

« ____ » _____ 2019 р.

Обґрунтування
до проекту постанови НКРЕКП
«Про накладення штрафу на ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС» за порушення
Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, Ліцензійних умов з постачання
електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання»

Сектором НКРЕКП у Миколаївській області, відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2019 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 листопада 2018 року № 1584, на підставі постанови НКРЕКП від 05 березня 2019 року № 306 «Про проведення планових перевірок суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, у II кварталі 2019 року» було проведено планову перевірку дотримання ДОЧІРНИМ ПІДПРИЄМСТВОМ ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «АТОМСЕРВІС» (код ЄДРПОУ 22432779) Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 25 липня 2017 року № 932 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 13 квітня 2017 року № 504 (далі – Ліцензійні умови з постачання електричної енергії), за період діяльності з 01 січня 2018 року по 31 грудня 2018 року, за результатами якої складено акти від 15 квітня 2019 року [№ 152](#) та [№ 153](#) відповідно, які розміщено на офіційному веб-сайті НКРЕКП в мережі Інтернет.

ДОЧІРНЕ ПІДПРИЄМСТВО ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «АТОМСЕРВІС» (далі – ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС», Підприємство, Ліцензіат) надало до НКРЕКП письмові заперечення та пояснення щодо порушень, виявлених та зафіксованих актами планової перевірки від 15 квітня 2019 року [№ 152](#) та [№ 153](#), листами від 19.04.2019 № 1.21/547 та від 24.04.2019 № 1.21/567, які розміщено на офіційному веб-сайті НКРЕКП в мережі Інтернет.

Так, зазначеними актами планової перевірки встановлено наступне:

№ з/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1.	підпункт 7 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП документи, інформацію та звітність, необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень, в обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП, а саме, пунктом 2.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕ (місячна) «Звітні дані про обсяги передачі електричної енергії місцевими (локальними) електромережами та нормативні технологічні витрати електроенергії за 1 - 2 класами напруги», затвердженої постановою НКРЕКП від 04 жовтня 2012 року № 1257, яким встановлено, що форма звітності № 2-НКРЕ подається Ліцензіатом до НКРЕКП та відповідного територіального підрозділу НКРЕКП не пізніше 20 числа місяця, наступного за звітним періодом. (пункт 1.7 Акта № 152, стор. 12-14)
Перевіркою встановлено, що у 2018 році ДПЕМ ПРАТ «Атомсервіс» своєчасно та в повному обсязі надавало на адресу НКРЕКП звітність з ліцензованої діяльності, крім форми		

№ 2-НКРЕ за серпень 2018 року, яка була подана ліцензіатом до НКРЕКП з порушенням термінів на 3 дні.

4.	<p>підпункт 11 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>підпункт 3 пункту 2.4. Ліцензійних умов з постачання електричної енергії</p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата дотримуватися визначених напрямків та обсягів використання коштів за статтями витрат відповідно до встановленої рішенням НКРЕКП, зокрема постановами від 15 грудня 2016 року № 2234 «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та тарифів на постачання електричної енергії за регульованим тарифом для ДПЕМ ПрАТ «Атомсервіс» та від 24 січня 2018 року № 72 «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії та тарифів на постачання електричної енергії ДПЕМ ПрАТ «Атомсервіс» структури тарифів на розподіл та постачання електричної енергії (пункт 4.2. Акта № 152, стор. 30 – 42, пункт 4.2. Акта № 153, стор. 20 – 30)</p>
----	--	--

У 2018 році діяли тарифи для ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС», затверджені постановами НКРЕКП від 15 грудня 2016 року № 2234 «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та тарифів на постачання електричної енергії за регульованим тарифом для ДПЕМ ПрАТ «Атомсервіс»» (зі змінами) та від 24 січня 2018 року № 72 «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії та тарифів на постачання електричної енергії ДПЕМ ПрАТ «АТОМСЕРВІС»» (зі змінами).

РОЗПОДІЛ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ

У 2018 році загальні фактичні операційні витрати ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС» з розподілу (передачі) електричної енергії склали 23729 тис. грн, що на + 3866 тис. грн (або на +19,46%) більше рівня, затвердженого структурою тарифів (19863 тис. грн). При цьому, фактичний обсяг переданої електричної енергії у порівнянні з плановим рівнем збільшився на + 67,88 млн кВт*год або 9,50 % (факт – 782 млн кВт*год, план – 714 млн кВт*год).

