

## ПОГОДЖЕНО:

Департамент  
ліцензійного контролю  
«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 2018 р.

Голові НКРЕКП  
Членам НКРЕКП

**Обґрунтування**  
**до проекту постанови НКРЕКП «Про накладення штрафу**  
**на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «КИЇВОБЛЕНЕРГО»**  
**за порушення Ліцензійних умов з передачі електричної енергії,**  
**Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії,**  
**Ліцензійних умов з постачання електричної енергії**  
**та здійснення заходів державного регулювання»**

Управлінням НКРЕКП у м. Києві та Київській області на підставі постанови НКРЕКП від 19 липня 2018 року № 742 «Про проведення позапланової перевірки ПРАТ «КИЇВОБЛЕНЕРГО», було проведено позапланову перевірку дотримання Умов та Правил здійснення підприємницької діяльності з передачі електричної енергії місцевими (локальними) електричними мережами, затверджені постановою НКРЕ від 13 червня 1996 року № 15 (далі – *Ліцензійні умови з передачі електричної енергії*), Умов та Правил здійснення підприємницької діяльності з постачання електричної енергії за регульованим тарифом, затверджені постановою НКРЕ від 13 червня 1996 року № 15/1 (далі – *Ліцензійні умови з постачання електричної енергії за регульованим тарифом*), 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*), ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «КИЇВОБЛЕНЕРГО» (08132, Київська обл., Києво-Святошинський р-н, м. Вишневе, вул. Київська, 2Б, код ЄДРПОУ 23243188), за результатами якої складено [Акт від 20 серпня 2018 року № 285](#), який розміщено на офіційному веб-сайті НКРЕКП в мережі Інтернет.

Перевірка ліцензованої діяльності ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «КИЇВОБЛЕНЕРГО» проводилась за період діяльності з 01 січня 2017 року по 31 грудня 2017 року.

Крім того, відповідно до постанови НКРЕКП від 19.07.2018 № 742, посвідчення на проведення позапланової виїзної перевірки від 26.07.2018 № 147, урахуваючи листи Товариства від 06.07.2018 № 10/400/4842 і від 09.07.2018 № 10/400/4896, комісією з перевірки було досліджено питання розрахунку ПРАТ «КИЇВОБЛЕНЕРГО» величини коригування нормативного значення технологічних витрат електричної енергії в електричних мережах, яка використовувалась Товариством при розрахунку середньої закупівельної ціни на електричну енергію за січень, лютий та березень 2018 року.

ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «КИЇВОБЛЕНЕРГО» (далі – ПРАТ «КИЇВОБЛЕНЕРГО», Товариство, Ліцензіат) [листом від 27 серпня 2018 року № 10/400/6344](#) (вх. НКРЕКП від 28 серпня 2018 року № 12754/1-18) надало до НКРЕКП пояснення до виявлених Актом від 20 серпня 2018 року № 285 порушень, які розглянуто та розміщено на офіційному веб-сайті НКРЕКП в мережі Інтернет.

Так, зазначеним Актом позапланової перевірки встановлено наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1.	підпункт 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 постановою НКРЕКП від 15 грудня 2016 року № 2222 «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та тарифів на постачання електричної енергії за регульованим тарифом для ПРАТ «КІЇВОБЛЕНЕРГО» (зі змінами), структури тарифу на розподіл та постачання електричної енергії

Тарифи на розподіл та постачання електричної енергії для ПРАТ «КІЇВОБЛЕНЕРГО» на 2017 рік затверджені постановою НКРЕКП від 15 грудня 2016 року № 2222 «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та тарифів на постачання електричної енергії за регульованим тарифом для ПРАТ «КІЇВОБЛЕНЕРГО» (зі змінами).

**Загальний фактичний обсяг товарної продукції** склав **801 233 тис. грн, що на 37 605 тис. грн, або 4,9 %, більше** планового показника 763 628 тис. грн.

**Фактичний обсяг корисного відпуску** склав:

з **розподілу** електричної енергії **5 502,733 млн кВт.год, що на 303,621 млн кВт.год, або 5,8 %, більше** планового показника 5 199, 112 млн кВт.год.

з **постачання** електричної енергії **5 333,862 млн кВт.год, що на 266,392 млн.кВт.год, або 5,3 %, більше** планового рівня 5 067,470 млн.кВт.год.

**Фактичні операційні витрати** на розподіл і постачання електричної енергії склали **1 135 382 тис. грн, що на 385 952 тис. грн, або 51,5 %, більше** планового показника 749 430 тис. грн.

**Фінансовим результатом від здійснення ліцензованої діяльності є збиток у розмірі (-) 334 149 тис. грн.**

**Аналіз відповідності статей фактичних витрат затвердженій структурі тарифу на розподіл (передачу) та постачання електроенергії:**

Перелік складових частин витрат з ліцензованого виду діяльності, що включаються в розрахунок тарифу	Передача е/е				Постачання е/е				Всього е/е			
	План	Факт	Відхилення		План	Факт	Відхилення		План	Факт	Відхилення	
	тис. грн	тис. грн	тис. грн	%	тис. грн	тис. грн	тис. грн	%	тис. грн	тис. грн	тис. грн.	%
<b>1. Операційні витрати</b>	<b>661 138</b>	<b>917 765</b>	<b>256 627</b>	<b>38,8</b>	<b>88 292</b>	<b>217 617</b>	<b>129 325</b>	<b>146,5</b>	<b>749 430</b>	<b>1 135 382</b>	<b>385 952</b>	<b>51,5</b>
<i>Матеріальні витрати</i>	<i>160 774</i>	<i>169 363</i>	<i>8 589</i>	<i>5,3</i>	<i>2 815</i>	<i>9 417</i>	<i>6 602</i>	<i>234,5</i>	<i>163 589</i>	<i>178 780</i>	<i>15 191</i>	<i>9,3</i>
виробничі послуги	10 279	9 299	-980	-9,5	430	878	448	104,2	10 709	10 177	-532	-5,0
сировина та матеріали	4 978	11 410	6 432	129,2	99	142	43	43,4	5 077	11 552	6 475	127,5
лічильники	0	0	0	-	0	0	0	-	0	0	0	-
паливо	52 862	52 518	-344	-0,7	1 881	3 323	1 442	76,7	54 743	55 841	1 098	2,0
на ремонт	72 218	78 347	6 129	8,5	405	2 850	2 445	603,7	72 623	81 197	8 574	11,8
на енергію для господарських потреб	20 437	17 789	-2 648	-13,0	0	2 224	2 224	-	20 437	20 013	-424	-2,1
на використання ел. мереж ін. ліцензіатів	0	0	0	-	0	0	0	-	0	0	0	-
<b>Витрати на оплату праці</b>	<b>292 191</b>	<b>319 872</b>	<b>27 681</b>	<b>9,5</b>	<b>59 846</b>	<b>61 455</b>	<b>1 609</b>	<b>2,7</b>	<b>352 037</b>	<b>381 327</b>	<b>29 290</b>	<b>8,3</b>
<b>Відрахування на соціальні заходи</b>	<b>64 284</b>	<b>69 620</b>	<b>5 336</b>	<b>8,3</b>	<b>13 164</b>	<b>13 324</b>	<b>160</b>	<b>1,2</b>	<b>77 448</b>	<b>82 944</b>	<b>5 496</b>	<b>7,1</b>
<i>Амортизація (за бух. обліком)</i>	<i>67 710</i>	<i>302 899</i>	<i>235 189</i>	<i>347,3</i>	<i>1 009</i>	<i>2 829</i>	<i>1 820</i>	<i>180,4</i>	<i>68 719</i>	<i>305 728</i>	<i>237 009</i>	<i>344,9</i>
<i>Амортизація (за подат. обліком)</i>	<i>67 710</i>	<i>95 821</i>	<i>28 111</i>	<i>41,5</i>	<i>1 009</i>	<i>0</i>	<i>-1 009</i>	<i>-100,0</i>	<i>68 719</i>	<i>95 821</i>	<i>27 102</i>	<i>39,4</i>
<b>Інші операційні витрати</b>	<b>76 179</b>	<b>56 011</b>	<b>-20 168</b>	<b>-26,5</b>	<b>11 458</b>	<b>130 592</b>	<b>119 134</b>	<b>1 039,7</b>	<b>87 637</b>	<b>186 603</b>	<b>98 966</b>	<b>112,9</b>
Плата за землю	7 175	9 262	2 087	29,1	605	0	-605	-100,0	7 780	9 262	1 482	19,0
Витрати на зв'язок	2 773	2 796	23	0,8	345	373	28	8,1	3 118	3 169	51	1,6

Витрати на службові відрядження	1 607	1 340	-267	-16,6	331	146	-185	-55,9	1 938	1 486	-452	-23,3
Інвентаризація землі	0	122	122	-	0	0	0	-	0	122	122	-
Інші	64 624	42 491	-22 133	-34,3	10 177	130 073	119 896	1 178,1	74 801	172 564	97 763	130,7
<b>2. Усього фінансові витрати (% за кредит)</b>	<b>0</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>0</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>0</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>
<b>3. Витрати з прибутку на:</b>	<b>12 986</b>	<b>12 986</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1 179</b>	<b>1 179</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>14 165</b>	<b>14 165</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
розвиток виробництва/виробничі інвестиції	5 052	5 052	0	0	120	120	0	0	5 172	5 172	0	0
інші витрати з прибутку	7 934	7 934	0	0	1 059	1 059	0	0	8 993	8 993	0	0
<b>4. Усього від реалізації електроенергії</b>	<b>674 139</b>	<b>709 099</b>	<b>34 960</b>	<b>5,2</b>	<b>89 489</b>	<b>92 134</b>	<b>2 645</b>	<b>3,0</b>	<b>763 628</b>	<b>801 233</b>	<b>37 605</b>	<b>4,9</b>
<b>5. Прибуток (- збиток):</b>	<b>13 001</b>	<b>-208 666</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>1 197</b>	<b>-125 483</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>14 198</b>	<b>-334 149</b>	<b>x</b>	<b>x</b>
6. Корисний відпуск, млн кВт/год	5 199,112	5 502,733	303,621	5,8	5 067,470	5 333,862	266,392	5,3	x	x	x	x
7. Рентабельність, %	2	-23	x	x	1	-58	x	x	2	-29	x	x

По статті «Матеріальні витрати» фактичні витрати склали **178 780 тис. грн**, що на **15 191 тис. грн**, або 9,3 %, більше затверджених тарифами (163 589 тис. грн).

По статті «Витрати на оплату праці» фактичні витрати склали **381 327 тис. грн**, при затверджених 352 037 тис. грн, перевитрати склали **29 290 тис. грн**, або 8,3 %.

По статті «Відрахування на соціальні заходи» фактичні витрати склали **82 944 тис. грн** при затверджених 77 448 тис. грн, перевитрати склали **5 496 тис. грн**, або 7,1 %.

По статті «Амортизація» (за бухгалтерським обліком) нарахування становлять **305 728 тис. грн**, що більше на **237 009 тис. грн**, або 344,9 %, від затверджених в тарифах 68 719 тис. грн.

По статті «Інші операційні витрати» фактичні витрати склали **186 603 тис. грн** (у т.ч. стаття «інші» у розмірі 172 564 тис. грн), що на **98 966 тис. грн**, або 112,9 %, більше затверджених тарифами 87 637 тис. грн (у т.ч. стаття «інші» у розмірі 74 801 тис. грн).

Перевитрати по статтям «Витрати на оплату праці» та «Відрахування на соціальні заходи» становлять в середньому 10,12 тис. грн на одного працівника.

Таким чином, аналіз фактичних та запланованих структурою тарифів витрат за 2017 рік вказує на те, що фактичні витрати ПРАТ «КИЇВОБЛЕНЕРГО» не відповідають затвердженій структурі тарифів на передачу та постачання електричної енергії, що свідчить про *порушення підпункту 11 пункту 2.3 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та підпункту 3 пункту 2.4 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії* щодо обов'язку ліцензіата дотримуватися визначених напрямків та обсягів використання коштів за статтями витрат відповідно до встановленої рішенням НКРЕКП, зокрема постановою НКРЕКП від 15 грудня 2016 року № 2222 «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та тарифів на постачання електричної енергії за регульованим тарифом для ПРАТ «КИЇВОБЛЕНЕРГО» (зі змінами), структури тарифів на розподіл та постачання електричної енергії.

