

ПОГОДЖЕНО:

Член НКРЕКП _____

Департамент
ліцензійного контролю
«___» _____ 2018 р.

Голові НКРЕКП
Членам НКРЕКП

**Обґрунтування
до проекту рішення НКРЕКП «Про накладення штрафу
на ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з передачі
електричної енергії, Ліцензійних умов з постачання електричної енергії за
регульованим тарифом, Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та
Ліцензійних умов з постачання електричної енергії»**

Сектором НКРЕКП у Черкаській області, за участю представників інспекції Держенергонагляду у Черкаській області, на підставі рішення НКРЕКП від 15 березня 2018 року № 315 «Про проведення позапланової перевірки ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО», 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*), ПУБЛІЧНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» (18002, м. Черкаси, вулиця Гоголя, буд. 285, код ЄДРПОУ 22800735), за результатами якої складено Акт від 23 квітня 2018 року № 72, який розміщено на офіційному веб-сайті НКРЕКП в мережі Інтернет.

Перевірка ліцензованої діяльності ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» проводилась за період діяльності з 01 квітня 2017 року по 31 грудня 2017 року.

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» (далі – ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО», Товариство, Ліцензіат) листами від 23.04.2018 № 3203/04 (додаток до Акту) та від 08.05.2018 №5874/03-03 (вх. НКРЕКП від 22.05.2018 № 7440/1-18) надало до НКРЕКП пояснення до виявлених Актом від 23 квітня 2018 року № 72 порушень, які розглянуто та розміщено на офіційному веб-сайті НКРЕКП в мережі Інтернет.

Так, Актом планової перевірки встановлено наступні порушення:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	підпункт 11 пункту 2.3 Ліцензійних умов провадження	щодо обов'язку ліцензіата дотримуватися визначених

<p>господарської діяльності з розподілу електричної енергії та підпункт 3 пункту 2.4 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії</p> <p>підпункту 6 пункту 2.4 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії та підпункту 13 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>напрямок та обсягів використання коштів за статтями витрат відповідно до встановленої рішенням НКРЕКП, зокрема постановою НКРЕКП від 15.12.2016 № 2231 «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та тарифів на постачання електричної енергії за регульованим тарифом для ПАТ «Черкасиобленерго», структури тарифу на розподіл та постачання електричної енергії</p> <p>в частині обов'язку Ліцензіата виконувати заходи з ремонтів основних фондів у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні та обсягів фінансування у вартісному вираженні згідно з витратами на ремонт, передбаченими структурою тарифу, встановленою рішенням НКРЕКП, та виконувати заходи з ремонтів основних фондів у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні та згідно з передбаченими відповідною статтею структури тарифу обсягами фінансування</p>
---	---

Тарифи на розподіл та постачання електричної енергії для ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» на 2017 рік затверджені постановою НКРЕКП від 15.12.2016 № 2231 «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та тарифів на постачання електричної енергії за регульованим тарифом для ПАТ «Черкасиобленерго».

Порівняльна таблиця загальних фактичних витрат та фактичних витрат з розподілу та постачання електроенергії у порівнянні до затвердженої НКРЕКП структури тарифів на передачу та постачання електроенергії

	Загальні витрати, тис. грн				Витрати на передачу, тис. грн				Витрати на постачання, тис. грн			
	діючий тариф	факт	відхилення (+ -)	%	діючий тариф	факт	відхилення (+ -)	%	діючий тариф	факт	відхилення (+ -)	%
Операційні витрати	559 899	602 995	43 096	7,7	468 318	509 535	41 217	8,8	91 581	93 460	1879	2,1
Матеріальні витрати	90 945	50 763	-40 182	-44,2	82 298	45 382	-36 916	-44,9	8 647	5 381	-3266	-37,8
виробничі послуги	4 855	4 423	-432	-8,9	3 666	3 917	251	6,8	1 189	506	-683	-57,4
сировина і матеріали	6 076	5 350	-726	-11,9	5 347	5 157	-190	-3,6	729	193	-536	-73,5
паливо	22 776	11 711	-11 065	-48,6	19 814	10 103	-9 711	-49,0	2 962	1 608	-1354	-45,7
на ремонт	30 738	4 754	-25 984	-84,5	30 416	4 645	-25 771	-84,7	322	109	-213	-66,1
на ел. ен. для госп потреб	26 500	24 525	-1 975	-7,5	23 055	21 560	-1 495	-6,5	3 445	2 965	-480	-13,9
Витрати на оплату праці	329 397	330 048	651	0,2	273 725	281 949	8 224	3,0	55 672	48 099	-7573	-13,6
Відрахування на соціальні заходи	72 467	71 816	-651	-0,9	60 220	61 420	1 200	2,0	12 247	10 396	-1851	-15,1
Амортизація	37 848	33 305	-4 543	-12,0	30 128	32 493	2 365	7,8	7 720	812	-6908	-89,5
Інші операційні витрати, у т.ч.	29 242	117 063	87 821	300,3	21 947	88 291	66 344	302,3	7 295	28 772	21477	294,4
Плата за землю	2 696	3 382	686	25,4	2 356	2 532	176	7,5	340	850	510	150
Витрати на зв'язок	1 117	1 391	274	24,5	972	1 049	77	7,9	145	342	197	135,9
Витрати на служб. відрядження	1 406	858	-548	-39,0	1 223	700	-523	-42,8	183	158	-25	-13,7
Утримання транспорту	1 056	983	-73	-7,0	918	798	-120	-13,1	138	185	47	34,1
Інвентаризація землі	0	43	43	100	0	32	32	100	0	11	11	100
Інші витрати	22 967,0	110 406,5	87 439,5	380,7	16 478,1	83 180,4	66 702,3	404,8	6 488,9	27 226,1	20737,2	319,6

2. Усього фінансові витрати (% за кредит)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3. Витрати з прибутку на:	-94 412	-153 015	-58 603	-62,1	-61 279	-114 217	-52 938	-86,4	-33 133	-38 798	-5665	-17,1
дивіденди/базу нарахування	0	671,0	671,0			590,0	590,0			81,0	81,0	
розвиток виробництва/виробничі інвестиції	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
податок на прибуток	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
інші витрати з прибутку	-94 412	-153 686	-59 274	-62,8	-61 279	-114 807	-53 528	-87,4	-33 133	-38 879	-5 746	-17,3
4. Усього від реалізації електроенергії	465 487	449 980	-15 507	-3,33	407 039	395 318	-11 721	-2,9	58 448	54 662	-3786	-6,5
5. Довідково:												
Рентабельність за видами діяльності, %	-17	-25	-8	47,1	-13	-22	-9	69,2	-36	-42	-6	16,7
Корисний відпуск (млн.кВт*год)					3 032	2 709	-323	-10,7	2 847	2 519	-328	-11,5
Середньооблікова чисельність штатних працівників, осіб	3 974	3 509	-465	-11,7	2 694	2 681	-13	-0,5	1 280	828	-452	-35,3
Середньомісячна заробітна плата штатних працівників, грн	6 907	7 838	931	13,5	8 467	8 764	297	3,5	3 624	4 841	1217	33,6
Амортизація (за податковим обліком)	37 848	32 200	-5 648	-14,9	30 128	25 631	-4 497	-14,9	7 720	6 569	-1 151	-14,9

У 2017 році мало місце зменшення проти передбачених у тарифі обсягів товарної продукції ПАТ «Черкасиобленерго»:

з передачі електричної енергії – на 11 721 тис. грн, або на 2,9 %,

з постачання електричної енергії – на 3 786 тис. грн, або на 6,5 %.

Фактичні обсяги корисного відпуску електричної енергії склали:

з **розподілу електричної енергії** становив **2 709,110** млн.кВт год, що на **322,799** млн. кВт год, або **10,7 %** менше від запланованих в діючому тарифі;

з **постачання електричної енергії** становив **2 519,384** млн. кВт год, що на **327,293** млн. кВт год, або на **11,5 %** менше ніж передбачено в діючому тарифі.