Комісія з перевірки встановила, що сума перевитрат коштів, отриманих в результаті перефінансування витрат, затверджених структурою тарифів за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2018 році складає **4 483 тис. грн** (без ПДВ), а саме:

Статті витрат	Сума перевитрат
виробничі послуги	298
сировина та матеріали	130
паливо	246
на енергію для господарських потреб	103
амортизація	3 229
витрати на зв'язок	18
оренда ОВЗ	200
спільне використання мереж	99
послуги банку	16
підписка на періодичну пресу	12
плата за забруднення НС	1
внески на регулювання	3
соціальний розвиток	1
охорона праці	57
лікарняні	6
судові витрати	48
списання безнадійної дебіторської заборгованості	2
пені, штрафи	3

амортизація (не відносяться на вал. витрати)	6
інші	5
Всього	4 483

Комісією з перевірки встановлено недофінансування витрат, затверджених структурою тарифів, отриманих за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2018 році, яке склало **419 тис. грн (без ПДВ)**, а саме:

Статті витрат	Сума недофінансування
Витрати на оплату праці та відрахування на соціальні заходи	327
Плата за землю	20
Витрати на службові відрядження	19
Утримання легкового транспорту та технологічного транспорту	9
Послуги аудиту	8
Відрахування проспілкам	36
Всього	419

Актом перевірки зафіксовано, що комісія з перевірки вважає обґрунтованими перевитрати в сумі **195,7 тис. грн (без ПДВ)**, в тому числі по таких складових:

Статті витрат	Сума обґрунтованих перевитрат
на енергію для господарських потреб	87,7
спільне використання технологічних мереж	99,0
внески з регулювання	3,0
лікарняні	6,0
Всього	195,7

ПОСТАЧАННЯ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ

У 2018 році загальні операційні витрати ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС» з постачання електричної енергії склали 3 156 тис. грн, що на + 237 тис. грн (або на + 8,1%) більше рівня, затвердженого структурою тарифів (2 919 тис. грн). При цьому, фактичний обсяг постачання електричної енергії у порівнянні з плановим рівнем зменшився на - 1,98 млн. кВт*год, або на - 2,2% (факт – 86,704 млн. кВт*год, план – 88,682 млн. кВт*год).

Комісія з перевірки встановила, що сума перевитрат коштів, отриманих в результаті перефінансування витрат, затверджених структурою тарифів за результатами діяльності з постачання електричної енергії у 2018 році складає **398 тис. грн (без ПДВ)**,

Статті витрат	Сума перевитрат
виробничі послуги	95
сировина та матеріали	10
паливо	1
на ремонт	11
витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	264
амортизація	5
послуги банку	11
інші	1
Всього	398

Комісією з перевірки встановлено недофінансування витрат, затверджених структурою тарифів, отриманих за результатами діяльності з постачання електричної енергії у 2018 році, у обсязі **161 тис. грн (без ПДВ)**, а саме:

Статті витрат	Недофінансування, тис.грн
на енергію для господарських потреб	8
витрати на службові відрядження	2
утримання легкового та технологічного транспорту	7
оренда ОВЗ	82
послуги аудиту	2

підписка на періодичну пресу	4
плата за забруднення НС	1
внески на регулювання	1
соціальний розвиток	31
охорона праці	1
лікарняні	18
відрахування профспілкам	4
Всього	161

Комісією з перевірки встановлено, що обґрунтовані перевитрати по статтям витрат з постачання електричної енергії, **відсутні**.

Крім того, ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС» надало до НКРЕКП письмові пояснення, в яких повідомило, що Товариство перевитрати по статтям «Витрати на оплату праці» та «Відрахування на соціальні заходи» структури тарифу на постачання електричної енергії профінансувало за рахунок додатково отриманого доходу за рахунок відмінності фактичних обсягів розподілу та постачання електроенергії споживачам порівняно із затвердженими в тарифах, що визначений на підставі фактичного корисного відпуску електроенергії з врахуванням сезонності у споживанні електроенергії, та просить вважати перевитрати по зазначеним статтям обґрунтованими.

4.	підпункт 13 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку ліцензіата виконувати заходи з ремонтів основних фондів у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні та згідно з передбаченими відповідною статтею структури тарифу обсягами фінансування
	підпункт 6 пункту 2.4 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії	щодо обов'язку ліцензіата виконувати заходи з ремонтів основних фондів у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні та обсягів фінансування у вартісному вираженні згідно з витратами на ремонт, передбаченими структурою тарифу, встановленою рішенням НКРЕКП (пункт 4.2. Акта № 152, стор. 43, пункт 4.2. Акта № 153, стор. 30)

Комісією з проведення перевірки встановлено, що фактичне фінансування ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС» за 2018 рік згідно «Звіту про виконання програми ремонтів за 2018 рік» склало 475,22 тис. грн (без ПДВ) (разом із капіталізованими витратами), фактично відображено витрат в формі 6-НКРЕКП: по статті «витрати на ремонт» по розподілу електричної та постачання енергії у сумі 392,00 тис. грн (ряд. 230, гр. 6), різниця склала 83,22 тис. грн та дорівнювала витратам на ремонт, які були капіталізовані.

Аналіз витрат по статті «Витрати на ремонт» ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС» за 2018 рік тис. грн (з ПДВ)

Стаття витрат «Витрати на ремонт»		
Передбачено тарифами	Факт 2018 (разом із капіталізованими витратами)	Відхилення (+,-)
579,00	475,22	-103,78

Загальне недофінансування «витрат на ремонт» за 2018 рік по ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС» склало 103,78 тис. грн (без ПДВ).