#### **Щодо виконання ПАТ «КИЇВОБЛЕНЕРГО» програми ремонтів на 2017 рік**

Структурою тарифів на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та тарифів на постачання електричної енергії за регульованим тарифом ПРАТ «КИЇВОБЛЕНЕРГО» на 2017 рік передбачені витрати по статті «на ремонт підрядним та господарським способами (без зарплати з нарахуваннями)», а саме виконання Програми робіт з ремонтів на загальну суму **72 623 тис. грн**.

Відповідно до Звіту про виконання програми ремонтів ПРАТ «КИЇВОБЛЕНЕРГО» за 4 квартали 2017 року обсяг фінансування поточних та капітальних ремонтів Товариством у 2017 році склав **81 958,2 тис. грн** (без ПДВ), або 112,8 %, від запланованих обсягів, **перевиконання** програми ремонтів склало **9 335,2 тис. грн** (без ПДВ).

Слід зазначити, що у 2017 році ліцензіатом проведено модернізацію (капіталізацію) необоротних активів в сумі **761,2 тис. грн**, які виконувались Товариством господарським способом.

Зведена інформація щодо виконання ПРАТ «КІЇВОБЛЕНЕРГО» у 2017 році Програми ремонтів, з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком, згідно з даними Звіту про виконання програми ремонтів

тис. грн без ПДВ

	Види ремонтів	один. вим.	План		Факт		відхилення		% виконання
			Кіл-ть	тис. грн	Кіл-ть	тис. грн	Кіл-ть	тис. грн	
	<b>ВСЬОГО</b>		<b>х</b>	<b>72 623,0</b>	<b>х</b>	<b>81 958,20</b>	<b>х</b>	<b>9 335,2</b>	<b>112,9</b>
1	Капітальний ремонт ПС 35-110 кВ		х	13 370,0	х	11 903,90	х	-1 466,1	89,0
1.1	Капітальний ремонт ПС-110 кВ	шт.	16	5 622,0	16	6 429,7	0	807,7	114,4
1.2	Капітальний ремонт ПС-35 кВ	шт.	29	6 966,0	29	4 931,1	0	-2 034,9	70,8
1.3	Придбання витратних матеріалів		х	448,0	х	368,7	х	-79,3	82,3
1.4	Ремонт бензоінструменту, генераторів, засобів виробування		х	50,0	х	44,4	х	-5,6	88,8
1.5	Ремонт ТВЗ, ЕРК та інші.		х	284,0	х	130,0	х	-154,0	45,8
2	Капітальний ремонт ПЛ 35-110 кВ		х	3 083,0	х	3 000,6	х	-82,4	97,3
2.1	Капітальний ремонт ПЛ-110 кВ	км	192	1 137,0	192	824,8	0	-312,2	72,5
2.2	Капітальний ремонт ПЛ-35 кВ	км	443	965,0	445	1 313,5	2	348,5	136,1
2.3	Придбання витратних матеріалів		х	398,0	х	278,7	х	-119,3	70,0
2.4	Ремонт бензоінструменту		х	83,0	х	93,5	х	10,5	112,7
2.5	Фарбування металевих опор	т	185	500,0	185	490,1	0	-9,9	98,0
3	Поточний ремонт ПС 35-110 кВ		х	1 125,0	х	2 276,6	х	1 151,6	202,4
3.1	Поточний ремонт ПС-110 кВ	шт.	67	884,0	67	1 206,7	0	322,7	136,5
3.2	Поточний ремонт ПС-35 кВ	шт.	128	241,0	128	1 069,9	0	828,9	443,9
4	Поточний ремонт ПЛ 35-110 кВ		х	226,0	х	239,4	х	13,4	105,9
4.1	Поточний ремонт ПЛ-110 кВ	км	2 146	122,0	2 146	103,9	0	-18,1	85,2
4.2	Поточний ремонт ПЛ-35 кВ	км	2 640	104,0	2 640	135,5	0	31,5	130,3
5	Аварійно-відновлювальні роботи в мережах 35-110кВ		х	2 821,0	х	3 066,0	х	245,0	108,7
6	Капітальний ремонт ТП(РП) 6-10/0,4 кВ	шт.	1 842	2 354,0	1 842	1 837,2	0	-516,8	78,0
7	Капітальний ремонт ПЛ 0,4-10 кВ		х	4 085,0	х	5 369,9	х	1 284,9	131,5
7.1	ПЛ-10 кВ	км	1 548,2	859,0	1 548,2	1 069,4	0,0	210,4	124,5
7.2	ПЛ-0,4 кВ	км	2 440,1	3 226,0	2 435,8	4 300,5	-4,3	1 074,5	133,3
8	Капітальний ремонт силових трансформаторів 6-10/0,4кВ	шт.	140	1 400,0	164	1 518,8	24	118,8	108,5
9	Поточний ремонт ТП(РП) 6-10/0,4 кВ	шт.	1 863	814,0	1 863	1 122,0	0	308,0	137,8
10	Поточний ремонт ПЛ 0,4-10 кВ		х	2 777,0	х	4 679,4	х	1 902,4	168,5
10.1	ПЛ-10 кВ	км	5 430,0	781,0	8 535,0	1 339,5	3 105,0	558,5	171,5
10.2	ПЛ-0,4 кВ	км	4 730,0	1 996,0	7 220,6	3 339,9	2 490,6	1 343,9	167,3
11	Відновлення пошкоджених кабельних ліній 10 кВ	шт.	430	2 800,0	519	3 075,70	89	275,7	109,8
12	Відновлення пошкоджених кабельних ліній 0,4 кВ	шт.	100	360,0	97	363,5	-3	3,5	101,0
13	Аварійно-відновлювальні роботи в мережах 0,4-10кВ		х	5 450,0	х	5 109,4	х	-340,6	93,8
14	Ремонт бензомоторної техніки		х	450,0	х	709,8	х	259,8	157,7
15	Витратні матеріали для бензомоторної техніки		х	400,0	х	456,1	х	56,1	114,0
16	Відновлення асфальтного покриття		х	150,0	х	100,5	х	-49,5	67,0
17	Ремонт будівельної частини ТП-10/0,4	шт.	27	825,0	44	1 433,5	17	608,5	173,8
18	Ремонт будівель та споруд		х	4 986,0	х	5 801,0	х	815,0	116,3
18.1	Ремонт будівель РП		х	3 061,0	х	1 400,0	х	-1 661,0	45,7
18.2	Ремонт адміністративно-господарських будівель та споруд		х	965,0	х	3 091,0	х	2 126,0	320,3
18.3	Ремонт адміністративно-господарських будівель та споруд		х	960,0	х	1 310,0	х	350,0	136,5
19	Ремонт автотранспорту та спецмеханізмів всього, в т.ч.:		х	17 906,0	х	23 471,0	х	5 565,0	131,1
19.1	Автомобільні шини	шт.	1 150	3 500,0	1 168	3 566,0	18	66,0	101,9
19.2	Акумуляторні батареї	шт.	250	749,0	209	425,0	-41	-324,0	56,7
19.3	Автомобільне мастило та рідини	кг/л	30 000	1 040,0	28 950	1 000,0	-1 050	-40,0	96,2
19.4	Запчастини та матеріали		х	5 376,0	х	8 043,0	х	2 667,0	149,6
19.5	Ремонт спецтехніки і механізмів	шт.	103	2 621,0	115	3 982,0	12	1 361,0	151,9
19.6	Ремонт автотранспорту загального призначення	шт.	288	4 620,0	325	6 455,0	37	1 835,0	139,7
20	Ремонт засобів зв'язку		х	550,0	х	242,2	х	-307,8	44,0
20.1	Ремонт АТС	шт.	6	91,0	7	106,8	1	15,8	117,4

20.2	Ремонт радіомодемів та РРЛ	шт.	9	184,0	5	105,0	-4	-79,0	57,1
20.3	Ремонт обладнання ТМ	шт.	10	275,0	4	30,4	-6	-244,6	11,1
21	Ремонт засобів комп'ютерної техніки		x	2 640,0	x	3 095,1	x	455,1	117,2
21.1	Ремонт оргтехніки	шт.	175	2 310,0	226	2 980,4	51	670,4	129,0
21.2	Ремонт ПК та ноутбуків	шт.	75	88,0	18	21,3	-57	-66,7	24,2
21.3	Ремонт моніторів	шт.	41	66,0	56	89,9	15	23,9	136,2
21.4	Ремонт систем живлення	шт.	50	176,0	8	3,5	-42	-172,5	2,0
22	Капітальний ремонт засобів вимірювальної техніки підрядним способом		x	972,0	x	540,1	x	-431,9	55,6
22.1	Ремонт зразкового лічильника PWS 3.3	шт.	2	100,0	4	50,5	2	-49,5	50,5
22.2	Ремонт зразкового лічильника PWS 2.3	шт.	2	90,0	3	82,0	1	-8,0	91,1
22.3	Ремонт зразкового лічильника PWS 1.3	шт.	2	40,0	0	0,0	-2	-40,0	0,0
22.4	Ремонт зразкового лічильника РТD 3G	шт.	2	12,0	1	1,6	-1	-10,4	13,3
22.5	Ремонт приладу АІТTS-98	шт.	1	5,0	1	2,0	0	-3,0	40,0
22.6	Ремонт приладів обліку	шт.	400	725,0	407	404,0	7	-321,0	55,7
23	Поточний ремонт засобів охоронно-пожежної сигналізації		x	249,0	x	230	x	-19,0	92,4
23.1	Технічне обслуговування систем пожежної автоматики	шт.	10	69,0	10	69,0	0	0,0	100,0
23.2	Технічне обслуговування систем пожежної автоматики	шт.	2 795	180,0	2 795	161,0	0	-19,0	89,4
24	Поточний ремонт засобів обліку підрядним способом		x	2 830,0	x	2 316,5	x	-513,5	81,9
24.1	Ремонт лічильників НІК	шт.	2 800	250,0	4 344	500,0	1 544	250,0	200,0
24.2	Ремонт лічильників NP	шт.	1 736	508,0	2 127	490,6	391	-17,4	96,6
24.3	Ремонт маршрутизаторів RTR АДД енергія	шт.	150	300,0	39	28,5	-111	-271,5	9,5
24.5	Ремонт лічильників «НВП «Центр енергообліку»	шт.	4 370	1 772,0	5 795	1 297,4	1 425	-474,6	73,2

Протягом 2017 року Товариство господарським способом (понесені витрати по придбанню матеріалів, без врахування заробітної плати) провело модернізацію (**капіталізацію**) необоротних активів в сумі **761,2 тис. грн**, детальна інформація виконання якої в розрізі заходів:

№ п/п	Районий/структурний підрозділ	Назва заходу	Сума, тис. грн
1	Рокитнянський РП	Встановлення РТП для ТП-228	89,3
2	Бориспільський РП	ТП-296 силовий трансформ	59,8
3	Фастівський РП	ТП-360 силовий трансформ	36,8
4	Білоцерківський РП	ТП-188 СТ 160 кВА	47,1
5	Яготинський РП	ТП-8 силовий трансформ	47,1
6	Києво-Святошинський РП	ТП-471 силовий трансформ	47,1
7	Бориспільський РП	ТП-184 силовий трансформ	36,8
8	Служба підстанцій ЦО	ПС-35кВ Качали - заміна ТВП-2	20,1
9	Вишгородський РП	Будівництво РТП-10/0,4 кВ	21,5
10	Вишгородський РП	ПЛ10 кВ Лін.16 Катюжанка	38,9
11	Васильківський РП	Будівництво ПЛ 10 кВ для РТП560	50,2
12	Рокитнянський РП	Будівництво РТП для ТП228 лін.1	9,0
13	Служба підстанцій ЦО	ПС-35кВ Рудня - заміна ТВП-1	24,6
14	Служба підстанцій ЦО	ПС-35кВ Козаківка - монтаж ТВП-2	19,8
15	Згурівський РП	ТП-313 силовий трансфор	30,5
16	Служба підстанцій ЦО	ПС-110кВ Яготин - заміна ТВП-2	36,8
17	Служба підстанцій ЦО	ПС-110кВ Шкарівка - заміна ТВП-2	23,8
18	Вишгородський РП	Влаштування РТП до КТП-84	14,2
19	Кагарлицький РП	Влаштування РТП до КТП-390	11,0
20	Богуславський РП	Влаштування РТП до КТП-403	77,0
21	Бориспільський РП	Реконструкція ТП 41 м. Бориспіль	19,8
<b>Всього</b>			<b>761,2</b>

**Економія коштів**, в результаті недофінансування витрат, затверджених структурою тарифів з урахуванням сум перевищення фактичних витрат від планових показників становить 13 841 тис. грн (без ПДВ).