Аналіз відповідності статей фактичних витрат затвердженій структурі тарифу на розподіл та постачання електроенергії:

По статті «Матеріальні витрати» фактичні витрати склали **50 763** тис. грн, що на **40 182** тис. грн або **-44,2 %** менше затверджених тарифами (90 945 тис. грн).

По статті «Витрати на оплату праці» фактичні витрати склали **330 048** тис. грн, при затверджених 329 397 тис. грн, перефінансування складає **651** тис. грн або **0,2%**.

По статті «Відрахування на соціальні заходи» фактичні витрати склали **71 816** тис. грн при затверджених 72 467 тис. грн, економія склала **-651** тис. грн або **-0,9%**.

По статті «Амортизація» нарахування становлять **33 305** тис. грн, що більше на **4 543** тис. грн або **-12,0%** від затверджених в тарифах 37 848 тис. грн.

По статті «Інші операційні витрати» перевитрати становлять **87 821** тис. грн або **300,3%** від затверджених тарифами (план – 29 242 тис. грн, факт – 117 063 тис. грн).

По статті «Витрати на ремонт» господарським і підрядним способом (без зарплати) при затверджених 30 738,0 тис. грн фактично використано **4 754,0** тис. грн, що на **25 984** тис. грн (84,5 %) менше від запланованого, у т. ч.:

з передачі електричної енергії фактичні витрати – **4 645,0** тис. грн при затверджених витратах **30 416,0** тис. грн, відхилення (-25 771 тис. грн), або **(-84,7 %)**;

з постачання електроенергії фактичні витрати – **109,0** тис. грн при затверджених витратах **322,0** тис. грн, відхилення (- 213,0 тис. грн), або **(-66,1 %)**.

Витрати на ремонт капіталізувалися на суму 9 034 тис. грн.

Для фінансування Програми ремонтів ПАТ «Черкасиобленерго» на 2017 рік структурою тарифів, затверджених постановою НКРЕКП від 15.12.2016 №2231 (зі змінами) були передбачені

кошти за статтею «витрати на ремонт» у сумі **30 738 тис. грн** (без ПДВ), фактична сума використаних коштів становить **4 754 тис. грн** (без ПДВ), або **15,5 %**. Недофінансування складає **25 984 тис. грн** (без ПДВ), або **84,5%**.

За 2017 рік витрати на ремонт об'єктів електромереж 0,4-150 кВ ПАТ «Черкасиобленерго» склали 4 754 тис. грн, з них:

- капітальний та поточний ремонт ПЛ та ПС 35-150 кВ – 525,5 тис. грн;
- капітальний та поточний ремонт ПЛ та ПС 0,4-10 кВ – 1598,0 тис. грн;
- капітальний та поточний ремонт будівель і споруд – 0,0 тис. грн;
- ремонт засобів зв'язку – 0,0 тис. грн;
- аварійно-відновні роботи (крім автотранспорту, адмінбудівель, іншого) – 2630,6 тис. грн.

Звіт про виконання ПАТ «Черкасиобленерго» програми ремонтів за 2017 рік

№ з / п	Види ремонтів	Спосіб виконання робіт	одиниця вимірювання	Заплановано в структурі тарифів на 2017 рік		Фактично профінансовано за 2017 рік		% виконання
				кількість	тис грн. (без ПДВ)	кількість	тис грн. (без ПДВ)	
	ВСЬОГО (без ПДВ)				30 738,0		4 754,1	15,5%
	<i>в т.ч. господарським способом (сировина та матеріали)</i>				29 945,3		4 741,2	15,8%
	<i>в т.ч. підрядним способом</i>				792,7		13,0	1,6%
1	Капітальний та поточний ремонт ПЛ та ПС 35-110 кВ всього, в т.ч.:				5 708,1		525,6	9,2%
	КР ПС-110 кВ	госп.	од.	12	1 166,1	11	110,2	9,4%
	КР ПС-110 кВ	підр.	од.	1	459,6	0	0,0	0,0%
	КР ПС-35 кВ	госп.	од.	32	869,0	20	73,7	8,5%
	КР ПЛ-110 кВ	госп.	км	284,6	606,6	86,9	51,4	8,5%
	КР ПЛ-35 кВ	госп.	км	337,8	917,1	85,9	104,5	11,4%
	КР РП-10 кВ	госп.	од.	1	9,8	0	0,0	
	ПР ПС-110 кВ	госп.	од.	39	471,1	10	140,3	29,8%
	ПР ПС-35 кВ	госп.	од.	70	293,5	26	45,5	15,5%
	ПР РП-10 кВ	госп.	од.	1	3,7	0	0,0	
	Олива трансформаторна	госп.	т.	38	911,5			0,0%
2	Капітальний та поточний ремонт ПЛ та ПС 0,4-10 кВ всього, в т.ч.:				23 399,8		1 598,0	6,8%
	КР ПЛ-10 кВ	госп.	км	986,2	2 804,0	0,0	35,9	1,3%
	КР ПЛ-0,4 кВ	госп.	км	1 716,5	9 974,8	23,0	8,0	0,1%
	КР КЛ-10 кВ	госп.	од.	329	2 009,8	268	1 134,5	56,4%
	КР КЛ-0,4 кВ	госп.	од.	87	575,8	38	115,0	20,0%
	КР ТП 6-20/0,4кВ (електрична част.)	госп.	од.	1 737	5 682,2	1	70,4	1,2%
	КР силових трансформаторів 6-20/0,4кВ (електрична част.)	госп.	од.	180	1 260,0	65	210,0	16,7%
	КР шаф ТП 6-20/0,4кВ (електрична част.)	госп.	од.	104	632,8	4	23,1	3,6%
	КР РП 6-20/0,4кВ (електрична част.)	госп.	од.	18	32,7	0,0	0,0	0,0%
	Олива трансформаторна	госп.	т.	17,0	427,6	0,7	1,2	0,3%
3	Ремонт будівель та споруд				1 494,1		0,0	0,0%
	КР ЗТП (будівельна част.)	госп.	од.	34	1 064,6	0	0,0	0,0%
	КР ЗТП (будівельна част.)	підр.	од.	6	261,1	0	0,0	0,0%
	КР ПС-35кВ	госп.	од.	1	14,3	0	0,0	0,0%
	КР ПС-110кВ	госп.	од.	1	4,9	0	0,0	0,0%
	ПР ЗТП (будівельна част.)	госп.	од.	10	149,2	0	0,0	0,0%
4	Ремонт засобів зв'язку				136,0		0,0	0,0%

	КР засобів зв'язку	госп.			26,0	0	0,0	0,0%
	КР засобів зв'язку	підр.			46,0	0	0,0	0,0%
	ПР засобів зв'язку	госп.			38,0	0	0,0	0,0%
	ПР засобів зв'язку	підр.			26,0	0	0,0	0,0%
7	Аварійно-відновні та інші непередбачені роботи				0,0		2 630,6	
	Аварійно-відновні та інші непередбачені роботи	підря д					13,0	
	Аварійно-відновні та інші непередбачені роботи	госп					2 617,6	

Вибірковий аналіз фактичних та запланованих структурою тарифів витрат за 2017 рік вказує про недотримання ПАТ «Черкасиобленерго» структури тарифів на розподіл та постачання електричної енергії, встановленої постановою НКРЕКП від 15.12.2016 № 2231, 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 15.12.2016 № 2231 «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та тарифів на постачання електричної енергії за регульованим тарифом для ПАТ «Черкасиобленерго», структури тарифів на розподіл та постачання електричної енергії;

підпункту 6 пункту 2.4 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії та підпункту 13 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії в частині обов'язку Ліцензіата виконувати заходи з ремонтів основних фондів у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні та обсягів фінансування у вартісному вираженні згідно з витратами на ремонт, передбаченими структурою тарифу, встановленою рішенням НКРЕКП, та виконувати заходи з ремонтів основних фондів у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні та згідно з передбаченими відповідною статтею структури тарифу обсягами фінансування.

