

**Обґрунтування**  
**Департаменту ліцензійного контролю**  
**щодо необхідності прийняття відповідних рішень за результатами розгляду виконання ліцензіатами з передачі електричної енергії місцевими (локальними) електричними мережами, постачання електричної енергії за регульованим тарифом та з передачі електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами вимог протокольних рішень НКРЕКП в частині необхідності в установлений термін виконати (завершити виконання) заходи Інвестиційної програми**

Відповідно до Плану заходів зі здійснення державного контролю ліцензіатів Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2016 рік, затвердженого наказом НКРЕКП від 23 листопада 2015 року № 317 (зі змінами) та на підставах, визначених статтею 19 Закону України «Про ліцензування видів господарської діяльності» та статтею 6 Закону України «Про основні засади державного нагляду (контролю) у сфері господарської діяльності», у 2016 році НКРЕКП **було проведено ряд планових та позапланових перевірок** дотримання ліцензіатами ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії місцевими (локальними) електричними мережами, постачання електричної енергії за регульованим тарифом та з передачі електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами.

За результатами розгляду, на відкритих засіданнях НКРЕКП, виявлених під час проведення перевірок порушень ліцензійних умов було прийнято, зокрема, протокольні рішення щодо зобов'язання ліцензіатів внести зміни до Інвестиційних програм 2016 року, а саме статей «Невикористані кошти 2014 року» та «Невикористані кошти 2015 року» з терміном виконання до 01.12.2016, а також зобов'язання завершити до 01.12.2016 виконання заходів Інвестиційних програм 2015 року, які було профінансовано але не освоєно.

У разі ненадання зазначених змін або невиконання заходів на визначені протокольними рішеннями суми в установлені терміни, пропонувалось при найближчому перегляді тарифів, розглянути питання щодо вилучення зі структури тарифів сум невиконання заходів Інвестиційних програм.

Слід відмітити, що згідно з пунктами 4.2. Порядку формування інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та постачання електричної енергії, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики від 13.12.2012 № 1627 (зі змінами) та Порядку формування інвестиційних програм ліцензіатів з передачі електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами та з виробництва теплової та/або електричної енергії на атомних електростанціях, гідроелектростанціях та гідроакumuлюючих електростанціях, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2015 № 1972 виконаними вважаються об'єкти, які введені в експлуатацію відповідно до вимог чинного законодавства, прийняті на баланс та щодо яких здійснено повне фінансування.

Перевіркою виконання ліцензіатами НКРЕКП зобов'язань, визначених протокольними рішеннями, в частині необхідності в установлений термін виконати (завершити виконання) заходи Інвестиційних програм 2015 та Інвестиційних програм 2016 року, у тому числі по статтях «Невикористані кошти 2014 року» та «Невикористані кошти 2015 року» згідно з підтверджуючими документами щодо виконання зазначених заходів, наданими ліцензіатами станом на 01.12.2016, встановлено наступне:

