постанова Національної комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах енергетики
та комунальних послуг 12.06.2018 № 374

ІНСТРУКЦІЯ
щодо заповнення форми звітності № 13-НКРЕКП (річна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) передачі електричної енергії»

1. Загальні положення

1.1. Ця Інструкція поширюється на суб'єкта господарювання, який отримав ліцензію на провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії (далі — ліцензіат).

1.2. Ця Інструкція визначає порядок заповнення форми звітності № 13-НКРЕКП (річна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) передачі електричної енергії» (далі — форма звітності № 13-НКРЕКП) та строки подання її до НКРЕКП.

1.3. У цій Інструкції терміни вживаються в таких значеннях:

джерело інформації — паперовий, електронний або магнітний носій інформації, зміст якого використовується для фіксації та отримання інформації у процесі організації моніторингу показників якості надання послуг з передачі електричної енергії;

довга перерва в передачі електричної енергії — перерва в передачі електричної енергії, тривалість якої 3 хвилини і більше;

запланована перерва — тимчасове припинення передачі електричної енергії, здійснене ліцензіатом з метою проведення планового ремонту або обслуговування магістральних електричних мереж;

запланована перерва без попередження — запланована перерва, про яку суб'єктів електроенергетики, приєднаних до системи передачі, не було повідомлено або було повідомлено менше ніж за 10 днів, що передували зазначеній перерві;

запланована перерва з попередженням — запланована перерва, про яку суб'єктів електроенергетики, приєднаних до системи передачі, було повідомлено не менше ніж за 10 днів, що передували зазначеній перерві. Перерва вважається запланованою з попередженням, якщо є відповідне документальне підтвердження попередження про перерву;

засоби телемеханіки — електротехнічна апаратура для віддаленого контролю та управління електротехнічним обладнанням, що включає в себе одну або декілька таких функцій: телесигналізація, телевимірювання (поточні та інтегральні телевимірювання), телеуправління;

кінець перерви в передачі електричної енергії — зафіксований час відновлення передачі електричної енергії ліцензіатом;

коротка перерва в передачі електричної енергії — перерва в передачі електричної енергії тривалістю до 3 хвилин;

незапланована (аварійна) перерва — перерва в передачі електричної енергії, спричинена форс-мажорними обставинами, з вини інших осіб, через технологічні порушення в електричних мережах ліцензіата;

перерва в передачі електричної енергії — стан електричних мереж, при якому напруга в точці приєднання до електричних мереж системи передачі становить менше 5 % номінальної напруги в усіх фазах;

перерва внаслідок форс-мажорних обставин — перерва в передачі електричної енергії внаслідок виникнення надзвичайних і непереборних за наявних умов сил, дії яких неможливо попередити застосуванням високопрофесійної практики персоналу та які можуть бути спричинені винятковими погодними умовами і стихійним лихом (ураган, буря, повінь, нагромадження снігу, ожеледь, землетрус, пожежа, просідання і зсув ґрунту, вибух, дія суспільного ворога, оголошена та неоголошена війна, загроза війни, терористичний акт, блокада) та іншими непередбаченими ситуаціями. Виникнення форс-мажорних обставин має бути документально підтверджена;

перерва з вини інших осіб — перерва в передачі електричної енергії, що виникла внаслідок дій суб'єктів електроенергетики або інших осіб, технологічних порушень в енергосистемах суміжних держав. Вина інших осіб має бути документально підтвердженою;

перерва з причини технологічних порушень в електричних мережах ліцензіата — перерва в передачі електричної енергії, спричинена відмовою в роботі електротехнічного обладнання ліцензіата, помилковими діями персоналу ліцензіата та з інших причин, виникнення яких залишилося невиявленим;

початок перерви в передачі електричної енергії — зафіксований час надходження від засобів телемеханіки, персоналу операторів систем розподілу, споживачів або персоналу ліцензіата першого сигналу про перерву в передачі електричної енергії.

1.4. Ця Інструкція розроблена відповідно до:

законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та «Про ринок електричної енергії»;

Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309;

інших нормативно-правових актів, якими регулюється ліцензована діяльність суб'єктів господарської діяльності з передачі електричної енергії.

2. Порядок та строки надання інформації

2.1. Форма звітності № 13-НКРЕКП подається ліцензіатом у цілому по суб'єкту господарювання.

2.2. Форма звітності № 13-НКРЕКП складається станом на останнє число звітного періоду і подається ліцензіатом до НКРЕКП та її територіального органу за місцезнаходженням ліцензіата не пізніше ніж через 20 днів після звітного періоду.

2.3. Звітним періодом є рік.

2.4. Звіт направляється ліцензіатом до НКРЕКП поштою на паперових носіях та в електронному вигляді на адресу: sqr@nerc.gov.ua, за якою можна отримати електронну форму звіту, а також до її територіального органу за місцезнаходженням ліцензіата.

2.5. Звіт підписується керівником ліцензіата або іншою уповноваженою особою. У звіті зазначаються прізвище та ініціали особи, яка підписала звіт, прізвище виконавця, номер телефону (із зазначенням коду міжміського зв'язку), факсу та адреса електронної пошти.

2.6. У разі внесення змін до звіту після відправлення ліцензіат зобов'язаний терміново надіслати до НКРЕКП та її територіального органу за місцезнаходженням ліцензіата виправлений звіт в електронному вигляді та на паперових носіях з підписом керівника ліцензіата або іншої уповноваженої особи, а також лист із зазначенням причини внесення змін.

3. Показники надійності (безперервності) передачі електричної енергії

Надійність (безперервність) передачі електричної енергії характеризується такими показниками:

1) розрахунковий обсяг недовідпущеної електричної енергії користувачам системи передачі (ENS) розраховується як сума недовідпусків внаслідок усіх перерв у передачі електричної енергії в електричні мережі систем розподілу та споживачам системи передачі за звітний період за формулою

$$ENS = \sum_{i=1}^{k} ENS_i \text{, тис. кВт•год,} \quad (1)$$

де k — кількість перерв протягом звітного періоду;

i — номер перерви, i = 1, 2, 3, ... k;

2) індекс середньої тривалості відключень у системі (AIT) розраховується як відношення розрахункового обсягу недовідпущеної електричної енергії до середньої потужності в системі за формулою

$$AIT = \frac{60 \times ENS}{P_T} \text{, хв,} \quad (2)$$

де P_T — середня потужність системи у звітному періоді.

Середня потужність у системі визначається як відношення обсягу переданої електричної енергії до кількості годин у звітному періоді за формулою

$$P_T = \frac{E}{8760} \text{, тис. кВт;} \quad (3)$$

де E — обсяг переданої електричної енергії в точках приєднання електричних мереж систем розподілу або споживачів системи передачі у звітному періоді, тис. кВт•год;

8760 — кількість годин у звітному періоді.

4. Порядок реєстрації інформації, необхідної для розрахунку показників надійності (безперервності) передачі електричної енергії

4.1. Ліцензіат повинен забезпечити ведення:

переліку джерел інформації, що використовуються для організації моніторингу показників надійності (безперервності) передачі електричної енергії, за формою згідно з додатком 1 до цієї Інструкції;

реєстру перерв у передачі електричної енергії за формою згідно з додатком 2 до цієї Інструкції.

4.2. Перелік джерел інформації, що використовуються для організації моніторингу показників надійності (безперервності) передачі електричної енергії, формується згідно з додатком 1 до цієї Інструкції:

графа 1 — № з/п — номер за порядком;

графа 2 — код джерела інформації — код, який для зручності присвоює ліцензіат власним джерелам інформації, що використовуються для моніторингу показників надійності (безперервності) передачі електричної енергії;

графа 3 — назва джерела інформації — журнал, електронна база даних, інші джерела інформації;

графа 4 — форма ведення джерела інформації — паперовий журнал, таблиці Microsoft Excel, електронна база даних тощо;

графа 5 — стислий перелік інформації, яку містить зазначене джерело інформації.

4.3. Реєстр перерв у передачі електричної енергії формується згідно з додатком 2 до цієї Інструкції:

графа 1 — № з/п перерви в передачі електричної енергії;

графа 2 — код джерела інформації — зазначається код джерела інформації (додаток 1 до цієї Інструкції), в якому вперше зафіксована інформація про початок перерви;

графа 3 — диспетчерська назва обладнання — диспетчерська назва частини електричної мережі, відключення або вихід з ладу якої призвело до перерв. Визначається за інформацією диспетчерських підрозділів;

графи 4 — 8 — рівень напруги обладнання, відключення або вихід з ладу якого призвело до перерв.

При відключенні або відмові трансформатора рівень напруги вибирається по високій стороні;

графи 9 — 13 — класифікація перерв;

графа 14 — дата та час початку перерви. Час першого повідомлення про відключення, яке реєструється у джерелах інформації;

графа 15 — дата та час кінця перерви.

У разі неможливості визначення точного часу початку або кінця перерви до секунд потрібно реєструвати час у форматі «гг:хв:00»;

графа 16 — тривалість перерви. Розраховується як різниця часу (у хвилинах і секундах) між початком та кінцем перерви;

графа 17 — тип перерви (довга, коротка);

графа 18 — навантаження вимкнених ліній 110 — 150 кВ, тис. кВт;

графа 19 — недовідпуск електричної енергії для даної перерви в передачі електричної енергії.

Недовідпуск електричної енергії з електричних мереж передачі (недопередана електричної енергії) під час перерви обчислюється виходячи з навантаження вимкнених ліній, що відходять від підстанцій ліцензіата до інших користувачів (операторів систем розподілу та споживачів системи передачі), і тривалості перебування їх у відключеному стані за формулою

$$ENS_i = \frac{P_i \times t}{3600} \text{, тис. кВт·год,}$$

де i — номер перерви в передачі електричної енергії;

P_i — навантаження вимкнених ліній, тис. кВт;

t — тривалість перерви, с.

У разі відсутності інформації про навантаження лінії на момент відключення використовується середнє значення навантаження за добу, що передує добі перерви, за даними засобів обліку;

графа 20 — кількість відключених споживачів, приєднаних до системи передачі. Зазначається у разі перерви в передачі електричної енергії для споживачів, приєднаних до електричних мереж системи передачі;

графа 21 — примітки. У випадку незапланованої (аварійної) перерви з вини інших осіб у примітці зазначається найменування цієї особи.

5. Порядок заповнення форми звітності № 13-НКРЕКП

Показники ENS та AIT розраховуються щодо кожної перерви в передачі електричної енергії та зазначаються у формах звітності відповідно до рівня напруги, типу перерв (довгі або короткі) та класифікації перерв у передачі електричної енергії.

У графі 110 зазначається обсяг переданої електричної енергії у звітному періоді.

Приклад заповнення форми звітності № 13-НКРЕКП наведено в додатку 3 до цієї Інструкції.

Директор Департаменту стратегічного розвитку та планування В. Цаплін

Додаток 1
до Інструкції щодо заповнення форми звітності
№ 13-НКРЕКП (річна) «Звіт щодо показників
надійності (безперервності) передачі електричної
енергії»

Перелік джерел інформації, що використовуються для організації моніторингу показників надійності (безперервності) передачі електричної енергії

_____ **20__ рік**
(найменування ліцензіата та найменування відокремленого підрозділу)

№ з/п	Код джерела інформації	Назва джерела інформації	Форма ведення джерела інформації	Стислий перелік інформації, яку містить зазначене джерело інформації
1	2	3	4	5

Додаток 2
до Інструкції щодо заповнення форми звітності № 13-НКРЕКП (річна)
«Звіт щодо показників надійності (безперервності) передачі електричної енергії»

Реєстр перерв у передачі електричної енергії

_____за _____20_ року
(найменування ліцензіата) (місяць)

№ з/п перерви в передачі електричної енергії	Код джерела інформації	Диспетчерська назва обладнання	Рівень напруги					Класифікація перерв					Дата та час початку перерви дд.мм.рррр гг:хх:сс	Дата та час кінця перерви дд.мм.рррр гг:хх:сс	Тривалість перерви, хв:сек	Тип перерви	Навантаження вимкнених ліній 110 – 150 кВ, тис. кВт	Недовідпуск електричної енергії внаслідок перерви (ENSi), тис. кВт•год	Кількість відключених споживачів, приєднаних до системи передачі	Примітки
								заплановані перерви		незаплановані (аварійні) перерви										
			750 кВ	400 – 500 кВ	330 кВ	220 кВ	150 і нижче кВ	з попередженням	без попередження	форс-мажорні обставини	з вини інших осіб	технологічні порушення в електричних мережах ліцензіата								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
Усього за місяць:																довгі/короткі				
1																				
2																				
…																				
n																				

НКРЕКП ПОВІДОМЛЯЄ

Додаток 3
до Інструкції щодо заповнення форми звітності № 13-НКРЕКП (річна)
«Звіт щодо показників надійності (безперервності) передачі електричної енергії»

Приклад заповнення форми звітності № 13-НКРЕКП (річна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) передачі електричної енергії»

1. Приклад реєстру перерв у передачі електричної енергії:

№ з/п перерви в передачі електричної енергії	Код джерела інформації	Диспетчерська назва обладнання	Рівень напруги					Класифікація перерв					Дата та час початку перерви дд.мм.рррр гг:хх:сс	Дата та час кінця перерви дд.мм.рррр гг:хх:сс	Тривалість перерви, хв:сек	Тип перерви	Навантаження вимкнених ліній 110 – 150 кВ, тис. кВт	Недовідпуск електричної енергії внаслідок перерви (ENSi), тис. кВт•год	Кількість відключених споживачів, приєднаних до системи передачі	Примітки
								заплановані перерви		незаплановані (аварійні) перерви										
			750 кВ	400 – 500 кВ	330 кВ	220 кВ	150 і нижче кВ	з попередженням	без попередження	форс-мажорні обставини	з вини інших осіб	технологічні порушення в електричних мережах ліцензіата								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
Усього за місяць: 10			2	2	2	2	2	2	1	2	2	3				довгі/короткі — 8/2		377,4		
1			x					x					03.11.2015 08:50:46	03.11.2015 09:10:46	20:00	довга		50,5		
2			x						x				04.11.2015 08:45:59	04.11.2015 09:11:57	25:58	довга		60,8		
3				x						x			05.11.2015 08:55:08	05.11.2015 10:01:54	06:46	довга		30,1		
4				x							x		09.11.2015 14:00:00	09.11.2015 15:05:00	05:00	довга		24,3		
5					x							x	19.11.2015 08:54:48	19.11.2015 08:58:35	03:47	довга		15,3		
6					x							x	20.11.2015 08:15:24	20.11.2015 08:30:01	14:37	довга		43,5		
7						x						x	23.11.2015 09:00:37	23.11.2015 09:01:45	01:08	коротка		10,4		
8						x					x		24.11.2015 08:23:59	24.11.2015 08:25:54	01:55	коротка		5,3		
9							x			x			25.11.2015 08:43:00	25.11.2015 13:33:00	50:00	довга		121,3		
10							x	x					26.11.2015 08:48:52	26.11.2015 09:54:15	05:23	довга		15,9		

2. Приклад розрахунку показників надійності (безперервності) передачі електричної енергії за даними реєстру перерв у передачі електричної енергії, які використовуються для заповнення форми звітності № 13-НКРЕКП:

рядок 010 графи 010 ENS = 50,5 тис. кВт•год;
рядок 010 графи 020 ENS = 60,8 тис. кВт•год;
рядок 025 графи 030 ENS = 30,1 тис. кВт•год;
рядок 025 графи 040 ENS = 24,3 тис. кВт•год;
рядок 040 графи 050 ENS = 15,3+43,5=58,8 тис. кВт•год;
рядок 060 графи 050 ENS = 10,4 тис. кВт•год;
рядок 060 графи 040 ENS = 5,3 тис. кВт•год;
рядок 070 графи 030 ENS = 121,3 тис. кВт•год;
рядок 070 графи 010 ENS = 15,9 тис. кВт•год;
рядок 010 графи 055 ENS = 50,5+60,8=111,3 тис. кВт•год;
рядок 025 графи 055 ENS = 30,1 + 24,3 = 54,4 тис. кВт•год;
рядок 040 графи 055 ENS = 58,8 тис. кВт•год;
рядок 060 графи 055 ENS = 5,3 + 10,4 = 15,7 тис. кВт•год;
рядок 070 графи 055 ENS = 15,9 + 121,3 = 137,2 тис. кВт•год;
рядок 080 графи 010 ENS = 50,5 + 15,9 = 66,4 тис. кВт•год;
рядок 080 графи 020 ENS = 60,8 тис. кВт•год;
рядок 080 графи 030 ENS = 30,1 + 121,3 = 151,4 тис. кВт•год;
рядок 080 графи 040 ENS = 24,3 + 5,3 = 29,6 тис. кВт•год;
рядок 080 графи 050 ENS = 58,8 + 10,4 = 69,2 тис. кВт•год;
рядок 080 графи 055 ENS = 66,4 + 60,8 + 151,4 + 29,6 + 69,2 = 377,4 тис. кВт•год;
графа 110 E = 4001561,3 тис. кВт•год;

рядок 010 графи 060 $AIT = \frac{8760 \cdot 60 \cdot 50,5}{4001561,3} = 6,63$ хв;

рядок 010 графи 070 $AIT = \frac{8760 \cdot 60 \cdot 60,8}{4001561,3} = 7,99$ хв;

рядок 025 графи 080 $AIT = \frac{8760 \cdot 60 \cdot 30,1}{4001561,3} = 3,95$ хв;

рядок 025 графи 090 $AIT = \frac{8760 \cdot 60 \cdot 24,3}{4001561,3} = 3,19$ хв;

рядок 040 графи 100 $AIT = \frac{8760 \cdot 60 \cdot 58,8}{4001561,3} = 7,72$ хв;

рядок 060 графи 100 $AIT = \frac{8760 \cdot 60 \cdot 10,4}{4001561,3} = 1,37$ хв;

рядок 060 графи 090 $AIT = \frac{8760 \cdot 60 \cdot 5,3}{4001561,3} = 0,70$ хв;

рядок 070 графи 080 $AIT = \frac{8760 \cdot 60 \cdot 121,3}{4001561,3} = 15,93$ хв;

рядок 070 графи 060 $AIT = \frac{8760 \cdot 60 \cdot 15,9}{4001561,3} = 2,09$ хв;

рядок 010 графи 105 AIT = 6,63 + 7,99 = 14,62 хв;
рядок 025 графи 105 AIT = 3,95 + 3,19 = 7,15 хв;
рядок 040 графи 105 AIT = 7,72 хв;
рядок 060 графи 105 AIT = 0,7 + 1,37 = 2,06 хв;
рядок 070 графи 105 AIT = 2,09 + 15,93 = 18,02 хв;
рядок 080 графи 060 AIT = 6,63 + 2,09 = 8,72 хв;
рядок 080 графи 070 AIT = 7,99 хв;
рядок 080 графи 080 AIT = 3,95 + 15,93 хв;
рядок 080 графи 090 AIT = 3,19 + 0,7 хв;
рядок 080 графи 100 AIT = 7,72 + 1,37 хв;
рядок 080 графи 105 AIT = 14,62 + 7,15 + 7,72 + 2,06 + 18,02 = 49,57 хв.