Економія коштів, отримана в результаті недофінансування витрат, затверджених структурою тарифів з урахуванням сум перевищення фактичних витрат від планових показників, отриманих за результатами діяльності з розподілу та постачання електричної енергії за регульованим тарифом у 2017 році склала **26 299,5 тис. грн (без ПДВ):**

Стаття витрат	Економія «+»; обґрунтоване перевищення «-», тис. грн (без ПДВ)
Виробничі послуги	432,0
Сировина та матеріали	726,0
Паливо	11 065,0
На енергію для господарських потреб	1 975,0
Плата за землю	-686,0
Витрати на службові відрядження	548,0
Утримання легкового та технологічного транспорту	73,0
Ритуальні послуги	56,5
Лікарняні (за перші 5 днів тимчасової непрацездатності)	563,2
Пільгові пенсії (компенсація за втрату працездатності згідно рішення ВТЕК)	1,1
Спецмаршрути автотранспорту по доставці працівників	17,8
Відрахування профкому	354,0
Послуги банків	9 749,2
Послуги радіо, преси, пошти, друкарні	88,0
Обов'язкове страхув. майна та життя працівників	133,1

Плата за спільне використання технологічних мереж	-32,7
Підготовка кадрів (семінари, ВУЗи)	261,3
Охорона праці (спец. харч., прання)	861,1
Плата за воду, геологорозвідувальні роботи, користування надрами, податок на нерухомість та ін.	-234,1
Орендна плата (будівлі, земля, авт.)	53,8
Канцтовари	294,2
Всього витрат	26 299,5

Відповідно до пояснень Ліцензіата до Акту позапланової перевірки від 23 квітня 2018 року № 72, наданих листом від 23.04.2018 № 3203/04-01, внаслідок несплати за електроенергію ПАТ «Азот», постановами НКРЕКП протягом останніх трьох років встановлювався «нульовий» алгоритм розподілу грошових коштів на поточний рахунок Товариства та додаткові щодобові відрахування в ОРЕ, що призвело до недоотримання Товариством за 2015-2017 рр. коштів на здійснення виробничо-господарської діяльності на загальну суму 625,1 млн. грн, з яких 216,4 млн. грн за 2017 рік.

Через дефіцит обігових коштів в останні роки ПАТ «Черкасиобленерго» не має можливості виконувати затверджені НКРЕКП структури тарифів на розподіл та постачання електроенергії, плани капітальних ремонтів та заходи інвестиційних програм.

2	<p>пункту 2.7 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії за регульованим тарифом</p> <p>підпункт 20 пункту 2.3 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії</p>	<p>у частині обов'язку ліцензіата здійснювати належне проведення розрахунків із суб'єктом підприємницької діяльності, що здійснює передачу належної ліцензіату електричної енергії, якщо електрична енергія постачається мережами, які не є його власністю</p> <p>у частині обов'язку ліцензіата забезпечити належне та своєчасне проведення розрахунків за послуги з передачі і розподілу електричної енергії, послуги централізованого диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та інші послуги, що надаються ліцензіату з постачання електричної енергії на ринку електричної енергії</p>
---	---	--

У 2017 році власниками мереж **виставлено** ПАТ «Черкасиобленерго» **рахунків за обслуговування мереж спільного використання** на загальну суму **216,7 тис.грн.** Сплачено Компанією кошти у сумі **403,2 тис. грн,** які у повному обсязі спрямовані на погашення заборгованості перед власниками мереж за минулі роки.

Загальна заборгованість ПАТ «Черкасиобленерго» за утримання мереж спільного використання за 2017 рік зменшилась з **1 605 тис. грн станом на 31.12.2016** (з урахуванням боргу минулих періодів) до **1 418,5 тис. грн станом на 31.12.2017,** тобто на **186,5 тис. грн, або на 11,6 %.**

Незабезпечення ПАТ «Черкасиобленерго» розрахунків у повному обсязі за утримання мереж спільного використання призвела до **порушення:**

пункту 2.7 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії за регульованим тарифом в частині належного проведення розрахунків із суб'єктом підприємницької діяльності, що здійснює передачу належної ліцензіату електричної енергії, якщо електрична енергія постачається мережами, які не є його власністю;

підпункту 20 пункту 2.3 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії у частині обов'язку ліцензіата забезпечити належне та своєчасне проведення розрахунків за послуги з передачі і розподілу електричної енергії, послуги централізованого диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та інші послуги, що надаються ліцензіату з постачання електричної енергії на ринку електричної енергії.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що позапланова перевірка охоплює

період ліцензованої діяльності Товариства виключно з 01 квітня 2017 року по 31 грудня 2017 року. Розрахунки Ліцензіата із ДП «Енергоринок» за куповану електричну енергію, а також із власниками електромереж за утримання технологічних електричних мереж спільного використання **за цей період здійснено у повному обсязі.**

При цьому встановлені та зафіксовані в Акті позапланової перевірки від 23 квітня 2018 року № 72 **порушення в частині неналежного проведення Товариством розрахунків за куповану електричну енергію та за утримання мереж спільного використання стосуються заборгованості минулих періодів.**

Одночасно зазначаємо, що питання забезпечення Ліцензіатом належного проведення вищезазначених розрахунків досліджувалось під час проведення попередньої планової перевірки та зафіксовано Актом від 25 липня 2017 року № 115 за результатами розгляду якого, на відкритому засіданні НКРЕКП було прийнято постанову від 27 грудня 2017 року № 1428 «Про накладення штрафу на ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з передачі електричної енергії, Ліцензійних умов з постачання електричної енергії та невиконання рішення НКРЕКП», якою на Товариство накладено штраф у розмірі у розмірі 1 700 000 (один мільйон сімсот тисяч) гривень, **за порушення, у тому числі:**

пункту 2.7 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата здійснювати належне проведення розрахунків з оптовим постачальником електричної енергії, а також із суб'єктом підприємницької діяльності, що здійснює передачу належної ліцензіату електричної енергії, якщо електрична енергія постачається мережами, які не є його власністю,

невиконання рішень НКРЕКП, а саме: абзацу третього пункту 2 постановляючої частини постанови НКРЕКП від 30 червня 2016 року № 1204 «Про накладення штрафу на ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з постачання електричної енергії, ухилення від виконання рішення Комісії та необхідність усунення порушень Ліцензійних умов з постачання електричної енергії» щодо усунення до 31 грудня 2016 року порушення пункту 2.7 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії в частині здійснення належного проведення розрахунків з оптовим постачальником електричної енергії, а також із суб'єктом підприємницької діяльності, що здійснює передачу належної ліцензіату електричної енергії, якщо електрична енергія постачається мережами, які не є його власністю,

а також покладено зобов'язання:

у строк до 01 липня 2018 року здійснити належне проведення розрахунків із суб'єктами підприємницької діяльності, що здійснюють передачу належної ліцензіату електричної енергії, якщо електрична енергія постачається мережами, які не є його власністю, про що у строк до 20 липня 2018 року письмово повідомити (з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, у тому числі платіжних доручень, банківських виписок) НКРЕКП та сектор НКРЕКП у Черкаській області;

у строк до 01 грудня 2018 року здійснити належне проведення розрахунків із оптовим постачальником електричної енергії за куповану електричну енергію, про що у строк до 20 грудня 2018 року письмово повідомити з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів НКРЕКП та сектор НКРЕКП у Черкаській області.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що на виконання підпункту 2 пункту 2 постанови НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1428, ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» листом від 18.07.2018 № 5721/04-01-02 повідомило НКРЕКП щодо здійснення належного проведення розрахунків із суб'єктами підприємницької діяльності, що здійснюють передачу належної ліцензіату електричної енергії, якщо електрична енергія постачається мережами, які не є його власністю. Відповідно до наданої інформації Товариством протягом 1 півріччя 2018 року погашено вищезазначеної заборгованості в сумі 1 350,9 тис. грн. У той же час, станом на 01.07.2017 залишився не сплачений ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» борг перед КП СУБ «Митниця» у сумі 93,6 тис. грн. у зв'язку з припиненням діяльності останнього, шляхом злиття з іншими комунальними підприємствами міста. ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» планує забезпечити погашення боргу після визначення правонаступника вимог КП СУБ «Митниця» та

отримання необхідних банківських реквізитів.