Ліцензіат	Зміст зобов'язання
<p align="center"><b>АК «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО»</b></p>	<p>У місячний термін надати до НКРЕКП належним чином оформлені, затверджені та погоджені зміни до Інвестиційної програми з передачі та постачання електричної енергії на 2016 рік, врахувавши статтю «Невикористані кошти 2015 року» в сумі <b>53 909 тис. грн (без ПДВ)</b> без джерел фінансування, передбачивши їх виконання до <b>01.12.2016</b>.</p>
<p>Відповідно до листа АК «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» від 01.12.2016 № 01-13/9173 та подання відділу НКРЕКП у Харківській області від 01.12.2016 № 1120/16, станом на <b>01.12.2016</b> заходи по статті «Невикористані кошти 2015 року» на суму <b>53 909 тис. грн (без ПДВ)</b> АК «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» – <b>не виконано.</b></p> <p><b>Пропозиція:</b> при перегляді тарифів на передачу та постачання електричної енергії на 2017 рік вилучити зі структури тарифів невиконані заходи Інвестиційної програми на 2016 рік, а саме статті «Невикористані кошти 2015 року» в сумі <b>53 909 тис. грн (без ПДВ).</b></p>	
<p align="center"><b>ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО»</b></p>	<p>1. У місячний термін надати до НКРЕКП належним чином оформлені, затверджені та погоджені зміни до Інвестиційної програми з передачі та постачання електричної енергії на 2016 рік, врахувавши статтю «Невикористані кошти 2015 року» в сумі <b>82 417,1 тис. грн (без ПДВ)</b> без джерел фінансування, передбачивши їх виконання до <b>01.12.2016</b>.</p> <p>2. У термін до <b>01.08.2016</b> року завершити виконання заходів Інвестиційної програми з передачі та постачання електричної енергії на 2015 рік, які було профінансовано, але не освоєно на суму <b>1 130,43 тис. грн (без ПДВ).</b></p>
<p>Листів від ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» щодо надання змін до Інвестиційної програми на 2016 рік з урахуванням статті «Невикористані кошти 2015 року» в сумі <b>82 417,1 тис. грн (без ПДВ)</b> до НКРЕКП та сектору НКРЕКП у Черкаській області <b>не надходило.</b></p> <p>Натомість, ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» звернулось до Черкаського окружного адміністративного суду з адміністративним позовом від 01.08.2016 № 5055/09-03 до НКРЕКП про визнання протиправними дій, визнання протиправним та скасування протокольного рішення № 2 засідання Комісії (витяг з протоколу від 30.06.2016 № 31).</p> <p>За результатами розгляду справи, Черкаський окружний адміністративний суд прийняв рішення <i>відмовити в повному обсязі у задоволенні адміністративного позову</i> ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО»</p> <p>Листом від 15.08.2016 № 5432/09-03 (вх. НКРЕКП від 08.09.2016 № 13938/1-16) Товариство повідомило про передачу матеріалів щодо внесення змін до Інвестиційної програми на 2016 рік на дослідження експертною установою <i>для проведення експертизи.</i></p> <p>Також, Товариство <i>звернулось до НКРЕКП з проханням зупинити розгляд</i> Інвестиційної програми на 2016 рік на період проведення експертизи.</p> <p><b>Таким чином, станом на 01.12.2016 ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» не виконало вимоги пункту 1 протокольного рішення НКРЕКП № 2 (витяг з протоколу від 30.06.2016 № 31)</b></p> <p>Актом планової перевірки ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» від 23.06.2016 № 95 встановлено, що загальна сума профінансованих, але не освоєних коштів по заходах Інвестиційної програми на 2015 рік становить <b>1 130,43 тис. грн (без ПДВ), а саме по заходах:</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. «Будівництво нової КПЛ-10 кВ замість існуючої КЛ-10 кВ між РП-1 і оп. № 1 ПЛ-10 кВ «Л-7 АЗС» в м. Тальне Черкаської обл.</li> <li>2. «Реконструкція існуючих кабельних ліній 10 кВ (відходящі лінії від ЗРУ-10 кВ ПС 330/110/10 кВ «Черкаська») із переазведенням їх до ЗРУ-10 кВ ПС 110/10 кВ «Дніпровська» в м. Черкаси».</li> </ol> <p>Листом від 29.07.2016 № 5034/02-02 (вх. НКРЕКП від 26.08.2016 № 15055/116) Товариство повідомило НКРЕКП та сектор НКРЕКП у Черкаській області, <b>про наступне:</b></p> <p>будівництво об'єкта по заходу «Будівництво нової КЛ-10 кВ замість існуючої КЛ-10 між РП-1 і оп. № 1 ПЛ-10 кВ Л-7 АЗС» в м. Тальне Черкаської області, ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО»</p>	

**вважає недоцільним** у зв'язку з тим, що при виконанні робіт по даному заходу було виявлено новозбудовані підземні комунікації (газ, вода, каналізація, телефонний зв'язок), яких не було зазначено в робочому проекті, що веде до внесення змін до робочого проекту та збільшення вартості будівництва. Профінансовані кошти підрядна організація повертає;