тис. грн (без ПДВ)

Стаття витрат	Економія «+»/ обґрунтоване перевищення «-»
Виробничі послуги	532
На енергію для господарських потреб	424
Плата за землю	-1 482
Витрати на службові відрядження	452
Відшкодування ЖЕК (крім внутрішньо будинкових мереж)	-357
Обов'язкове страхування робітників	76
Підготовка кадрів	354
Послуги ощадкас, банків	14 705
Юридичні послуги (нотаріальні послуги, юридичні консультації, судовий збір)	-1 338
Придбання та обслуговування програмного забезпечення	137
Охорона праці	-602
Спецвикористання природних ресурсів	81
Відшкодування витрати на утримання електричних мереж спільного використання	363
Лікарняні	1 019
Оголошення в ЗМІ, друкарська та поліграфічна продукція	249
Друк рахунків	-386
Оренда приміщень та обладнання	52
Доставка рахунків	-929
Послуги автотранспорту сторонніх організацій	139
Послуги по зняттю показників	394
Спецхарчування	3
Податок на нерухомість	-760
Первинна параметризація	715
<b>Всього витрат</b>	<b>13 841</b>

*Однак, Департамент ліцензійного контролю додатково вважає обґрунтованим перевищення фактичних витрат від планових показників, отриманих за результатами діяльності Товариства з розподілу (передачі) та постачання електричної енергії у 2017 році за статтею витрат:*

Стаття витрат	Економія «+», обґрунтоване перевищення «-», тис. грн (без ПДВ)
Інвентаризація землі	-122

*Отже, загальна сума економії коштів, отримана в результаті недофінансування витрат, затверджених структурою тарифів з урахуванням сум перевищення фактичних витрат від планових показників, отриманих за результатами діяльності з розподілу (передачі) та постачання електричної енергії у 2017 році, становить 13 719 тис. грн, проти зафіксованих в Акті перевірки 13 841 тис. грн.*

2	<p>підпункт 12 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, підпункту 5 пункту 2.4 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії</p> <p>пункти 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, Ліцензійних умов з постачання електричної енергії</p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата виконувати схвалену інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні та обсягів фінансування у вартісному вираженні</p> <p>щодо здійснення господарської діяльності з постачання та розподілу електричної енергії відповідно до законів України «Про електроенергетику», «Про засади функціонування ринку електричної енергії України», «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», нормативно-правових актів та нормативних документів, які регулюють діяльність в електроенергетиці, а саме Порядку формування Інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та постачання електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕ від 13.12.2012 № 1627 (далі – Порядок № 1627), зокрема:</p>
---	--	---



	<p>- пункту 4.1 розділу IV, щодо обов'язку ліцензіата виконувати схвалену НКРЕКП, зокрема постановою від 15.12.2016 № 2222, інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні та обсягів фінансування у вартісному вираженні;</p> <p>- пункту 4.4 розділу IV, у частині перевищення вартості виконання заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою, понад 5 %</p>
--	---

**Інвестиційна програма** (далі – ІП) ПРАТ «КІЇВОБЛЕНЕРГО» на 2017 рік була схвалена постановою НКРЕКП від 15 грудня 2016 року № 2222 «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та тарифів на постачання електричної енергії за регульованим тарифом для ПРАТ «КІЇВОБЛЕНЕРГО» (зі змінами) на загальну суму **190 416 тис. грн (без ПДВ)**.

Джерела фінансування	тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	68 719
Інші джерела, у т.ч.:	106 757
<i>Реактивна електроенергія</i>	79 958
<i>Небаланс ТВЕ</i>	26 799
Невикористані кошти 2016 року	14 940
<b>Разом (без урахування ПДВ)</b>	<b>190 416</b>

Виконання інвестиційної програми на 2017 рік згідно із даними звіту ПРАТ «КІЇВОБЛЕНЕРГО»

№ з/п	Найменування цільових програм	Заплановано на звітний період (з наростаючим підсумком), тис. грн (без ПДВ)	Виконано у звітному періоді, тис. грн (без ПДВ)		Відсоток фінансування %	Залишилось не профінансовано, тис. грн (без ПДВ)
			Усього профінансовано	Освоєно згідно з актами виконаних робіт		
1	Будівництво, модернізація та реконструкція електричних мереж та обладнання	140 102,18	136 426,32	136 426,32	97,4	3 675,87
2	Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії	31 120,28	31 119,91	31 119,91	100,0	0,37
3	Впровадження та розвиток АСДТК	750,00	749,77	749,77	100,0	0,23
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	4 345,13	4 332,66	4 332,66	99,7	12,47
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку і телекомунікацій	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Модернізація та закупівля транспортних засобів	8 649,08	8 649,08	8 649,08	100,0	0,00
7	Інше	5 449,16	5 357,09	5 357,09	98,3	92,07
<b>8</b>	<b>Усього</b>	<b>190 415,84</b>	<b>186 634,83</b>	<b>186 634,83</b>	<b>98,0</b>	<b>3 781,02</b>

ПРАТ «КІЇВОБЛЕНЕРГО» фактично профінансовано заходів ІП 2017 року на загальну суму **186 634,83 тис. грн (без ПДВ)**, що складає 98 % від запланованої суми, при цьому рівень освоєння коштів становить 100 % від загальної суми фінансування.

Комісія з перевірки, провівши аналіз первинної документації (реєстрів здійснених платежів, актів виконаних робіт, форм КБ-2, КБ-3 та ін.), встановила наступне:

**1. Повністю не профінансовано та не виконано 7 заходів ІП на загальну суму 366,92 тис. грн (без ПДВ).**

За поясненнями Ліцензіата, наданими [листом від 27 серпня 2018 року № 10/400/6344](#):

- пункт 12.3.3 Розділу I «Реконструкція ПЛ 110 кВ «Северна-Ірпінь 3» та ПЛ110 кВ «Ірпінь-Біличі» з улаштуванням кабельних заходів на ПС 330/110 кВ «Західна» – на суму 111,56 тис. грн – захід є перехідним об'єктом з ІП 2016 року, в якій передбачалось фінансування в обсязі 88 % проекту і 12 % в ІП 2017 року. Однак проектування було завершено у повному обсязі у 2016 році.

- пункт 12.5.5 Розділу I «Реконструкція ПЛ-10 кВ Л-112 Переселення Бориспільського району» – на суму 52,40 тис. грн;
- пункт 12.5.6 Розділу I «Реконструкція ПЛ-10 кВ Л-7 Рогозів Бориспільського району» – на суму 42,19 тис. грн;
- пункт 12.5.14/3 Розділу I «Реконструкція ПЛ-0,4 кВ ТП-640 Л-1,2,3 з встановленням розвантажувальної КТП10/0,4кВ» – на суму 47,48 тис. грн;
- пункт 12.5.63 Розділу I «Реконструкція ПЛ 10 кВ ПЛ 10 кВ Л-ТП-199/108 ПЛ 10 кВ Л-ТП-1188 Ірпінського району» – на суму 7,50 тис. грн;

Зважаючи на нагальну необхідність виконання робіт з проектування та реконструкції зазначених об'єктів (укладенням договорів про стандартне приєднання до електричних мереж, при цьому приєднання замовників мало бути здійснено із використанням зазначених повітряних ліній та обмеженим терміном надання послуги з стандартного приєднання) Товариством було прийнято рішення про розробку проектно-кошторисної документації силами проектно-кошторисної групи ПрАТ «КИЇВОБЛЕНЕРГО».

- пункт 12.5.14/1 Розділу I «Реконструкція ПЛ-10 кВ № 51 «Городище» Бориспільського району» – на суму 17,19 тис. грн;
- пункт 12.5.14/2 Розділу I «Реконструкція ПЛ-10 кВ № 6 «Іванків» Бориспільського району» – на суму 88,60 тис. грн.

Проектування реконструкції даних ПЛ-10 кВ передбачалось для покращення якості та надійності електропостачання майбутніх споживачів, оскільки в попередніх роках проводилось будівництво багатопверхових будинків. Разом з цим, за проведеним у 2017 році аналізом було встановлено, що територія м. Бориспіль та Бориспільського р-ну, що живиться від ПС 110/10 кВ «Міська», не має ознак інтенсивного розвитку, а тому було прийнято рішення щодо економічної недоцільності виконання зазначених заходів.

Крім того, відповідно до наданих Ліцензіатом пояснень, Товариством було передбачено виконання робіт з виносу 2 627 шт. однофазних лічильників на загальну суму 2 520,39 тис. грн (без ПДВ) та 881 шт. трифазних лічильників на загальну суму 1 376,13 тис. грн (без ПДВ). Перевіркою встановлено, що підрядними організаціями у 2017 році було здійснено винос 2 092 шт. однофазних лічильників на загальну суму 1 902,24 тис. грн (без ПДВ) та 571 шт. трифазних лічильників на загальну суму 805,58 тис. грн (без ПДВ).

Зважаючи на відмови підрядних організацій від виконання даного заходу, Товариство власними силами (господарським способом) здійснило винос решти засобів обліку, а саме однофазних - 535 шт., трифазних – 310 шт., у зв'язку з чим відпала необхідність виконувати зазначені заходи підрядним способом.

**Ураховуючи викладене вище, пояснення Ліцензіата враховані Департаментом ліцензійного контролю при здійсненні подальших розрахунків.**

**2. Профінансовано не у повному обсязі 13 заходів III на загальну суму 1 783,62 тис. грн (без ПДВ).**

**3. Загальні перевитрати по заходах III склали 860,91 тис. грн, у тому числі:**

- **перевищення фактичної вартості до 5% по заходах III на склало 829,83 тис. грн (без ПДВ);**
- **перевищення фактичної вартості більше 5% склалося по 3 заходах III на загальну суму 31,08 тис. грн (без ПДВ).**

**4. Під час перевірки Товариством були наданні пояснення стосовно причин збільшення фізичних обсягів виконання заходів III 2017 року, зокрема збільшення довжин ліній які реконструюються, та первинні документи (проектна та виконавча документація, акти виконаних робіт), по ряду заходів, які були враховані комісією з перевірки як обґрунтовані.**

Таким чином, при визначенні загальної суми перевищення через збільшення фізичних обсягів виконання III, **перевищення фізичних обсягів виконання – відсутнє.**

**5. Департамент ліцензійного контролю зазначає, що з урахуванням економії коштів по 7 заходів III, які зазначені в п. 1, на загальну суму 366, 92 тис. грн (без ПДВ), загальна сума**



**економії коштів**, яка склалась за результатами заходів ІІ 2017 року, становить **2 788,92 тис. грн (без ПДВ)**, а з урахуванням перевищення вартості заходів ІІ 2017 року до **5 % – 1 959,11 тис. грн (без ПДВ)**:

(тис. грн)

Розділ ІІ	Економія заходів	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%	Обсяг перевитрат, що перевищує 5%	Залишок економії (- перенесення)
1	2 683,77	829,80	31,08	1 853,97
2	0,37	0,00	-	0,37
3	0,23	-	-	0,23
4	12,48	0,01	-	12,47
6	-	0,01	-	-
7	92,07	0,00	-	92,07
<b>Загальний підсумок</b>	<b>2 788,92</b>	<b>829,83</b>	<b>31,08</b>	<b>1 959,11</b>

**Проти зафіксованих розрахунків в Акті перевірки від 20.08.2018 № 285:**

Загальна сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання 102 заходів ІІ 2017 року, становить **2 422,00 тис. грн**, а з урахуванням перевищення вартості заходів ІІ 2017 року склала **1 592,19 тис. грн (без ПДВ)**.