Таким чином, **оскільки термін виконання вищезазначених зобов'язань**, встановлений постановою від 27 грудня 2017 року № 1428 **на момент проведення перевірки ще не сплив**, Департамент ліцензійного контролю **не вбачає в діях Ліцензіата порушень пункту 2.7 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії за регульованим тарифом та підпункту 20 пункту 2.3 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії**, зафіксованих Актом позапланової перевірки.

3	<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>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>
---	---	--

Інвестиційна програма ПАТ «Черкасиобленерго» на 2017 рік (далі – ІП 2017 року) **була затверджена** постановою НКРЕКП від 15.12.2016 № 2231 «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та тарифів на постачання електричної енергії за регульованим тарифом для ПАТ «Черкасиобленерго» (зі змінами) **в сумі 90 327 тис. грн (без ПДВ)** із такими джерелами фінансування:

*амортизація – 37 848 тис. грн;
інші джерела – 52 479 тис. грн, у т.ч.:
реактивна енергія – 27 296 тис. грн,
небаланс ТВЕ – 25 183 тис. грн.*

Згідно з річним звітом за 2017 рік **фінансування ІП 2017 року склало 559,76 тис. грн (без ПДВ) або 0,62 %.**

№ з/п	Складові цільової програми	Заплановано на 2017 рік, тис. грн (без ПДВ)	Виконано на звітний період (з наростаючим підсумком), тис. грн. (без ПДВ)		Відсоток фінансування, %	Недофінансування, тис. грн (без ПДВ)
			профінансовано	освоєно		
1	Будівництво, модернізація та реконструкція електричних мереж та обладнання	67 748,23	14,01	14,01	0,02	67 734,22
2	Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії	13 549,44	0,00	0,00	0,00	13 549,44
3	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)	3 044,05	0,00	0,00	0,00	3 044,05
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	1 869,07	111,49	111,49	5,96	1 757,58
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку	755,81	0,00	0,00	0,00	755,81
6	Модернізація та закупівля колісної техніки	2 427,95	76,78	76,78	3,16	2 351,17
7	Інше	932,44	357,48	357,48	38,34	574,96
Усього		90 327,00	559,76	559,76	0,62	89 767,24

1. Всього передбачено ІП 2017 року 80 заходів, з них виконані частково у фізичних обсягах 9 заходів на загальну суму 559,76 тис. грн, не виконано у повному обсязі 71 захід на загальну суму 89 767,24 тис. грн.

2. Не встановлено випадків не освоєння профінансованих коштів.

3. Фактів включення до звіту Товариством про виконання ІП 2017 року заходів, оплата по

яких не проведена, не виявлено.

4. Станом на 31.12.2017 кредиторська заборгованість по підрядних організаціях, які виконували роботи по ІІІ 2017 року, відсутня.

5. Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІІІ 2017 року, з урахуванням перевищення вартості заходів ІІІ 2017 року склала 0 тис. грн зокрема в розрізі розділів:

Розділ ІІІ 2017 року	Економія заходів ІІІ 2017 року	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%	Обсяг перевитрат, що перевищує 5%	Залишок економії
1	0,0	0,0	0,0	0,0
2	0,0	0,0	0,0	0,0
3	0,0	0,0	0,0	0,0
4	0,0	0,69	0,0	0,0
5	0,0	0,0	0,0	0,0
6	0,0	0,0	0,0	0,0
7	0,0	9,22	0,0	0,0
Загальний підсумок	0,0	9,91	0,0	0,0

Таким чином, ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» порушило вимоги *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.*

Відповідно до пояснень Ліцензіата до Акту позапланової перевірки від 23 квітня 2018 року № 72, наданих листом від 23.04.2018 № 3203/04-01, внаслідок несплати за електроенергію ПАТ «Азот», постановами НКРЕКП протягом останніх трьох років встановлювався «нульовий» алгоритм розподілу грошових коштів на поточний рахунок Товариства та додаткові щодобові відрахування в ОРЕ, що призвело до недоотримання Товариством за 2015-2017 рр. коштів на здійснення виробничо-господарської діяльності на загальну суму 625,1 млн. грн, з яких 216,4 млн. грн за 2017 рік.

Через дефіцит обігових коштів в останні роки ПАТ «Черкасиобленерго» не має можливості виконувати затверджені НКРЕКП структури тарифів на розподіл та постачання електроенергії, плани капітальних ремонтів та заходи інвестиційних програм.

4	підпункт 5 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії,	щодо обов'язку ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням
---	--	---

За результатами попередньої планової перевірки ліцензованої діяльності ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» за 2016 рік та I кв. 2017 року (Акт № 115 від 24 липня 2017 року) НКРЕКП було ухвалено постанову від 27.12.2017 № 1428 «Про накладення штрафу на ПАТ «Черкасиобленерго» за порушення Ліцензійних умов з передачі електричної енергії, Ліцензійних умов з постачання електричної енергії та невиконання рішення НКРЕКП» (далі – Постанова 1428).

Відповідно до вимог **підпункту 1 пункту 2** постановляючої частини Постанови 1428 ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» було зобов'язано у строк до **01 лютого 2018 року забезпечити функціонування геодезичної інформаційно-технічної системи об'єктів електроенергетики відповідно до вимог розділу V Методики** розрахунку плати за приєднання електроустановок до електричних мереж, затвердженої постановою НКРЕ від 12 лютого 2013 року № 115 (зі змінами), про що після закінчення зазначеного терміну протягом 10 робочих днів письмово повідомити з наданням належним чином завірених копій підтверджених документів НКРЕКП та сектор НКРЕКП

у Черкаській області.

ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» листом від 25.01.2018 № 655/02-02-01 повідомило НКРЕКП про план-графік впровадження геодезичної інформаційно-технічної системи (далі – ГІС) об'єктів електроенергетики та звернулось з проханням **про перенесення строку** забезпечення функціонування ГІС, встановленого підпунктом 1 пункту 2 постановляючої частини Постанови 1428, з **01.02.2018 на 01.12.2018**.

В ході проведення перевірки **встановлено**, що ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» в частині реалізації ГІС **виконано наступне**:

- з метою економії коштів, прийнято рішення про розробку програмного забезпечення для реалізації ГІС господарчим способом силами служби інформаційних технологій;
- розроблено та впроваджено мобільний додаток «ChoeGIS» для фіксації географічних координат з наступним їх завантаженням в базу даних ГІС (QGIS);
- створена база даних об'єктів електричних мереж 6-150 кВ для її подальшої прив'язки до програмного комплексу ГІС;
- на стадії створення web-інтерфейс для редагування та внесення параметрів об'єктів електричних мереж в обсязі передбаченому Методикою;
- завершення робіт з реалізації заходів щодо впровадження ГІС об'єктів електроенергетики **заплановано до 01.12.2018**.

Таким чином, ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» **не виконало вимоги підпункту 1 пункту 2 постановляючої частини постанови НКРЕКП від 27.12.2017 № 1428 щодо забезпечення у термін до 01 лютого 2018 року** функціонування геодезичної інформаційно-технічної системи об'єктів електроенергетики відповідно до вимог розділу V Методики розрахунку плати за приєднання електроустановок до електричних мереж, затвердженої постановою НКРЕ від 12 лютого 2013 року № 115 (зі змінами), що є **порушенням підпункту 5 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням**.