3. Приклад заповненої форми звітності № 13-НКРЕКП (річна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) передачі електричної енергії» за результатами розрахунку показників:

Рівень напруги елементів електричної мережі, відмова або відключення якого призвело до перерви в передачі електричної енергії	Код рядка	Розрахунковий обсяг недовідпущеної електричної енергії (ENS), тис. кВт•год						Середній час відключення в системі (AIT), хв						Обсяг переданої електричної енергії у звітному періоді, тис. кВт•год
		заплановані перерви		незаплановані (аварійні) перерви			усього	заплановані перерви		незаплановані (аварійні) перерви			усього	
		з попередженням	без попередження	форс-мажорні обставини	з вини інших осіб	технологічні порушення в електричних мережах ліцензіата		з попередженням	без попередження	форс-мажорні обставини	з вини інших осіб	технологічні порушення в електричних мережах ліцензіата		
А	Б	010	020	030	040	050	**055**	060	070	080	090	100	**105**	110
750 кВ	005													4001561,3
у тому числі внаслідок довгих перерв	010	50,5	60,8				**111,3**	6,63	7,99				**14,62**	
коротких перерв	015													
400 – 500 кВ	020													
у тому числі внаслідок довгих перерв	025			30,1	24,3		**54,4**			3,95	3,19		**7,15**	
коротких перерв	030													
330 кВ	035													
у тому числі внаслідок довгих перерв	040					58,8	**58,8**					7,72	**7,72**	
коротких перерв	045													
220 кВ	050													
у тому числі внаслідок довгих перерв	055													
коротких перерв	060				5,3	10,4	**15,7**				0,70	1,37	**2,06**	
150 і нижче кВ	065													
у тому числі внаслідок довгих перерв	070	15,9		121,3			**137,2**	2,09		15,93			**18,02**	
коротких перерв	075													
Усього	**080**	**66,4**	**60,8**	**151,4**	**29,6**	**69,2**	**377,4**	**8,72**	**7,99**	**19,89**	**3,89**	**9,09**	**49,57**	

Форма № 14-НКРЕКП
(річна)
ЗАТВЕРДЖЕНО
Постанова НКРЕКП
12.06.2018 № 374

Звітність

Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів за 20___ рік

Подають	Строки подання
Ліцензіати, що здійснюють господарську діяльність з розподілу електричної енергії, — Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг	30-й день після звітного періоду

Респондент:
Найменування _____
Місцезнаходження _____
(поштовий індекс, область/Автономна Республіка Крим, район, населений пункт, вулиця/провулок, площа тощо,
№ будинку/корпусу, № квартири/офісу)

№ з/п	Класифікація звітних показників	Код рядка	Отримані у звітному році	Отримані й невирішені у минулі періоди	%
	А	Б	010	020	030
1	**Кількість скарг (претензій)**	010			
2	**Результати розгляду скарг (претензій):**	015			
2.1	*кількість скарг (претензій), визнаних обґрунтованими*	020			
2.2	*кількість скарг (претензій), визнаних такими, що не підлягають задоволенню:*	025			
2.2.1	внаслідок порушень споживачем вимог нормативно-технічної документації	030			
2.2.2	результати вимірювань підтверджують дотримання ОСР нормативних показників якості електричної енергії	035			
2.2.3	письмова відмова споживача від скарги (претензії)	040			
2.3	*кількість проведених вимірювань:*	045			
2.3.1	у т. ч. за результатами яких параметри якості електричної енергії не відповідають показникам, визначеним Кодексом систем розподілу	050			
3	**Усунення причин незадовільної якості електричної енергії:**	055			
3.1	*прості роботи*	060			
3.1.1	з перевищенням установлених законодавством строків усунення причин незадовільної якості електричної енергії	065			
3.2	*складні роботи:*	070			
3.2.1	з перевищенням установлених законодавством строків усунення причин незадовільної якості електричної енергії	075			
4	**Скарги (претензії), що залишились невирішеними на кінець звітного року**	080			

Керівник (власник) _____ _____
(П. І. Б.)

Виконавець _____
(П. І. Б.)

телефон: _____, факс: _____, електронна пошта: _____

ЗАТВЕРДЖЕНО
Постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг 12.06.2018 № 374

ІНСТРУКЦІЯ
щодо заповнення форми звітності № 14-НКРЕКП (річна) «Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів»

1. Загальні положення

1.1. Ця Інструкція поширюється на суб'єктів господарювання, які отримали ліцензію на провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії (далі — ліцензіат).

1.2. Ця Інструкція визначає порядок заповнення форми звітності № 14-НКРЕКП (річна) «Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів» (далі — форма звітності № 14-НКРЕКП) та строки подання її до НКРЕКП.

1.3. Ця Інструкція розроблена відповідно до:

законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії»;

Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (далі — Кодекс систем розподілу), Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312;

інших нормативно-правових актів, якими регулюється ліцензована діяльність суб'єктів господарської діяльності з розподілу електричної енергії.

2. Порядок та строки надання інформації

2.1. Форма звітності № 14-НКРЕКП подається ліцензіатом у цілому по суб'єкту господарювання.

2.2. Форма звітності № 14-НКРЕКП складається станом на останнє число звітного періоду і подається ліцензіатом до НКРЕКП та її територіального органу за місцезнаходженням ліцензіата не пізніше, ніж через 30 днів після звітного періоду.

2.3. Звітним періодом є рік.

2.4. Звіт направляється ліцензіатом до НКРЕКП поштою на паперових носіях та в електронному вигляді на адресу: sqr@nerc.gov.ua, за якою можна отримати електронну форму звіту, а також до її територіального органу за місцезнаходженням ліцензіата.

2.5. Звіт підписується керівником ліцензіата або іншою уповноваженою особою. У звіті зазначаються прізвище та ініціали особи, яка підписала звіт, прізвище виконавця, номер телефону (із зазначенням коду міжміського зв'язку), факсу та адреса електронної пошти.

2.6. У разі внесення змін до звіту після відправлення ліцензіат зобов'язаний терміново надіслати до НКРЕКП та її територіального органу за місцезнаходженням ліцензіата виправлений звіт в електронному вигляді та на паперових носіях з підписом керівника ліцензіата або іншої уповноваженої особи, а також лист із зазначенням причини внесення змін.

3. Порядок формування загальної інформації, пов'язаної з заповненням форми звітності № 14-НКРЕКП

3.1. Кожний підрозділ ліцензіата повинен забезпечити ведення реєстру скарг (претензій) щодо незадовільної якості електричної енергії.

3.2. Реєстр скарг (претензій) щодо незадовільної якості електричної енергії формується згідно з додатком до цієї Інструкції:

графа 1 — № з/п — номер за порядком;

графа 2 — прізвище, ім'я, по батькові (найменування) споживача, що подав скаргу (претензію);

графа 3 — адреса точки розподілу, в якій не дотримуються показники якості електричної енергії відповідно до скарги (претензії);

графа 4 — IEC-код;

графа 5 — короткий зміст скарги (претензії). Указується короткий зміст скарги (претензії), зокрема параметри якості електричної енергії, значення яких, на думку скаржника, не відповідають установленим Кодексом систем розподілу показникам якості електричної енергії;

графа 6 — дата отримання скарги (претензії). Датою отримання скарги є дата реєстрації скарги ліцензіатом;

графа 7 — дата надання письмової відповіді на скаргу (претензію). Датою надання письмової відповіді на скаргу (претензію) є дата реєстрації листа-відповіді на скаргу (претензію) споживача;

графа 8 — строк надання письмової відповіді — кількість календарних днів від дня отримання скарги (претензії) споживача до дня надання йому відповіді;

графа 9 — дата встановлення вимірювального засобу;

графа 10 — дата зняття вимірювального засобу;

графа 11 — тривалість вимірювання — різниця часу у календарних днях між датою встановлення та датою зняття вимірювального засобу.

Вимірювання параметрів якості електричної енергії за скаргою (претензією) споживача відповідно до вимог пункту 13.2.4 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу проводиться протягом 7 календарних днів за виключенням часу тривалості перерв в електропостачанні;

графа 12 — показники відповідають нормативним значенням (так/ні). Указується «так», якщо за результатами вимірювання параметри якості електричної енергії відповідають показникам, визначеним Кодексом систем розподілу, та «ні» — в іншому випадку;

графа 13 — короткий опис результатів аналізу/вимірювання. Указується стисла інформація про результати аналізу можливих причин недотримання показників якості електричної енергії за результатами огляду в точці розподілу, модель вимірювального засобу, значення показників якості електричної енергії за результатами вимірювання, якщо такі проводились, тощо;

графа 14 — 17 — обґрунтованість скарги (претензії). Указується «х» у графі 14, якщо визнається факт недотримання параметрів якості електричної енергії, та у гра-

НКРЕКП ПОВІДОМЛЯЄ

фах 15 — 17 відповідно до причини відхилення скарги, якщо скарга (претензія) визнана такою, що не підлягає задоволенню;

графа 18 — документи, які підтверджують визнання скарги (претензії) такою, що не підлягає задоволенню. Указуються факти, на основі яких скарга визнана такою, що не підлягає задоволенню (документи, що підтверджують порушення споживачем вимог Кодексу систем розподілу та нормативно-технічних документів, внаслідок чого параметри якості електричної енергії в точці розподілу споживачу не відповідають параметрам, визначеним Кодексом систем розподілу; результати вимірювання параметрів якості електричної енергії, що підтверджують дотримання ліцензіатом нормативних показників якості електричної енергії);

графа 19 — дата підтвердження факту недотримання показників якості електричної енергії. Указується дата, коли ліцензіату став відомий факт недотримання показників якості електричної енергії внаслідок візиту до споживача або за результатами проведення вимірювання, або з дня отримання скарги (претензії) споживача у випадку, якщо ліцензіату уже були відомі причини недотримання показників якості електричної енергії;

графа 20 — вид робіт, необхідних для усунення причин незадовільної якості електричної енергії (прості/складні). Вказується вид робіт «прості» або «складні».

До простих належать роботи з усунення причин недотримання показників якості електричної енергії, які можливо здійснити оперативними діями персоналу ліцензіата. Такими можуть бути регулювання рівня напруги на трансформаторних підстанціях; заміна комутаційних та захисних апаратів на трансформаторних підстанціях, профілактичні роботи; заміна відгалуження, комутаційних та захисних апаратів у кінцевого споживача; ремонт кабельних і повітряних ліній без заміни існуючих елементів тощо.

До складних належать роботи з усунення причин недотримання показників якості електричної енергії у разі необхідності проведення будівельних робіт або заміни елементів електричної мережі. Такими можуть бути: будівництво нових ліній електропередачі, ділянок ліній, трансформаторних підстанцій; заміна силового трансформатора на трансформаторній підстанції; ремонт кабельних і повітряних ліній із заміною існуючих елементів;

графа 21 — дата усунення причин незадовільної якості електричної енергії відповідно до законодавства. Указується визначена відповідно до пункту 13.2.11 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу дата усунення причин недотримання показників якості електричної енергії з урахуванням строку 30 днів у разі можливості їх усунення оперативними діями персоналу ліцензіата та 180 днів у разі необхідності проведення будівельних робіт або заміни елементів електричної мережі з дня, наступного за днем підтвердження факту недотримання показників якості електричної енергії;

графа 22 — фактична дата усунення причин незадовільної якості електричної енергії. Зафіксована дата приведення параметрів якості електричної енергії у відповідність до визначених Кодексом систем розподілу показників;

графа 23 — тривалість усунення причин незадовільної якості електричної енергії — різниця часу у календарних днях між фактичною датою усунення причин незадовільної якості електричної енергії та датою, наступною за датою підтвердження факту недотримання показників якості електричної енергії;

графа 24 — інформація про виконані роботи. Указується стисла інформація про проведені роботи щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії;

графа 25 — дата надання інформації споживачу про проведені роботи — дата реєстрації листа споживачу з інформуванням про усунення причин незадовільної якості електричної енергії та проведені роботи;

графа 26 — скарга (претензія) вирішена (так/ні). Указується «так», якщо станом на кінець звітного року скарга (претензія) визнана такою, що не підлягає задоволенню, або усунені причини незадовільної якості електричної енергії з інформуванням про це споживача.

3.3. При відмові споживача від поданої скарги (претензії) після її реєстрації у графі 7 додатка до цієї Інструкції вказується дата письмової відмови споживача від скарги. При цьому у графі 17 ставиться відмітка про відмову споживача від скарги (претензії).

3.4. Скарги (претензії), що на кінець звітного року залишаються невирішеними, дублюються у реєстрі скарг (претензій) щодо незадовільної якості електричної енергії наступного року.

3.5. Реєстри скарг (претензій) щодо незадовільної якості електричної енергії подаються в електронному вигляді до НКРЕКП на адресу: sqr@nerc.gov.ua щомісяця накопичувальним підсумком не пізніше 30 днів після завершення звітного місяця.

4. Пояснення щодо заповнення форми звітності № 14-НКРЕКП

4.1. Інформація для заповнення форми звітності № 14-НКРЕКП формується на підставі даних додатка до цієї Інструкції.

4.2. Зв'язок рядків і граф форми звітності № 14-НКРЕКП визначається відповідно до таблиці 1.

Позначення: ф. г — графа форми звітності, ф. р — рядок форми звітності, д1. г — графа додатка 1.

Таблиця 1

Зв'язок рядків і граф форми звітності № 14-НКРЕКП

		Графи форми	
		010 — 020 (скарги, отримані у звітному та в минулі періоди відповідно)	030
Рядки форми	010	Сумарна кількість значень у д1. г6	
	015		
	020	Сумарна кількість значень у д1. г14	(г010. р020+г020. р020)/(г010. р010+г020. р010)*100 %
	025	р030 + р035 + р040	(г010. р025+г020. р025)/(г010. р010+г020. р010)*100 %
	030	Сумарна кількість значень у д1. г15	(г010. р030+г020. р030)/(г010. р025+г020. р025)*100 %
	035	Сумарна кількість значень у д1. г16	(г010. р035+г020. р035)/(г010. р025+г020. р025)*100 %
	040	Сумарна кількість значень у д1. г17	(г010. р040+г020. р040)/(г010. р025+г020. р025)*100 %
	045	Сумарна кількість значень у д1. г12	(г010. р045+г020. р045)/(г010. р010+г020. р010)*100 %
	050	р045 — р035	(г010. р050+г020. р050)/(г010. р045+г020. р045)*100 %
	055	р060 + р070	(г010. р055+г020. р055)/[(г010. р010+г020. р010)-(г010. р080+г020. р080)]*100 %
	060	Сумарна кількість значень «прості» у д1. г20	(г010. р060+г020. р060)/(г010. р055+г020. р055)*100 %
	065	Сумарна кількість значень «прості» у д1. г20, якщо д1. г23 > 30	(г010. р065+г020. р065)/(г010. р060+г020. р060)*100 %
	070	Сумарна кількість значень «складні» у д1. г20	(г010. р070+г020. р070)/(г010. р055+г020. р055)*100 %
	075	Сумарна кількість значень «складні» у д1. г20, якщо д1. г23 > 180	(г010. р075+г020. р075)/(г010. р070+г020. р070)*100 %
	080	Сумарна кількість значень «ні» у д1. г26	(г010. р080+г020. р080)/(г010. р010+г020. р010)*100 %

Директор Департаменту стратегічного розвитку та планування В. Цаплін

Додаток
до Інструкції щодо заповнення форми звітності № 14-НКРЕКП (річна)
«Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії
за скаргами споживачів»

Реєстр скарг (претензій) щодо незадовільної якості електричної енергії

№ з/п	Прізвище, ім'я, по батькові (найменування) споживача	Адреса точки розподілу	ІЕС-код	Короткий зміст скарги (претензії)	Надання відповіді на скаргу (претензію)			Вимірювання параметрів якості електричної енергії				Результати розгляду скарги (претензії)							Усунення причин незадовільної якості електричної енергії					Дата надання інформації споживачу про виконані роботи дд.мм.рррр	Скарга (претензія) вирішена (так/ні)
					дата отримання скарги (претензії) дд.мм.рррр	дата надання письмової відповіді на скаргу (претензію) дд.мм.рррр	строк надання письмової відповіді	дата встановлення вимірювального засобу дд.мм.рррр	дата зняття вимірювального засобу дд.мм.рррр	тривалість вимірювання	показники відповідають нормативним значенням (так/ні)	короткий опис результатів огляду/вимірювання	обґрунтованість скарги (претензії)				документи, які підтверджують визнання скарги (претензії) такою, що не підлягає задоволенню	дата підтвердження факту недотримання показників якості електричної енергії дд.мм.рррр	вид робіт, необхідних для усунення причин незадовільної якості електричної енергії (прості/складні)	дата усунення причин незадовільної якості електричної енергії відповідно до законодавства дд.мм.рррр	фактична дата усунення причин незадовільної якості електричної енергії дд.мм.рррр	тривалість усунення причин незадовільної якості електричної енергії	інформація про виконані роботи		
													так	ні											
														внаслідок порушень споживачем вимог нормативно-технічної документації	результати вимірювання підтверджують дотримання ОСР нормативних показників якості електричної енергії	письмова відмова споживача від скарги(претензії)									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26

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

ПОСТАНОВА

12.06.2018 Київ № 375

Про затвердження Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання

Відповідно до законів України «Про ринок електричної енергії», «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 Порядок забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, що додається.

2. Визнати такою, що втратила чинність, постанову Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 18 жовтня 2016 року № 1841 «Про затвердження Порядку забезпечення стандартів якості надання послуг з електропостачання».

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

Голова НКРЕКП О. Кривенко

ЗАТВЕРДЖЕНО
Постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг 12.06.2018 № 375

Порядок забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання

1. Загальні положення

1.1. Цей Порядок визначає перелік загальних та гарантованих стандартів якості електропостачання і регулює відносини, пов'язані з електропостачанням відповідно до загальних та гарантованих стандартів якості, захистом прав споживачів та наданням електропостачальником або оператором системи розподілу (далі — ОСР) компенсації за недотримання гарантованих стандартів якості електропостачання споживачам або замовникам (у випадку недотримання гарантованих стандартів якості під час приєднання до електричних мереж).