5.	пункт 2.2 Ліцензійних умов з	щодо обов'язку ліцензіата здійснювати
----	------------------------------	---------------------------------------

розподілу електричної енергії

пункт 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії

господарську діяльність з розподілу та постачання електричної енергії відповідно до законів України «Про електроенергетику», «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії» та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, зокрема Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, а саме:

пункту 4.1 розділу 4 у частині обов'язку ліцензіата виконувати схвалену НКРЕКП інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні та обсягів фінансування у вартісному вираженні;

пункту 4.4 розділу 4 у частині самостійного перерозподілу фінансування вартості заходів, передбачених схваленою Інвестиційною програмою, при зміні вартості виконання заходів понад п'ять відсотків.

(пункт 4.4 Акта № 152, стор. 44-46;

пункт 4.4 Акта № 153, стор. 31-33)

Інвестиційна програма з розподілу електричної енергії (передачі електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та постачання електричної енергії за регульованим тарифом ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС» на 2018 рік, та джерела її фінансування з розподілу та постачання електричної енергії були схвалені постановою НКРЕКП від 19 червня 2018 року № 487 «Про схвалення Інвестиційної програми ДПЕМ ПРАТ «Атомсервіс» на 2018 рік» в сумі 5 377 тис. грн (без ПДВ):

Джерела фінансування	тис. грн
Амортизація	1 000
Реактивна електроенергія	4 227
небаланс ТВЕ	150
Разом (без урахування ПДВ)	5 377

Інвестиційна програма ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС» на 2018 рік згідно з наданим звітом профінансована лише на 71,98% (заплановано фінансування у обсязі 5 377,20 тис. грн (без ПДВ), фактично профінансовано заходи у розмірі 3 870,52 тис. грн (без ПДВ)), недофінансування Інвестиційної програми на 2018 рік складає 1 506,68 тис. грн (без ПДВ).

Економії коштів, яка склалася за результатами виконання ІІ 2018 року, комісією з перевірки **не зафіксовано**.

Інформація щодо економії коштів, обсягу перевитрат, що склалися при виконанні (фінансуванні) ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС» Інвестиційної програми на 2018 рік наведена нижче.

Розділ	Економія заходів ІІІ 2018 року, тис. грн	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн	Обсяг перевитрат, що перевищують 10 %, тис. грн	Залишок економії, тис. грн	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, не покритих економією, тис. грн
1	0	0	0	0	0,00	0
2	0	0	0	0	0,00	0
3	0	0	0	0	0,00	0
4	0	3,16	2,32	8,93	0,00	3,16
5	0	0	0	0	0,00	0
6	0	0	0	0	0,00	0
7	0	1,64	0	0	0,00	1,64
Всього	0	4,80	2,32	8,93	0,00	4,80

Таким чином, сума недофінансування Інвестиційної програми з урахуванням перевитрат по заходах ІІІ до 5% в межах одного розділу, не покритих економією (4,80 тис. грн (без ПДВ)), та перевитрат по заходах в межах від 5 % до 10 % (2,32 тис. грн (без ПДВ)), які не враховуються як фінансування інвестиційної програми, становить **1 513,8 тис. грн (без ПДВ)**, а станом на **20.01.2019** Інвестиційна програма в цілому на 2018 рік ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС» профінансована на **71,8 %**.

За наданими Ліцензіатом поясненнями, в період з 21 січня по 20 березня 2019 року була сплачена заборгованість перед постачальниками та підрядниками за виконані роботи та поставлені ТМЦ по заходам Інвестиційної програми на 2018 рік у сумі **1394,49 тис. грн (без ПДВ)**.

Таким чином, станом на 20 березня 2019 року сума недофінансування Інвестиційної програми на 2018 рік, із урахуванням перевитрат по заходах ІІІ до 5 % в межах одного розділу ІІІ, не покритих економією (4,80 тис. грн (без ПДВ)), та перевитрат по заходах в межах від 5 % до 10 % (2,32 тис. грн (без ПДВ)), які не враховуються як фінансування Інвестиційної програми, становить 119,31 тис. грн. (без ПДВ), Інвестиційна програма в цілому на 2018 рік ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС» профінансовано на **97,78 %**.

При цьому, заходи Інвестиційної програми ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС» станом на 20 січня 2019 року були освоєні на суму **5 265,01 тис. грн (без ПДВ)**, що відповідає обсягу фінансування ІІІ станом на 20 березня 2019 року.

Визначення суми необґрунтованого недовиконання інвестиційної програми, програми ремонтів енергопостачальної компанії та надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності відповідно до Методичних рекомендацій, затверджених постановою НКРЕКП від 21 березня 2017 року № 306 (із змінами).

Для розрахунку використовуються наступні показники:

1. Фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками 2017 року та виплачену в 2018 році – **0,0 тис. грн.**
2. Фактична сума використання коштів за статтею «витрати на ремонт» з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – **475,2 тис. грн (без ПДВ).**
3. Сума коштів недофінансування інвестиційної програми – **1 513,8 тис. грн (без ПДВ).**
4. Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік:
до 5 % – **4,80 тис. грн (без ПДВ);**

від 5 % до 10 % – **2,32 тис. грн (без ПДВ)**;
понад 10 % – **8,93 тис. грн (без ПДВ)**.