Відповідно до Порядку забезпечення стандартів якості надання послуг з електропостачання (далі - Порядок), затвердженому **постановою НКРЕКП від 18.10.2016 № 1841**, енергопостачальник та енергорозподільне підприємство щороку до 01 березня року, наступного за звітним, надає до НКРЕКП інформацію щодо дотримання загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг з електропостачання.

За інформацією ПАТ «Черкасиобленерго» щодо дотримання загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг з електропостачання та сум виплачених компенсацій за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг з електропостачання, розміщеною на офіційному веб-сайті Товариства і наданою листом до НКРЕКП, **компенсації Компанією у 2017 році не надавалися**.

Протягом 2017 року **заяв про надання компенсації** за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг з електропостачання відповідно до вимог Порядку № 1841 до Компанії **не надходило**.

Перевіркою встановлено, що **за даними звіту** ПАТ «Черкасиобленерго» за формою № 12-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг», затвердженою постановою НКРЕКП від 23.03.2017 № 345, за період з 13.01.2017 по 31.11.2017 **не дотримані строки надання послуг, щодо яких встановлені гарантовані стандарти, по 3-х замовниках**.

Комісією з перевірки встановлено наступне:

Замовник Бурдасов Анатолій Семенович (вул. Кірова, буд. 24, с. Цвіткове Городищенського району Черкаської обл.) **25.04.2017 звернувся** до Городищенського РЕМ із заявою щодо підключення електроустановки після відключення. Нормативний термін надання даної послуги

для населення у сільській місцевості – 5 робочих днів. Фактично **послугу надано 21.06.2017** (38 роб. днів).

При цьому споживач **заявою від 26.04.2017** (вх. № 428 від 28.04.2017 по журналу реєстрації звернень Городищенського РЕМ) звернувся з проханням **перенести дату** підключення на період після 19.06.2017 у зв'язку з тим, що в будинку ніхто не проживає та зазначив про відсутність претензій по терміну виконання робіт.

У звіті по формі № 12-НКРЕКП ПАТ «Черкасиобленерго» **помилково не зазначило примітку** «Затримка надання послуги з вини споживача та третіх осіб».

Замовник Машкіна Ольга Федорівна (пров. Тихий буд. 9, с. Валява Городищенського району Черкаської обл.) **23.02.2017** **звернулася** до Городищенського РЕМ із заявою щодо підключення електроустановки після відключення. **Нормативний термін** надання даної послуги для населення у сільській місцевості – 5 робочих днів. **Фактично послугу надано 21.04.2017** (40 роб. днів).

При цьому споживач своєю заявою від 26.02.2017 (вх. № 223 від 28.02.2017 по журналу реєстрації звернень Городищенського РЕМ) звернулася з проханням **перенести дату** підключення на період після 20.04.2017 у зв'язку з тим, що в будинку ніхто не проживає.

У звіті по формі № 12-НКРЕКП ПАТ «Черкасиобленерго» **помилково не зазначило примітку** «Затримка надання послуги з вини споживача та третіх осіб».

Замовник Нестеренко Олексій Олександрович (вул. Холоднлянська (Чкалова) буд. 28, с. Ташлик Смілянського району Черкаської області) звернувся до Смілянського РЕМ із письмовою **заявою від 18.07.2017** по питанню заміни аварійної опори, на що Смілянський РЕМ ПАТ «Черкасиобленерго» із **порушенням нормативного терміну надання відповіді** (1 місяць) листом від **09.10.2017** № 1380 повідомив замовника, що зазначене домоволодіння підключене до електричної енергії від ТП-207 Л-1 «Чкалова», а роботи по ремонту окремих елементів зазначеної повітряної лінії будуть виконані в жовтні 2017 року.

Таким чином відповідь ліцензіатом **не була надана вчасно** і відповідно до Порядку № 1841, за перевищення строків надання послуги споживачу Нестеренко Надії Миколаївні, на яку оформлений договір про користування електричною енергією (особовий рахунок № 0807005), **надана компенсація в сумі 200 грн.** Роботи по заміні аварійної опори ПЛ-0,4 кВ виконано.

Аналіз звіту ПАТ «Черкасиобленерго» за формою № 11-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників надійності електропостачання», затвердженою постановою НКРЕКП від 23.03.2017 № 345, за період з 13.01.2017 по 31.11.2017 в частині дотримання строків надання послуг, щодо яких встановлені гарантовані стандарти якості надання послуг з електропостачання, засвідчив, що по **9 615** споживачах (по **62** пунктах звіту) **перерви** в електропостачанні тривали **понад 24 години**.

За результатами аналізу отриманих пояснень та копій документів встановлено наступне.

Перерва в наданні послуг з електропостачання тривалістю понад 24 години була обґрунтованою в наступних випадках:

1. Відключення, які відбулися в період з 01.07.2017 по 03.07.2017 (Корсунь-Шевченківський РЕМ, Черкаський РЕМ, Катеринопільський РЕМ, Драбівський РЕМ, Чернобаївський РЕМ, та Уманські ЕМ), підпадають під критерій *стихийного гідрометеорологічного явища*. Надзвичайна ситуація, яка виникла внаслідок різкого погіршення погодних умов на території області 1 липня 2017 року є форс-мажорними обставинами та підтверджується листом Черкаського обласного центру з гідрометеорології від 12.07.2017 № 39.03.08/215 та протоколом № 21 від 03.07.2017 засідання регіональної комісії з питань техногенно-екологічної безпеки та надзвичайних ситуацій Черкаської облдержадміністрації з питання «Щодо ліквідації наслідків надзвичайної ситуації, яка виникла внаслідок різкого погіршення погодних умов на території області 1 липня 2017 року». Відповідно до «Класифікатора надзвичайних ситуацій ДК 019-2010» та Порядку класифікації

надзвичайних ситуацій за їх рівнями, затвердженого постановою КМУ від 24.03.2004 № 368, дана ситуація класифікована за кодом НС 20331.

2. Відключення, які відбулися із-за складних погодних умов, при яких проводити роботи по відновленню електропостачання було неможливо, так як пориви вітру сягали більше 10 м/с та йшов сильний дощ з грозою (довідка гідрометцентру *документальне підтвердження*) (Городищенський РЕМ, Драбівський РЕМ Лисянський РЕМ, Черкаський міський РЕМ та Уманські ЕМ).

3. Аварійні відключення, що спричинені діями третіх осіб, що призвели до перерв в електропостачанні, а саме пошкодження силових трансформаторів в наслідок протиправних дій сторонніх осіб, зокрема перекриття обмоток трансформатора в наслідок крадіжки трансформаторної оливи. Згідно заяви про вчинення злочину від 07.08.2017 № 381, яка зареєстрована в Лисянському відділенні поліції Звенигородського відділу поліції Головного управління Національної поліції в Черкаській області від 07.08.2017 № 2626/56/03-17 повідомлення про початок досудового розслідування та пояснення РЕМ від 23.03.2018 № 276.

4. Аварійне відключення через пошкодження кабельної лінії сторонньою організацією (*документальне підтвердження*) (Лисянський РЕМ).