1.2. Цей Порядок застосовується до суб'єктів господарювання, що отримали ліцензію на провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу або розподілу електричної енергії.

1.3. У цьому Порядку терміни вживаються в таких значеннях:

гарантований стандарт якості електропостачання — мінімальний рівень якості надання послуг ОСР або електропостачальника, який має бути забезпечений споживачу в обсязі і строки, визначені чинним законодавством, та за недотримання якого споживачу надається компенсація;

дата недотримання гарантованого стандарту якості електропостачання — наступний день після закінчення кінцевого строку надання послуги споживачу (замовнику)/виконання робіт з урахуванням визначених цим Порядком строків їх надання/виконання;

загальний стандарт якості електропостачання — рівень якості надання послуг ОСР або електропостачальника, який має забезпечити ОСР або електропостачальник для своїх споживачів у цілому;

компенсація за недотримання гарантованих стандартів якості електропостачання — грошова сума, що надається споживачу у разі недотримання ОСР або електропостачальником гарантованих стандартів якості електропостачання шляхом зменшення рахунку споживача у розмірах, встановлених цим Порядком;

форс-мажорні обставини — це надзвичайна і непереборна за наявних умов сила, захист від дії якої не передбачено в проектній та іншій нормативній документації, дію якої неможливо попередити застосуванням високопрофесійної практики персоналу, дія якої може бути викликана винятковими погодними умовами та/або стихійним лихом (ураган, буря, повінь, нагромадження снігу, ожеледь, землетрус, пожежа, просідання і зсув ґрунту); непередбаченими ситуаціями, викликаними діями сторони, що не є стороною відповідного договору (страйк, локаут, дія суспільного ворога, оголошена та неоголошена війна, загроза війни, терористичний акт, блокада, революція, заколот, повстання, масові заворушення, громадська демонстрація, протиправні дії третіх осіб, пожежа, вибух); умовами, регламентованими рішеннями відповідних органів виконавчої влади, а також пов'язаними з ліквідацією наслідків, викликаних винятковими погодними умовами і непередбаченими ситуаціями. Виникнення форс-мажорних обставин повинно бути документально підтверджене.

Інші терміни вживаються у значеннях, наведених у законах України «Про ринок електричної енергії», «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», Кодексі систем розподілу, затвердженому постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (далі — Кодекс систем розподілу), Кодексі комерційного обліку електричної енергії, затвердженому постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311, Правилах роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312.

2. Стандарти якості надання послуг ОСР

2.1. ОСР забезпечує дотримання загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг, зазначених у пунктах 2.2 та 2.3 цієї глави.

2.2. До загальних стандартів якості надання послуг ОСР належать:

рівень сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд) у звітному році — не менше 75 %;

відсоток втрачених у черзі дзвінків кол-центру у звітному році — не більше 10 %.

2.3. До гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР належать:

1) дотримання показників змінення напруги, встановлених Кодексом систем розподілу;

2) усунення причин недотримання показників якості електричної енергії за результатами розгляду скарги (претензії) споживача щодо якості електричної енергії з дня, наступного за днем, коли ОСР став відомий факт недотримання показників якості електроенергії за результатами проведення вимірювання, або з дня, наступного за днем отримання скарги (претензії) споживача, якщо ОСР уже були відомі причини недотримання показників якості електричної енергії:

у строк 30 днів у разі можливості їх усунення оперативними діями персоналу ОСР;

у строк 180 днів у разі необхідності проведення будівельних робіт або заміни елементів мережі;

3) розгляд скарги (претензії) споживача щодо якості електричної енергії з наданням інформації, зазначеної у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, з дня отримання скарги (претензії):

у строк 15 днів без проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії в точці розподілу споживачу;

у строк 30 днів у разі проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії в точці розподілу споживачу;

4) відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 24 годин;

5) видача технічних умов на приєднання разом із проектом договору про приєднання з дня реєстрації заяви про приєднання:

у строк 10 робочих днів для стандартного приєднання;

у строк 10 робочих днів для нестандартного приєднання без необхідності погодження технічних умов з оператором системи передачі;

у строк 20 робочих днів для нестандартного приєднання за необхідності погодження технічних умов з оператором системи передачі;

6) подання робочої напруги для проведення випробувань електрообладнання замовника з дня отримання заяви замовника з повним пакетом документів, що додаються до заяви відповідно до вимог Кодексу систем розподілу:

у строк 5 робочих днів, якщо подання напруги не потребує припинення електропостачання інших Користувачів;

у строк 10 робочих днів, якщо подання напруги потребує припинення електропостачання інших Користувачів;

7) підключення електроустановок замовника до електричної мережі з дня отримання заяви замовника:

у строк 5 робочих днів, якщо підключення не потребує припинення електропостачання інших Користувачів;

у строк 10 робочих днів, якщо підключення потребує припинення електропостачання інших Користувачів;

8) видача паперового примірника підписаного договору про надання послуг з розподілу у строк 3 робочі дні від дати отримання відповідного звернення споживача;

9) видача підписаного ОСР паспорта точки розподілу у строк 10 робочих днів від дати отримання відповідного звернення споживача;

10) відновлення електроживлення електроустановки споживача, яка була відключена за заявою споживача, у строк 5 робочих днів з дати надання споживачем документів, що підтверджують оплату ліцензіату послуги з відновлення електроживлення;

11) відновлення електроживлення електроустановки споживача, яка була відключена за ініціативою ОСР, з дати надання споживачем підтвердження усунення виявлених порушень, оплати заборгованості за надані послуги та/або несанкціонований відбір електричної енергії, а також відшкодування збитків (за їх наявності):

у міській місцевості — у строк 3 робочі дні;

у сільській місцевості — у строк 5 робочих днів;

12) відновлення електроживлення електроустановки споживача, яка була відключена за зверненням електропостачальника, з дати отримання від електропостачальника інформації про усунення причин відключення:

у міській місцевості — у строк 3 робочі дні;

у сільській місцевості — у строк 5 робочих днів;

13) перевірка лічильника у строк 20 днів з дати отримання від споживача відповідної заяви;

14) розгляд звернень/скарг/претензій споживачів з дня отримання звернення/скарги/претензії споживача:

у строк 30 днів;

у строк 45 днів, якщо під час розгляду звернення необхідно здійснити технічну перевірку або провести експертизу засобу обліку електричної енергії;

15) розгляд звернень споживачів щодо відшкодування збитків, завданих внаслідок недотримання ОСР показників якості електропостачання, у строк 30 днів з дати отримання звернення;

16) розгляд звернень споживачів щодо перевірки правильності рахунку за послуги з розподілу електричної енергії, якщо виставлення таких рахунків ОСР передбачене у договорі про надання послуг з розподілу електричної енергії зі споживачем, у строк 5 робочих днів з дати отримання звернення.

2.4. У разі недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг, зазначених у пункті 2.3 цієї глави, ОСР надає споживачу (замовнику — у разі недотримання гарантованих стандартів якості при наданні послуги з приєднання до електричних мереж електроустановок, призначених для споживання) компенсацію у розмірах, наведених у додатку 1 до цього Порядку (за вирахуванням необхідних сум податків, якщо такі застосовуються), та відповідно до процедур, визначених главою 5 цього Порядку.

2.5. Сума компенсації за недотримання показників змінення напруги (підпункт 1 пункту 2.3 цієї глави) розраховується за формулою

$$K = 0{,}25 \times T \times Q \times d,$$

де T — діючий у розрахунковому місяці тариф на розподіл за відповідним класом напруги у точці комерційного обліку електричної енергії споживача;

Q — середньодобове споживання в точці комерційного обліку електричної енергії у розрахунковому місяці;

d — кількість днів у розрахунковому місяці в період розподілу електричної енергії з параметрами напруги, що не відповідають показникам, визначеним Кодексом систем розподілу. Період розподілу електроенергії з параметрами напруги, що не відповідають показникам, визначеним Кодексом систем розподілу, розпочинається з дня отримання ОСР скарги (претензії) щодо незадовільної якості електричної енергії та закінчується днем усунення причини недотримання показників змінення напруги.

3. Стандарти якості надання послуг електропостачальника

3.1. Електропостачальник забезпечує дотримання загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг, зазначених у пунктах 3.2 та 3.3 цієї глави.

3.2. До загальних стандартів якості надання послуг електропостачальника належать:

рівень сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд) у звітному році — не менше 75 %;

відсоток втрачених дзвінків кол-центру (без урахування втрачених дзвінків у меню голосового самообслуговування) у звітному році — не більше 10 %.

3.3. До гарантованих стандартів якості надання послуг електропостачальника належать:

1) надання даних про споживання електричної енергії у строк 5 робочих днів з дня отримання запиту споживача;

2) розгляд звернень/скарг/претензій споживачів з дня отримання звернення/скарги/претензії споживача:

у строк 30 днів;

у строк 45 днів, якщо під час розгляду звернення необхідно здійснити технічну перевірку або провести експертизу засобу обліку;

3) розгляд звернень споживачів щодо перевірки правильності рахунку на оплату у строк 5 робочих днів з дати отримання звернення;

4) урахування суми відповідної компенсації за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР у кінцевому рахунку споживача за електричну енергію (якщо постачання електричної енергії споживачу здійснюється постачальником універсальних послуг або якщо відповідно до комерційної пропозиції електропостачальника плату за надання послуг з розподілу електричної енергії забезпечує електропостальник) у строк 30 днів з дня отримання повідомлення від ОСР щодо виплати компенсації.

3.4. У разі недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг, зазначених у пункті 3.3 цієї глави, електропостачальник надає споживачу компенсацію у розмірах, наведених у додатку 2 до цього Порядку (за вирахуванням необхідних сум податків, якщо такі застосовуються), та відповідно до процедур, визначених главою 5 цього Порядку.

Електропостачальник за домовленістю зі споживачем може надавати компенсацію іншим способом, у тому числі шляхом прямого платежу споживачу.

4. Звільнення ОСР або електропостачальника від обов'язку надання компенсації

4.1. Компенсація за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР не надається у випадках:

1) якщо недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг було спричинено доведеними:

форс-мажорними обставинами;

діями споживача або третіх осіб (крім випадків, зазначених у пунктах 4.4 — 4.6 цієї глави), що призвели до аварійної перерви в електропостачанні у розподільчих мережах або недотримання показників якості електричної енергії;

застосуванням заходів регулювання споживання з метою вимушеного зменшення величини споживаної електричної енергії та потужності у випадках, передбачених Кодексом систем розподілу;

2) при запланованих перервах в електропостачанні з попередженням споживачів у встановленому чинним законодавством порядку, які виникли внаслідок проведення робіт з капітального ремонту, будівництва, технічного переоснащення, реконструкції, модернізації електричних мереж, якщо виконання таких робіт передбачене інвестиційною програмою ОСР та/або річною програмою ремонтів ОСР, та/або при реалізації договорів приєднання електроустановок споживачів згідно з чинними нормативними документами;

3) у разі відмови споживача у письмовому вигляді від отримання компенсації.

4.2. Компенсація за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг електропостачальником не надається у випадках:

1) якщо недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг було спричинено доведеними форс-мажорними обставинами;

2) у разі відмови споживача у письмовому вигляді від отримання компенсації.

4.3. У разі доведених дій чи бездіяльності споживача або третіх осіб, що призвели до затримки у наданні послуг або виконанні робіт, тривалість такої затримки не включається до тривалості надання послуги або виконання робіт.

4.4. Якщо недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР в точці розподілу субспоживачу виникло внаслідок дії чи бездіяльності основного споживача, ОСР має право вимагати від основного споживача відшкодування збитків, що виникли за зобов'язаннями ОСР в наданні компенсації субспоживачу.

4.5. ОСР не несе відповідальності за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг перед користувачами, електроустановки яких приєднані до малої системи розподілу, яке виникло внаслідок дій або бездіяльності оператора малої системи розподілу, однак зобов'язаний відшкодувати збитки оператору малої систе-

НКРЕКП ПОВІДОМЛЯЄ

ми розподілу у разі недотримання ОСР показників якості надання послуг у точці розподілу з оператором малої системи розподілу.

4.6. Якщо недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР, визначених підпунктами 1 та 2 пункту 2.3 глави 2 цього Порядку, виникло з вини оператора системи передачі або суміжного ОСР, то оператор системи передачі (суміжний ОСР) зобов'язаний відшкодувати ОСР збитки у розмірі суми наданих компенсацій споживачам.

5. Порядок надання компенсації споживачам за недотримання гарантованих стандартів якості електропостачання

5.1. ОСР надає споживачу компенсацію за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг:

шляхом урахування суми відповідної компенсації у рахунку за надання послуг з розподілу електричної енергії, якщо за умовами договору про надання послуг з розподілу зі споживачем оплату послуг з розподілу здійснює споживач, — у строк не більше 45 днів з дня недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг (у разі недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР, визначених підпунктами 5 та 6 пункту 2.3 глави 2 цього Порядку, — з дня укладення договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії);

шляхом урахування суми відповідної компенсації у розрахунках з електропостачальником у випадках та порядку, визначених пунктом 5.5 цієї глави, — у строк не більше 45 днів з дня недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг.

5.2. Компенсація за недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг, визначеного підпунктом 1 пункту 2.3 глави 2 цього Порядку, надається ОСР щомісячно за кожен календарний місяць з дня отримання скарги (претензії) споживача щодо якості електричної енергії до дня усунення причини недотримання показників якості електричної енергії. У таких випадках компенсація надається у строк не більше 45 днів з дня завершення кожного календарного місяця.

Компенсація за недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг, визначеного підпунктом 2 пункту 2.3 глави 2 цього Порядку, надається ОСР у строк не більше 45 днів з дня недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг та з наступною періодичністю в 90 календарних днів до дня усунення причини недотримання показників якості електричної енергії.

5.3. Електропостачальник надає споживачу компенсацію за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг шляхом урахування суми відповідної компенсації у рахунку за спожиту електричну енергію у строк не більше 45 днів з дня недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг.

5.4. ОСР/електропостачальник самостійно визначає факт недотримання гарантованих стандартів якості електропостачання, визначає споживача(ів), яким він має надати компенсацію за недотримання гарантованих стандартів якості електропостачання, та надає таку компенсацію без додаткового звернення зі сторони споживача.

5.5. Якщо постачання електричної енергії споживачу здійснюється постачальником універсальних послуг або якщо відповідно до комерційної пропозиції електропостачальника плату за надання послуг з розподілу електричної енергії забезпечує електропостальник:

1) ОСР у строки, визначені пунктами 5.1 та 5.2 цієї глави, повідомляє електропостачальника, що здійснює постачання електричної енергії відповідному споживачу, щодо:

ідентифікаційних даних споживача;

гарантованих стандартів якості надання послуг, яких було недотримано;

дати недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг;

дати усунення причини незадовільної якості електричної енергії у разі недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг, визначеного підпунктом 1 та/або підпунктом 2 пункту 2.3 глави 2 цього Порядку, при останній із періодичних виплат компенсацій споживачу;

розміру компенсації, розрахованого відповідно до додатка 1 до цього Порядку та з урахуванням пункту 5.7 цієї глави, та кінцевої суми до виплати споживачу з вирахуванням необхідних сум податків, якщо такі застосовуються;

2) електропостачальник ураховує суму відповідної компенсації за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР у кінцевому рахунку за електричну енергію споживача у строк не більше 30 днів з дня отримання повідомлення від ОСР щодо виплати компенсації;

3) електропостачальник зменшує платіж за надання послуг з розподілу електричної енергії ОСР на суму компенсацій.

5.6. У разі якщо сума компенсації перевищує суму рахунку за надання послуг з розподілу/постачання електричної енергії, ОСР/електропостачальник ураховують суму невиплаченої компенсації у розрахунках майбутніх періодів.

У разі наявності заборгованості споживача за спожиту електричну енергію/надання послуг з розподілу компенсація може бути надана у рахунок зменшення заборгованості.

5.7. У разі невиконання ОСР вимог пунктів 5.1 та 5.2 цієї глави щодо строків надання компенсацій за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг сума відповідної компенсації подвоюється та має бути врахована при розрахунках зі споживачем/електропостачальником у найближчому розрахунковому періоді.

5.8. У разі невиконання електропостачальником вимог пункту 5.3 цієї глави щодо строків надання компенсацій за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг сума відповідної компенсації подвоюється та має бути врахована при розрахунках зі споживачем у найближчому розрахунковому періоді.

5.9. У разі ненадання електропостачальником або ОСР компенсації за недотримання гарантованих стандартів якості електропостачання споживач має право самостійно звернутися до електропостачальника або ОСР із заявою за формою, наведеною в додатку 3 до цього Порядку. У разі необґрунтованої відмови у наданні компенсації або залишення заяви без розгляду споживач має право звернутись до НКРЕКП та її територіальних органів.

5.10. У разі невиплати електропостачальником або ОСР компенсації за недотримання гарантованих стандартів якості електропостачання НКРЕКП з урахуванням даних звітності та за результатами планових або позапланових перевірок дотримання електропостачальником або ОСР ліцензійних умов приймає рішення про накладення штрафу у розмірі, визначеному Законом України «Про ринок електричної енергії», а також щодо надання споживачам компенсації відповідно до пунктів 5.7 та 5.8 цієї глави.

5.11. Надання компенсації за недотримання гарантованих стандартів якості електропостачання не позбавляє споживача права вимагати від ОСР або електропостачальника відшкодування збитків, завданих унаслідок недотримання ОСР/електропостачальником показників якості електропостачання.

6. Інформування споживачів та НКРЕКП щодо дотримання загальних та гарантованих стандартів якості електропостачання

6.1. Електропостачальник зобов'язаний проінформувати споживача про надання йому компенсації шляхом зазначення у рахунку на оплату електричної енергії або в «особистому кабінеті» споживача (за наявності) на офіційному веб-сайті електропостачальника, або листом на офіційному бланку до завершення розрахункового періоду, у якому нараховується компенсація.

6.2. Якщо за умовами договору про надання послуг з розподілу зі споживачем оплату послуг з розподілу здійснює споживач, ОСР зобов'язаний проінформувати споживача про надання йому компенсації шляхом зазначення у рахунку на оплату послуг з розподілу електричної енергії або в «особистому кабінеті» споживача (за наявності) на офіційному веб-сайті ОСР, або листом на офіційному бланку до завершення розрахункового періоду, у якому нараховується компенсація.