5. Рівень розрахунків з Державним підприємством «Енергоринок» за куповану у звітному році електричну енергію, станом на 15 січня року, наступного за звітним – **98,1 %** (станом на 15.01.2019 сальдо розрахунків із ДП «Енергоринок» склало **2 260,348 тис. грн (з ПДВ)**, за 2018 рік загальний обсяг закупівлі електричної енергії в ОРЕ склав **119 115,853 тис. грн (з ПДВ)**.

Станом на 01.01.2019 заборгованість ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС» перед ДП «Енергоринок» складала **3352,03 тис. грн. (з ПДВ)**, та була поточною заборгованістю за грудень 2018 року, що підтверджується актом звірки розрахунків ДП «Енергоринок» з ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС» за продану з ОРЕ електроенергію станом на 31.12.2018.

6. Сума недоплати вугледобувних підприємств, що утримуються за рахунок коштів Державного бюджету, за електроенергію, спожиту у 2018 році, станом на 15 січня 2019 року – **0,0 тис. грн.**

7. Величина дефіциту коштів, що виникла при виконанні заходів зі стандартних приєднань електроустановок замовників у 2018 році у зв'язку з перевищенням вартості виконаних заходів над сумою отриманої плати за стандартні приєднання від замовників склала **103,58 тис. грн (без ПДВ)** (із урахуванням перевищення **на 13,19 % вартості матеріалів**, використаних при виконанні заходів із стандартних приєднань).

8. ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС» в 2018 році надало послуги нестандартного приєднання в електричних мережах, створених до 19 березня 2013 року. Плата за резерв абинованої потужності по яким складає **0,0 тис. грн (без ПДВ)**;

9. Пеня та штрафні санкції за несвоєчасну оплату спожитої електричної енергії, кошти, отримані від споживачів, як підвищена оплата за електричну енергію за обсяг перевищення споживачем договірної величини споживання електричної енергії та величини потужності за розрахунковий період відповідно до актів законодавства та умов договору – **41,6 тис. грн**, які були використані на покриття пені та штрафних санкцій за несвоєчасну оплату купованої електричної енергії в ДП «Енергоринок».

10. Пеня та штрафні санкції за несвоєчасну оплату купованої електричної енергії в ДП «Енергоринок», сплачені ліцензіатом у 2018 році – **48,1 тис. грн.**

11. Сума сплаченого податку на прибуток у 2018 році 273,2 тис. грн. Приймається до розрахунку сума в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії та постачання електричної енергії на закріпленій території **217,4 тис. грн** ((26885 тис. грн (рядок 200 гр. 6 форми № 6-НКРЕКП (відкоригована) /33789 тис. грн (рядок 200 гр. 11 форми № 6-НКРЕКП (відкоригована) x 273,2 тис. грн = 217,4 тис. грн).

12. Недоотримана сума відхилю величини сплати за куповану електричну енергію, яка не була врахована до моменту відокремлення діяльності з постачання від діяльності з розподілу електричної енергії – **241,0 тис. грн.**

13. Сума **недофінансування** статей витрат структури тарифів у звітному році складає **419 тис. грн** (недофінансування статей з розподілу електричної енергії) + **161 тис. грн (без ПДВ)** (недофінансування статей з постачання електричної енергії) = **580 тис. грн (без ПДВ)**.

14. Сума обґрунтованих **перевитрат** статей витрат структури тарифів у звітному році складає **195,7 тис. грн (без ПДВ)**;

195,7 + 0 = 195,7 тис. грн, де:

195,7 тис. грн - обґрунтовані перевитрати за рахунок тарифу на розподіл електричної енергії;

0 тис. грн - обґрунтовані перевитрати за рахунок тарифу на постачання електричної енергії.

*Враховуючи надані Ліцензіатом пояснення додатково пропонується врахувати віднесення до обґрунтованих перевитрати по статтям «Витрати на оплату праці» та «Відрахування на соціальні заходи» структури тарифу на постачання електричної енергії (264 тис. грн) у межах обсягу додатково отриманого доходу за рахунок відмінності фактичних обсягів розподілу та постачання електроенергії споживачам порівняно із затвердженими в тарифах визначений на підставі фактичного корисного відпуску електроенергії з врахуванням сезонності у споживанні електроенергії в обсязі – **107 тис. грн.***

*Таким чином, загальна сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів у звітному році – **302,7 тис. грн** (195,7 тис. грн + 107 тис. грн);*

15. Розрахунок додатково отриманих доходів від перевищення фактичних обсягів товарної продукції ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС» за 2018 року. ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС» за 2018 рік отримало додатковий дохід за рахунок збільшення фактичних обсягів електричної енергії проти планових обсягів продукції, затверджених у тарифах на постачання та розподіл (передачу) електричної енергії, у сумі **107 тис. грн (без ПДВ)** (ряд. 310. гр. 6 – гр. 5 форми № 6-НКРЕКП (відкоригована) (розрахунок здійснено з урахуванням сезонності у споживанні електричної енергії).