5. По Уманським енергетичним мережам було виявлено **дві помилки при заповненні форми звітності № 11-НКРЕКП (2 позиції) за 12.07.2017 (помилково зазначена дата кінця перерви 17.08.2017, а фактично згідно оперативного журналу – 12.08.2017. З урахуванням цього тривалість перерви в електропостачанні не перевищує 1 добу) та за 27-28.08.2017 (помилково зазначена час кінця перерви 17-45, а фактично згідно оперативного журналу – 15-45. З урахуванням цього тривалість перерви в електропостачанні не перевищує 1 добу);** Водночас ПАТ «Черкасиобленерго» у звітах за формою № 11-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників надійності електропостачання» **помилково не зазначало форс-мажорні обставини.** До початку перевірки ПАТ «Черкасиобленерго» надало **компенсацію 498** споживачам за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг з електропостачання відповідно до вимог Порядку № 1841 **на суму 99 600 грн.**

Таким чином у 2017 році мало місце порушення ПАТ «Черкасиобленерго» **підпункту 3.4.1 пункту 3.4 Ліцензійних умов з постачання та підпункту 3.5.1 пункту 3.5 Ліцензійних умов з передачі щодо обов'язку ліцензіата діяти згідно із законодавством України та іншими нормативними документами, пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії № 932 та пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії № 504 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, зокрема Порядком забезпечення стандартів якості надання послуг з електропостачання, затвердженим постановою НКРЕКП від 18 жовтня 2016 № 1841 «Про затвердження Порядку забезпечення стандартів якості надання послуг з електропостачання», а саме:**

пунктом 5 в частині обов'язку сплати енергопостачальником або електророзподільним підприємством, у разі недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг з електропостачання, зазначених у пункті 4 цього Порядку, споживачу (замовнику – у разі недотримання гарантованих стандартів якості під час приєднання до електричних мереж), компенсації у розмірах, наведених у додатку 2 до цього Порядку.

Порушення усунуто до початку перевірки.

Згідно інформацією, наданою ПАТ «Черкасиобленерго», на момент початку перевірки (10.04.2018) **оплату** за куповану електричну енергію, вироблену з енергії сонячного випромінювання згідно договорів:

- від 17.08.2016 № 397-03/10-16 з Сафоновою Т.А.
- від 17.08.2016 № 587-03/10-16/1 з Безуглим С.С.
- від 17.08.2016 № 393-03/10-16 з Шкляренко Н.Ф.

проведено в повному обсязі.

№ з/п	ПІБ	Номер та дата укладання договору купівлі - продажу	Адреса	Заборгованість на 01.04.2017	Нараховано	Сплачено	Заборгованість на 01.04.2018
1	Сафонова Т. А.	№ 397-03/10-16 від 17.08.2016	м. Корсунь-Шевченківський вул.Росьова,196	15 352,63	139 466,29	154 818,92	0,00
2	Безуглий С.С.	№ 587-03/10-16/1 від 17.08.2016	м.Корсунь - Шевченківський вул.В.Стуса, 34/1	7 549,93	66 402,25	73 952,18	0,00
3	Шкляренко Н.Ф.	№ 393-03/10-16 від 17.08.2016	м.Корсунь-Шевченківський вул.Яблунева, 47	15 542,23	161 576,82	177 119,05	0,00

Таким чином у 2017 році мало місце порушення ПАТ «Черкасиобленерго» у взаємовідносинах з **гр. Шкляренко Н.Ф., Сафоновою Т.А. та Безуглим С.С.** вимог підпункту 3.4.1 пункту 3.4 Ліцензійних умов з постачання за регульованим тарифом та підпункту 3.5.1 пункту 3.5 Ліцензійних умов з передачі щодо обов'язку ліцензіата діяти згідно із законодавством України та іншими нормативними документами, пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та пункту 2.2 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, зокрема **Порядку продажу, обліку та розрахунків за вироблену електричну енергію з альтернативних джерел енергії об'єктами електроенергетики (генеруючими установками) приватних домогосподарств затвердженого постановою НКРЕКП від 27.02.2014 № 170 а саме:**

пунктом 1 розділу III, яким встановлено, що побутовий споживач продає, а електропостачальник купує електричну енергію, вироблену з альтернативних джерел енергії генеруючою установкою приватного домогосподарства, згідно з умовами договору купівлі-продажу, укладеного відповідно до цього Порядку.

пунктом 5 розділу V яким встановлено, що розрахунок за придбану електричну енергію електропостачальник здійснює на підставі отриманих ним даних про обсяг відпущеної у мережу електричної енергії, що перевищує місячне споживання електроенергії приватним домогосподарством протягом розрахункового періоду, але не пізніше 15 днів після закінчення розрахункового періоду.

Порушення усунуто до початку перевірки.

5	<p>підпункт 3.5.1 пункту 3.5 Ліцензійних умов з передачі</p> <p>пункт 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>щодо обов’язку ліцензіата діяти згідно із законодавством України та іншими нормативними документами, а саме:</p> <p>підпунктом 2.1.3 пункту 2.1 Правил приєднання електроустановок до електричних мереж, затверджених постановою НКРЕ від 17.01.2013 № 32, яким встановлено, що:</p> <p>строк надання послуги з приєднання для електроустановок першого ступеня потужності становить 15 робочих днів від дня оплати замовником електропередавальній організації вартості приєднання відповідно до договору про приєднання, для електроустановок другого ступеня потужності - 30 робочих днів (у редакції Правил приєднання, чинній до 12.05.2017);</p> <p>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, для електроустановок другого та третього ступенів потужності - 30 календарних днів (у редакції Правил приєднання, чинній з 12.05.2017);</p> <p>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, а саме:</p> <p>підпункту 2.1.3 пункту 2.1 Правил приєднання електроустановок до електричних мереж, затверджених постановою НКРЕ від 17.01.2013 № 32, яким встановлено, 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, для електроустановок другого та третього ступенів потужності - 30 календарних днів.</p>
<p>У результаті вибіркової перевірки документації з приєднання по 44 замовниках за 2017 рік встановлено випадки перевищення строків виконання послуг з стандартного приєднання, визначених пунктом 2.1.3 Правил приєднання:</p> <p><i>- у редакції Правил приєднання, що була чинна до 12.05.2017 - строк надання послуги з приєднання для електроустановок першого ступеня потужності становить 15 робочих днів від дня оплати замовником електропередавальній організації вартості приєднання відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок другого та третього ступенів потужності цей строк становить відповідно 30 та 45 робочих днів. Інший строк виконання зазначених заходів погоджується із замовником у договорі про приєднання з посиланням на вимоги нормативних документів, що визначають строки проектування та будівництва:</i></p>		

гр. Куліш В.В.

Згідно з інформацією, наданою ПАТ «Черкасиобленерго», взаємовідносини щодо приєднання між гр. Куліш В.В. та ПАТ «Черкасиобленерго» врегульовані Договором про приєднання до електричних мереж від 21.06.2016 № 283-01/18-16, невід'ємним додатком до якого є Технічні умови стандартного приєднання до електричних мереж електроустановок від 01.06.2016 № 82/2016, заявлена до приєднання величина потужності об'єкта замовника становить 40 кВт.

Після оплати **01.07.2016** гр. Куліш В.В. вартості послуг з приєднання електроустановок, послуга зі стандартного приєднання, згідно із Актом здачі-приймання виконаних робіт (наданих послуг), **була надана 04.12.2017.**

Документів, що підтверджують погодження із гр. Куліш В.В. продовження строку надання послуги з приєднання для електроустановок, ПАТ «Черкасиобленерго» не надано.

- у редакції Правил приєднання, чинній з 12.05.2017 - 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. Для електроустановок другого та третього ступенів потужності цей строк становить 30 календарних днів.

Встановлені строки надання послуг зі стандартних приєднань можуть бути змінені за згодою сторін договору про приєднання у разі впливу істотних факторів на тривалість будівельно-монтажних робіт або з інших причин, погоджених сторонами договору про приєднання.

гр. Кулеша В.О.

Згідно з інформацією наданою ПАТ «Черкасиобленерго», взаємовідносини щодо приєднання між гр. Кулеша В.О. та ПАТ «Черкасиобленерго» врегульовані Договором про приєднання до електричних мереж від 26.06.2017 № 239-02/18-17, невід'ємним додатком до якого є Технічні умови стандартного приєднання до електричних мереж електроустановок від 19.06.2017 № 62/2017, заявлена до приєднання величина потужності об'єкта замовника становить 160 кВт.

Після оплати **17.08.2017** гр. Кулеша В.О. вартості послуг з приєднання електроустановок, послуга зі стандартного приєднання, згідно із Актом здачі-приймання виконаних робіт (наданих послуг), **була надана 02.10.2017.**

Документів, що підтверджують погодження із гр. Кулеша В.О. продовження строку надання послуги з приєднання для електроустановок, ПАТ «Черкасиобленерго» не надано.