Розділ ІІ	Економія заходів	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%	Обсяг перевитрат, що перевищує 5%	Залишок економії (- перенесення)
1	2 316,85	829,80	31,08	1 487,04
2	0,37	0,00	-	0,37
3	0,23	-	-	0,23
4	12,48	0,01	-	12,47
6	-	0,01	-	-
7	92,07	0,00	-	92,07
<b>Загальний підсумок</b>	<b>2 422,00</b>	<b>829,83</b>	<b>31,08</b>	<b>1 592,19</b>

**Таким чином, враховуючи вищезазначені фактори, Інвестиційна програма Товариства на 2017 рік виконана на 100 %.**

**6. Відсутні заходи по яким було профінансовано та не освоєно коштів.**

**7. Відсутні заходи, по яким було освоєно, але не профінансовано кошти.**

**8. Невикористані кошти 2016 року**

Відповідно до постанови НКРЕКП від 07 листопада 2017 року № 1359 «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 15 грудня 2016 року № 2222», ПРАТ «КІЇВОБЛЕНЕРГО» включено до джерел фінансування інвестиційної програми статтю «Невикористані кошти 2016 року» у сумі **14 940 тис. грн (без ПДВ)**, а саме до ІІ 2017 року включено 19 заходів до першого розділу та один захід до четвертого розділу. Зазначені заходи були профінансовані та освоєні на загальну суму **14 849 тис. грн (без ПДВ)**, різниця складає економію у сумі **90,75 тис. грн (без ПДВ)**, що склалась за результатами виконання ІІ 2017 року, з урахуванням перевитрат, що не перевищують 5%.

Вищезазначене свідчить про порушення ПРАТ «КІЇВОБЛЕНЕРГО» вимог:

**1) пунктів 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та Ліцензійних умов з постачання електричної енергії щодо здійснення господарської діяльності з постачання та розподілу електричної енергії відповідно до законів України «Про електроенергетику», «Про засади функціонування ринку електричної енергії України», «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», нормативно-правових актів та нормативних документів, які регулюють діяльність в електроенергетиці, зокрема:**

**- пункту 4.1 розділу IV Порядку формування Інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та постачання електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕ від 13.12.2012**

№ 1627, щодо обов'язку ліцензіата виконувати схвалену НКРЕКП, зокрема постановою від 15 грудня 2016 року № 2222 «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та тарифів на постачання електричної енергії за регульованим тарифом для ПРАТ «КИЇВОБЛЕНЕРГО» (зі змінами), інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні та обсягів фінансування у вартісному вираженні;

- пункту 4.4 розділу IV Порядку № 1627, у частині перевищення вартості виконання заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою, понад 5%;

2) підпункту 12 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та підпункту 5 пункту 2.4 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата виконувати схвалену інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні та обсягів фінансування у вартісному вираженні.

3.	<p>підпункт 3.5.1 пункту 3.5 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії</p> <p>пункти 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, Ліцензійних умов з постачання електричної енергії</p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата діяти згідно із законодавством України та іншими нормативними документами,</p> <p>щодо здійснення господарської діяльності з розподілу та постачання електричної енергії відповідно до законів України «Про електроенергетику», «Про засади функціонування ринку електричної енергії України», «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», нормативно-правових актів та нормативних документів, які регулюють діяльність в електроенергетиці, зокрема:</p> <p>абзаців третього та п'ятого підпункту 2.1.3 пункту 2.1 Правил приєднання електроустановок до електричних мереж, затверджених постановою НКРЕ від 17 січня 2013 року № 32 (у редакції, що діяла з 12 травня 2017 року), зокрема щодо надання послуги з приєднання для електроустановок другого та третього ступенів потужності протягом 30 календарних днів від дати оплати замовником електропередавальній організації вартості приєднання відповідно до договору про приєднання, та у разі необхідності збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (затримка в погодженні власника (власників) або користувача (користувачів) земельної ділянки (земельних ділянок)) електропередавальна організація не пізніше ніж за 10 робочих днів до закінчення строку надання послуги з приєднання письмово та відповідно до вимог розділу IV цих Правил повідомляє замовника про збільшення терміну проектування на 30 календарних днів (з наданням документального підтвердження причин виникнення затримки),</p> <p>пункту 4.7 Методики № 562, в частині зазначення в акті про порушення однозначного тексту, без можливості подвійного тлумачення.</p>
----	--	---

**гр. Літковська Лідія Прокопівна**

Представниками Обухівського РП ПРАТ «КИЇВОБЛЕНЕРГО» 14 грудня 2017 року на об'єкті гр. Літковської Л.П., що розташований за адресою: вул. Лесі Українки, 32, с. Трипілля, Київської області, було складено Акт про порушення Правил користування електричною енергією № K036967 (далі – Акт № K036967), в якому зафіксовано наступне порушення: «Самовільне

підключення електроустановок струмоприймачів або електропроводки до електричної мережі енергопостачальника схованою електропроводкою, що неможливо виявити під час проведення контрольного огляду. Електроенергія, що споживалась, електролічильником не враховувалась».

Слід зазначити, що відповідно до зазначеного в Акті № К036967 опису порушення самовільне підключення було виконано до електричної мережі енергопостачальника.

При цьому, згідно з наведеною в Акті № К036967 схемою електропостачання споживача самовільне підключення було виконано до електричної мережі побутового споживача.

Таким чином, зазначена в Акті про порушення № К036967 інформація **містить подвійне тлумачення**, а саме опис порушення не відповідає схемі електропостачання споживача.

Гр. Літковська Л.П. листом від 30 січня 2018 року звернулася до Секретаріату Кабінету міністрів України, який був надісланий за належністю до НКРЕКП листом від 30 січня 2018 року № 41-ЛІ-002082/10П, щодо відповідності дій ПРАТ «КІЇВОБЛЕНЕРГО» вимогам законодавства України.

04 лютого 2018 року відбулося засідання комісії по розгляду Акта № К036967, відповідно до Протоколу № 0184 вказаного засідання енергопостачальником було прийнято рішення щодо застосування положення Методики визначення обсягу та вартості електричної енергії, не облікованої внаслідок порушення споживачами правил користування електричною енергією, затвердженою постановою Національної комісії регулювання електроенергетики України від 04 травня 2006 року № 562 (далі – Методика № 562), для здійснення на підставі Акта № К036967 розрахунку обсягу та вартості необлікованої електричної енергії. Сума нарахувань склала 27 946,31 грн.

Слід зазначити, що Акт № К036967 було розглянуто енергопостачальником на 52-ий календарний день від дня його складення, таким чином ПРАТ «КІЇВОБЛЕНЕРГО» було **порушено терміни розгляду Акта № К036967**, передбачені пунктом 53 Правил користування електричною енергією для населення, затверджених постановою НКРЕ від 26 липня 1999 року № 1357 (далі – ПКЕЕН).

Крім того, положеннями пункту 3.1 Методики № 562 встановлено, що Методика застосовується на підставі акта про порушення, складеного з урахуванням вимог ПКЕЕН, та в разі виявлення, зокрема, порушень зазначених у підпункті 5 пункту 3.1 Методики № 562 (самовільного підключення електроустановок, струмоприймачів або електропроводки до електричної мережі енергопостачальника або іншого споживача (власника мереж) з порушенням схеми обліку) та/або підпункті 6 пункту 3.1 Методики № 562 (самовільного підключення електроустановок, струмоприймачів або електропроводки до електромережі, що не є власністю енергопостачальника).

У разі виявлення у споживача порушень, зокрема, зазначених у підпунктах 5 та/або 6 пункту 3.1 Методики № 562, ця **Методика застосовується за умови виявлення місця підключення** до відповідних мереж, що зазначається в акті про порушення та позначається на схемі.

При цьому в Акті № К036967, як у описі виявленого порушення, так і на наведеній в Акті № К036967 схемі електропостачання споживача, **не зазначено місце самовільного підключення** електропроводки до електричної мережі.

Отже, ПРАТ «КІЇВОБЛЕНЕРГО» не мало підстав для застосування положень Методики № 562 для здійснення на підставі Акта № К036967 розрахунку обсягу та вартості необлікованої електричної енергії.

Враховуючи наведене ПРАТ «КІЇВОБЛЕНЕРГО» порушило **пункт 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії, щодо здійснення господарської діяльності з постачання електричної енергії відповідно до Законів України «Про електроенергетику», «Про засади функціонування ринку електричної енергії України», «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», нормативно-правових актів та нормативних документів, які регулюють діяльність в електроенергетиці, а саме пункту 4.7 Методики № 562, в частині зазначення в акті про порушення однозначного тексту, без можливості подвійного тлумачення.**

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що також в діях Ліцензіата вбачається **порушення абзацу чотирнадцятого пункту 3.1 Методики визначення обсягу та вартості електричної енергії, не облікованої внаслідок порушення споживачами правил користування електричною енергією, затвердженої постановою НКРЕ від 04 травня 2006 року № 562, яким**

передбачено, що у разі виявлення у споживача порушень, зазначених у підпунктах 5 - 7 цього пункту, ця Методика застосовується за умови виявлення місця підключення до відповідних мереж, що зазначається в акті про порушення та позначається на схемі, та **пункту 53 Правил користування електричною енергією для населення**, затверджених постановою НКРЕ від 26 липня 1999 року № 1357, а саме акт про порушення Правил, не розглянутий у визначеному цими Правилами порядку протягом 50 календарних днів від дня його складення, вважається недійсним та підлягає скасуванню.

НКРЕКП, розглянувши матеріали надані Товариством стосовно звернення гр. Літковської Л.П. від 30 січня 2018 року, листом від 03 березня 2018 року № 1802/20/9-18 рекомендувала ПРАТ «КІЇВОБЛЕНЕРГО» (вх. ліцензіата від 19 березня 2018 року № 2687) привести свої дії у відповідність до вимог чинного законодавства України шляхом скасування Акта та нарахувань, здійснених на його підставі, про що протягом двох тижнів повідомити НКРЕКП.

ПРАТ «КІЇВОБЛЕНЕРГО» повідомило комісію з перевірки про те, що **23 травня 2018 року** на засіданні комісії по розгляду актів про порушення було прийнято рішення: **Акт про порушення № К036967 та нарахування по ньому – скасувати, а кошти, що були частково сплачені споживачем по Акту № К036967, перерахувати в рахунок оплати за спожиту електроенергію, на підтвердження чого Товариство надало комісії з перевірки копію Протоколу комісії по розгляду актів про порушення від 23 травня 2018 року № 266 та копію рахунку за електроенергію від 31 липня 2018 року № 8690344844 з від'ємним показником на рахунку.**

**Таким чином, ПРАТ «КІЇВОБЛЕНЕРГО» виконало рекомендації, надані НКРЕКП листом від 03 березня 2018 року № 1802/20/9-18.**

#### **гр. Дмитрук Михайло Кирилович**

21 вересня 2017 року між гр. Дмитруком М.К. та ПРАТ «КІЇВОБЛЕНЕРГО» укладено Договір про приєднання до електричних мереж № К-14-17-1291 (далі – Договір № К-14-17-1291), невід'ємним додатком до якого є Технічні умови стандартного приєднання від 11 вересня 2017 року № К-14-17-1291. Замовлена до приєднання потужність в точці приєднання: 30 кВт.

Дмитруком М.К. 27 вересня 2017 року було оплачено вартість послуги із стандартного приєднання до електричних мереж в сумі 35 280,00 грн (з ПДВ), тобто послуга з приєднання мала бути надана до 27 жовтня 2017 року.