16. Відсоток виконання інвестиційної програми в фізичних обсягах у звітному році, станом на **01 січня 2019 року**, наступного за звітним – **71,8 %**.

Визначення загальної суми недофінансування інвестиційної програми, програми ремонтів у 2018 році та додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2018 році

1. Сума коштів недофінансування інвестиційної програми на 2018 рік, за виключенням суми економії, зафіксованою під час перевірки, - **1 513,8 тис. грн (без ПДВ)**.

2. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу та/або постачання електричної енергії споживачам порівняно із затвердженими в тарифах з розподілу електричної енергії, постачання електричної енергії на закріпленій території. Такий дохід визначається на підставі фактичного корисного відпуску електроенергії (інформація щодо місячного фактичного корисного відпуску електроенергії ліцензіатів за звітний рік, відображена у формі № 4-НКРЕКП (місячна) «Звітні та розрахункові дані про корисний відпуск електричної енергії 4 за групами та класами споживачів», затвердженої постановою НКРЕКП від 04.10.2012 № 1257 (із змінами) та затверджених рівнів тарифів з розподілу та/або постачання електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року **107 тис. грн (без ПДВ)** (розрахунок здійснено з урахуванням сезонності у споживанні електричної енергії).

3. Розрахунок додатково отриманого доходу від реактивної енергії, що передбачена у джерелах фінансування ІІ 2018 року (без ПДВ):

6 513 – 4 227 = 2 286 тис. грн (без ПДВ), де:

6 513 тис. грн – сума фактичного доходу від реактивної енергії за даними форми 6-НКРЕКП «Звіт про фінансові результати та виконання кошторису витрат з ліцензованих видів діяльності» (відкоригований) (рядок 337, гр. 6).

4 227 тис. грн – сума реактивної енергії як джерело фінансування інвестиційної програми на 2018 рік.

4. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід від економії технологічних втрат електроенергії (далі – ТВЕ) за підсумками року:

-146* 0,5 – 150 = -223 тис. грн (без ПДВ), де:

-146 тис. грн – звітні **фактичні дані вартості перевитрат ТВЕ** до 31 березня (включно) 2018 року;

150 тис. грн – **розмір доходу від ТВЕ, як джерело фінансування інвестиційної програми на 2018 рік.**

5. Дохід, отриманий як плата за резерв абонованої приєднаної потужності в електричних мережах, створених до 19 березня 2013 року – 0,0 тис. грн (без ПДВ).

6. Сума недофінансування «витрати на ремонт» з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком, **104 тис. грн:**

$392 + 83 = 475$ тис. грн,

де 392 тис. грн – витрати на ремонт (рядок 230, гр. № 6 форми 6-НКРЕКП (відкоригована));

83 тис. грн – витрати на ремонт, які капіталізовані (сума рядків 210, 215 гр. 13 форми 6-НКРЕКП).

Сума недофінансування статті «витрати на ремонт» з урахуванням витрат, які були капіталізовані відповідно до бухгалтерського обліку:

$579 - 475 = 104$ тис. грн, де:

579 тис. грн – витрати на ремонт (діючий тариф) (рядок 230, стовпчик 5, форми № 6-НКРЕКП (відкоригована)).

7. Сума недофінансування статей витрат структури тарифів у звітному році становить **580 тис. грн (без ПДВ).**

8. Сума коштів, отриманих ліцензіатом, як пеня та штрафні санкції за несвоєчасну оплату спожитої електричної енергії, отримані від споживачів, як підвищена оплата за електричну енергію, за обсяг перевищення споживачем договірної величини споживання електричної енергії та величини потужності за звітний рік відповідно до актів законодавства та умов договору, зменшені на суму обґрунтованого використання цих коштів та на суму коштів, сплачених ліцензіатом, як пеня та штрафні санкції за несвоєчасну оплату купованої електричної енергії в ДП «Енергоринок» у звітному році **відсутня.**

$41,7 - 48,1 = -6,4,$

де 41,7 тис. грн – сума пені та штрафних санкцій за несвоєчасну оплату спожитої електричної енергії, кошти, отримані від споживачів, як підвищена оплата за електричну енергію за обсяг перевищення споживачем договірної величини споживання електричної енергії та величини потужності за розрахунковий період відповідно до актів законодавства та умов договору;

48,1 тис. грн - сума коштів, сплачених ліцензіатом, як пеня та штрафні санкції за несвоєчасну оплату купованої електричної енергії в ДП «Енергоринок».

Загальна сума недофінансування ліцензіатами інвестиційної програми, програми ремонтів за звітний рік та додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить **4 367,8 тис. грн (без ПДВ).**

$1\ 513,8 + 107 + 2286 - 223 + 104 + 580 = 4\ 367,8$ тис. грн (без ПДВ).