у зв'язку з великими об'ємами робіт, виконати будівельні роботи по заходу «Реконструкція існуючих кабельних ліній 10 кВ (відходящі лінії від ЗРУ-10 кВ ПС 330/110/10 кВ «Черкаська») із перезаведенням їх до ЗРУ-10 кВ ПС 110/10 кВ «Дніпровська» в м. Черкаси» в термін до **01.08.2016 не можливо**. Одночасно, ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» **звернулося до НКРЕКП з проханням перенести дату** виконання робіт по зазначеному заходу **до 31.12.2016**.

Додатково, листом від 07.12.2016 № 8124/02-03-01 ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» **звернулось до НКРЕКП з проханням перенести термін** виконання зазначених вище вимог **до 01.07.2017** у зв'язку з проведенням претензійної роботи з приводу повернення сплачених коштів внаслідок несвоєчасного виконання зобов'язань по договорам підряду.

**Таким чином, станом на 01.12.2016 ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» не виконало вимоги пункту 2 протокольного рішення НКРЕКП № 2 (витяг з протоколу від 30.06.2016 № 31)**

**Пропозиція:** при перегляді тарифів на передачу та постачання електричної енергії на 2017 рік вилучити зі структури тарифів ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» кошти в сумі 82 417,1 тис. грн (без ПДВ) та кошти в сумі 1 130,43 тис. грн (без ПДВ).

**ВАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»**

1. У місячний термін надати до НКРЕКП належним чином оформлені, затверджені та погоджені зміни до Інвестиційної програми з передачі та постачання електричної енергії на 2016 рік, врахувавши статтю «Невикористані кошти 2015 року» в сумі **53 079,29 тис. грн (без ПДВ)** та кошти, які було профінансовано (та освоєно) на захід, не передбачений схваленою Інвестиційною програмою на 2016 рік у сумі **119,28 тис. грн (без ПДВ)** без джерел фінансування, передбачивши їх виконання **до 01.12.2016**.

Відповідно до матеріалів, наданих ВАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» листом від 01.12.2016 № 002-05/18260 (вх. НКРЕКП від 05.12.2016 № 28504/2-16) та подання відділу НКРЕКП у Запорізькій області від 07.12.2016 № 40-05/1037 встановлено, що Товариством профінансовано та освоєно заходів Інвестиційної програми 2016 року за рахунок невикористаних коштів 2015 року на загальну суму **7 317,30 тис.грн**.

Залишилось **не профінансовано (та не освоєно)** заходів на суму **45 881,27 тис. грн**

Крім того, у зв'язку із дефіцитом коштів, що виник при виконанні заходів зі стандартних приєднань електроустановок замовників у 2015 році, утворений перевищенням вартості виконаних заходів над сумою отриманої плати за стандартні приєднання від замовників у розмірі **1 848,5 тис. грн (без ПДВ)**, **було прийнято рішення зобов'язати** ВАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» в тижневий термін надати до центрального апарату НКРЕКП в електронному вигляді з програмного комплексу інформаційні моделі кошторисної вартості та інформаційні блоки даних згідно з узгодженим переліком.

Службовою запискою від 09.09.2016 № 89/17.1.2-16 Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики повідомив про результати аналізу наданих ВАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» матеріалів щодо стандартного приєднання в частині відповідності кошторисної документації на предмет відповідності вартісних складових кошторису, а саме: з 20 кошторисів компанією було надано лише 12, відповідно до проведеного аналізу яких було виявлено, що компанією **по всіх кошторисах були завищені вартісні показники на 25 %**.

Таким чином, кошти в сумі **1 590,13 тис. грн (без ПДВ)**, що становить 25 % від факту витрат виконаних заходів зі стандартного приєднання, яка зазначена в акті у розмірі 6 360,5 тис грн, **підлягають вилученню зі структури тарифів**

**Пропозиція:** при перегляді тарифів на передачу та постачання електричної енергії на 2017 рік вилучити із структури тарифів ВАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» не освоєні кошти в сумі 45 881,27 тис. грн, а також кошти в сумі 1 590,13 тис. грн (без ПДВ), як такі, що неправомірно (надлишково) включені до витрат на виконання заходів зі стандартних приєднань.

ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»	1. У місячний термін надати до НКРЕКП належним чином оформлені, затверджені та погоджені зміни до Інвестиційної програми на 2016 рік з передачі та постачання електричної енергії, врахувавши суму необгрунтованого недовиконання Інвестиційної програми на 2015 рік у сумі <b>123 209,01 тис. грн (без ПДВ)</b> без джерел фінансування передбачивши їх виконання до <b>01.12.2016</b>
<p>Рівень фінансування складає <b>18 986,81 тис. грн. (без ПДВ)</b>.  Рівень освоєння коштів складає <b>17 831,02 тис. грн.. (без ПДВ)</b>.</p> <p><b>Пропозиція:</b> при перегляді тарифів на передачу та постачання електричної енергії на 2017 рік вилучити зі структури тарифів ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» не освоєні кошти, передбачені Інвестиційною програмою на 2016 рік, а саме статтею «Невикористані кошти 2015 року» в сумі <b>105 377,99 тис. грн (без ПДВ)</b>.</p>	
ПАТ «ЛЬВІВООБЛЕНЕРГО»	1. У місячний термін надати до НКРЕКП належним чином оформлені, затверджені та погоджені зміни до Інвестиційної програми з передачі та постачання електричної енергії на 2016 рік, врахувавши статтю «Невикористані кошти 2015 року» в сумі <b>83 282,51 тис. грн (без ПДВ)</b> без додаткових джерел фінансування, передбачивши їх виконання до <b>01.12.2016</b>
<p>Рівень фінансування складає <b>62 462,23 тис. грн. (без ПДВ)</b>.  Рівень освоєння коштів складає <b>24 295,12 тис. грн.. (без ПДВ)</b>.</p> <p><b>Пропозиція:</b> при перегляді тарифів на передачу та постачання електричної енергії на 2017 рік вилучити зі структури тарифів ПАТ «ЛЬВІВООБЛЕНЕРГО» не освоєні кошти, передбачені Інвестиційною програмою на 2016 рік, а саме статтею «Невикористані кошти 2015 року» в сумі <b>58 987,39 тис. грн (без ПДВ)</b>.</p>	
ПАТ «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО»	1. У місячний термін надати до НКРЕКП належним чином оформлені, затверджені та погоджені зміни до Інвестиційної програми з передачі та постачання електричної енергії на 2016 рік, врахувавши статтю «Невикористані кошти 2015 року» в сумі <b>215 584 тис. грн (без ПДВ)</b> без джерел фінансування, передбачивши їх виконання до <b>01.12.2016</b> .
<p>Рівень фінансування складає <b>206 478,19 тис. грн. (без ПДВ)</b>.  Рівень освоєння коштів складає <b>109 634,34 тис. грн.. (без ПДВ)</b>.</p> <p><b>Пропозиція:</b> при перегляді тарифів на передачу та постачання електричної енергії на 2017 рік вилучити зі структури тарифів ПАТ «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО» не освоєні кошти, передбачені Інвестиційною програмою на 2016 рік, а саме статтею «Невикористані кошти 2015 року» в сумі <b>105 949,66 тис. грн (без ПДВ)</b>.</p>	
ПАТ «СУМІОБЛЕНЕРГО»	у місячний термін надати до НКРЕКП належним чином оформлені, затверджені та погоджені зміни до Інвестиційної програми з передачі та постачання електричної енергії на 2016 рік, врахувавши статтю «Невикористані кошти 2015 року» в сумі <b>67 647,0 тис. грн (без ПДВ)</b> без джерел фінансування, передбачивши їх виконання до <b>01.12.2016</b> .
<p>Рівень фінансування складає <b>62 305,99 тис. грн. (без ПДВ)</b>.  Рівень освоєння коштів складає <b>62 305,99 тис. грн.. (без ПДВ)</b>.</p> <p><b>Пропозиція:</b> при перегляді тарифів на передачу та постачання електричної енергії на 2017 рік вилучити зі структури тарифів ПАТ «СУМІОБЛЕНЕРГО» не освоєні кошти, передбачені Інвестиційною програмою на 2016 рік, а саме статтею «Невикористані кошти 2015 року» в сумі <b>5 341,01 тис. грн (без ПДВ)</b>.</p>	