ТОВ «ГРАН ФЕРТ»

Згідно з інформацією, наданою ПАТ «Черкасиобленерго», взаємовідносини щодо приєднання між ТОВ «ГРАН ФЕРТ» та ПАТ «Черкасиобленерго» врегульовані Договором про приєднання до електричних мереж від 25.05.2017 № 214-02/18-17, невід'ємним додатком до якого є Технічні умови стандартного приєднання до електричних мереж електроустановок від 10.06.2017 № 52/2017, заявлена до приєднання величина потужності об'єкта замовника становить 150 кВт.

Після оплати **18.07.2017** ТОВ «ГРАН ФЕРТ» вартості послуг з приєднання електроустановок, послуга зі стандартного приєднання, згідно із Актом здачі-приймання виконаних робіт (наданих послуг), **була надана 02.10.2017.**

Документів, що підтверджують погодження із ТОВ «ГРАН ФЕРТ» продовження строку надання послуги з приєднання для електроустановок, ПАТ «Черкасиобленерго» не надано.

ФОП Глизь О.С.

Згідно з інформацією, наданою ПАТ «Черкасиобленерго», взаємовідносини щодо приєднання між ФОП Глизь О.С. та ПАТ «Черкасиобленерго» врегульовані Договором про приєднання до електричних мереж від 29.06.2017 № 245-02/18-17, невід'ємним додатком до якого є Технічні умови стандартного приєднання до електричних мереж електроустановок від 19.06.2017 № 63/2017, заявлена до приєднання величина потужності об'єкта замовника становить 80 кВт.

Після оплати **07.09.2017** ФОП Глизь О.С. вартості послуг з приєднання електроустановок, послуга зі стандартного приєднання, згідно із Актом здачі-приймання виконаних робіт (наданих

послуг), **була надана 01.11.2017.**

Документів, що **підтверджують погодження** із ФОП Глизь О.С. продовження строку надання послуги з приєднання для електроустановок, ПАТ «Черкасиобленерго» **не надано.**

Управління державної казначейської служби України у Шполянському районі Черкаської області

Згідно з інформацією, наданою ПАТ «Черкасиобленерго», взаємовідносини щодо приєднання між Управлінням державної казначейської служби України у Шполянському районі Черкаської області та ПАТ «Черкасиобленерго» врегульовані Договором про приєднання до електричних мереж від 04.10.2017 № 477-02/18-17, невід'ємним додатком до якого є Технічні умови стандартного приєднання до електричних мереж електроустановок від 08.09.2017 № 152/2017, заявлена до приєднання величина потужності об'єкта замовника становить 47 кВт.

Після оплати 30.10.2017 Управлінням державної казначейської служби України у Шполянському районі Черкаської області вартості послуг з приєднання електроустановок, послуга зі стандартного приєднання, згідно із Актом здачі-приймання виконаних робіт (наданих послуг), **була надана 20.12.2017.**

Документів, що **підтверджують погодження** із Управлінням державної казначейської служби України у Шполянському районі Черкаської області **продовження строку** надання послуги з приєднання для електроустановок, ПАТ «Черкасиобленерго» **не надано.**

Таким чином, ПАТ «Черкасиобленерго» порушило:

- 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, а саме:

підпунктом 2.1.3 пункту 2.1 Правил приєднання електроустановок до електричних мереж, затверджених постановою НКРЕ від 17.01.2013 № 32, яким встановлено, що

строк надання послуги з приєднання для електроустановок першого ступеня потужності становить 15 робочих днів від дня оплати замовником електропередавальної організації вартості приєднання відповідно до договору про приєднання, для електроустановок другого ступеня потужності - 30 робочих днів (у редакції Правил приєднання, чинній до 12.05.2017)

строк надання послуги з приєднання для електроустановок першого ступеня потужності становить 20 календарних днів від дати оплати замовником електропередавальної організації вартості приєднання відповідно до договору про приєднання, для електроустановок другого та третього ступенів потужності - 30 календарних днів (у редакції Правил приєднання, чинній з 12.05.2017);

- пункт 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, а саме:

підпункту 2.1.3 пункту 2.1 Правил приєднання електроустановок до електричних мереж, затверджених постановою НКРЕ від 17.01.2013 № 32, яким встановлено, що строк надання послуги з приєднання для електроустановок першого ступеня потужності становить 20 календарних днів від дати оплати замовником електропередавальної організації вартості приєднання відповідно до договору про приєднання, для електроустановок другого та третього ступенів потужності - 30 календарних днів (у редакції Правил приєднання, чинній з 12.05.2017).

6	пункту 2.7 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії за регульованим тарифом підпункт 20 пункту 2.3	в частині обов'язку ліцензіата здійснювати належне проведення розрахунків з оптовим постачальником електричної енергії в частині обов'язку ліцензіата здійснювати належне проведення розрахунків з оптовим постачальником електричної енергії грошовими коштами
---	---	--

Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії

Загальний обсяг закупленої електричної енергії ПАТ «Черкасиобленерго» на ОРЕ за перевіряємий період, а саме з 01.04.2017 по 31.12.2017 склав – 2 124 495 тис. кВт год. на суму 2 675 027 тис. грн, сплачено Ліцензіатом 2 795 708 тис. грн, або 104,5 %.

Одночасно Департамент ліцензійного контролю зазначає, що також **Актом позапланової перевірки від 22 квітня 2018 року № 72 зафіксовано**, що згідно акту звірки розрахунків підписаних ДП «Енергоринок» і ПАТ «Черкасиобленерго» актів звірки розрахунків за продану з ОРЕ електроенергію від 16.01.2018 №07/51-4-656 (станом на 01.01.2018) загальна сума боргу (**658 157 тис. грн**) розрахована як:

609 482,1 тис. грн – заборгованість за 2016 рік;

60 128,5 тис. грн – заборгованість за 2015 рік;

89 227,5 тис. грн – борг, який виник до 14.05.2004, і який згідно ухвали суду від 07.02.2013 №14-01/1494 підлягає погашенню у порядку, встановленому Законом України «Про відновлення платоспроможності боржника або визнання його банкрутом»;

100 681,2 тис. грн – передплата на січень 2018 року.

З метою забезпечення погашення заборгованості перед ДП «Енергоринок» ПАТ «Черкасиобленерго» звернулось у 2017 році до суду із заявами про зміну порядку виконання судових рішень та розстрочення виконання окремих рішень і відповідно до ухвал Господарського суду Черкаської області заборгованість Компанії перед ДП «Енергоринок» була розстрочена на загальну суму 743 328 499,38 грн.

Станом на 01.04.2018 ПАТ «Черкасиобленерго» виконує графіки розстрочення боргу перед ДП «Енергоринок», визначені судовими рішеннями у справах № 04/03/5026/492/2011 та № 925/193/17, а у справах № 925/239/15 та № 925/393/16 виконало свої зобов'язання у повному обсязі.

За період, що перевірявся, ПАТ «Черкасиобленерго» зменшило заборгованість перед ДП «Енергоринок» за куповану електричну енергію з **778 838 тис. грн** (станом на 01.04.2017) до **658 157 тис. грн** (станом на 31.12.2017), на **120 681 тис. грн**, або на **15,5 %**, при цьому виконувало графіки розстрочення боргу перед ДП «Енергоринок», визначені судовими рішеннями. **В цілому за 2017 рік заборгованість зменшилась на 167 820 тис. грн, або на 20,3 %.**

Крім того, ПАТ «Черкасиобленерго» за підтримки Черкаської обласної ради (рішення від 20.04.2018 №22-1/VII) звернулось до ДП «Енергоринок» щодо перегляду графіків розстрочення та укладення мирових угод з погашення заборгованості за куповану електроенергію у 2015-2016 рр та штрафних санкцій на період з квітня 2018 р. по березень 2020 р. з графіком платежів у сумі 15,0 млн грн. щомісяця.