Об'єктивними чинниками недофінансування ліцензованої діяльності, унаслідок чого ліцензіати недофінансували інвестиційну програму за звітний рік та/або програму ремонтів, вважаються:

1. Недоотримані ліцензіатами кошти на поточний рахунок внаслідок недоплати вугледобувних підприємств, що утримуються за рахунок коштів Державного бюджету, за електроенергію, спожиту у звітному році, станом на 15 січня року, наступного за звітним: **0,0 тис. грн.**

2. Сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії та постачання електричної енергії на закріпленій території – **217,4 тис. грн (без ПДВ).**

3. Сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій за підсумками попереднього року, що передує звітному року **0,0 тис. грн.**

4. Сума дефіциту коштів, що виникла при виконанні заходів зі стандартних приєднань електроустановок замовників у звітному році у зв'язку з перевищенням вартості виконаних заходів над сумою отриманої плати за стандартні приєднання від замовників – **103,58 тис. грн (без ПДВ).**

5. Недоотримана сума відхилю величини сплати за куповану електричну енергію, яка не була врахована до моменту відокремлення діяльності з постачання від діяльності з розподілу електричної енергії **241,0 тис. грн (без ПДВ).**

6. Сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів у звітному році **195,7 тис грн (без ПДВ).**

*Враховуючи надані Ліцензіатом пояснення додатково пропонується врахувати віднесення до обґрунтованих перевитрати по статтям «Витрати на оплату праці» та «Відрахування на соціальні заходи» структури тарифу на постачання електричної енергії (264 тис. грн) у межах обсягу додатково отриманого доходу за рахунок відмінності фактичних обсягів розподілу та постачання електроенергії споживачам порівняно із затвердженими в тарифах визначений на підставі фактичного корисного відпуску електроенергії з врахуванням сезонності у споживанні електроенергії в обсязі – **107 тис. грн.***

*Таким чином, загальна сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів у звітному році – **302,7 тис. грн (195,7 тис. грн + 107 тис. грн);***

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить **864,68 тис. грн (без ПДВ):**

$$217,4 + 103,58 + 241,0 + 302,7 = 864,68 \text{ тис. грн (без ПДВ).}$$

Підсумкова сума необґрунтованого недовиконання інвестиційної програми, програми ремонтів на звітний рік та/або надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році становить **3 503,12 тис. грн (без ПДВ).**

$$4\ 367,8 - 864,68 = 3\ 503,12 \text{ тис. грн (без ПДВ).}$$

З урахуванням індексу споживчих цін на товари та послуги з грудня звітного року до грудня попереднього року позитивна сума необґрунтованого недовиконання інвестиційної програми, програми ремонтів та надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності за 2018 рік становить (використовується інформація, розміщена на офіційному веб-сайті Державної служби статистики України) – індекс 1,098 (грудень 2018 року до грудня 2017 року):

$$3\ 503,12 * 1,098 = 3\ 846,43 \text{ тис. грн (без ПДВ).}$$

Згідно з вимогами пункту 4.2 Методичних рекомендацій, позитивна сума, визначена згідно з пунктом 4.1 цієї глави:

1) визначається як джерело фінансування інвестиційної програми на рік, наступний за звітним, за умови:

95 % виконання заходів інвестиційної програми (у фізичних обсягах) станом на 01 січня року, наступного за звітним;

100 % виконання програми ремонтів;

100 % розрахунків за куповану на ОРЕ електричну енергію у звітному році станом на 15 січня року, наступного за звітним;

2) в іншому випадку **підлягає вилученню зі структури тарифів ліцензіата.**

Враховуючи надані Ліцензіатом пояснення, а також факт освоєння коштів Інвестиційної програми на 2018 рік станом на 20 січня 2019 року на суму 5 265,01 тис. грн (без ПДВ), що відповідає обсягу фінансування ІІІ станом на 20 березня 2019 року, та приймаючи до уваги факт сплати Ліцензіатом кредиторської заборгованості після 20 січня 2019 року у розмірі 1394,49 тис. грн (без ПДВ) згідно з умовами укладених з підрядними організаціями договорів, пропонується при визначенні загальної суми перегляду тарифу на розподіл електричної енергії у бік зменшення врахувати обсяг фінансування після 20 січня 2019 року ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС» заходів Інвестиційної програми на 2018 рік на суму 1 394,49 тис. грн (без ПДВ), які було виконано (освоєно) до 20 січня 2019 року, що підтверджено оформленими актами виконаних робіт.