6.3. Інформація щодо загальних та гарантованих стандартів якості електропостачання, розмірів компенсацій та порядку їх надання підлягає оприлюдненню на офіційних веб-сайтах електропостачальника та ОСР.

6.4. Електропостачальник та ОСР ведуть реєстр надання компенсацій споживачам за формою згідно з додатком 4 до цього Порядку:

графа 1 — № з/п — номер за порядком;

графи 2 — 5 — інформація про споживача, що отримав компенсацію;

графа 6 — фактична дата надання компенсації;

графа 7 — дата недотримання гарантованого стандарту якості електропостачання. У разі недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг ОСР, визначеного підпунктом 1 пункту 2.3 глави 2 цього Порядку, зазначається дата отримання ОСР скарги (претензії) щодо незадовільної якості електричної енергії;

графа 8 — період, за який надається компенсація (лише для періодичних платежів). У разі недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг ОСР, визначеного підпунктом 1 пункту 2.3 глави 2 цього Порядку, зазначається назва календарного місяця. У разі недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг ОСР, визначеного підпунктом 2 пункту 2.3 глави 2 цього Порядку, зазначається часовий проміжок у 90 календарних днів;

графа 9 — гарантований стандарт, за недотримання якого надається компенсація. Для ОСР зазначається відповідний підпункт пункту 2.3 глави 2 цього Порядку, для електропостачальника — відповідний підпункт пункту 3.3 глави 3 цього Порядку;

графа 10 — розмір наданої компенсації, визначений відповідно до додатків 1 та 2 до цього Порядку, пунктів 5.7 та 5.8 глави 5 цього Порядку щодо подвоєння суми компенсації;

графа 11 — найменування електропостачальника, що враховує розмір компенсації у рахунку споживача (у випадках, зазначених у пункті 5.5 глави 5 цього Порядку). Заповнюється лише ОСР.

У разі недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР, визначених підпунктами 1 та 2 пункту 2.3 глави 2 цього Порядку, до реєстру вносяться усі факти надання щомісячної компенсації та компенсації, що надається з періодичністю в 90 календарних днів.

6.5. Реєстри надання компенсації споживачам подаються в електронному вигляді до НКРЕКП на адресу: sqr@nerc.gov.ua щомісяця накопичувальним підсумком протягом 20 днів після завершення звітного місяця.

6.6. Електропостачальник та ОСР щороку до 20 лютого року, наступного за звітним, надають до НКРЕКП та оприлюднюють на своїх офіційних веб-сайтах інформацію щодо дотримання загальних та гарантованих стандартів якості електропостачання за формами, наведеними в додатках 5 та 6 до цього Порядку, поштою на паперових носіях та в електронному вигляді у форматі «xls» на адресу: sqr@nerc.gov.ua.

Директор Департаменту стратегічного розвитку та планування В. Цаплін

Додаток 1
до Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання

Розмір компенсації за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР

Підпункт Порядку	Гарантований стандарт		Розмір компенсації споживачам, грн: побутовим	непобутовим: малим непобутовим	непобутовим: іншим	Періодичність надання
Підпункт 1 пункту 2.3 глави 2	Дотримання показників змінення напруги, встановлених Кодексом систем розподілу		25 % плати за надання послуг з розподілу (пункт 2.5 глави 2 Порядку)			щомісячно
Підпункт 2 пункту 2.3 глави 2	Усунення причин недотримання показників якості електричної енергії за результатами розгляду скарги (претензії) споживача:					
	у разі можливості їх усунення оперативними діями персоналу ОСР	30 днів	100	200	400	кожні 90 календарних днів
	у разі необхідності проведення будівельних робіт або заміни елементів мережі	180 днів	100	200	400	кожні 90 календарних днів
Підпункт 3 пункту 2.3 глави 2	Розгляд скарги (претензії) споживача щодо якості електричної енергії:					
	без проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії в точці розподілу споживачу	15 днів	100	200	400	одноразово
	у разі проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії в точці розподілу споживачу	30 днів	100	200	400	одноразово
Підпункт 4 пункту 2.3 глави 2	Відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні	24 години	200	400	600	одноразово
Підпункт 5 пункту 2.3 глави 2	Видача технічних умов на приєднання разом із проектом договору про приєднання:					
	для стандартного приєднання	10 роб. днів	200	400	600	одноразово
	для нестандартного приєднання без необхідності погодження технічних умов з оператором системи передачі	10 роб. днів	200	400	600	одноразово
	для нестандартного приєднання за необхідності погодження технічних умов з оператором системи передачі	20 роб. днів		400	600	одноразово
Підпункт 6 пункту 2.3 глави 2	Подання робочої напруги для проведення випробувань електрообладнання замовника:					
	якщо подання напруги не потребує припинення електропостачання інших Користувачів	5 роб. днів	100	200	400	одноразово
	якщо подання напруги потребує припинення електропостачання інших Користувачів	10 роб. днів	100	200	400	одноразово
Підпункт 7 пункту 2.3 глави 2	Підключення електроустановок замовника до електричної мережі:					
	якщо підключення не потребує припинення електропостачання інших Користувачів	5 роб. днів	200	400	600	одноразово
	якщо підключення потребує припинення електропостачання інших Користувачів	10 роб. днів	200	400	600	одноразово
Підпункт 8 пункту 2.3 глави 2	Видача паперового примірника укладеного договору про надання послуг з розподілу	3 роб. дні	100	200	400	одноразово
Підпункт 9 пункту 2.3 глави 2	Видача підписаного ОСР паспорта точки розподілу	10 роб. днів	100	200	400	одноразово
Підпункт 10 пункту 2.3 глави 2	Відновлення електроживлення електроустановки споживача, яка була відключена за заявою споживача	5 роб. днів	100	200	400	одноразово
Підпункт 11 пункту 2.3 глави 2	Відновлення електроживлення електроустановки споживача, яка була відключена за ініціативою ОСР:					
	у міській місцевості	3 роб. дні	100	200	400	одноразово
	у сільській місцевості	5 роб. днів	100	200	400	одноразово
Підпункт 12 пункту 2.3 глави 2	Відновлення електроживлення електроустановки споживача, яка була відключена за зверненням електропостачальника:					
	у міській місцевості	3 роб. дні	100	200	400	одноразово
	у сільській місцевості	5 роб. днів	100	200	400	одноразово
Підпункт 13 пункту 2.3 глави 2	Перевірка лічильника	20 днів	200	400	600	одноразово
Підпункт 14 пункту 2.3 глави 2	Розгляд звернень/скарг/претензій споживачів	30 днів	200	400	600	одноразово
	розгляд звернень/скарг/претензій споживачів, якщо під час розгляду звернення необхідно здійснити технічну перевірку або провести експертизу засобу обліку	45 днів	200	400	600	одноразово
Підпункт 15 пункту 2.3 глави 2	Розгляд звернень споживачів щодо відшкодування збитків, завданих внаслідок недотримання ОСР показників якості електропостачання	30 днів	200	400	600	одноразово
Підпункт 16 пункту 2.3 глави 2	Розгляд звернень споживачів щодо перевірки правильності рахунку за послуги з розподілу електричної енергії	5 роб. днів	100	200	400	одноразово

Додаток 2
до Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання

Розмір компенсації за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг електропостачальника

Підпункт Порядку	Гарантований стандарт		Розмір компенсації споживачам, грн: побутовим	непобутовим: малим непобутовим	непобутовим: іншим	Періодичність надання
Підпункт 1 пункту 3.3 глави 3	Надання даних про споживання електричної енергії	5 роб. днів	100	200	400	одноразово
Підпункт 2 пункту 3.3 глави 3	Розгляд звернень/скарг/претензій споживачів	30 днів	200	400	600	одноразово
	Розгляд звернень/скарг/претензій споживачів, якщо під час розгляду звернення необхідно здійснити технічну перевірку або провести експертизу засобу обліку	45 днів	200	400	600	одноразово
Підпункт 3 пункту 3.3 глави 3	Розгляд звернень споживачів щодо перевірки правильності рахунку на оплату	5 роб. днів	100	200	400	одноразово
Підпункт 4 пункту 3.3 глави 3	Урахування суми відповідної компенсації за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР у кінцевому рахунку споживача за електричну енергію	30 днів	100	200	400	одноразово

Додаток 3
до Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання

Керівнику електропостачальника або ОСР

_____

_____

(найменування/П. І. Б. фізичної особи-споживача (замовника — у випадку недотримання гарантованих стандартів якості під час приєднання до електричних мереж))

ЗАЯВА
про надання компенсації за недотримання гарантованих стандартів якості електропостачання

Прошу зарахувати мені компенсацію у розмірі _____грн
(наводиться відповідний розмір компенсації за недотримання гарантованого стандарту)

при розрахунках у наступних розрахункових періодах за недотримання _____

_____
(найменування електропостачальника або ОСР)

гарантованих стандартів якості електропостачання, а саме:

_____
(наводиться недотриманий гарантований стандарт із додатків 1 — 2 до цього Порядку)

_____ _____
(підпис) (П. І. Б.)

«___» _____ 20__ року

Додаток 4
до Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання

Реєстр надання компенсацій споживачам

_____за ____ рік
(найменування ліцензіата)

№ з/п	Інформація про споживача: Прізвище, ім'я, по батькові (найменування)	Адреса точки розподілу	Інша інформація	Тип споживача (побутовий, малий непобутовий, інший непобутовий)	Дата надання компенсації	Дата недотримання гарантованого стандарту якості електропостачання	Період, за який надається компенсація (лише для періодичних платежів)	Гарантований стандарт, за недотримання якого надається компенсація (пункт Порядку)	Розмір наданої компенсації, грн	Найменування електропостачальника, що враховує розмір компенсації у рахунку споживача (у випадках, зазначених у пункті 5.5 глави 5 цього Порядку)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11

Додаток 5
до Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання

Інформація щодо дотримання загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР та сум наданих компенсацій за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг

Стандарт		Загальні стандарти: встановлений НКРЕКП рівень	Загальні стандарти: фактичний рівень виконання, %	Гарантовані стандарти: сума компенсацій, виплачена споживачам у звітному періоді, тис. грн	кількість випадків надання компенсації споживачам: побутовим	непобутовим: малим непобутовим	непобутовим: іншим
Рівень сервісу кол-центру протягом 30 секунд		75 %					
Відсоток втрачених у черзі дзвінків кол-центру		10 %					
Дотримання показників змінення напруги, встановлених Кодексом систем розподілу							
Усунення причин недотримання показників якості електричної енергії за результатами розгляду скарги (претензії) споживача:							
у разі можливості їх усунення оперативними діями персоналу ОСР	30 днів						
у разі необхідності проведення будівельних робіт або заміни елементів мережі	180 днів						
Розгляд скарги (претензії) споживача щодо якості електричної енергії:							
без проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії в точці розподілу споживачу	15 днів						
у разі проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії в точці розподілу споживачу	30 днів						
Відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні	24 години						
Видача технічних умов на приєднання разом з проектом договору про приєднання:							
для стандартного приєднання	10 роб. днів						
для нестандартного приєднання без необхідності погодження технічних умов з оператором системи передачі	10 роб. днів						
для нестандартного приєднання за необхідності погодження технічних умов з оператором системи передачі	20 роб. днів						
Подання робочої напруги для проведення випробувань електрообладнання замовника:							
якщо подання напруги не потребує припинення електропостачання інших Користувачів	5 роб. днів						
якщо подання напруги потребує припинення електропостачання інших Користувачів	10 роб. днів						
Підключення електроустановок замовника до електричної мережі:							
якщо підключення не потребує припинення електропостачання інших Користувачів	5 роб. днів						
якщо підключення потребує припинення електропостачання інших Користувачів	10 роб. днів						
Видача паперового примірника укладеного договору про надання послуг з розподілу	3 роб. дні						
Видача підписаного ОСР паспорта точки розподілу	10 роб. днів						

НКРЕКП ПОВІДОМЛЯЄ

Відновлення електроживлення електроустановки споживача, яка була відключена за заявою споживача	5 роб. днів						
Відновлення електроживлення електроустановки споживача, яка була відключена за ініціативою ОСР:							
у міській місцевості	3 роб. дні						
у сільській місцевості	5 роб. днів						
Відновлення електроживлення електроустановки споживача, яка була відключена за зверненням електропостачальника:							
у міській місцевості	3 роб. дні						
у сільській місцевості	5 роб. днів						
Перевірка лічильника	20 днів						
Розгляд звернень/скарг/претензій споживачів	30 днів						
розгляд звернень/скарг/претензій споживачів, якщо під час розгляду звернення необхідно здійснити технічну перевірку або провести експертизу засобу обліку	45 днів						
Розгляд звернень споживачів щодо відшкодування збитків, завданих внаслідок недотримання ОСР показників якості електропостачання	30 днів						
Розгляд звернень споживачів щодо перевірки правильності рахунку за послуги з розподілу електричної енергії	5 роб. днів						
Разом:							

Керівник _____ (підпис)

Додаток 6
до Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання
та надання компенсацій споживачам за їх недотримання

Інформація щодо дотримання загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг електропостачальника та сум наданих компенсацій за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг

Стандарт		Загальні стандарти		Гарантовані стандарти			
		встановлений НКРЕКП рівень	фактичний рівень виконання, %	сума компенсацій, виплачена споживачам у звітному періоді, тис. грн	кількість випадків надання компенсації споживачам		
					побутовим	непобутовим	
						малим непобутовим	іншим
Рівень сервісу кол-центру протягом 30 секунд		75 %					
Відсоток втрачених у черзі дзвінків кол-центру		10 %					
Надання даних про споживання електричної енергії	5 роб. днів						
Розгляд звернень/скарг/претензій споживачів	30 днів						
розгляд звернень/скарг/претензій споживачів, якщо під час розгляду звернення необхідно здійснити технічну перевірку або провести експертизу засобу обліку	45 днів						
Розгляд звернень споживачів щодо перевірки правильності рахунку на оплату	5 роб. днів						
Урахування суми відповідної компенсації за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР у кінцевому рахунку споживача за електричну енергію	30 днів						
Разом:							
Сума компенсацій за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР, урахована електропостачальником у кінцевих рахунках споживачів*							

* Якщо постачання електричної енергії споживачу здійснюється постачальником універсальних послуг або якщо відповідно до комерційної пропозиції електропостачальника плату за надання послуг з розподілу електричної енергії забезпечує електропостальник.

Керівник _____ (підпис)

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

ПОСТАНОВА

12.06.2018 Київ № 376

Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 24 січня 2018 року № 88

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії» та статті 17 Закону України «Про електроенергетику» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,
ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Унести до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 24 січня 2018 року № 88 «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії та тарифів на постачання електричної енергії ПрАТ «ЕК ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» такі зміни:

1) у назві постанови слова «ПрАТ «ЕК ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» замінити словами «АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО»;

2) у тексті постанови слова «ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ЕК «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» замінити словами «АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО»;

3) у назвах додатків 1 та 2 слова «ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ЕК «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» замінити словами «АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО».

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

Голова НКРЕКП О. Кривенко

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

ПОСТАНОВА

12.06.2018 Київ № 377

Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 24 січня 2018 року № 70

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії» та статті 17 Закону України «Про електроенергетику» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,
ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Унести до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 24 січня 2018 року № 70 «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії та тарифів на постачання електричної енергії ПРАТ «ЕК «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» такі зміни:

1) у назві постанови слова «ПРАТ «ЕК «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» замінити словами «АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО»;

2) у тексті постанови слова «ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» замінити словами «АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО»;

3) у назвах додатків 1 та 2 слова «ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» замінити словами «АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО».

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

Голова НКРЕКП О. Кривенко

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

ПОСТАНОВА

12.06.2018 Київ № 378

Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 24 січня 2018 року № 67

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії» та статті 17 Закону України «Про електроенергетику» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,
ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Унести до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 24 січня 2018 року № 67 «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії та тарифів на постачання електричної енергії ПАТ «ОДЕСАОБЛЕНЕРГО» такі зміни:

1) у назві постанови слова «ПАТ «ОДЕСАОБЛЕНЕРГО» замінити словами «АТ «ОДЕСАОБЛЕНЕРГО»;

2) у тексті постанови слова «ПУБЛІЧНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ ОДЕСАОБЛЕНЕРГО» замінити словами «АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ОДЕСАОБЛЕНЕРГО»;

3) у назвах додатків 1 та 2 слова «ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ ОДЕСАОБЛЕНЕРГО» замінити словами «АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ОДЕСАОБЛЕНЕРГО».

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

Голова НКРЕКП О. Кривенко

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

ПОСТАНОВА

12.06.2018 Київ № 379

Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 24 січня 2018 року № 66

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії» та статті 17 Закону України «Про електроенергетику» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,
ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Унести до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 24 січня 2018 року № 66 «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії та тарифів на постачання електричної енергії ПАТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» такі зміни:

1) у назві постанови слова «ПАТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» замінити словами «АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО»;

2) у тексті постанови слова «ПУБЛІЧНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» замінити словами «АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО»;

3) у назвах додатків 1 та 2 слова «ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» замінити словами «АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО».

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

Голова НКРЕКП О. Кривенко

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

ПОСТАНОВА

12.06.2018 Київ № 380

Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 24 січня 2018 року № 78

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії» та статті 17 Закону України «Про електроенергетику» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,
ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Унести до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 24 січня 2018 року № 78 «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії та тарифів на постачання електричної енергії ПАТ «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО» такі зміни:

1) у назві постанови слова «ПАТ «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО» замінити словами «АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»;

2) у тексті постанови слова «ПУБЛІЧНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО» замінити словами «АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»;

3) у назвах додатків 1 та 2 слова «ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО» замінити словами «АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».

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

Голова НКРЕКП О. Кривенко

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

ПОСТАНОВА

14.06.2018 Київ № 390

Про визнання такою, що втратила чинність, постанови Національної комісії регулювання електроенергетики України від 04 вересня 2002 року № 984

Відповідно до пункту 3 частини третьої 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. Визнати такою, що втратила чинність, постанову Національної комісії регулювання електроенергетики України від 04 вересня 2002 року № 984 «Про затвердження Методики розрахунку тарифів на послуги з транспортування природного газу магістральними трубопроводами» (із змінами).