У зв'язку із необхідністю відведення у постійне користування земельних ділянок під електроустановки зовнішнього електрозабезпечення, Товариством було розпочато процедуру відведення земельних ділянок, про що гр. Дмитрука М.К. було проінформовано листом від 13 жовтня 2017 року № 05/362/6239 та надано копію клопотання від 13 жовтня 2017 року № 27/1/1122 до Княжицької сільської ради, про надання дозволу на розробку проекту землеустрою, щодо відведення земельних ділянок у користування на умовах оренди.

Після чого, Товариство систематично інформувало гр. Дмитрука М.К. про хід процедури відведення земельних ділянок, з наданням копій документів з офіційного листування.

Проте, комісія з перевірки зазначає, що **строк повідомлення** гр. Дмитрука М.К. **сплив 13 листопада 2017 року**, а лист про продовження строку надання послуг з приєднання датований **17 листопада 2017 року**, та повідомлення про продовження терміну надання послуги в грудні 2017 року – **взагалі відсутнє**.

Станом на момент проведення перевірки послугу з приєднання замовнику Дмитруку М.К. не надано, Товариством продовжується процедура відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики у відповідності до положень підпункту 2.1.3 пункту 2.1 Правил, про що листом від 26 липня 2018 року № 05/362/5380 Товариство повідомило гр. Дмитрука М.К. термін надання послуги з приєднання продовжено на 30 календарних днів.

### **гр. Гаїна Володимир Миколайович**

Між гр. Гаїною В.М. та ПРАТ «КІЇВОБЛЕНЕРГО» укладено та діє Договір про приєднання до електричних мереж від 27 вересня 2017 року № К-12-17-0556, невід'ємним додатком до якого є Технічні умови стандартного приєднання від 15 вересня 2017 року № К-12-17-0556. Замовлена до приєднання потужність в точці приєднання: 40 кВт (II ступінь приєднання).

Гаїною В.М. 29 вересня 2017 року було сплачено вартість послуги із стандартного приєднання до електричних мереж в сумі 41 280,0 грн, тобто послуга з приєднання мала бути надана до 28 жовтня 2017 року.

У зв'язку із необхідністю будівництва нових об'єктів електроенергетики та пов'язаного із цим відведенням земельних ділянок та проведенням топографо-геодезичних вишукувань, виконання проектно-вишукувальних робіт, ліцензіат 17 жовтня 2017 року повідомив замовника про необхідність подовження терміну надання послуги з приєднання, а також надіслав копію клопотання від 06 жовтня 2017 року до Бучанської міської ради, про надання дозволу на розробку проекту землеустрою, щодо відведення земельних ділянок у користування на умовах оренди.

Комісія з перевірки зазначає, що **строк повідомлення** гр. Гаїни В.М. **сплив 13 жовтня 2017 року**, а лист про продовження строку надання послуг з приєднання датований **17 жовтня 2017 року**.

Слід відмітити, що між гр. Гаїною В.М. та ПРАТ «КІЇВОБЛЕНЕРГО» укладено додаткову угоду від 26 жовтня 2017 року № К-12-17-0556/2018 до договору про приєднання до електричних мереж від 27 вересня 2017 року № К-12-17-0556 щодо продовження терміну до 01 жовтня 2018 року.

Товариство систематично інформувало гр. Гаїну В.М. про хід процедури відведення земельних ділянок, з наданням копій документів з офіційного листування.

Станом на момент перевірки послугу з приєднання замовнику Гаїна В.М. не надано, Товариством продовжується процедура відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики.

### **гр. Бленда Михайло Анатолійович**

01 серпня 2016 року Бленда М.А. звернувся з заявою про приєднання електроустановок житлового будинку до електричних мереж Товариства (II ступінь приєднання – 17 кВт).

Товариством було підготовлено проект Договору про приєднання до електричних мереж від 02 серпня 2016 року № К-14-16-1271 (далі – Договір № К-14-16-1271), невід'ємним додатком до якого є технічні умови стандартного приєднання від 02 серпня 2016 року № К-14-16-1271, з замовленою до приєднання потужністю 17 кВт (II ступінь приєднання).

Договір та Технічні умови були підписані зі сторони Замовника 13 серпня 2016 року та повернуті Товариству.

Згідно з положеннями пункту 3.1 Договору № К-14-16-1271, Виконавець зобов'язаний:

- забезпечити в установленому прядку приєднання замовника (будівництво та введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електропостачання об'єкта Замовника від місця забезпечення потужності до точки приєднання) у термін 30 робочих днів та після виконання Замовником зобов'язань, визначених пунктом 3.2 Договору про приєднання до електричних мереж № К-14-16-1271, а саме:

- оплатити на умовах Договору вартість наданих Виконавцем послуг з приєднання електроустановок Замовника в точці приєднання;

- на дату 31 грудня 2016 року ввести в експлуатацію власний об'єкт та електроустановки зовнішнього забезпечення від точки приєднання до об'єкта.

Слід зазначити, що оплата послуг зі стандартного приєднання була здійснена Замовником 21 березня 2017 року. Таким чином термін надання послуги з приєднання становить 30 робочих днів.

Станом на 05 травня 2017 року послуга зі стандартного приєднання Товариством не надана, при цьому, про збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання, гр. Бленду М.А. ПРАТ «КІЇВОБЛЕНЕРГО» повідомило листом від 12 травня 2017 року № 05/362/4159.

Необхідно відмітити, що Товариство систематично інформувало гр. Бленду С.М. про хід

процедури відведення земельних ділянок, з наданням копій документів з офіційного листування.

Листом від 30 листопада 2017 року № 05/362/7015/1 гр. Бленду М.А. повідомлено про введення мереж зовнішнього електропостачання в експлуатацію, але за укладанням договору про користування електричною енергією гр. Бленда М.А. не звертався.

### **гр. Семеній Руслан Миколайович**

26 червня 2017 року гр. Семеній Р.М звернувся з заявою про приєднання електроустановок індивідуального житлового будинку до електричних мереж Товариства.

07 липня 2017 року між Товариством та гр. Семенієм Р.М укладено Договір про приєднання до електричних мереж № К-17-17-0103, невід'ємним додатком до якого є Технічні умови стандартного приєднання № К-17-17-0103 від 03 липня 2017 року (І ступінь приєднання - 16 кВт).

На виконання умов Договору про приєднання до електричних мереж № К-17-17-0103 Замовником (гр. Семеній Р.М.) 07 липня 2017 року здійснено оплату послуги стандартного приєднання у розмірі 33 024,00 грн, таким чином послуга з приєднання мала бути надана до 27 липня 2017 року.

Згідно з абзацом першим підпункту 3.1.1. пункту 3.1 Договору про приєднання до електричних мереж № К-17-17-0103, виконавець послуг зобов'язаний, зокрема, забезпечити в установленому порядку приєднання об'єкта Замовника (будівництво та введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електропостачання об'єкта Замовника від місця забезпечення потужності до точки приєднання) у **строк 30 календарних днів** від дати оплати замовником електропередавальній організації вартості приєднання відповідно до договору про приєднання та після виконання замовником зобов'язань визначених пунктом 3.2 цього розділу.

При цьому, абзацом третім підпункту 2.1.3 пункту 2.1 **ПШЕЕМ**, зокрема, що строк надання **послуги з приєднання для електроустановок першого ступеня потужності становить 20 календарних днів** від дати оплати замовником електропередавальній організації вартості приєднання відповідно до договору про приєднання.

Згідно з пунктом 1.5 Договору про приєднання до електричних мереж № К-17-17-0103, заявлена потужність до приєднання складає **16 кВт**.

Вказане свідчить про порушення ПРАТ «КІЇВОБЛЕНЕРГО» вимог підпункту 3.5.1 пункту 3.5 Ліцензійних умов з передачі електроенергії щодо зобов'язання ліцензіата діяти згідно із законодавством України та нормативно-технічними документами, а саме з абзацом четвертим пункту 1.3 Правил приєднання електроустановок до електричних мереж, затверджених постановою НКРЕ від 17 січня 2013 року № 32 (у редакції, що діяла з 12 травня 2017 року) (далі – ПШЕЕМ), щодо надання послуги з приєднання на підставі договору про приєднання, що укладається за типовою формою, що наведена в додатку 1 до цих Правил.

Крім того, за інформацією, наданою Товариством, ПРАТ «КІЇВОБЛЕНЕРГО» листом від 05 липня 2017 року № 27/1/587 звернулося до Обухівської міської ради Київської області стосовно надання дозволу на розробку проекту землеустрою щодо відведення 21 земельної ділянки у користування на умовах оренди та листом від 10 липня 2017 року № 05/362/4911 повідомило гр. Семенія Р.М. про продовження строку надання послуги з приєднання з наданням копії клопотання до Обухівської міської ради Київської області.

Разом з тим, Виконавчий комітет Обухівської міської ради Київської області, на запит гр. Семенія Р.М. щодо надання інформації про отримання клопотання ПРАТ «КІЇВОБЛЕНЕРГО» від 05 липня 2017 року № 27/1/587, листом від 29 вересня 2017 року № 2156 повідомив гр. Семенія Р.М., що клопотання стосовно надання дозволу на розробку проекту землеустрою щодо відведення 21 земельної ділянки у користування на умовах оренди від ПРАТ «КІЇВОБЛЕНЕРГО» не надходило.

Станом на 13 жовтня 2017 року послуга з приєднання гр. Семенію Р.М. не надана.

Слід відмітити, що відповідно до Акта приймання-передачі наданої послуги по приєднанню до електричних мереж від 09 лютого 2018 року № 91240540 послуга з приєднання Замовнику надана. Договір про користування електричною енергією укладений 09 лютого 2018 року.

Крім того, гр. Семенієм Р.М. надано лист від 09 лютого 2018 року про відсутність претензій до Обухівського РП ПРАТ «КІЇВОБЛЕНЕРГО».



### **гр. Клімук Леонід Петрович**

23 червня 2017 року гр. Клімук Л.П. звернувся з заявою про приєднання електроустановок індивідуального житлового будинку до електричних мереж Товариства.

Товариством було підготовлено проект Договору про приєднання до електричних мереж від 26 червня 2017 року № К-14-17-0883, невід'ємним додатком до якого є технічні умови стандартного приєднання від 26 червня 2017 року № К-14-17-0883, з замовленою до приєднання потужністю 17 кВт (II ступінь приєднання).

Договір та Технічні умови були підписані зі сторони Замовника 04 липня 2017 року та повернуті Товариству.

На виконання умов Договору про приєднання до електричних мереж № К-14-17-0883, гр. Клімуком Л.П. 04 липня 2017 року було здійснено оплату вартості стандартного приєднання у розмірі 19 992,00 грн. Таким чином, термін надання послуги з приєднання становить 30 календарних днів.

Приєднання належного гр. Клімуку Л.П. індивідуального житлового будинку, передбачалося відповідно до розробленого Софіївсько-Борщагівською сільською радою проекту на електропостачання відповідного масиву, з величиною дозволеної до використання потужності 12 кВт, яка не відповідає величині заявленої потужності, вказаної гр. Клімуком Л.П. у заяві про приєднання, а саме 17 кВт (II ступінь приєднання).

Проте, відповідно до узгодженої проектною документації, будівництво мереж було виконано не в повному обсязі.

Отже, використання розробленого Софіївсько-Борщагівською сільською радою проекту, для приєднання нових замовників з дотриманням показників якості та надійності електропостачання, не можливе.

У зв'язку з вищевикладеним та тим, що одночасно з гр. Клімуком Л.П. надійшов ще ряд оплат від замовників стандартного приєднання, що знаходяться на даному масиві, Товариством було розроблено проектну документацію, згідно з якою передбачається приєднання нових споживачів з дотриманням показників якості та надійності електропостачання.