З огляду на зазначене пропонуємо прийняти постанову, якою:

1. Відповідно до пунктів 11, 12 частини першої статті 17, статті 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та статті 77 Закону України «Про ринок електричної енергії» накладити штраф у розмірі **85 000** (вісімдесят п'ять тисяч) гривень на ДОЧІРНЄ ПІДПРИЄМСТВО ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «АТОМСЕРВІС» (код ЄДРПОУ 22432779) за порушення:

пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата здійснювати господарську діяльність з розподілу та постачання електричної енергії відповідно до законів України «Про електроенергетику», «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії» та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, зокрема:

Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, а саме:

пункту 4.1 розділу 4 у частині обов'язку ліцензіата виконувати схвалену НКРЕКП інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні та обсягів фінансування у вартісному вираженні,

пункту 4.4 розділу 4 у частині самостійного перерозподілу фінансування вартості заходів, передбачених схваленою Інвестиційною програмою, при зміні вартості виконання заходів понад п'ять відсотків;

підпункту 11 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та підпункту 3 пункту 2.4 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата дотримуватися визначених напрямків та обсягів використання коштів за статтями витрат відповідно до встановленої рішенням НКРЕКП, зокрема постановами від 15 грудня 2016 року № 2234 «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та тарифів на постачання електричної енергії за регульованим

тарифом для ДПЕМ ПрАТ «Атомсервіс» та від 24 січня 2018 року № 72 «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії та тарифів на постачання електричної енергії ДПЕМ ПрАТ «Атомсервіс» структури тарифів на розподіл та постачання електричної енергії;

підпункту 7 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП документи, інформацію та звітність, необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень, в обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП, а саме, пунктом 2.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕ (місячна) «Звітні дані про обсяги передачі електричної енергії місцевими (локальними) електромережами та нормативні технологічні витрати електроенергії за 1 - 2 класами напруги», затвердженої постановою НКРЕКП від 04 жовтня 2012 року № 1257, яким встановлено, що форма звітності № 2-НКРЕ подається Ліцензіатом до НКРЕКП та відповідного територіального підрозділу НКРЕКП не пізніше 20 числа місяця, наступного за звітним періодом;

підпункту 13 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата виконувати заходи з ремонтів основних фондів у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні та згідно з передбаченими відповідною статтею структури тарифу обсягами фінансування;

підпункту 6 пункту 2.4 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата виконувати заходи з ремонтів основних фондів у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні та обсягів фінансування у вартісному вираженні згідно з витратами на ремонт, передбаченими структурою тарифу, встановленою рішенням НКРЕКП.

2. Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, у межах здійснення заходів державного регулювання, відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що буде проводитися у формі відкритого слухання проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на розподіл електричної енергії ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС» шляхом його зміни в бік **зменшення** на загальну суму **2 460,87 тис. грн (без ПДВ)**, врахувавши:

суму необґрунтованого недовиконання інвестиційної програми, програми ремонтів та надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності за 2018 рік у розмірі **3 846,43 тис. грн (без ПДВ)**;

суму перевищення вартості заходів, передбачених схваленою Інвестиційною програмою з розподілу та постачання електричної енергії на 2018 рік, понад десять відсотків у розмірі **8,93 тис. грн (без ПДВ)**;

суму дофінансування після 20 січня 2019 року ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС» заходів Інвестиційної програми на 2018 рік, які було виконано (освоєно) до 20 січня 2019 року, що підтверджено оформленими актами виконаних робіт, у розмірі **1 394,49 тис. грн (без ПДВ)**.

Голова Комісії з перевірки

І. Коба

ПОГОДЖЕНО:

**Директор Департаменту
ліцензійного контролю**

Я. Зеленюк



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про накладення штрафу на ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС» за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, Ліцензійних умов з постачання електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду 07 травня 2019 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Актів планової перевірки від 15 квітня 2019 року № 152 та № 153, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2019 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 листопада 2018 року № 1584, на підставі постанови НКРЕКП від 05 березня 2019 року № 306 «Про проведення планових перевірок суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, у II кварталі 2019 року» та посвідчень на перевірку від 19 березня 2019 року № 154 та № 155, встановлено, що ДОЧІРНЄ ПІДПРИЄМСТВО ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «АТОМСЕРВІС» (код ЄДРПОУ 22432779) порушило Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 25 липня 2017 року № 932 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), та Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 13 квітня 2017 року № 504 (далі – Ліцензійні умови з постачання електричної енергії), а саме:

пункт 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та пункт 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата здійснювати господарську діяльність з розподілу та постачання електричної енергії відповідно до законів України «Про електроенергетику», «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії» та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, зокрема:

Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, а саме:

пункту 4.1 розділу 4 у частині обов'язку ліцензіата виконувати схваленою НКРЕКП інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні та обсягів фінансування у вартісному вираженні,

пункту 4.4 розділу 4 у частині самостійного перерозподілу фінансування вартості заходів, передбачених схваленою Інвестиційною програмою, при зміні вартості виконання заходів понад п'ять відсотків;

підпункт 11 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та підпункт 3 пункту 2.4 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата дотримуватися визначених напрямків та обсягів використання коштів за статтями витрат відповідно до встановленої рішенням НКРЕКП, зокрема постановами від 15 грудня 2016 року № 2234 «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та тарифів на постачання електричної енергії за регульованим тарифом для ДПЕМ ПрАТ «Атомсервіс» та від 24 січня 2018 року № 72 «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії та тарифів на постачання електричної енергії ДПЕМ ПрАТ «Атомсервіс» структури тарифів на розподіл та постачання електричної енергії;