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

Голова НКРЕКП О. Кривенко

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

ПОСТАНОВА

14.06.2018 Київ № 391

Про визнання такою, що втратила чинність, постанови Національної комісії регулювання електроенергетики України від 28 липня 2011 року № 1384

Відповідно до пункту 3 частини третьої 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. Визнати такою, що втратила чинність, постанову Національної комісії регулювання електроенергетики України від 28 липня 2011 року № 1384 «Про затвердження Порядку формування тарифів на послуги з транспортування, розподілу, постачання, закачування, зберігання та відбору природного газу».

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

Голова НКРЕКП О. Кривенко

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

ПОСТАНОВА

14.06.2018 Київ № 393

Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 24 січня 2018 року № 79

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії» та статті 17 Закону України «Про електроенергетику» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,
ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Унести до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 24 січня 2018 року № 79 «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії та тарифів на постачання електричної енергії ПАТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО» такі зміни:

1) у назві постанови слова «ПАТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО» замінити словами «АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»;

2) у тексті постанови слова «ПУБЛІЧНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ДТЕК ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО» замінити словами «АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»;

3) у тексті постанови слова «ПУБЛІЧНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО» замінити словами «АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»;

4) у назвах додатків 1 та 2 слова «ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО» замінити словами «АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».

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

Голова НКРЕКП О. Кривенко

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

ПОСТАНОВА

14.06.2018 Київ № 394

Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 24 січня 2018 року № 80

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії» та статті 17 Закону України «Про електроенергетику» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,
ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Унести до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 24 січня 2018 року № 80 «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії та тарифів на постачання електричної енергії ПрАТ «ЕК «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» такі зміни:

1) у назві постанови слова «ПрАТ «ЕК «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» замінити словами «АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО»;

2) у тексті постанови слова «ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» замінити словами «АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО»;

3) у назвах додатків 1 та 2 слова «ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» замінити словами «АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО».

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

Голова НКРЕКП О. Кривенко

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

ПОСТАНОВА

14.06.2018 Київ № 418

Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 22 березня 2017 року № 308

Відповідно до законів України «Про теплопостачання», «Про державне регулювання у сфері комунальних послуг», «Про ліцензування видів господарської діяльності» та «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. Унести до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 22 березня 2017 року № 308 «Про затвердження Ліцензійних умов провадження господарської діяльності у сфері теплопостачання» такі зміни:

1) у главі 1 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії:

у пункті 1.4:

в абзаці другому слова «станом на 01 серпня 2017 року більше ніж 70 %, станом на 01 січня 2018 року більше ніж 90 %» замінити знаком та словами «, що обліковують більше ніж 90 % від загального обсягу реалізованої теплової енергії»;

доповнити новим абзацом такого змісту:

«провадить (має намір провадити) діяльність з виробництва теплової енергії (у тому числі на теплоелектроцентралях, теплоелектростанціях, атомних електростанціях, когенераційних установках, крім установок з використанням нетрадиційних або поновлюваних джерел енергії), якщо сумарний заявлений (фактичний згідно із звітністю) обсяг виробництва теплової енергії у наступному (минулому) календарному році

НКРЕКП ПОВІДОМЛЯЄ

перевищуватиме (перевищував) 170 тисяч Гкал, та діяльність з постачання теплової енергії при забезпеченості споживачів приладами обліку теплової енергії, що обліковують більше ніж 90 % від загального обсягу реалізованої теплової енергії.»;

в абзаці другому пункту 1.5:

слово «однієї» замінити словом «відповідної»;

слова «або лише на» виключити;

слова «станом на 01 серпня 2017 року менше ніж 70 %, станом на 01 січня 2018 року менше ніж 90 %» замінити знаком та словами «, що обліковують менше ніж 90 % від загального обсягу реалізованої теплової енергії»;

2) у главі 1 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з транспортування теплової енергії магістральними і місцевими (розподільчими) тепловими мережами:

у пункті 1.4 слова «станом на 01 серпня 2017 року більше ніж 70 %, станом на 01 січня 2018 року більше ніж 90 %» замінити знаком та словами «, що обліковують більше ніж 90 % від загального обсягу реалізованої теплової енергії»;

у пункті 1.5:

слово «однієї» замінити словом «відповідної»;

слова «або лише на» виключити;

слова «станом на 01 серпня 2017 року менше ніж 70 %, станом на 01 січня 2018 року менше ніж 90 %» замінити знаком та словами «, що обліковують менше ніж 90 % від загального обсягу реалізованої теплової енергії»;

3) у главі 1 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання теплової енергії:

у пункті 1.4 слова «та якщо забезпеченість споживачів приладами обліку теплової енергії станом на 01 серпня 2017 року більше ніж 70 %, станом на 01 січня 2018 року більше ніж 90 %» замінити словами «при забезпеченості споживачів приладами обліку теплової енергії, що обліковують більше ніж 90 % від загального обсягу реалізованої теплової енергії»;

у пункті 1.5:

слово «однієї» замінити словом «відповідної»;

слова «або лише на» виключити;

слова «якщо забезпеченість споживачів приладами обліку теплової енергії станом на 01 серпня 2017 року менше ніж 70 %, станом на 01 січня 2018 року менше ніж 90 %» замінити словами «при забезпеченості споживачів приладами обліку теплової енергії, що обліковують менше ніж 90 % від загального обсягу реалізованої теплової енергії».

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

Голова НКРЕКП О. Кривенко

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

ПОСТАНОВА

19.06.2018 Київ № 461

Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 24 січня 2018 року № 86

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії» та статті 17 Закону України «Про електроенергетику» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Унести до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 24 січня 2018 року № 86 «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії та тарифів на постачання електричної енергії ПАТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» такі зміни:

1) у назві постанови слова «ПАТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» замінити словами «АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО»;

2) у тексті постанови слова «ПУБЛІЧНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» замінити словами «АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО»;

3) у назвах додатків 1 та 2 слова «ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» замінити словами «АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО».

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

Голова НКРЕКПО. Кривенко

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

ПОСТАНОВА

19.06.2018 Київ № 482

Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП та визнання такими, що втратили чинність, деяких постанов НКРЕКП

Відповідно до статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», статей 5, 6 Закону України «Про державне регулювання у сфері комунальних послуг», Порядку формування тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування та постачання, послуги з централізованого опалення і постачання гарячої води, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 24 березня 2016 року № 377, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 09 червня 2016 року за № 835/28965, Процедури встановлення тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування, постачання, затвердженої постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 31 березня 2016 року № 528, зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 20 липня 2016 року за № 993/29123, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Затвердити Зміни до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, що додаються.

2. Визнати такими, що втратили чинність, деякі постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, згідно з переліком, що додається.

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

Голова НКРЕКП О. Кривенко

ЗАТВЕРДЖЕНО
Постанова НКРЕКП
19.06.2018 № 482

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

1. Пункт 4 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 04 серпня 2016 року № 1354 «Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП» виключити.

2. Підпункт 3 пункту 1 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 24 січня 2017 року № 56 «Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП» виключити.

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

ЗАТВЕРДЖЕНО
Постанова НКРЕКП
19.06.2018 № 482

ПЕРЕЛІК
постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, що втратили чинність

1. Постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 09 червня 2016 року № 924 «Про встановлення тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування, постачання для потреб населення ДКП «Луцьктепло».

2. Постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 09 червня 2016 року № 950 «Про встановлення тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування, постачання для потреб населення КП «Лисичанськтепломережа».

3. Постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 09 червня 2016 року № 955 «Про встановлення тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування, постачання для потреб населення КП «Чорноморськтеплоенерго» Чорноморської міської ради Одеської області».

4. Постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 09 червня 2016 року № 981 «Про встановлення тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування, постачання для потреб населення КП «Бердичівтеплоенерго».

5. Постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 09 червня 2016 року № 1002 «Про встановлення тарифу на теплову енергію для потреб населення АТ «Мотор Січ».

6. Постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 09 червня 2016 року № 1052 «Про встановлення тарифу на теплову енергію для потреб населення КВЕП «Подільськтеплокомуненерго».

7. Постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 09 червня 2016 року № 1053 «Про встановлення тарифу на теплову енергію для потреб населення КП «Теплові мережі Ізмаїлтеплокомуненерго».

8. Постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 09 червня 2016 року № 1095 «Про встановлення тарифу на теплову енергію для потреб населення ТОВ «Смілаенергопромтранс».

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

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

ПОСТАНОВА

19.06.2018 Київ № 483

Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП та визнання такими, що втратили чинність, деяких постанов НКРЕКП

Відповідно до статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», статей 5, 6 Закону України «Про державне регулювання у сфері комунальних послуг», Порядку формування тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування та постачання, послуги з централізованого опалення і постачання гарячої води, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 24 березня 2016 року № 377, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 09 червня 2016 року за № 835/28965, Процедури встановлення тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування, постачання, затвердженої постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 31 березня 2016 року № 528, зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 20 липня 2016 року за № 993/29123, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Затвердити Зміни до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, що додаються.

2. Визнати такими, що втратили чинність, деякі постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, згідно з переліком, що додається.

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

Голова НКРЕКП О. Кривенко

ЗАТВЕРДЖЕНО
Постанова НКРЕКП
19.06.2018 № 483

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

1. Підпункти 7, 21, 28, 64, 123, 125, 134, 158, 163 пункту 1, додатки 7, 21, 28, 64, 123, 125, 134, 158, 163 до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 29 жовтня 2015 року № 2690 «Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП» виключити.

2. Підпункти 7, 20, 27, 61, 118, 120, 127, 150 пункту 1, додатки 7, 20, 27, 61, 118, 120, 127, 150 до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 12 листопада 2015 року № 2751 «Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП» виключити.

3. Підпункти 7, 21, 28, 63, 118, 120, 128, 150, 158, 164 пункту 1, додатки 7, 21, 28, 63, 118, 120, 128, 150, 158, 164 до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 28 січня 2016 року № 54 «Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП» виключити.

4. Підпункт 3 пункту 1, додаток 3 до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 17 березня 2016 року № 355 «Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП» виключити.

5. Підпункти 17, 32, 39, 74, 129, 131, 139, 160, 171, 180 пункту 1, додатки 17, 32, 39, 74, 129, 131, 139, 160, 171, 180 до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 травня 2016 року № 782 «Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП» виключити.

6. Підпункти 16, 30, 37, 69, 123, 125, 133, 154, 163 пункту 1, додатки 16, 30, 37, 69, 123, 125, 133, 154, 163 до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 червня 2016 року № 1210 «Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП» виключити.

7. Пункт 1 до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 04 серпня 2016 року № 1354 «Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП» виключити.

8. Підпункти 8, 23, 30, 62, 112, 114, 122, 141, 152, 162 пункту 1, додатки 8, 23, 30, 62, 112, 114, 122, 141, 152, 162 до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 29 вересня 2016 року № 1757 «Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП» виключити.

9. Підпункти 14, 29, 36, 68, 117, 119, 127, 145, 156 пункту 1, додатки 14, 29, 36, 68, 117, 119, 127, 145, 156 до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 02 грудня 2016 року № 2126 «Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП» виключити.

10. Підпункти 7, 22, 29, 61, 105, 107, 115, 133, 143, 153 пункту 1, додатки 7, 22, 29, 61, 105, 107, 115, 133, 143, 153 до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 29 грудня 2016 року № 2439 «Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП» виключити.

11. Підпункти 7, 21, 28, 60, 104, 106, 114, 132, 143 пункту 1, додатки 7, 21, 28, 60, 104, 106, 114, 132, 143 до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 01 лютого 2017 року № 151 «Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП» виключити.

12. Підпункт 15 пункту 1, додаток 15 до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 09 листопада 2017 року № 1391 «Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП» виключити.

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

ЗАТВЕРДЖЕНО
Постанова НКРЕКП
19.06.2018 № 483

ПЕРЕЛІК
постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, що втратили чинність

1. Постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 квітня 2015 року № 1371 «Про встановлення тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування, постачання для потреб бюджетних установ, релігійних організацій та інших споживачів (крім населення) ДКП «Луцьктепло».

2. Постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 квітня 2015 року № 1387 «Про встановлення тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування, постачання для потреб бюджетних установ, релігійних організацій та інших споживачів (крім населення) КП «Чорноморськтеплоенерго» Чорноморської міської ради Одеської області».

3. Постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 квітня 2015 року № 1395 «Про встановлення тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування, постачання для потреб бюджетних установ, релігійних організацій та інших споживачів (крім населення) КП «Лисичанськтепломережа».

4. Постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 квітня 2015 року № 1432 «Про встановлення тарифів на теплову енергію для потреб бюджетних установ, релігійних організацій та інших споживачів (крім населення) ПАТ «Бердянське підприємство теплових мереж».

5. Постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 квітня 2015 року № 1440 «Про встановлення тарифів на теплову енергію для потреб бюджетних установ та інших споживачів (крім населення) КПП «Теплоенергопостач» Ірпінської міської ради».

6. Постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 квітня 2015 року № 1503 «Про встановлення тарифів на теплову енергію для потреб бюджетних установ, релігійних організацій та інших споживачів (крім населення) ПАТ «Мотор Січ».

7. Постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 квітня 2015 року № 1505 «Про встановлення тарифів на теплову енергію для потреб бюджетних установ, релігійних організацій та інших споживачів (крім населення) ТОВ «Смілаенергопромтранс».

8. Постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 квітня 2015 року № 1515 «Про встановлення тарифів на теплову енергію для потреб бюджетних установ, релігійних організацій та інших споживачів (крім населення) КП «Теплові мережі Ізмаїлтеплокомуненерго».

9. Постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 квітня 2015 року № 1540 «Про встановлення тарифів на теплову енергію для потреб бюджетних установ, релігійних організацій та інших споживачів (крім населення) КП «Новомосковськтеплоенерго».

10. Постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 29 грудня 2015 року № 3227 «Про встановлення тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування, постачання для потреб бюджетних установ та інших споживачів (крім населення) КП «Бердичівтеплоенерго».

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

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

ПОСТАНОВА

19.06.2018 Київ № 484

Про внесення змін до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 31 березня 2015 року № 1171

Відповідно до статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», статей 5, 6 Закону України «Про державне регулювання у сфері комунальних послуг», Порядку формування тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування та постачання, послуги з централізованого опалення і постачання гарячої води, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 24 березня 2016 року № 377, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 09 червня 2016 року за № 835/28965, Процедури встановлення тарифів на послуги з централізованого опалення та централізованого постачання гарячої води, затвердженої постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 31 березня 2016 року № 529, зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 20 липня 2016 року за № 992/29122, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Внести до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 31 березня 2015 року № 1171 «Про встановлення тарифів на послуги з централізованого опалення та послуги з централізованого постачання гарячої води, що надаються населенню суб'єктами господарювання, які є виконавцями цих послуг», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 17 квітня 2015 року за № 433/26878 (зі змінами), такі зміни:

1) у пункті 1:

підпункт 5 виключити.

У зв'язку з цим підпункти 6 — 124 вважати відповідно підпунктами 5 — 123;

у підпунктах 5 — 123 цифри «6», «7», «8», «9», «10», «11», «12», «13», «14», «15», «16», «17», «18», «19», «20», «21», «22», «23», «24», «25», «26», «27», «28», «29», «30», «31», «32», «33», «34», «35», «36», «37», «38», «39», «40», «41», «42», «43», «44», «45», «46», «47», «48», «49», «50», «51», «52», «53», «54», «55», «56», «57», «58», «59», «60», «61», «62», «63», «64», «65», «66», «67», «68», «69», «70», «71», «72», «73», «74», «75», «76», «77», «78», «79», «80», «81», «82», «83», «84», «85», «86», «87», «88», «89», «90», «91», «92», «93», «94», «95», «96», «97», «98», «99», «100», «101», «102», «103», «104», «105», «106», «107», «108», «109», «110», «111», «112», «113», «114», «115», «116», «117», «118», «119», «120», «121», «122», «123», «124» замінити відповідно цифрами «5», «6», «7», «8», «9», «10», «11», «12», «13», «14», «15», «16», «17», «18», «19», «20», «21», «22», «23», «24», «25», «26», «27», «28», «29», «30», «31», «32», «33», «34», «35», «36», «37», «38», «39», «40», «41», «42», «43», «44», «45», «46», «47», «48», «49», «50», «51», «52», «53», «54», «55», «56», «57», «58», «59», «60», «61», «62», «63», «64», «65», «66», «67», «68», «69», «70», «71», «72», «73», «74», «75», «76», «77», «78», «79», «80», «81», «82», «83», «84», «85», «86», «87», «88», «89», «90», «91», «92», «93», «94», «95», «96», «97», «98», «99», «100», «101», «102», «103», «104», «105», «106», «107», «108», «109», «110», «111», «112», «113», «114», «115», «116», «117», «118», «119», «120», «121», «122», «123»;

підпункт 37 виключити.

У зв'язку з цим підпункти 38 — 123 вважати відповідно підпунктами 37 — 122;

у підпунктах 37 — 122 цифри «38», «39», «40», «41», «42», «43», «44», «45», «46», «47», «48», «49», «50», «51», «52», «53», «54», «55», «56», «57», «58», «59», «60», «61», «62», «63», «64», «65», «66», «67», «68», «69», «70», «71», «72», «73», «74», «75», «76», «77», «78», «79», «80», «81», «82», «83», «84», «85», «86», «87», «88», «89», «90», «91», «92», «93», «94», «95», «96», «97», «98», «99», «100», «101», «102», «103», «104», «105», «106», «107», «108», «109», «110», «111», «112», «113», «114», «115», «116», «117», «118», «119», «120», «121», «122», «123» замінити відповідно цифрами «37», «38», «39», «40», «41», «42», «43», «44», «45», «46», «47», «48», «49», «50», «51», «52», «53», «54», «55», «56», «57», «58», «59», «60», «61», «62», «63», «64», «65», «66», «67», «68», «69», «70», «71», «72», «73», «74», «75», «76», «77», «78», «79», «80», «81», «82», «83», «84», «85», «86», «87», «88», «89», «90», «91», «92», «93», «94», «95», «96», «97», «98», «99», «100», «101», «102», «103», «104», «105», «106», «107», «108», «109», «110», «111», «112», «113», «114», «115», «116», «117», «118», «119», «120», «121», «122»;

підпункт 69 виключити.