Товариство 24 липня 2017 року звернулося з клопотанням № 27/1/670 до Софіївсько-Борщагівською сільської ради про надання дозволу на розробку проекту землеустрою щодо відведення земельних ділянок у користування на умовах оренди, про що листом від 24 липня 2017 року № 05/362/5072/17 було повідомлено гр. Клімука Л.П.

Таким чином, строк повідомлення гр. Клімука Л.П. сплив 21 липня 2017 року, а лист про продовження строку надання послуг з приєднання датований 24 липня 2017 року.

Слід відмітити, що Товариство систематично інформувало гр. Клімука Л.П. про хід процедури відведення земельних ділянок, з наданням копій документів з офіційного листування.

Відповідно до Акта приймання-передачі наданої послуги по приєднанню до електричних мереж від 27 вересня 2017 року № 91139742 послуга з приєднання надана замовнику. Договір про користування електричною енергією укладений 26 грудня 2017 року.

### **гр. Шульженко-Годлевська Тетяна Миколаївна**

12 вересня 2017 року гр. Шульженко-Годлевська Т.М. звернулася з заявою про приєднання електроустановок індивідуального житлового будинку до електричних мереж Товариства.

Товариством було підготовлено проект Договору про приєднання до електричних мереж від 18 вересня 2017 року № К-17-17-0153, невід'ємним додатком до якого є технічні умови стандартного приєднання від 18 вересня 2017 року № К-17-17-0153, з замовленою до приєднання потужністю 20 кВт (II ступінь приєднання).

Договір та Технічні умови були підписані зі сторони Замовника 23 жовтня 2017 року та повернуті Товариству.

На виконання умов Договору про приєднання до електричних мереж № К-17-17-0153, 27 жовтня 2017 року замовником було здійснено оплату вартості стандартного приєднання у розмірі 20 640,00 грн (II ступінь приєднання - 20 кВт). Таким чином термін надання послуги з приєднання становить 30 календарних днів.

На виконання умов Договору про приєднання до електричних мереж № К-17-17-0153

ліцензіатом було розроблено проектно-кошторисну документацію, розпочато відповідну процедуру відведення земельних ділянок у користування на умовах оренди, про що гр. Шульженко-Годлевську Т.М., було проінформовано листом від 17 листопада 2017 року № 05/362/6820 та надано документальне підтвердження причин виникнення затримки, а саме копію клопотання від 16 листопада 2017 року № 27/1/1320 до Козинської селищної ради, про надання дозволу на розробку проекту землеустрою, щодо відведення земельних ділянок у користування на умовах оренди.

Проте строк повідомлення гр. Шульженко-Годлевської Т.М. сплив 13 листопада 2017 року, а лист про продовження строку надання послуг з приєднання датований 17 листопада 2017 року.

Надалі Товариство систематично інформувало гр. Шульженко-Годлевську Т.М. про хід процедури відведення земельних ділянок, з наданням копій документів з офіційного листування.

Слід зауважити, що гр. Шульженко-Годлевська Т.М. звернулась із заявою від 04 липня 2018 року до НКРЕКП щодо врегулювання спірних питань, що виникли під час надання ПРАТ «КІЇВОБЛЕНЕРГО» послуги зі стандартного приєднання.

НКРЕКП листом від 19 липня 2018 року № 5971/17/9-18 звернулась до Товариства з проханням розглянути дане звернення та надати відповідні матеріали.

Для вирішення спірного питання було прийнято рішення провести засідання комісії ІКЦ. Так, 16 серпня 2018 року відбулось засідання, оформлене протоколом № 17/1, в якому зазначено, що представник гр. Шульженко-Годлевської Т.М. – Шульженко М.В. попросив Товариство перенести точку приєднання (межу балансової належності) на існуючу опору № 28 ЛЕП-0,4 кВ Л-6 від ТП-10/0,4 кВ № 479, яка знаходиться біля земельної ділянки, яка належить на правах особистого сервітуту гр. Шульженко-Годлевській Т.М. Відповідна заява подана гр. Шульженко М.В. 16 серпня 2018 року, вх. Товариства № 5705.

Замовник самостійно бажає прокласти ЛЕП-0,4 кВ від опори № 28 ЛЕП-0,4 кВ Л-6 від ТП-10/0,4 кВ № 479 через земельну ділянку по договору сервітуту до об'єкту, який будується на земельній ділянці відповідно до отриманих технічних умов № К-17-17-0153.

**Таким чином, Актом перевірки зафіксовано однотипні порушення по зазначеним вище споживачам електричної енергії (Дмитрук М. К., Гаїна В. М., Бленда М. А., Семеній Р. М., Клімук Л. П., Шульженко-Годлевська Т. М.), а саме *порушення підпункту 3.5.1 пункту 3.5 Ліцензійних умов з передачі електроенергії щодо зобов'язання ліцензіата діяти згідно із законодавством України та нормативно-технічними документами та пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, щодо обов'язку ліцензіата здійснювати ліцензовану діяльність 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 абзаців третього та п'ятого підпункту 2.1.3 пункту 2.1 щодо надання послуги з приєднання для електроустановок першого ступеня потужності протягом 20 календарних днів від дати оплати замовником електропередавальній організації вартості приєднання відповідно до договору про приєднання, а для електроустановок другого та третього ступенів потужності цей строк становить 30 календарних днів, та у разі необхідності збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (затримка в погодженні власника (власників) або користувача (користувачів) земельної ділянки (земельних ділянок)) електропередавальна організація не пізніше ніж за 10 робочих днів до закінчення строку надання послуги з приєднання письмово та відповідно до вимог розділу IV цих Правил повідомляє замовника про збільшення терміну проектування на 30 календарних днів (з наданням документального підтвердження причин виникнення затримки).***

*Відповідно до постанов НКРЕКП від 19.07.2018 № 742, від 22 лютого 2018 року № 222, від 20.03.2018 № 323 та від 21 червня 2018 року № 522, посвідчення на проведення позапланової виїзної перевірки від 26.07.2018 № 147, урахуваючи листи Товариства від 06.07.2018 № 10/400/4842 і від 09.07.2018 № 10/400/4896, комісією з перевірки було досліджено питання розрахунку ПРАТ «КІЇВОБЛЕНЕРГО» величини коригування нормативного значення технологічних витрат електричної енергії в електричних мережах, яка використовувалась Товариством при розрахунку середньої закупівельної ціни на електричну енергію за січень, лютий та березень 2018 року.*

*Так, в результаті проведених розрахунків встановлено, що розмір загальної залишкової величини розміру коригування НЗТВЕ за фактом січня, лютого та березня 2018 року, що використовувалося при розрахунку прогнозованої СЗЦ на березень 2018 року, другий та третій квартали 2018 року відповідно, складає 46 645,700 МВт.год, загальна вартість якої становить 70 676 489,20 грн (без ПДВ), а саме:*

*за січень - 31 045 803,00 грн (без ПДВ);*

*за лютий - 4 416 648,42 грн (без ПДВ);*

*за березень - 35 214 037,78 грн (без ПДВ).*

**Інформація щодо стану розрахунку ПРАТ «КІЇВОБЛЕНЕРГО» із оптовим постачальником електричної енергії (ДП «ЕНЕРГОРИНОК»)**

Згідно з актом звірки розрахунків між ДП «Енергоринок» з ПрАТ «КІЇВОБЛЕНЕРГО» за продану з Оптового ринку електричної енергії України електроенергію станом на кінець дня 31 грудня 2017 заборгованість ПРАТ «КІЇВОБЛЕНЕРГО» за куповану електричну енергію становила 127 009,7 тис. грн (з ПДВ), у т.ч. за листопад 2017 року – 127 009,7 тис. грн (з ПДВ).

Відповідно до Акта звірки розрахунків на кінець дня 28 лютого 2018 року заборгованість ПрАТ «КІЇВОБЛЕНЕРГО» за куповану електричну енергію складала 51 932,4 тис. грн (з ПДВ), що є поточною за лютий місяць 2018 року, заборгованість за електричну енергію придбану у минулих періодах (до 2018 року) відсутня.

*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 (зі змінами) (далі – Методика № 306)*

Визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності та виконання інвестиційної програми, програми ремонтів

1. Фактична сума частини чистого прибутку (дивіденди) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році – **державна частка відсутня**;

2. Фактична сума використання коштів за статтею «витрати на ремонт» з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком, становить **81 958 тис. грн** (без ПДВ);

3. Сума коштів недофінансування ІІІ станом на 20 січня 2018 року – **3 781 тис. грн**.

4. Сума необ'єктивного перевищення вартості заходів ІІІ – **31,08 тис. грн**;

сума об'єктивного перевищення вартості заходів ІІІ – **829,83 тис. грн**.

5. Стан розрахунків за куповану в 2017 році електроенергію з ДП «Енергоринок» станом на 01 січня 2017 року – 98,4 %, станом на 01 березня 2018 року – 100,0%;

6. Сума недоплати вугледобувних підприємств, що утримуються за рахунок коштів Державного бюджету, за електроенергію, спожиту у звітному році на початок року, наступного за

звітним, та станом на 01 березня 2018 року – ліцензіат не здійснює постачання електричної енергії зазначеним підприємствам.

7. Величина дефіциту коштів, що виникла при виконанні заходів зі стандартних приєднань електроустановок замовників у 2017 році у зв'язку з перевищенням вартості виконаних заходів над сумою отриманої плати за стандартні приєднання від замовників – **944 тис. грн;**

8. Дохід, отриманий електропередавальною організацією, як плата за резерв абонованої приєднаної потужності в електричних мережах, створених до 19 березня 2013 року (до дати набрання чинності Методики розрахунку плати за приєднання електроустановок до електричних мереж, затвердженої постановою НКРЕ від 12 лютого 2013 року № 115) – **5 118 тис. грн;**

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 – **43 839 тис. грн** (у додатку 2 наведені пояснення ПрАТ «КІІВОБЛЕНЕРГО» щодо напрямків використання цих коштів);

**Департамент ліцензійного контролю зазначає, що** урахуваючи надані ґрунтовні пояснення Ліцензіата, надані до Акту перевірки, розмір пені та штрафних санкцій за несвоєчасну оплату спожитої електричної енергії, коштів, отриманих 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, становитиме:

43 839 – 34 786 (сума коштів, які згідно з наданими поясненнями Ліцензіата, з метою недопущення зупинки виробничої діяльності компанії та пом'якшення кризової ситуації, було направлено на підвищення рівня заробітної плати працівникам) = **9 053 тис. грн**

**проти зафіксованої Актом перевірки від 20.08.2018 № 285 суми 43 839 тис. грн;**

10. Сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії та постачання електричної енергії на закріпленій території – 75 801 тис. грн (додаток 3). Відповідно до Податкової декларації з податку на прибуток підприємства за 2017 рік загальний розмір податку на прибуток підприємств складає 99 984 тис. грн.

**Департамент ліцензійного контролю зазначає,** що відповідно до податкової декларації з податку на прибуток підприємства за 2017 рік загальний розмір податку на прибуток підприємства складає 99 984 тис. грн (додаток 3 до Акта перевірки).

Відповідно до Методики № 306 до розрахунку приймається **сума сплаченого податку на прибуток у звітному році (у розмірі 75 801 тис. грн),** тому для розрахунку не було прийнято до уваги: аванс з податку на прибуток станом на 31.12.2016 у сумі 3 857 тис. грн та частина податку на прибуток за 2017 рік, сплачена 07.03.2018 у сумі 20 326 тис. грн.