підпункт 7 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП документи, інформацію та звітність, необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень, в обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП, а саме, пунктом 2.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕ (місячна) «Звітні дані про обсяги передачі електричної енергії місцевими (локальними) електромережами та нормативні технологічні витрати електроенергії за 1 - 2 класами напруги», затвердженої постановою НКРЕКП від 04 жовтня 2012 року № 1257, яким встановлено, що форма звітності № 2-НКРЕ подається Ліцензіатом до НКРЕКП та відповідного територіального підрозділу НКРЕКП не пізніше 20 числа місяця, наступного за звітним періодом;

підпункт 13 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата виконувати заходи з ремонтів основних фондів у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у

кількісному вираженні та згідно з передбаченими відповідною статтею структури тарифу обсягами фінансування;

підпункт 6 пункту 2.4 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата виконувати заходи з ремонтів основних фондів у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні та обсягів фінансування у вартісному вираженні згідно з витратами на ремонт, передбаченими структурою тарифу, встановленою рішенням НКРЕКП.

Відповідно до статей 17, 19 та 22 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. Відповідно до пунктів 11, 12 частини першої статті 17, статті 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та статті 77 Закону України «Про ринок електричної енергії» накладити штраф у розмірі 85 000 (вісімдесят п'ять тисяч) гривень на ДОЧІРНЄ ПІДПРИЄМСТВО ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «АТОМСЕРВІС» (код ЄДРПОУ 22432779) за порушення:

пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата здійснювати господарську діяльність з розподілу та постачання електричної енергії відповідно до законів України «Про електроенергетику», «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії» та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, зокрема:

Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, а саме:

пункту 4.1 розділу 4 у частині обов'язку ліцензіата виконувати схвалену НКРЕКП інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні та обсягів фінансування у вартісному вираженні,

пункту 4.4 розділу 4 у частині самостійного перерозподілу фінансування вартості заходів, передбачених схваленою Інвестиційною програмою, при зміні вартості виконання заходів понад п'ять відсотків;

підпункту 11 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та підпункту 3 пункту 2.4 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата дотримуватися визначених напрямків та обсягів використання коштів за статтями витрат відповідно до встановленої рішенням НКРЕКП, зокрема постановами від 15 грудня 2016 року № 2234

«Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та тарифів на постачання електричної енергії за регульованим тарифом для ДПЕМ ПрАТ «Атомсервіс» та від 24 січня 2018 року № 72 «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії та тарифів на постачання електричної енергії ДПЕМ ПрАТ «Атомсервіс» структури тарифів на розподіл та постачання електричної енергії;

підпункту 7 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП документи, інформацію та звітність, необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень, в обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП, а саме, пунктом 2.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕ (місячна) «Звітні дані про обсяги передачі електричної енергії місцевими (локальними) електромережами та нормативні технологічні витрати електроенергії за 1 - 2 класами напруги», затвердженої постановою НКРЕКП від 04 жовтня 2012 року № 1257, яким встановлено, що форма звітності № 2-НКРЕ подається Ліцензіатом до НКРЕКП та відповідного територіального підрозділу НКРЕКП не пізніше 20 числа місяця, наступного за звітним періодом;

підпункту 13 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата виконувати заходи з ремонтів основних фондів у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні та згідно з передбаченими відповідною статтею структури тарифу обсягами фінансування;

підпункту 6 пункту 2.4 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата виконувати заходи з ремонтів основних фондів у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні та обсягів фінансування у вартісному вираженні згідно з витратами на ремонт, передбаченими структурою тарифу, встановленою рішенням НКРЕКП.

Зазначена сума штрафу має бути сплачена до Державного бюджету України у 30-денний строк з дня одержання копії рішення про накладення штрафу (код бюджетної класифікації 21081100 «Адміністративні штрафи та інші санкції»).

2. Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, у межах здійснення заходів державного регулювання, відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що буде проводитися у формі відкритого слухання проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на розподіл електричної енергії ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС» шляхом його зміни в бік зменшення на загальну суму 2 460,87 тис, грн (без ПДВ), врахувавши:

суму необґрунтованого недовиконання інвестиційної програми, програми ремонтів та надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності за 2018 рік у розмірі 3 846,43 тис. грн (без ПДВ);

суму перевищення вартості заходів, передбачених схваленою Інвестиційною програмою з розподілу та постачання електричної енергії на 2018 рік, понад десять відсотків у розмірі 8,93 тис. грн (без ПДВ);

суму дофінансування після 20 січня 2019 року ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС» заходів Інвестиційної програми на 2018 рік, які було виконано (освоєно) до 20 січня 2019 року, що підтверджено оформленими актами виконаних робіт, у розмірі 1 394,49 тис. грн (без ПДВ).

Голова НКРЕКП

О. Кривенко

МП

Копію постанови про накладення штрафу надіслано (отримав)

(дата надіслання, посада, прізвище, ім'я, по батькові особи, яка отримала копію постанови)

«__» _____ 20__ року