У зв'язку з цим підпункти 70 — 122 вважати відповідно підпунктами 69 — 121;

у підпунктах 69 — 121 цифри «70», «71», «72», «73», «74», «75», «76», «77», «78», «79», «80», «81», «82», «83», «84», «85», «86», «87», «88», «89», «90», «91», «92», «93», «94», «95», «96», «97», «98», «99», «100», «101», «102», «103», «104», «105», «106», «107», «108», «109», «110», «111», «112», «113», «114», «115», «116», «117», «118», «119», «120», «121», «122» замінити відповідно цифрами «69», «70», «71», «72», «73», «74», «75», «76», «77», «78», «79», «80», «81», «82», «83», «84», «85», «86», «87», «88», «89», «90», «91», «92», «93», «94», «95», «96», «97», «98», «99», «100», «101», «102», «103», «104», «105», «106», «107», «108», «109», «110», «111», «112», «113», «114», «115», «116», «117», «118», «119», «120», «121»;

підпункти 70 та 71 виключити.

У зв'язку з цим підпункти 72 — 121 вважати відповідно підпунктами 70 — 119;

у підпунктах 70 — 119 цифри «72», «73», «74», «75», «76», «77», «78», «79», «80», «81», «82», «83», «84», «85», «86», «87», «88», «89», «90», «91», «92», «93», «94», «95», «96», «97», «98», «99», «100», «101», «102», «103», «104», «105», «106», «107», «108», «109», «110», «111», «112», «113», «114», «115», «116», «117», «118», «119», «120», «121» замінити відповідно цифрами «70», «71», «72», «73», «74», «75», «76», «77», «78», «79», «80», «81», «82», «83», «84», «85», «86», «87», «88», «89», «90», «91», «92», «93», «94», «95», «96», «97», «98», «99», «100», «101», «102», «103», «104», «105», «106», «107», «108», «109», «110», «111», «112», «113», «114», «115», «116», «117», «118», «119»;

підпункт 105 виключити.

У зв'язку з цим підпункти 106 — 119 вважати відповідно підпунктами 105 — 118;

у підпунктах 105 — 118 цифри «106», «107», «108», «109», «110», «111», «112», «113», «114», «115», «116», «117», «118», «119» замінити відповідно цифрами «105», «106», «107», «108», «109», «110», «111», «112», «113», «114», «115», «116», «117», «118»;

2) додаток 5 до постанови виключити.

У зв'язку з цим додатки 6 — 124 вважати відповідно додатками 5 — 123;

3) додаток 37 до постанови виключити.

У зв'язку з цим додатки 38 — 123 вважати відповідно додатками 37 — 122;

4) додаток 69 до постанови виключити.

У зв'язку з цим додатки 70 — 122 вважати відповідно додатками 69 — 121;

5) додатки 70 та 71 до постанови виключити.

У зв'язку з цим додатки 72 — 121 вважати відповідно додатками 70 — 119;

6) додаток 105 до постанови виключити.

У зв'язку з цим додатки 106 — 119 вважати відповідно додатками 105 — 118.

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

Голова НКРЕКП О. Кривенко

ДОКУМЕНТИ

УКАЗ ПРЕЗИДЕНТА УКРАЇНИ

Про стипендії Президента України для дітей з інвалідністю, які мають високі досягнення у всеукраїнських спортивних змаганнях

З метою підтримки та заохочення дітей з інвалідністю до систематичних занять фізичною культурою і спортом, підготовки резерву до складу національних збірних команд України з видів спорту осіб з інвалідністю та сприяння розвитку їх спортивних досягнень **ПОСТАНОВЛЯЮ**:

1. Затвердити Положення про стипендії Президента України для дітей з інвалідністю, які мають високі досягнення у всеукраїнських спортивних змаганнях (додається).

2. Цей Указ набирає чинності з дня його опублікування.

Президент України П. ПОРОШЕНКО

м. Київ
17 жовтня 2018 року
№334/2018

ЗАТВЕРДЖЕНО
Указом Президента України
від 17 жовтня 2018 року №334/2018

ПОЛОЖЕННЯ
про стипендії Президента України для дітей з інвалідністю, які мають високі досягнення у всеукраїнських спортивних змаганнях

1. Це Положення визначає порядок призначення стипендій Президента України для дітей з інвалідністю, які мають високі досягнення у всеукраїнських спортивних змаганнях (далі – стипендії).

2. Стипендії призначаються дітям з інвалідністю, віком від 14 до 18 років включно, які є призерами і учасниками всеукраїнських спортивних змагань з видів спорту осіб з інвалідністю, визнаних в Україні.

Щороку призначається 100 стипендій. Виплата стипендій провадиться щомісяця протягом року.

Розмір стипендій становить два прожиткових мінімуми для дітей відповідного віку.

3. Відбір претендентів на призначення стипендій проводиться комісією, яка утворюється Міністерством молоді та спорту України. Персональний склад комісії, положення про комісію та умови відбору претендентів на призначення стипендій затверджуються Міністерством молоді та спорту України.

Пропозиції щодо призначення стипендій подаються Міністерству молоді та спорту України Українським центром з фізичної культури і спорту інвалідів «Інваспорт» за погодженням з Національним комітетом спорту інвалідів України.

За результатами відбору комісія вносить пропозиції щодо кандидатур на призначення стипендій Міністерству молоді та спорту України.

4. Пропозиції щодо кандидатур на призначення стипендій разом з проектом відповідного указу Президента України Міністерством молоді та спорту України подаються на розгляд Кабінету Міністрів України.

5. Кабінет Міністрів України вносить в установленому порядку на розгляд Президентові України подання щодо призначення стипендій.

6. Стипендії призначаються указом Президента України строком на один рік.

7. Стипендії виплачуються з першого числа місяця, що настає за місяцем, у якому було прийнято рішення про їх призначення.

8. Виплата стипендії припиняється у разі позбавлення стипендіата права на стипендію або його смерті.

Стипендіат може бути позбавлений стипендії Президентом України за поданням Міністерства молоді та спорту України, внесеним у встановленому порядку. Виплата стипендії припиняється з місяця, що настає за місяцем, в якому набрав чинності відповідний указ Президента України щодо позбавлення стипендії.

У разі смерті стипендіата виплата призначеної йому стипендії припиняється з місяця, наступного за місяцем, у якому помер стипендіат.

9. Інформація щодо призначення стипендій, у тому числі відповідні нормативно-правові акти, дані про хід та результати відбору претендентів, а також результати всеукраїнських спортивних змагань з видів спорту осіб з інвалідністю, визнаних в Україні, оприлюднюється на офіційному веб-сайті Міністерства молоді та спорту України.

Глава Адміністрації Президента України І.РАЙНІН

КАБІНЕТ МІНІСТРІВ УКРАЇНИ

ПОСТАНОВА
від 3 жовтня 2018 р. № 847
Київ

Про визнання такими, що втратили чинність, пунктів 1–3 постанови Кабінету Міністрів України від 4 червня 2015 р. № 390

Кабінет Міністрів України **ПОСТАНОВЛЯЄ**:

Визнати такими, що втратили чинність, пункти 1–3 постанови Кабінету Міністрів України від 4 червня 2015 р. № 390 «Деякі питання проведення аудиту суб'єктів господарювання державного сектору економіки» (Офіційний вісник України, 2015 р., № 49, ст. 1571).

Прем'єр-міністр України В. ГРОЙСМАН

КАБІНЕТ МІНІСТРІВ УКРАЇНИ

ПОСТАНОВА
від 17 жовтня 2018 р. № 844
Київ

Про внесення змін до Положення про виготовлення, зберігання, продаж марок акцизного податку та маркування алкогольних напоїв і тютюнових виробів

Кабінет Міністрів України **ПОСТАНОВЛЯЄ**:

Внести до Положення про виготовлення, зберігання, продаж марок акцизного податку та маркування алкогольних напоїв і тютюнових виробів, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 27 грудня 2010 р. № 1251 (Офіційний вісник України, 2011 р., № 1, ст. 35; 2013 р., № 24, ст. 808, № 89, ст. 3265; 2014 р., № 81, ст. 2287; 2016 р., № 26, ст. 1024, № 81, ст. 2687; 2017 р., № 67, ст. 1993), зміни, що додаються.

Прем'єр-міністр України В. ГРОЙСМАН

ЗАТВЕРДЖЕНО
постановою Кабінету Міністрів України
від 17 жовтня 2018 р. № 844

ЗМІНИ,
що вносяться до Положення про виготовлення, зберігання, продаж марок акцизного податку та маркування алкогольних напоїв і тютюнових виробів

1. В абзаці четвертому пункту 3:

1) слова «територіальному органові ДФС» замінити словами «продавцю марок акцизного податку»;

2) доповнити абзац реченням такого змісту: «Поняття «продавець марок акцизного податку» вживається у значенні, наведеному в Податковому кодексі України.».

2. У пункті 7:

1) в останньому реченні абзацу четвертого та першому реченні абзацу шостого слова «територіального органу ДФС» замінити словами «продавця марок»;

2) у першому реченні абзацу восьмого слова «керівником територіального органу ДФС або його заступником» замінити словами «керівником (його заступником або уповноваженою особою) продавця марок»;

3) в абзаці дев'ятому:

у першому реченні слова «керівником територіального органу ДФС або його заступником» замінити словами «керівником (його заступником або уповноваженою особою) продавця марок»;

у другому реченні слова «керівника територіального органу ДФС або його заступника» замінити словами «керівника (його заступника або уповноваженої особи) продавця марок».

3. Пункт 10 викласти в такій редакції:

«10. Продаж марок здійснюється на підставі поданих покупцем марок за місцем його реєстрації як платника акцизного податку в електронній формі:

довідки про сплату суми податку, яка розрахована за ставками для готової продукції (для вітчизняних виробників алкогольних напоїв, для виробництва яких використовується спирт етиловий неденатурований);

заявки-розрахунку кількості марок;

копії платіжного документа про перерахування суми акцизного податку з відміткою банку про дату виконання платіжного доручення – для імпортерів.

Видача марок акцизного податку виробникам тютюнових виробів здійснюється з урахуванням вимог підпункту 222.1.2 пункту 222.1 статті 222 Податкового кодексу України.

Форми довідки та заявки-розрахунку, передбачених цим пунктом, затверджуються Мінфіном.».

4. Пункт 14 викласти в такій редакції:

«14. Продавцю марок забороняється вимагати від покупців марок документи, що не передбачені цим Положенням, для придбання марок.».

5. Абзац третій пункту 16 виключити.

6. Доповнити Положення пунктом 16^1 такого змісту:

«16^1. Продаж (передача) придбаних марок покупцем марок іншим особам забороняється, крім випадків, передбачених пунктом 227.4 статті 227 Податкового кодексу України.».

7. У пункті 20:

1) абзаци перший і другий після слів «алкогольних напоїв» доповнити словами «вітчизняного виробництва»;

2) доповнити пункт після абзацу другого новим абзацом такого змісту:

«Для алкогольних напоїв імпортного виробництва використовуються марки із зазначенням суми акцизного податку, сплаченого за одиницю маркованої продукції, з точністю до тисячного знака, яка відповідає сумі, визначеній з урахуванням міцності продукції, місткості тари та розміру ставок акцизного податку, діючих на момент виробництва марки.».

У зв'язку з цим абзаци третій – сьомий вважати відповідно абзацами четвертим – восьмим;

3) абзац четвертий викласти в такій редакції:

«Вважаються такими, що немарковані, алкогольні напої та тютюнові вироби у випадках, визначених пунктом 226.9 статті 226 Податкового кодексу України, а також алкогольні напої з марками, що мають такі пошкодження:».

8. Пункт 21 після слів «без пошкодження» доповнити словами «, у тому числі під час відкупорювання (розкривання) товару,».

оголошення ✦ оголошення ✦ оголошення ✦ оголошення ✦ оголошення ✦ оголошення ✦ оголошення

Втрачене свідоцтво про право на спадщину
за заповітом, видане 04.11.2015 року,
реєстраційний № 4-3891 Другою Київською ДНК
на ім'я Татарчук Олена Костянтинівна,
на 1/3 частину квартири за адресою:
м. Київ, вул. Велика Васильківська,
буд. № 129, кв. 116,
вважати недійсним.

Втрачене свідоцтво про право власності
на житло на ім'я Машевської Галини Борисівни,
Машевської Вікторії Олександрівни,
Машевської Олени Костянтинівни за адресою:
м. Київ, вул. Червоноармійська,
буд. № 129, кв. № 116, видане 25.12.2000 року,
вважати недійсним.

Оголошення
про проведення відкритих торгів (аукціону) з продажу активів АТ «Дельта Банк»:
організатори торгів: згідно переліку осіб за посиланням: http://torgi.fg.gov.ua/prozorrosale

Номер лота:	F11GL34011-F11GL34018; F11GL34021-F11GL34037; F11GL34041- F11GL34047
Короткий опис активів (майна) в лоті:	Нерухомість, земля, основні засоби
Електронна адреса для доступу до відкритих торгів (аукціону) /електронного аукціону:	**http://www.prozorro.sale**
Дата проведення відкритих торгів (аукціону)/ електронного аукціону:	15.11.2018; 12.12.2018
Час проведення відкритих торгів (аукціону) / електронного аукціону:	Точний час початку проведення відкритих торгів (аукціону) /електронного аукціону по кожному лоту вказується на веб-сайті **www.prozorro.sale**
Детальна інформація щодо лота	http://www.fg.gov.ua/not-paying/liquidation/118-delta/40132-asset-sell-id-181862

ПОВІСТКА ПРО ВИКЛИК ПІДОЗРЮВАНОГО
при здійсненні спеціального досудового розслідування

Підозрюваний Коротенко Ярослав Ігорович, 21.07.1985 року народження, зареєстрований за адресою: Донецька обл., м. Донецьк, вул. Савченка, буд. 6, кв. 30, на підставі ст.ст. 297-5, 133, 135 КПК України, вам необхідно з'явитися 27 жовтня 2018 року у період часу з 09 год. 00 хв. до 15 год. 00 хв. до каб. 306 СВ 2 Управління (з дислокацією у м. Маріуполь Донецької області) ГУ СБУ в Донецькій та Луганській областях, до слідчого Заїки Вадима Васильовича за адресою: Донецька область, м. Маріуполь, вул. А. Нільсена, буд. 33, для отримання повідомлення про підозру, повідомлення про зміну раніше повідомленої підозри, допиту як підозрюваного, ознайомлення з матеріалами кримінального провадження, отримання обвинувального акта та реєстру матеріалів при здійсненні спеціального досудового розслідування в кримінальному провадженні №12015050000000785 за ч. 1 ст. 110, ч. 1 ст. 258-3 КК України. У разі неприбуття на виклик або ухилення від явки на виклик настають наслідки, передбачені ст. 139 КПК України.

Інформація для абонентів
ПрАТ «Фарлеп-Інвест»
(код ЄДРПОУ 19199961)!

Повідомляємо, що з 1 листопада 2018 року змінюються деякі тарифні плани на послугу доступу до мережі Інтернет для існуючих абонентів – фізичних осіб: абоненти будуть переведені на нові тарифні плани.

Також з 1 листопада 2018 року змінюються окремі тарифи на послугу Vega TV для існуючих абонентів – фізичних осіб та окремі тарифи на послуги Телефонія для існуючих абонентів – фізичних та юридичних осіб.

Детальна інформація – в Особистому кабінеті абонента, на сайті: www.vega.ua або за телефоном (044) 507 00 00, або 177 (з телефонних ліній Vega).

ТДВ СК «Альфа-Гарант» повідомляє, що втрачено бланки Полісів ОСЦПВВНТЗ:

Серія АМ №№1614966-1614970; 4476036-4476038; 4476049; 4476050-476056; 4476059; 4476060; 4476198; 1628155; 2334582; 2334583; 3785526; 3788662; 3788668; 3794666; 3806148; 3806976; 3785978; 3797440; 3806211; 3806291; 3803376; 2337966; 3801515; 3801523; 3801524; 3801526-3801532; 3801542; 3801548; 4484406; 4485512; 4485559; 4498605; 4498613; 4498614; 4498643; 4498645; 4498646; 4498653; 4498655-4498661; 4498663-4498665; 4498666; 4499619; 4499629; 2360659; 3113939; 4503186; 4503257; 1340615; 2347715; 2367555; 2367556; 2889963; 4491154; 3780706; 3780701; 4487637; 1621818; 2364818; 3798650; 4476988. Серія АК №№3490629; 8874408.

Дзержинський міський суд Донецької області (розташований за адресою: 85200, м. Торецьк, вул. Дружби, 4) викликає КАЛИНУ СЕРГІЯ АНАТОЛІЙОВИЧА (зареєстрований за адресою: Сумська область, м. Охтирка, вул. Київська, буд. 105, кв. 14) по кримінальному провадженню № 591/3415/17 як обвинуваченого у вчиненні злочину, передбаченого ч. 1 ст. 258-3 КК України в судове засідання, яке відбудеться 29.10.2018 року о 09.30 годині. Судовий розгляд у кримінальному провадженні може здійснюватися за відсутності обвинуваченого (in absentia), який переховується від органів слідства та суду з метою ухилення від кримінальної відповідальності (спеціальне судове провадження) та оголошений у міждержавний та/або міжнародний розшук.

З моменту опублікування повістки про виклик у засобах масової інформації загальнодержавної сфери розповсюдження, обвинувачений вважається належним чином ознайомленим з її змістом.

Суддя Качаленко Є. В.

ПОВІСТКА ПРО ВИКЛИК

Обвинувачена Скляренко Людмила Володимирівна, 7 липня 1967 року народження, на підставі ст.ст. 111, 134, 135, 314, абзацу 5 ч. 3 ст. 323 КПК України викликається Артемівським міськрайонним судом Донецької області для участі в статусі обвинуваченої в підготовчому судовому засіданні кримінального провадження №22017050000000284 від 25 вересня 2017 року за обвинуваченням Скляренко Людмили Володимирівни у вчиненні кримінального правопорушення, передбаченого ч. 2 ст. 110 КК України, яке відбудеться в залі судових засідань приміщення суду за адресою: Донецька область, м. Бахмут, вул. Миру, 5, 31 жовтня 2018 року о 10 год. 00 хв. Поважні причини неприбуття особи на виклик передбачені ст. 138 КПК України. Наслідки неприбуття обвинуваченої за викликом до суду передбачені ст.ст. 139, 323 КПК України.

Суддя О. П. Харченко

ПОВІСТКА ПРО ВИКЛИК

Обвинувачена Каракай Ольга Вікторівна, 6 серпня 1970 року народження, на підставі ст.ст. 111, 134, 135, 314, абзацу 5 ч. 3 ст. 323 КПК України викликається Артемівським міськрайонним судом Донецької області для участі в статусі обвинуваченої в підготовчому судовому засіданні кримінального провадження № 42017050000000787 від 27 вересня 2017 року за обвинуваченням Каракай Ольги Вікторівни у вчиненні кримінального правопорушення, передбаченого ч. 1 ст. 258-3 КК України, яке відбудеться в залі судових засідань приміщення суду за адресою: Донецька область, м. Бахмут, вул. Миру, 5, 29 жовтня 2018 року о 10 год. 00 хв. Поважні причини неприбуття особи на виклик передбачені ст. 138 КПК України. Наслідки неприбуття обвинуваченої за викликом до суду передбачені ст.ст. 139, 323 КПК України.