<b>ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ»</b>	<p>1. У двотижневий термін надати до НКРЕКП належним чином оформлені, затверджені та погоджені зміни до Інвестиційної програми з передачі та постачання електричної енергії на 2016 рік, врахувавши статтю «Невикористані кошти 2015 року» у сумі <b>81 588,38 тис. грн (без ПДВ)</b> без джерел фінансування, передбачивши їх виконання до <b>01.12.2016</b>.</p>
<p>Рівень фінансування складає <b>20 708,58 тис. грн. (без ПДВ)</b>. Рівень освоєння коштів складає <b>6424,57 тис. грн.. (без ПДВ)</b>.</p> <p><b>Пропозиція:</b> при перегляді тарифів на передачу та постачання електричної енергії на 2017 рік вилучити зі структури тарифів ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» не освоєні кошти, передбачені Інвестиційною програмою на 2016 рік, а саме статтею «Невикористані кошти 2015 року» в сумі <b>75 163,81 тис. грн (без ПДВ)</b>.</p>	
<b>ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕНТРАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ»</b>	<p>У термін до 25.09.2016 надати до НКРЕКП належним чином оформлені, затверджені та погоджені зміни до Інвестиційної програми з передачі та постачання електричної енергії на 2016 рік, врахувавши статтю «Невикористані кошти 2015 року» в сумі <b>4 141,49 тис. грн (без ПДВ)</b> та статтю «Невикористані кошти 2014 року» в сумі <b>2 507,86 тис. грн (без ПДВ)</b>, без додаткових джерел фінансування, передбачивши їх виконання до <b>01.12.2016</b>.</p>
<p>Рівень фінансування складає <b>5 279,32 тис. грн. (без ПДВ)</b>. Рівень освоєння коштів складає <b>5 279,32 тис. грн.. (без ПДВ)</b>.</p> <p><b>Пропозиція:</b> при перегляді тарифів на передачу та постачання електричної енергії на 2017 рік вилучити зі структури тарифів ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕНТРАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ» не освоєні кошти, передбачені Інвестиційною програмою на 2016 рік, а саме статтею «Невикористані кошти 2015 року» в сумі <b>1 370,03 тис.грн (без ПДВ)</b>.</p>	
<b>ДП «НЕК «УКРЕНЕРГО»</b>	<p>У термін до <b>01.12.2016</b> року завершити виконання заходів Інвестиційної програми з передачі електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами на 2015 рік, які було профінансовано, але не освоєно за рахунок амортизаційних відрахувань та прибутку на суму <b>29 881,31 тис. грн (без ПДВ)</b>.</p>
<p>Рівень освоєння коштів складає <b>4 433,47 тис. грн.. (без ПДВ)</b>.</p> <p><b>Пропозиція:</b> при перегляді тарифів на передачу та постачання електричної енергії на 2017 рік вилучити зі структури тарифів ДП «НЕК «УКРЕНЕРГО» не освоєні кошти, передбачені Інвестиційною програмою на 2015 рік в сумі <b>25 447,84 тис.грн (без ПДВ)</b>.</p>	

Результати виконання вищезазначених зобов'язань, визначених протокольними рішеннями НКРЕКП, врахувати при проведенні планових (позапланових) перевірок у 2017 році.

Заступник директора Департаменту –  
начальник управління ліцензійного  
контролю в енергетичному комплексі  
та у сфері комунальних послуг

**Я. Зеленюк**