Так, сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії та постачання електричної енергії на закріпленій території, відповідно Акта перевірки від 20.08.2018 № 285 та з урахуванням даних форми звітності № 6-НКРЕ за 2017 рік, становить:

$$(1\ 135\ 382 \text{ (рядок 200 стовпчик 6)} / 1\ 171\ 376 \text{ (рядок 200 стовпчик 11)}) * \\ * 75\ 801 \text{ (розмір фактично сплаченого у 2017 році податку на прибуток)} = \\ = \mathbf{73\ 472 \text{ тис. грн}}$$

**проти зафіксованої Актом перевірки від 20.08.2018 № 285 суми 75 801 тис. грн**

Визначення загальної суми недофінансування інвестиційної програми, програми ремонтів у 2017 році та додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2017 році

1. **Департамент ліцензійного контролю зазначає**, що ураховуючи прийняті до уваги як економія 7 заходів Інвестиційної програми на 2017 рік (див. ст. 8 обґрунтування), сума коштів недофінансування ПРАТ «КІЇВОБЛЕНЕРГО» інвестиційної програми на 2017 рік, за виключенням суми економії

**3 781 – 1 959 = 1 822 тис. грн (без ПДВ)**

**проти зафіксованої Актом перевірки від 20.08.2018 № 285**

**3 781 – 1 592 = 2 189 тис. грн (без ПДВ)**

2. Додатково отриманий дохід 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 складає **37 638 тис. грн (без ПДВ)**.

3. За підсумками 2017 року ПРАТ «КІЇВОБЛЕНЕРГО» отримала додатковий дохід від реактивної електроенергії, який становить:

**Д<sub>р</sub> = 122 356 – 79 958 = 42 398 тис. грн (без ПДВ)**

де **122 356** – сума фактичного доходу від реактивної енергії за 2017 рік, тис. грн;

**79 958** – сума реактивної енергії як джерело фінансування Інвестиційної програми на 2017 рік, тис. грн;

4. Додатковий дохід від економії технологічних втрат електроенергії (далі – ТВЕ) за підсумками 2017 року:

**Д<sub>ТВЕ</sub> = 55 575 × 0,5 – 26 799 = 989 тис. грн (без ПДВ)**

де **55 575** – звітні фактичні дані вартості економії ТВЕ, тис. грн (розрахунок наведено в додатку 5);

**26 799** – розмір доходу від ТВЕ, як джерело фінансування інвестиційної програми на 2017 рік, тис. грн;

5. Дохід, отриманий електропередавальною організацією як плата за резерв абонованої приєднаної потужності в електричних мережах, створених до 19 березня 2013 року становить **5 118 тис. грн**.

6. Сума недофінансування статті «витрати на ремонт» з урахуванням витрат, які були капіталізовані відповідно до бухгалтерського обліку - **відсутня**.

7. 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

**Департамент ліцензійного контролю зазначає, що** ураховуючи надані ґрунтовні пояснення Ліцензіата, надані до Акту перевірки, розмір пені та штрафних санкцій за несвоєчасну оплату спожитої електричної енергії, коштів, отриманих 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, становитиме:

43 839 – 34 786 (сума коштів, які згідно з наданими поясненнями Ліцензіата, з метою недопущення зупинки виробничої діяльності компанії та пом'якшення кризової ситуації, було направлено на підвищення рівня заробітної плати працівникам) = **9 053 тис. грн**

**проти зафіксованої Актом перевірки від 20.08.2018 № 285 суми 43 839 тис. грн;**

Сума недофінансування інвестиційної програми, програми ремонтів у 2017 році та додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2017 році складає:

$$1\ 822 + 37\ 638 + 42\ 398 + 989 + 5\ 118 + 0 + 9\ 053 = 97\ 018 \text{ тис. грн}$$

проти зафіксованих Актом перевірки від 20.08.2018 № 285

$$2\ 189 + 37\ 638 + 42\ 398 + 989 + 5\ 118 + 0 + 43\ 839 = 132\ 171 \text{ тис. грн}$$

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що сума **об'єктивних чинників** недофінансування ПРАТ «КІІВОБЛЕНЕРГО» ліцензованої діяльності у 2017 році складає:

$$73\ 472 + 944 = 74\ 416 \text{ тис. грн, де}$$

73 472 – сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії та постачання електричної енергії на закріпленій території,

944 – величина дефіциту коштів, що виникла при виконанні заходів зі стандартних приєднань електроустановок замовників у 2017 році у зв'язку з перевищенням вартості виконаних заходів над сумою отриманої плати за стандартні приєднання від замовників.

проти зафіксованих Актом перевірки від 20.08.2018 № 285

$$76\ 745 \text{ тис грн (75\ 801 + 944 = 76\ 745 тис. грн).}$$

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що загальна фактична сума необґрунтованого недовиконання Інвестиційної програми становить:

$$97\ 018 - 74\ 416 = 22\ 602 \text{ тис. грн}$$

проти зафіксованої Актом перевірки від 20.08.2018 № 285

$$55\ 059 \text{ тис. грн (131\ 804 - 76\ 745 = 55\ 059 тис. грн).}$$

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що позитивна сума необґрунтованого недовиконання інвестиційної програми, програми ремонтів та надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності за звітний рік індексується на індекс цін на будівельно-монтажні роботи з грудня звітного року (2017 року) до грудня попереднього до звітного року (2016 року) (використовується інформація, розміщена на офіційному веб-сайті Державної служби статистики України) в розмірі 115,5% становить:

$$22\ 602 \times 1,155 = 26\ 105 \text{ тис. грн (без ПДВ)}$$

проти зафіксованих Актом перевірки від 20.08.2018 № 285

$$55\ 059 \times 1,155 = 63\ 593 \text{ тис. грн (без ПДВ).}$$

Результати розрахунку:

3)	1=4+5+8+11+14+17+18	Загальна сума недофінансування ліцензіатами інвестиційної програми, програми ремонтів за звітний рік та додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році, тис. грн	97 018
3.1)	2	Сума коштів недофінансування інвестиційної програми на звітний рік	3 781
	3	Сума економії, якщо така була зафіксована при перевірці	1 959
	4=2-3	Загальна сума недофінансування	1 822
3.2)	5	Додатково отриманий (недоотриманий) дохід внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу та/або постачання електроенергії споживачам порівняно із затвердженими в тарифах з розподілу електричної енергії (передачі електричної енергії місцевими (локальними) електромережами), постачання електричної енергії за регульованим тарифом	37 638
3.3)	6	Сума фактичного доходу від реактивної енергії	122 356
	7	Сума реактивної енергії як джерело фінансування інвестиційної програми на звітний рік	79 958
	8=6-7	Додатково отриманий (недоотриманий) дохід від реактивної енергії	42 398
3.4)	9	Звітні фактичні дані вартості економії ТВЕ	55 575
	10	Розмір доходу від ТВЕ як джерело фінансування інвестиційної програми на звітний рік	26 799



	<b>11=9*0,5-10</b>	<b>Додатково отриманий (недоотриманий) дохід від економії технологічних витрат електроенергії (далі - ТВЕ) за підсумками року</b>	<b>989</b>
3.5)	12	Дохід, отриманий електропередавальною організацією як плата за резерв абонованої приєднаної потужності в електричних мережах, створених до 19 березня 2013 року	5 118
	13	Сума доходу, отриманого, як плата за резерв абонованої приєднаної потужності, яка була визначена джерелом фінансування інвестиційної програми	–
	<b>14=12-13</b>	<b>Дохід, отриманий електропередавальною організацією як плата за резерв абонованої приєднаної потужності в електричних мережах, створених до 19 березня 2013 року, за виключенням коштів, які були визначені джерелом фінансування інвестиційної програми</b>	<b>5 118</b>
3.6)	15	Запланована сума по статті «Витрати на ремонт»	72 623
	16	Фактична сума використання коштів за статтею "витрати на ремонт" з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком	81 958
	<b>17=15-16</b>	<b>Сума недофінансування статті "витрати на ремонт" з урахуванням витрат, які були капіталізовані відповідно до бухгалтерського обліку</b>	<b>–</b>
3.7)	18	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	9 053
<b>4)</b>	<b>19=20+21+22+23</b>	<b>Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності, тис. грн</b>	<b>74 416</b>
4.1)	20	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 01 березня року, наступного за звітним	–
4.2)	21	Сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії та постачання електричної енергії на закріпленій території	73 472
4.3)	22	Сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій за підсумками попереднього року, що передус звітному року	–
4.4)	23	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	944
<b>5)</b>	<b>24=1-19</b>	<b>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, тис. грн</b>	<b>22 602</b>
	25	Індекс цін на будівельно-монтажні роботи	115,50
	<b>26=24*25/100</b>	<b>Підсумкова сума з урахуванням індексу інфляції, тис. грн</b>	<b>26 105</b>

**З огляду на зазначене, Департамент ліцензійного контролю пропонує 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», накласти штраф у розмірі **85 000** (вісімдесят п'ять тисяч) гривень на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «КІІВОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 23243188) за порушення Ліцензійних умов з передачі електричної енергії, Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та Ліцензійних умов з постачання електричної енергії, а саме: підпункту 3.5.1 пункту 3.5 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата діяти згідно із законодавством України та іншими нормативними документами, пунктів 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та Ліцензійних умов з постачання електричної енергії щодо здійснення ліцензованої діяльності 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, а саме:

Порядку формування Інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та постачання електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕ від 13 грудня 2012 року № 1627, зокрема пункту 4.1 розділу IV щодо обов'язку ліцензіата виконувати схвалену НКРЕКП, зокрема постановою від 15 грудня 2016 року № 2222 «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та тарифів на постачання електричної енергії за регульованим тарифом для ПРАТ «КІЇВОБЛЕНЕРГО» (зі змінами), інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні та обсягів фінансування у вартісному вираженні, а також пункту 4.4 розділу IV, у частині перевищення вартості виконання заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою, понад 5%,

абзаців третього та п'ятого підпункту 2.1.3 пункту 2.1 Правил приєднання електроустановок до електричних мереж, затверджених постановою НКРЕ від 17 січня 2013 року № 32 (у редакції, що діяла з 12 травня 2017 року), щодо надання послуги з приєднання для електроустановок першого ступеня потужності протягом 20 календарних днів від дати оплати замовником електропередавальній організації вартості приєднання відповідно до договору про приєднання, а для електроустановок другого та третього ступенів потужності цей строк становить 30 календарних днів, та у разі необхідності збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (затримка в погодженні власника (власників) або користувача (користувачів) земельної ділянки (земельних ділянок)) електропередавальна організація не пізніше ніж за 10 робочих днів до закінчення строку надання послуги з приєднання письмово та відповідно до вимог розділу IV цих Правил повідомляє замовника про збільшення терміну проектування на 30 календарних днів (з наданням документального підтвердження причин виникнення затримки);

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 постановою НКРЕКП від 15 грудня 2016 року № 2222 «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та тарифів на постачання електричної енергії за регульованим тарифом для ПРАТ «КІЇВОБЛЕНЕРГО» (зі змінами), структури тарифу на розподіл та постачання електричної енергії;

підпункту 12 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, підпункту 5 пункту 2.4 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата виконувати схвалену інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні та обсягів фінансування у вартісному вираженні.

2. Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, в 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 проводиться у формі відкритого слухання, проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на розподіл електричної енергії та тарифів на постачання електричної енергії ПРАТ «КІЇВОБЛЕНЕРГО» на 2019 рік шляхом їх зміни **в бік збільшення** на загальну суму **56 926,409 тис. грн (без ПДВ)**, врахувавши:

**суму перевищення вартості заходів**, передбачених схваленою Інвестиційною програмою з розподілу електричної енергії (передачі електричної енергії місцевими

(локальними) електромережами) та постачання електричної енергії за регульованим тарифом на 2017 рік **понад п'ять відсотків** у розмірі **31,08 тис. грн** (без ПДВ),

**суму економії коштів**, отриманої в результаті недофінансування витрат, затверджених структурою тарифів з урахуванням сум перевищення фактичних витрат від планових показників, отриманих за результатами діяльності з розподілу електричної енергії (передачі електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та постачання електричної енергії за регульованим тарифом у 2017 році, у розмірі **13 719 тис. грн (без ПДВ)**,

**вартість недоотриманого доходу** внаслідок установлення величини коригування нормативного значення технологічних витрат електричної енергії в електричних мережах на загальну суму **70 676,489 тис. грн (без ПДВ)**, у тому числі:

**за січень 2018 року**, яка використовувалась при розрахунку середньої закупівельної ціни на електричну енергію на березень 2018 року, відповідно до постанови НКРЕКП від 22 лютого 2018 року № 222 «Про встановлення розміру величини коригування нормативного значення технологічних витрат електричної енергії в електричних мережах при розрахунку прогнозованої середньої закупівельної ціни на електричну енергію на березень 2018 року», у розмірі **31 045 803,00 грн (без ПДВ)**;

**за лютий 2018 року**, яка використовувалась при розрахунку середньої закупівельної ціни на електричну енергію на II квартал 2018 року, відповідно до постанови НКРЕКП від 20 березня 2018 року № 323 «Про встановлення розміру величини коригування нормативного значення технологічних витрат електричної енергії в електричних мережах при розрахунку прогнозованої середньої закупівельної ціни на електричну енергію на II квартал 2018 року», у розмірі **4 416 648,42 грн (без ПДВ)**;

**за березень 2018 року**, яка використовувалась при розрахунку середньої закупівельної ціни на електричну енергію на III квартал 2018 року, відповідно до постанови НКРЕКП від 21 червня 2018 року № 522 «Про встановлення розміру величини коригування нормативного значення технологічних витрат електричної енергії в електричних мережах при розрахунку прогнозованої середньої закупівельної ціни на електричну енергію на III квартал 2018 року», у розмірі **35 214 037,78 грн (без ПДВ)**.

3. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати ПРАТ «КИЇВОБЛЕНЕРГО» відповідно до встановленого Порядку формування інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та постачання електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕ від 13 грудня 2012 року № 1627 (зі змінами) врахувати в Інвестиційній програмі з розподілу та постачання електричної енергії **на 2019 рік** статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2017 року» без додаткових джерел фінансування на загальну суму **28 064,11 тис. грн (без ПДВ)**, врахувавши:

**економію коштів**, що склалась при виконанні (фінансуванні та освоєнні) заходів Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії (передачі електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та постачання електричної енергії за регульованим тарифом на 2017 рік у розмірі **1 959,11 тис. грн (без ПДВ)**;

**надлишково отриманий дохід** від здійснення ліцензованої діяльності за звітний рік у розмірі **26 105 тис. грн (без ПДВ)**.

У разі неврахування в Інвестиційній програмі з розподілу електричної енергії та постачання електричної енергії на 2019 рік статті, зазначеної в абзаці першому цього пункту, Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, в 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

відкрите засідання НКРЕКП проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на розподіл електричної енергії та тарифів на постачання електричної енергії ПРАТ «КИЇВОБЛЕНЕРГО» шляхом їх зміни в бік зменшення на відповідну суму.

**Директор Департаменту**

**Я. Зеленюк**



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

**ПОСТАНОВА**

№ \_\_\_\_\_

Київ

Про накладення штрафу на ПРАТ «КИЇВОБЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з передачі електричної енергії, 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 08 листопада 2018 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки дотримання ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «КИЇВОБЛЕНЕРГО» Умов та Правил здійснення підприємницької діяльності з передачі електричної енергії місцевими (локальними) електричними мережами, затверджених постановою НКРЕ від 13 червня 1996 року № 15 (далі – Ліцензійні умови з передачі електричної енергії), Умов та Правил здійснення підприємницької діяльності з постачання електричної енергії за регульованим тарифом, затверджених постановою НКРЕ від 13 червня 1996 року № 15/1 (далі – Ліцензійні умови з постачання електричної енергії за регульованим тарифом), 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), від 20 серпня 2018 року № 285, проведеної відповідно до постанови НКРЕКП від 19 липня 2018 року № 742 «Про проведення позапланової перевірки ПРАТ «КИЇВОБЛЕНЕРГО»

та посвідчення на перевірку від 26 липня 2018 року № 147, встановлено, що ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «КИЇВОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 23243188) порушило Ліцензійні умови з передачі електричної енергії, Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії та Ліцензійні умови з постачання електричної енергії, а саме:

підпункт 3.5.1 пункту 3.5 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата діяти згідно із законодавством України та іншими нормативними документами, пункти 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та Ліцензійних умов з постачання електричної енергії щодо здійснення ліцензованої діяльності 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, а саме:

Порядку формування Інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та постачання електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕ від 13 грудня 2012 року № 1627, зокрема пункту 4.1 розділу IV щодо обов'язку ліцензіата виконувати схвалену НКРЕКП, зокрема постановою від 15 грудня 2016 року № 2222 «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та тарифів на постачання електричної енергії за регульованим тарифом для ПРАТ «КИЇВОБЛЕНЕРГО» (зі змінами), інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні та обсягів фінансування у вартісному вираженні, а також пункту 4.4 розділу IV, у частині перевищення вартості виконання заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою, понад 5%,

абзаців третього та п'ятого підпункту 2.1.3 пункту 2.1 Правил приєднання електроустановок до електричних мереж, затверджених постановою НКРЕ від 17 січня 2013 року № 32 (у редакції, що діяла з 12 травня 2017 року), щодо надання послуги з приєднання для електроустановок першого ступеня потужності протягом 20 календарних днів від дати оплати замовником електропередавальній організації вартості приєднання відповідно до договору про приєднання, а для електроустановок другого та третього ступенів потужності цей строк становить 30 календарних днів, та у разі необхідності збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (затримка в погодженні власника (власників) або користувача (користувачів) земельної ділянки (земельних ділянок)) електропередавальна організація не пізніше ніж за 10 робочих днів до закінчення строку надання послуги з приєднання письмово та відповідно до вимог розділу IV цих Правил повідомляє замовника про збільшення терміну проектування на 30 календарних днів (з наданням документального підтвердження причин виникнення затримки);



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 постановою НКРЕКП від 15 грудня 2016 року № 2222 «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та тарифів на постачання електричної енергії за регульованим тарифом для ПрАТ «Київобленерго» (зі змінами), структури тарифу на розподіл та постачання електричної енергії;

підпункт 12 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, підпункт 5 пункту 2.4 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата виконувати схвалену інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні та обсягів фінансування у вартісному вираженні.

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», накласти штраф у розмірі 85 000 (вісімдесят п'ять тисяч) гривень на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «КИЇВОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 23243188) за порушення Ліцензійних умов з передачі електричної енергії, Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та Ліцензійних умов з постачання електричної енергії, а саме:

підпункту 3.5.1 пункту 3.5 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата діяти згідно із законодавством України та іншими нормативними документами, пунктів 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та Ліцензійних умов з постачання електричної енергії щодо здійснення ліцензованої діяльності 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, а саме:

Порядку формування Інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та постачання електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕ від 13 грудня 2012 року № 1627, зокрема пункту 4.1 розділу IV щодо обов'язку ліцензіата виконувати схвалену НКРЕКП, зокрема постановою від 15 грудня 2016 року № 2222 «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та тарифів на

постачання електричної енергії за регульованим тарифом для ПРАТ «КИЇВОБЛЕНЕРГО» (зі змінами), інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні та обсягів фінансування у вартісному вираженні, а також пункту 4.4 розділу IV, у частині перевищення вартості виконання заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою, понад 5%,

абзаців третього та п'ятого підпункту 2.1.3 пункту 2.1 Правил приєднання електроустановок до електричних мереж, затверджених постановою НКРЕ від 17 січня 2013 року № 32 (у редакції, що діяла з 12 травня 2017 року), щодо надання послуги з приєднання для електроустановок першого ступеня потужності протягом 20 календарних днів від дати оплати замовником електропередавальній організації вартості приєднання відповідно до договору про приєднання, а для електроустановок другого та третього ступенів потужності цей строк становить 30 календарних днів, та у разі необхідності збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (затримка в погодженні власника (власників) або користувача (користувачів) земельної ділянки (земельних ділянок)) електропередавальна організація не пізніше ніж за 10 робочих днів до закінчення строку надання послуги з приєднання письмово та відповідно до вимог розділу IV цих Правил повідомляє замовника про збільшення терміну проектування на 30 календарних днів (з наданням документального підтвердження причин виникнення затримки);

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 постановою НКРЕКП від 15 грудня 2016 року № 2222 «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та тарифів на постачання електричної енергії за регульованим тарифом для ПРАТ «Київобленерго» (зі змінами), структури тарифу на розподіл та постачання електричної енергії;

підпункту 12 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, підпункту 5 пункту 2.4 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата виконувати схвалено інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні та обсягів фінансування у вартісному вираженні.

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, в 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 проводиться у формі відкритого слухання, проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на розподіл електричної енергії та тарифів на постачання електричної енергії ПРАТ «КИЇВОБЛЕНЕРГО» на 2019 рік шляхом їх зміни в бік збільшення на загальну суму 56 926,409 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

суму перевищення вартості заходів, передбачених схваленою Інвестиційною програмою з розподілу електричної енергії (передачі електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та постачання електричної енергії за регульованим тарифом на 2017 рік понад п'ять відсотків у розмірі 31,08 тис. грн (без ПДВ),

суму економії коштів, отриманої в результаті недофінансування витрат, затверджених структурою тарифів з урахуванням сум перевищення фактичних витрат від планових показників, отриманих за результатами діяльності з розподілу електричної енергії (передачі електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та постачання електричної енергії за регульованим тарифом у 2017 році, у розмірі 13 719 тис. грн (без ПДВ),

вартість недоотриманого доходу внаслідок установлення величини коригування нормативного значення технологічних витрат електричної енергії в електричних мережах на загальну суму 70 676,489 тис. грн (без ПДВ), у тому числі:

за січень 2018 року, яка використовувалась при розрахунку середньої закупівельної ціни на електричну енергію на березень 2018 року, відповідно до постанови НКРЕКП від 22 лютого 2018 року № 222 «Про встановлення розміру величини коригування нормативного значення технологічних витрат електричної енергії в електричних мережах при розрахунку прогнозованої середньої закупівельної ціни на електричну енергію на березень 2018 року», у розмірі 31 045 803,00 грн (без ПДВ);

за лютий 2018 року, яка використовувалась при розрахунку середньої закупівельної ціни на електричну енергію на II квартал 2018 року, відповідно до постанови НКРЕКП від 20 березня 2018 року № 323 «Про встановлення розміру величини коригування нормативного значення технологічних витрат електричної енергії в електричних мережах при розрахунку прогнозованої середньої закупівельної ціни на електричну енергію на II квартал 2018 року», у розмірі 4 416 648,42 грн (без ПДВ);

за березень 2018 року, яка використовувалась при розрахунку середньої закупівельної ціни на електричну енергію на III квартал 2018 року, відповідно до постанови НКРЕКП від 21 червня 2018 року № 522 «Про встановлення розміру величини коригування нормативного значення технологічних витрат електричної енергії в електричних мережах при розрахунку прогнозованої

середньої закупівельної ціни на електричну енергію на III квартал 2018 року», у розмірі 35 214 037,78 грн (без ПДВ).

3. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати ПРАТ «КИЇВОБЛЕНЕРГО» відповідно до встановленого Порядку формування інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та постачання електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕ від 13 грудня 2012 року № 1627 (зі змінами) врахувати в Інвестиційній програмі з розподілу та постачання електричної енергії на 2019 рік статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2017 року» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 28 064,11 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

економію коштів, що склалась при виконанні (фінансуванні та освоєнні) заходів Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії (передачі електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та постачання електричної енергії за регульованим тарифом на 2017 рік у розмірі 1 959,11 тис. грн (без ПДВ);

надлишково отриманий дохід від здійснення ліцензованої діяльності за звітний рік у розмірі 26 105 тис. грн (без ПДВ).

У разі неврахування в Інвестиційній програмі з розподілу електричної енергії та постачання електричної енергії на 2019 рік статті, зазначеної в абзаці першому цього пункту, Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, в 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 відкрите засідання НКРЕКП проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на розподіл електричної енергії та тарифів на постачання електричної енергії ПРАТ «КИЇВОБЛЕНЕРГО» шляхом їх зміни в бік зменшення на відповідну суму.

Голова НКРЕКП

О. Кривенко

М.П.

Копію постанови про накладення штрафу надіслано (отримав)

---

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

«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

\_\_\_\_\_