Суддя О. П. Чопик

Дзержинський міський суд Донецької області (розташований за адресою: 85200, м. Торецьк, вул. Дружби, 4) викликає КУЛЕШУ НАТАЛІЮ В'ЯЧЕСЛАВІВНУ (зареєстрована за адресою: Житомирська область, Житомирський район, смт Озерне, вул. Авіаційна, буд. 8, кв. 25) по кримінальному провадженню № 296/7656/16-к як обвинувачену у вчиненні злочину, передбаченого за ч. 1 ст. 258-3, ч. 2 ст. 260 КК України в судове засідання, яке відбудеться 29.10.2018 року о 09.00 годині. Судовий розгляд у кримінальному провадженні може здійснюватися за відсутності обвинуваченого (in absentia), який переховується від органів слідства та суду з метою ухилення від кримінальної відповідальності (спеціальне судове провадження) та оголошений у міждержавний та/або міжнародний розшук. З моменту опублікування повістки про виклик у засобах масової інформації загальнодержавної сфери розповсюдження, обвинувачений вважається належним чином ознайомленим з її змістом.

Суддя Качаленко Є. В.

ПОВІСТКА ПРО ВИКЛИК

Обвинувачений Борщов Андрій Леонідович, 3 жовтня 1974 року народження, на підставі ст.ст. 111, 134, 135, 314, абзацу 5 ч. 3 ст. 323 КПК України викликається Артемівським міськрайонним судом Донецької області для участі в статусі обвинуваченого в підготовчому судовому засіданні кримінального провадження №42014050610000027 від 31 липня 2014 року за обвинуваченням Борщова Андрія Леонідовича у вчиненні кримінального правопорушення, передбаченого ч. 1 ст. 258-3 КК України, яке відбудеться в залі судових засідань приміщення суду за адресою: Донецька область, м. Бахмут, вул. Миру, 5, 29 жовтня 2018 року об 11 год. 00 хв. Поважні причини неприбуття особи на виклик передбачені ст. 138 КПК України. Наслідки неприбуття обвинуваченого за викликом до суду передбачені ст.ст. 139, 323 КПК України.

Суддя О. П. Чопик

У провадженні Красноармійського міськрайонного суду Донецької області (85302, м. Покровськ, вул. Європейська, 20) знаходиться кримінальне провадження відносно обвинуваченого Ісаєва Анатолія Анатолійовича у вчиненні кримінального правопорушення, передбаченого ч. 1 ст. 258-3 КК України.

Ухвалою Красноармійського міськрайонного суду Донецької області від 4 грудня 2017 року справу було призначено до судового розгляду на підставі обвинувального акта в кримінальному провадженні відносно обвинуваченого Ісаєва Анатолія Анатолійовича у вчиненні кримінального правопорушення, передбаченого ч. 1 ст. 258-3 КК України, яке проводиться в порядку спеціального судового провадження.

Обвинувачений Ісаєв А. А., останнє відоме місце проживання: Донецька область, Мар'їнський р-н, с. Дачне, вул. Южна, 2, останнє відоме місце реєстрації: Донецька область, м. Ясинувата, вулиця Машинобудівників, буд. 13, кв. 8, викликається 1 листопада 2018р. о 8 годині 30 хвилин до суду, каб. № 12, для участі в судовому засіданні.

Суддя І. І. Карабан

Повістка про виклик обвинуваченої

В провадженні Чугуївського міського суду Харківської області знаходиться спеціальне кримінальне провадження № 636/2173/17 стосовно Богомолової Валентини Михайлівни, 16.11.1959 року народження, обвинуваченої у вчиненні злочину, передбаченого ч. 2 ст. 191 КК України. Обвинувачена Богомолова В. М., зареєстрована за адресою: Харківська область, Чугуївський р-н, с. Стара Гнилиця, вул. Шевченка (Леніна), 28, кв. 1.

На підставі ст.ст. 323, 297-5, 135 КПК України, Чугуївський міський суд Харківської області викликає Богомолову Валентину Михайлівну в судове засідання, яке відбудеться 2 листопада 2018 року о 9 год. 00 хв. у залі Чугуївського міського суду Харківської області за адресою: Харківська обл., м. Чугуїв, пл. Соборна, 2.

Справа розглядатиметься суддею Гуменним З. І.

ПОВІСТКА ПРО ВИКЛИК ПІДОЗРЮВАНОГО
при здійсненні спеціального досудового розслідування

Підозрюваний Тараненко Олександр Анатолійович, 01.12.1966 р.н., зареєстрований за адресою: м. Донецьк, вул. Герцена, 75 на підставі ст.ст. 133, 135, 297-5, КПК України, вам необхідно з'явитися 27 жовтня 2018р. о 9 год. 00 хв. до каб. № 309 слідчого відділу 2 управління (з дислокацією у м. Маріуполь Донецької області) ГУ СБУ в Донецькій та Луганській областях, що розташований за адресою: Донецька область, м. Маріуполь, вул. А.Нільсена, буд. 33, до слідчого Авєріна П.Є. для відкриття та ознайомлення із матеріалами кримінального провадження, вручення вам письмового повідомлення про підозру, обвинувального акта та реєстру матеріалів у кримінальному провадженні №22016050000000204 від 28.09.2016, за ч. 1 ст. 258-3 КК України в порядку ст. 290 КПК України при здійсненні спеціального досудового розслідування.

Втрачене свідоцтво
про реєстрацію
представництва
«ДАБ ПАМПС С.П.А.»,
реєстраційний №: ПІ – 4910,
Київ, 7 серпня 2013 року,
вважати недійсним.

Телефони відділу реклами: (44) 253-55-09, факс 230-06-71. E-mail: adv@ukcc.com.ua

ОГОЛОШЕННЯ

ЗАПРОШЕННЯ ДО ВИСЛОВЛЕННЯ ЗАЦІКАВЛЕНОСТІ (КОНСУЛЬТАЦІЙНІ ПОСЛУГИ)

Україна, Другий проект з передачі електроенергії (ППЕ-2)
Позика №: 8462-UA, Проект ID №: P146788

UE/ 12/1 КОНСУЛЬТАЦІЙНІ ПОСЛУГИ ЩОДО ДИСПЕТЧЕРИЗАЦІЇ ТА ІНТЕГРАЦІЇ ОЕС УКРАЇНИ ДО ENTSO-E

1. ВСТУП

ДП НЕК «Укренерго» отримало позику від Міжнародного банку реконструкції та розвитку фінансування, що рівноцінна вартості Другого проекту з передачі електроенергії (далі — Проект), та має намір використати частину цих кредитних коштів для здійснення оплати за консультаційним контрактом.

Консультаційні послуги («Послуги») включають в себе:

2. ЦІЛІ ПРОЕКТУ

Метою проекту є підтримка ДП НЕК «Укренерго» у реінжинірингу диспетчерської функції та успішної інтеграції до загальноєвропейської енергосистеми ENTSO-E.

3. ОБСЯГ РОБОТИ

Обсяг роботи Консультанта включатиме такі завдання:

I. Надати підтримку ДП НЕК «Укренерго» в адаптації мережевих кодів ОЕС України до мережевих кодів ENTSO-E.

II. Надати підтримку та проведення тренінгу ДП НЕК «Укренерго» щодо розрахунку значень пропускної спроможності інтерконнекторів між ОЕС України та енергосистемами членів ENTSO-E.

III. Сприяти ДП НЕК «Укренерго» у створенні комерційної диспетчеризації.

IV. Проаналізувати можливості обміну даними та надати технічну підтримку ДП НЕК «Укренерго» у забезпеченні передачі даних з операторами систем передачі ENTSO-E.

V. Організувати та провести тренінги щодо виконання диспетчерської функції.

VI. Підтримати ДП НЕК «Укренерго» у реінжинірингу процесів диспетчерської функції.

VII. Надати підтримку ДП НЕК «Укренерго» щодо прогнозування розвитку ОЕС України відповідно до підходів, прийнятих в ENTSO-E.

4. ОЧІКУВАНІ РЕЗУЛЬТАТИ

Ключові результати завдання пов'язані з вищезгаданими завданнями.

***Повну версію технічного завдання можна отримати за наступним посиланням:**

https://drive.google.com/file/d/1yQ-rElVclTyIgud57K6HbZ_tlvWm5U-L/view?usp=sharing

Максимальна очікувана тривалість цього завдання становить вісімнадцять місяців.

Наразі ДП НЕК «Укренерго» запрошує кваліфіковані консалтингові компанії («Консультанти»), висловити свою зацікавленість у наданні Послуг. Зацікавлені Консультанти повинні надати інформацію, яка підтверджує наявність необхідної кваліфікації та відповідного досвіду для виконання Послуг.

Критерії попереднього відбору:

Компанії чи групи компаній повинні мати досвід роботи за подібними проектами, а саме:

1. Досвід з виконання робіт у таких напрямах: планування відключень, добовий електричний ринок та ринок на добу вперед, аналіз перевантажень, управління напругою та відповідне моделювання;

2. Досвід з виконання робіт у таких напрямах: оперативне керування мережею, обмін інформацією, первинне регулювання частоти та напруги, управління перевантаженнями, аварійними заходами, інтеграція відновлювальних джерел енергії в енергосистему, мережеві коди та розвиток мережі (не менш ніж 5 років);

3. Досвід в проектах на території країн – членів ENTSO-E;

4. Досвід з організації тренінгів з відповідної тематики є бажаним;

Консультанту необхідно призначити команду експертів з необхідною кваліфікацією та навичками для надання якісних послуг вчасно та в межах бюджету. Передбачається, що в команді Консультантів візьмуть участь наступні експерти:

– Лідер команди/керівник проекту (принаймні 15 років відповідного професійного досвіду);

– Експерт з диспетчеризації (принаймні 10 років відповідного професійного досвіду);

– Експерт з мережевих розрахунків та моделювання системи (принаймні 10 років відповідного професійного досвіду);

В доповнення до вищезазначеного, група Консультанта повинна мати перекладача з належним досвідом роботи у галузі.

Вимоги до подання: Зацікавлені фірми запрошуються до висловлення зацікавленості з наступними документами:

a. стислий опис фірми/об'єднання, включаючи відомості про фірму, структуру та персонал;

b. інформація щодо аналогічного досвіду та завдань фірми/об'єднання за останні 5 років та які конкретно відносяться до поставлених завдань (максимум 15 посилань);

c. заповнена контактна форма.

Звертаємо увагу зацікавлених консультантів на пункт 1.9 Принципів та правил закупівель товарів, робіт та послуг МБРР: Вибір і Найм Консультантів за Позиками МБРР, кредитами та грантами МАР, січень 2011(«Вказівки для Консультантів»), який формулює політику МБРР по відношенню до конфлікту інтересів.

Консультанти можуть співпрацювати з іншими фірмами у формі спільного підприємства або отримувати додаткові консультації з метою підвищення кваліфікації.

Консультант буде вибраний відповідно до процедур, визначених у Принципах та правилах закупівель товарів, робіт та послуг МБРР: Вибір і Найм Консультантів за Позиками МБРР за методом вибору ціна-якість.

Зацікавлені консультанти мають змогу отримати додаткову інформацію в офісі за нижче приведеною адресою з 08.00 до 17.00 год. за київським часом.

Висловлення зацікавленості мають бути надіслані на електрону адресу: procurement_office@ua.energy, не пізніше ніж 9 листопада 2018 року. Висловлення зацікавленості не повинно перевищувати 30 сторінок.

Важлива примітка: Висловлення зацікавленості має бути надіслане одним файлом (у форматі PDF або MS Word). Тільки за умови, якщо допустимий розмір файлу перевищує 5 МБ, консультант може розбити висловлення зацікавленості на декілька файлів.

Висловлення зацікавленості має бути англійською мовою. Переклад на російську мову бажаний.

ДП НЕК «Укренерго»
вул. Симона Петлюри, 25, Київ, Україна, 01032
Віктор Лисих,
Начальник відділу організації міжнародних закупівель
procurement_office@ua.energy
тел.: +38 044 238 3369, +38 044 238 30 14

ЗАПРОШЕННЯ ДО ВИСЛОВЛЕННЯ ЗАЦІКАВЛЕНОСТІ (КОНСУЛЬТАЦІЙНІ ПОСЛУГИ)

Україна, Другий проект з передачі електроенергії (РТР-2)
Позика №: 8462-UA, Проект ID №: P146788

UE/12/2 КОНСУЛЬТАЦІЙНІ ПОСЛУГИ ЩОДО ЕКСПЛУАТАЦІЇ МЕРЕЖІ

1. ВСТУП

ДП НЕК «Укренерго» отримало позику від Міжнародного банку реконструкції та розвитку фінансування, що рівноцінна вартості Другого проекту з передачі електроенергії (далі – Проект), та має намір використати частину цих кредитних коштів для здійснення оплати за консультаційним контрактом.

Консультаційні послуги («Послуги») включають в себе:

2. ЦІЛІ ПРОЕКТУ

Метою проекту є підтримка ДП НЕК «Укренерго» щодо оптимізації експлуатації мереж та підвищення готовності мережі до інтеграції в ENTSO-E.

3. ОБСЯГ РОБОТИ

Обсяг роботи Консультанта включатиме такі завдання:

I. Надання підтримки ДП НЕК «Укренерго» у прискоренні реалізації програми автоматизації підстанції.

II. Надання підтримки ДП НЕК «Укренерго» щодо поліпшення Технічної Політики.

III. Сприяння ДП НЕК «Укренерго» у підготовці типових контрактів щодо експлуатації мережі.

IV. Надання підтримки ДП НЕК «Укренерго» щодо оптимізації процесу ремонту обладнання.

V. Надання підтримки ДП НЕК «Укренерго» з впровадження R&D функції.

VI. Сприяння ДП НЕК «Укренерго» щодо автоматизації процесу обстеження ПЛ.

4. ОЧІКУВАНІ РЕЗУЛЬТАТИ

Ключові результати завдання будуть пов'язані з вищезгаданими завданнями.

***Повну версію технічного завдання можна отримати за наступним посиланням:**

https://drive.google.com/file/d/1vpQXtC4moGny-SeSHN77UEgyeBeXMPo9/view?usp=sharing

Максимальна очікувана тривалість цього завдання становить вісімнадцять місяців.

Наразі ДП НЕК «Укренерго» запрошує кваліфіковані консалтингові компанії («Консультанти»), висловити свою зацікавленість у наданні Послуг. Зацікавлені Консультанти повинні надати інформацію, яка підтверджує наявність необхідної кваліфікації та відповідного досвіду для виконання Послуг.

Критерії попереднього відбору:

Компанії чи групи компаній повинні мати досвід роботи за подібними проектами, а саме:

1. Проекти з автоматизації діагностування повітряних ліній (за класом напруги не нижче 330 кВ) та у проектах з впровадження систем з обслуговування та ремонтів (не менш ніж 5 років);

2.СІМ моделювання, системи прогнозування та системи збору технологічної статистики;

3. Великі інвестиційні проекти спрямовані на реконструкцію високовольтних підстанцій, в т.ч. впровадження КРУЕ за класом напруги не нижче 330 кВ;

4. Проекти автоматизації підстанцій за класом напруги 330 кВ, та мікропроцесорних комплексів з використанням протоколу IEC 61850;

5. Створення R&D функції в енергетичному секторі економіки;

6. Проекти на території країн – членів ENTSO-E;

Досвід з організації тренінгів з відповідної тематики є бажаним.

Консультанту необхідно призначити команду експертів з необхідною кваліфікацією та навичками для надання якісних послуг вчасно та в межах бюджету. Передбачається, що в команді Консультантів візьмуть участь такі експерти:

– Лідер команди/Керівник проекту (принаймні 15 років відповідного професійного досвіду);

– R&D експерт (принаймні 10 років відповідного професійного досвіду);

– Експерт з ремонту обладнання (принаймні 10 років професійного досвіду);

– Експерт з релейного захисту та автоматики (принаймні 10 років професійного досвіду);

– Експерт з підстанційного обладнання (принаймні 10 років професійного досвіду);

– Експерт з лінійного обладнання (принаймні 10 років професійного досвіду);

В доповнення до вищезазначеного, група Консультанта повинна мати перекладача з належним досвідом роботи у галузі.

Вимоги до подання: Зацікавлені фірми запрошуються до висловлення зацікавленості з наступними документами:

a. стислий опис фірми/об'єднання, включаючи відомості про фірму, структуру та персонал;

b. інформація щодо аналогічного досвіду та завдань фірми/об'єднання за останні 5 років та які конкретно відносяться до поставлених завдань (максимум 15 посилань);

c. заповнена контактна форма.

Звертаємо увагу зацікавлених консультантів на пункт 1.9 Принципів та правил закупівель товарів, робіт та послуг МБРР: Вибір і Найм Консультантів за Позиками МБРР, кредитами та грантами МАР, січень 2011(«Вказівки для Консультантів»), який формулює політику МБРР по відношенню до конфлікту інтересів.

Консультанти можуть співпрацювати з іншими фірмами у формі спільного підприємства або отримувати додаткові консультації з метою підвищення кваліфікації.

Консультант буде вибраний відповідно до процедур, визначених у Принципах та правилах закупівель товарів, робіт та послуг МБРР: Вибір і Найм Консультантів за Позиками МБРР за методом вибору ціна-якість.

Зацікавлені консультанти мають змогу отримати додаткову інформацію в офісі за нижче приведеною адресою з 08.00 до 17.00 год. за київським часом.

Висловлення зацікавленості мають бути надіслані на електрону адресу: procurement_office@ua.energy, не пізніше ніж 9 листопада 2018 року. Висловлення зацікавленості не повинно перевищувати 30 сторінок.

Важлива примітка: Висловлення зацікавленості має бути надіслане одним файлом (у форматі PDF або MS Word). Тільки за умови, якщо допустимий розмір файлу перевищує 5 МБ, консультант може розбити висловлення зацікавленості на декілька файлів.

Висловлення зацікавленості має бути англійською мовою. Переклад на російську мову бажаний.

ДП НЕК «Укренерго»
вул. Симона Петлюри, 25, Київ, Україна, 01032
Віктор Лисих,
Начальник відділу організації міжнародних закупівель
procurement_office@ua.energy
тел.: +38 044 238 33 69,
+38 044 238 30 14

У провадженні Жовтневого районного суду м. Маріуполя Донецької області (87500, м. Маріуполь, пр. Металургів, 31) знаходиться кримінальне провадження за обвинуваченням Пилипенка Анатолія Миколайовича у вчиненні кримінального правопорушення, передбаченого ч. 1 ст. 258-3 КК України, який викликається для участі в розгляді кримінального провадження, яке відбудеться 29 жовтня 2018 року о 09.30 годині в приміщенні суду за адресою: м. Маріуполь, пр- т Металургів, 31, каб. 19, 25.

Суддя О. Г. Васильченко

Дружківський міський суд Донецької обл. (84205, м. Дружківка, вул. Енгельса, 45) розглядає кримінальне провадження 1кп/229/105/2018 за обвинуваченням Разуваєва Едуарда Миколайовича, 28.05.1972 р.н., за ознаками кримінального правопорушення, передбаченого ч. 2 ст. 110 КК України. Обвинувачений у справі Разуваєв Е.М. (останнє відоме суду місце проживання: Донецька область, с. Олексієво-Дружківка, вул. Юності, 3) викликається на 1 листопада 2018 року о 09.00 год. до суду, зал судових засідань № 2, для участі в підготовчому судовому засіданні.

Суддя В. О. Лебеженко

Добропільський міськрайонний суд Донецької області (85004, м. Добропілля Донецької області, вул. Банкова, буд. 39 «А») розглядає кримінальне провадження № 242/3765/17 (1-кп/227/154/2018) за обвинуваченням Кікавця Петра Володимировича у вчиненні кримінального правопорушення, передбаченого ч. 1 ст. 258-3 КК України.

Обвинувачений Кікавець Петро Володимирович, 22 червня 1963 року народження, останнє місце реєстрації якого: м-н Сонячний, буд. 31, кв. 37, м. Добропілля Донецької обл., викликається на 10.00 годину 31 жовтня 2018 року до Добропільського міськрайонного суду, кабінет № 10 для участі в підготовчому судовому засіданні.

Головуючий суддя Хандурін В. В.,
судді Здоровиця О. В., Хоменко Д. Є.

Добропільський міськрайонний суд Донецької області (85004, м. Добропілля Донецької області, вул. Банкова, буд. 39 «А») розглядає кримінальне провадження № 242/2930/17 (1-кп/227/87/2018) за обвинуваченням Шмідт Крістіни Володимирівни, у вчиненні кримінального правопорушення, передбаченого ч. 1 ст. 258-3 КК України.

Обвинувачена Шмідт Крістіна Володимирівна, 9 лютого 1990 року народження, останнє відоме місце проживання: пров. Водонапірний, буд. 5А, м. Запоріжжя Запорізької області, викликається на 10.00 годину 30 жовтня 2018 року до Добропільського міськрайонного суду, кабінет № 10 для участі в підготовчому судовому засіданні.

Головуючий суддя Хандурін В. В.,
судді Любчик В. М., Мацишин Л. С.

Краматорський міський суд Донецької області (84000, м. Краматорськ, вул. Маяковського, 21) розглядає обвинувальний акт відносно обвинуваченого Антіпова Євгена Вадимовича у вчиненні злочину, передбаченого ч. 1 ст. 258-3 КК України, внесеного до Єдиного реєстру досудових розслідувань за № 42016050000000939 від 15.09.2016 р., місце проживання обвинуваченого: м. Донецьк Донецької області, викликається на 29 жовтня 2018 року о 09.00 годині до суду, каб. №23/3, для участі в розгляді кримінального провадження (№ 234/1454/18, 1-кп/234/748/18).

Головуючий суддя Ю. О. Сухоручко

Повістка про виклик у суд обвинуваченого

У провадженні Марківського районного суду Луганської області знаходиться кримінальне провадження № 417/5562/18 стосовно Шкирі Василя Дмитровича, обвинуваченого у вчиненні злочину, передбаченого ч. 2 ст. 110 КК України, по якому здійснювалось спеціальне досудове розслідування в порядку, передбаченому ст. 297-1 КК України. На підставі ст.ст. 314, 297-5, 323 КПК України, Марківський районний суд Луганської області викликає Шкирю Василя Дмитровича в судове засідання, яке відбудеться 29 жовтня 2018 року о 13 годині 00 хвилин у залі судових засідань Марківського районного суду Луганської області за адресою (пл. Соборна, буд. 31, смт Марківка Марківського району Луганської області, 92400).

Суддя Рукас О.В.

Богунський районний суд м. Житомира (м. Житомир, м-н Соборний, 1) викликає як обвинуваченого Михайлова Віталія Володимировича в підготовче судове засідання, яке відбудеться 1 листопада 2018 року о 16 год. 30 хв. у залі суду 2-Б-1, по кримінальному провадженню по обвинуваченню Михайлова Віталія Володимировича за ст. 258-3 ч. 1 КК України.

Суддя І. В. Зіневич

Корольовський районний суд м. Житомира викликає Бабуцідзе Марину Георгіївну, 29.05.1987 р.н., як обвинувачену в кримінальному провадженні № 296/4759/18, 1-кп/296/521/18 у вчиненні кримінальних правопорушень за ч. 1 ст. 258-3, ч. 2 ст. 260 КК України, ***під головуванням судді Шимон Л. С.*** у підготовче судове засідання, що відбудеться 01.11.2018 року о 17.30 год. у приміщенні Корольовського районного суду м. Житомира за адресою: м. Житомир, майдан Соборний, 1, зал № 113.

Явка обвинуваченої в судове засідання обов'язкова.

У провадженні Солом'янського районного суду м. Києва перебуває кримінальне провадження відносно Єгорова Сергія Вікторовича, 16.05.1957 р.н., обвинуваченого у вчиненні кримінального правопорушення, передбаченого ч. 1 ст. 111 КК України.

У зв'язку з чим, у підготовче судове засідання викликається Єгоров Сергій Вікторович, 16.05.1957 року народження, обвинувачений у вчиненні кримінального правопорушення, передбаченого ч. 1 ст. 111 КК України, яке відбудеться 2 листопада 2018 року о 15.30 год. у приміщенні Солом'янського районного суду м. Києва за адресою: м. Київ, вул. П.Шутова, 1, каб. 10, ***під головуванням судді Педенко А. М.***

У разі неявки обвинуваченого, оголошення вважається належним повідомленням, а кримінальне провадження буде здійснюватись за відсутністю обвинуваченого в порядку спеціального судового провадження.

Повістка про виклик обвинуваченого до суду

Вінницький міський суд Вінницької області повідомляє, що за адресою: м. Вінниця, вул. Грушевського, 17 у залі судових засідань № 40, 1 листопада 2018 року о 09.30 год. відбудеться судове засідання в кримінальному провадженні за обвинуваченням Стоцького Олексія Аркадійовича, 25 червня 1977 року народження, у вчиненні кримінальних правопорушень, передбачених ч. 1 ст. 111, ч. 1 ст. 408 КК України.

У судове засідання викликаються сторона обвинувачення: обвинувачений Стоцький Олексій Аркадійович та захисник Прицюк Вадим Анатолійович. Явка учасників процесу обов'язкова. В разі неможливості з'явитися до суду, просимо повідомити про причини неможливості прибуття в судове засідання.

Справу розглядає колегія суддів у складі: ***головуючого судді Каленька Р.А., суддів Іванченка Я.М., Романюк Л.Ф.***

ВІСТІ ЗВІДУСІЛЬ

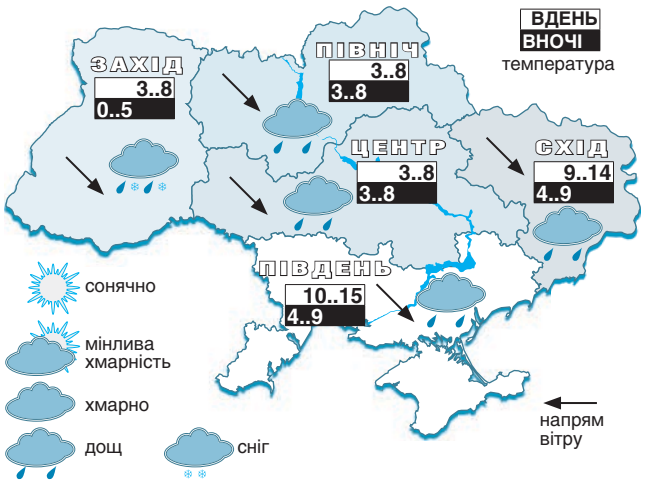
ФОТОФАКТ

Фото з сайту pinterest.com

БАБИНЕ ЛІТО. Ми завжди з радістю занурюємося в очікуване тепло бабиного літа й насолоджуємося його яскравими кольорами. Неймовірно синє небо і вода, розписи білим чи сірим по ньому легких хмар. Що вже казати про розмаїття сонячно-жовтого і червоного листя, наче гарячого на дотик. Природа середини осені зачаровує фарбами, формами, ароматами і відчуттям незбагненного спокою. Життя стишує свій шалений темп, і ми з радістю занурюємося у врівноважену спостережливість, наче хочемо увібрати в себе і не забути кожної миті і кожної картинки чудової пори року. Ось руденька білочка знайшла щось їстівне! Легкий вітерець підхопив і поніс павутинки! А під ногами у листі заховався гриб! Птахи високо над головою тримають напрямок на південь, відлітаючи ближче до тепла. А нас чекають друзі, з якими так затишно посидіти перед вогнем і згадати літо.

Фото УНІАН

ПОГОДА НА ЗАВТРА



ТЕМПЕРАТУРА ПО ОБЛАСТЯХ УКРАЇНИ НА 24 ЖОВТНЯ

Область	Ніч		День		Область	Ніч		День	
Київська	+3	+8	+3	+8	Черкаська	+2	+7	+3	+8
Житомирська	+3	+8	+3	+8	Кіровоградська	+3	+8	+4	+9
Чернігівська	+2	+7	+4	+9	Полтавська	+3	+8	+4	+9
Сумська	+2	+7	+4	+9	Дніпропетровська	+3	+8	+6	+11
Закарпатська	+2	+7	+6	+11	Одеська	+4	+9	+10	+15
Рівненська	0	+5	+3	+8	Миколаївська	+4	+9	+10	+15
Львівська	-2	+3	+3	+8	Херсонська	+4	+9	+10	+15
Івано-Франківська	-2	+3	+3	+8	Запорізька	+4	+9	+10	+15
Волинська	0	+5	+3	+8	Харківська	+3	+8	+7	+12
Хмельницька	0	+5	+3	+8	Донецька	+4	+9	+9	+14
Чернівецька	-2	+3	+3	+8	Луганська	+4	+9	+9	+14
Тернопільська	0	+5	+3	+8	Крим	+6	+11	+10	+15
Вінницька	+2	+7	+3	+8	Київ	+5	+7	+5	+7

Укргідрометцентр

Звіт із рівнянням на Михайла Сікорського

Микола МАХІНЧУК
для «Урядового кур'єра»

КРАЄЗНАВСТВО. Днями у Переяслав-Хмельницькому педуніверситеті імені Григорія Сковороди відбувся VII Всеукраїнський історико-культурологічний форум «Сікорські читання», присвячений 95-річчю легендарного подвижника музейної справи М.І.Сікорського, прирівняного, за висловом Бориса Олійника, до рівноапостольних світочів української культури.

Краєзнавці України звітували про зроблене в час, коли так важливо знати і розвивати історичні корені нашого роду, на які упродовж багатьох віків зазіхав і досі зазіхає нахабний та агресивний північний сусід, нав'язуючи своє імперське бачення братства, в якому розчиняється українство. Ентузіасти-подвижники представили на форумі доробки своєї праці: видання з минувшини міст і сіл, розповіді про народження нових музеїв та експозицій, про тих, хто творив і творить історію рідного краю.

Як зауважив голова Національної спілки краєзнавців України Олександр Реєнт, понад тритисячному загону цього об'єднання є чим пишатися зробленим у вкрай скрутних умовах сьогодення. І відзначив, зокрема, доробок ентузіастів цієї справи на Волині, Полтавщині, Харківщині та Переяславщині. Найкращих представників НСКУ удостоєно премії імені Героя України Михайла Сікорського.

Цьогоріч ними стали: Петро Гончар — генеральний директор Музею Івана Гончара, художник-монументаліст, який брав участь у реконструкції розписів у відновленому Михайлівському Золотоверхому соборі в Києві; Анатолій Силюк — директор Волинського краєзнавчого музею, автор багатьох наукових праць з історії музейної справи рідного краю; Павло Скавронський — директор Музею історії міста Бердичева, автор понад 200 краєзнавчих наукових публікацій; Галина Бузян — соратниця М.І.Сікорського у створенні Національного історико-етнографічного заповідника «Переяслав», спеціаліст у галузі археології та музеєзнавства; Ярослав Штиркало — директор Івано-Франківського краєзнавчого музею. Його особистий внесок у цю скарбницю — понад 2000 експонатів.

На форумі також вручено премію НСКУ імені Дмитра Яворницького. Її удостоївся краєзнавець із Тальнівського району на Черкащині педагог за освітою Іван Нерубайський — автор книжки «Глибочок над Гірським Тікичем» про історію рідного села та інших краєзнавчих праць.

Учасники авторитетного зібрання побували в педуніверситеті і на мистецькому вернісажі, що переконав: тут готують фахівців, які вже тепер заглиблені в історію та духовну велич малої батьківщини. А це свідчить, що ряди майбутніх краєзнавців обов'язково примножаться.

На Луганщині буде нова телевежа

Іванка МІЩЕНКО
для «Урядового кур'єра»

ЕФІР. Із держбюджету в область спрямували майже 23,75 мільйона гривень на будівництво 150-метрової телевежі у Попаснянському районі. Відповідну угоду між Луганською обласною державною адміністрацією та Міністерством регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України підписано в Києві. Віце-прем'єр-міністр Геннадій Зубко відзначив стратегічне значення проекту для підвищення інформаційної безпеки країни (сигнал нової телевежі буде прийматись майже на всій тимчасово окупованій частині області) та високий рівень його підготовки.

«Через особливості рельєфу місцевості Попаснянський район залишився білою плямою на інформаційній мапі області. Тому прийнято рішення про участь у конкурсі проектів регіонального розвитку в межах програми підтримки секторальної політики», — зазначив заступник голови Луганської ОДА Юрій Клименко.

Це один із 70 регіональних проектів. Стартапи розроблено за п'ятьма напрямами: інвестиції, сільський розвиток та розвиток людського потенціалу, розвиток туризму, а також загальноукраїнська солідарність.

Від гори Карачун до гори Говерла

Павло КУЩ,
«Урядовий кур'єр»

МИСТЕЦТВО ЄДНАЄ! На Донеччині розпочався вокально-хореографічний національний флешмоб «Від Карачуну до Говерли», під час якого талановиті діти прифронтового краю проїдуть залізницею від Костянтинівки до Івано-Франківська. У Потягу дружби в дорогу вирушають творчі колективи з Бахмута, Покровська,Слов'янська, Білозірського — неодноразові лауреати Всеукраїнського фестивалю «Зірки та зіроньки», які влаштують виступи на перонах вокзалів у Харкові, Полтаві, Львові та Івано-Франківську. Талановиті діти Донеччини стануть учасниками пісенно-патріотичного заходу біля гори Говерла та презентують власні творчі досягнення в концертній програмі в Народному домі Коломиї.

Подорож розпочалася зі станції Костянтинівка, а напередодні її учасники урочисто передали корзину квітів із написом «Вдячні за життя» до меморіалу загиблим українським бійцям на горі Карачун — знаковому місці боїв біля Слов'янська і Краматорська у 2014 році.

Організатор культурологічної акції — благодійна організація «Всеукраїнський благодійний фонд «Зірки та зіроньки» за грантової підтримки Українського культурного фонду Міністерства культури України. Під час реалізації проекту «Мистецтво єднає!» його учасники зможуть підтвердити, що культура і мистецтво об'єднують усіх дорослих і дітей від гори Карачун до гори Говерли. А ще допомагають дружити, розвивати власні здібності й таланти і вірити у краще майбутнє.

Під час національного флешмобу проведуть важливу й корисну ініціативу «Мистецькі волонтери-поштарі»: збиратимуть сувеніри, подарунки, листи, подяки та малюнки від дітей і дорослих з усієї України для воїнів, які перебувають на Донбасі в зоні проведення операції Об'єднаних сил.

Козацька спадщина Сумщини

Олександр ВЕРТІЛЬ,
«Урядовий кур'єр»

ДО ГРИ! Таку назву має краєзнавче лото, яке незабаром з'явиться в усіх закладах загальної середньої та позашкільної освіти Сумщини. Новий вид інтелектуальної гри розробила група педагогів туристично-краєзнавчого відділу обласного центру позашкільної освіти та роботи з талановитою молоддю за фінансової підтримки управління молоді та спорту Сумської ОДА. Найближчим часом розпочнеться мануфактурне виробництво лото, яке безкоштовно передадуть школярам. Гра допомагатиме молоді пізнавати історію рідного краю, її яскраві знакові сторінки, зокрема пов'язані з козацькими традиціями.

УРЯДОВИЙ КУР'ЄР

Засновник — Кабінет Міністрів України
Реєстраційне свідоцтво КВ № 2 від 12 квітня 1994 року
Передплатні індекси «Урядового кур'єра» —
61035, *40227 (соціальний)*

Головний редактор — **Сергій БРАГА**
Перший заступник головного редактора **Леонід САМСОНЕНКО**
Заступник головного редактора **Павло БЕБА**

Адреса в Інтернеті: **www.ukurier.gov.ua**
Адреса редакції: **01008, Київ, вул. Садова, 1**
Телефон для довідок: **253-12-95.**
Телефони відділу реклами: **253-55-09,**
факс: **230-06-71,** e-mail: **adv@ukcc.com.ua**
«Урядовий кур'єр» виходить у вівторок, середу, четвер, п'ятницю та суботу
Зам. № 65 429
Загальний тираж за жовтень 336 287

Листування з читачами тільки на сторінках газети.
Відповідальність за достовірність інформації та реклами несуть автори та рекламодавці.
Набрано і зверстано у комп'ютерному центрі «Урядового кур'єра».
Друк: ТОВ «Мега-Поліграф», 04073, Київ, вул. Марка Вовчка, 12/14
www.mega-poligraf.kiev.ua