Водночас наявність боргу ПАТ «Черкасиобленерго» перед ДП «Енергоринок» в сумі **658 157 тис. грн** (станом на 01.01.2018) є порушенням:

пункту 2.7 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії за регульованим тарифом в частині здійснення належних розрахунків з оптовим постачальником електричної енергії;

підпункту 20 пункту 2.3 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії у частині обов'язку ліцензіата забезпечити належне та своєчасне проведення розрахунків за куповану електричну енергію грошовими коштами.

Також зазначаємо, що в Акті позапланової перевірки від 23 квітня 2018 року № 72 відображені порушення які мали місце та були усунуті до моменту перевірки, що **свідчить, відповідно до пункту 7.16 Порядку контролю** за додержанням ліцензіатами умов та правил здійснення діяльності, пов'язаної з виробництвом, передачею та постачанням електричної енергії, комбінованим виробництвом теплової та електричної енергії, виробництвом теплової енергії на

теплоелектроцентралях та установках з використанням нетрадиційних або поновлюваних джерел енергії, затвердженого постановою НКРЕ від 19.05.2011 № 882, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 22.07.2011 за № 907/19645, **про усунення ліцензіатом порушення до винесення на розгляд на відкритому засіданні НКРЕКП порушень законодавства в галузі, зокрема, електроенергетики та ліцензійних умов, виявлених перевіркою, що підтверджується відповідними документами.**

Щодо визначення необґрунтованого недовиконання Інвестиційної програми ПАТ «Черкасиобленерго» на 2017 рік згідно з Методичними рекомендаціями щодо визначення сум необґрунтованого недовиконання інвестиційних програм, програм ремонтів енергопостачальних компаній та надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності, затверджених постановою НКРЕКП 21.03.2017 № 306 (із змінами) (далі – Методика № 306).

Визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності та виконання інвестиційних програм, програм ремонтів

1) фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками 2016 року та виплачену у 2017 році – **671,37 тис. грн;**

2) Департамент ліцензійного контролю зазначає, що з урахуванням службової записки Департаменту врегулювання відносин у сфері енергетики від 22.08.2018 р № 2/17.2.1-18 фактична сума використання коштів за статтею «витрати на ремонт» з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком становить $4\,754 + 304 + 8781 = 13\,839$ тис. грн (без ПДВ),

проти зафіксованої Актом перевірки від 23 квітня 2018 року № 72

фактична сума використання коштів за статтею «витрати на ремонт» з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком (**9034 тис. грн**):

$$4\,754 + 9034 = 13\,788 \text{ тис. грн;}$$

3) сума коштів недофінансування інвестиційної програми – **89 767,24 тис. грн;**

4) сума об'єктивного (до 5 %) перевищення вартості заходів інвестиційної програми у звітному році – **9,91 тис. грн.**

Сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми у звітному році – **0 тис. грн;**

5) стан розрахунків за куповану електроенергію з ДП «Енергоринок» на початок року, наступного за звітним, станом на 01 січня та окремо на 01 березня року, наступного за звітним:

- вартість купованої електроенергії за 2017 рік – **3 589 489 тис. грн;**

- сплачено за куповану електроенергію у 2017 році – **3 757 309 тис. грн**, рівень оплати – **104,7 %;**

6) сума недоплати вугледобувних підприємств, що утримуються за рахунок коштів Державного бюджету, за електроенергію, спожиту у звітному році на початок року, наступного за звітним, станом на 01.03.2018 – **0 тис. грн;**

ПАТ «Черкасиобленерго» не здійснює постачання електричної енергії вугледобувним підприємствам, що утримуються за рахунок коштів держбюджету.

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 – **462,07 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) – **2 253,85 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 – **3 519,18 тис. грн**.

Показник	Надійшло на поточний рахунок із спеціальним режимом використання, грн	Надійшло на поточний рахунок, грн
кошти, отримані, як <u>пеня за несвоєчасну оплату спожитої електричної енергії</u>	-	2 845 116,00
кошти, отримані <u>за обсяг перевищення споживачем договірної величини споживання електричної енергії</u>	5 639 067,24	572 759,34
кошти, отримані <u>за обсяг перевищення споживачем договірної (граничної) величини споживання електричної потужності</u>	892 280,01	101 309,17
Разом	6 531 347,25	3 519 184,51

10) сума сплаченого податку на прибуток у 2017 році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії та постачання електричної енергії на закріпленій території – **0 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) сума коштів **недофінансування** інвестпрограми на 2017 рік – **89 767,24 тис. грн**;

2) **недоотриманий дохід** ліцензіата внаслідок зменшення фактичних обсягів розподілу та/або постачання електроенергії споживачам порівняно із затвердженими в тарифах з розподілу електричної енергії, постачання електричної енергії на закріпленій території, визначений на підставі фактичного корисного відпуску електроенергії (інформація щодо місячного фактичного корисного відпуску електроенергії ліцензіатів за звітний рік, відображена у формі № 4-НКРЕКП «Звітні та розрахункові дані про корисний відпуск електричної енергії за групами та класами споживачів» (місячна)) та затверджених рівнів тарифів з розподілу та/або постачання електроенергії, які діяли у відповідні періоди перевіряемого року (з урахуванням повернення 3 653 тис. грн (без ПДВ) як недоотриманий дохід за 2017 рік відповідно до постанови НКРЕКП від 24.01.2018 №87 «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії та тарифів на постачання електричної енергії ПАТ «Черкасиобленерго»):

(-15 507 тис. грн) – (-3 653 тис. грн) = -11 854 тис. грн;

3) додатково отриманий (недоотриманий) дохід від реактивної енергії:

42 803 – 27 296 = 15 507 тис. грн,

де **42 803 тис. грн** - сума фактичного доходу від реактивної енергії за даними форми № 6-НКРЕКП «Звіт про фінансові результати та виконання кошторису витрат з ліцензованих видів діяльності» (рядок 337, гр. 6);

27 296 тис. грн - сума реактивної енергії як джерело фінансування інвестиційної програми на 2017 рік;

4) додатково отриманий (недоотриманий) дохід від економії технологічних втрат електроенергії (далі - ТВЕ) за підсумками року:

3 192 x 0,5 – 25 183 = (- 23 587 тис. грн),

де **3 192 тис. грн** - звітні фактичні дані вартості економії ТВЕ;

25 183 тис. грн - розмір доходу від ТВЕ як джерело фінансування інвестиційної програми на 2017 рік;

5) 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) – **2 253,85 тис. грн**

6) Департамент ліцензійного контролю зазначає, що з урахуванням службової записки Департаменту врегулювання відносин у сфері енергетики сума недофінансування статті «витрати на ремонт» з урахуванням витрат, які були капіталізовані відповідно до бухгалтерського обліку становить:

30 738 – 13 839 = 16 899 тис. грн (без ПДВ)

проти зафіксованої Актом перевірки від 23 квітня 2018 року № 72

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

30 738 – 4 754 – 9 034 = 16 950 тис. грн (без ПДВ),

де **30 738 тис. грн** – витрати, передбачені затвердженими структурами тарифу по статті «витрати на ремонт»;

4 754 тис. грн – фактичні витрати по статті «витрати на ремонт» за даними форми 6-НКРЕКП за 2016 рік (рядок 230, гр. 8);

9 034 тис. грн – капіталізовані витрати (за даними ПАТ «Черкасиобленерго»);

7) кошти, отримані ліцензіатом, як пеня та штрафні санкції за несвоєчасну оплату спожитої електричної енергії, отримані від споживачів, як підвищена оплата за електричну енергію, за обсяг перевищення споживачем договірної величини споживання електричної енергії та величини потужності за розрахунковий період відповідно до актів законодавства та умов договору – **3 519,18 тис. грн.**

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що загальна сума недофінансування інвестиційної програми, програми ремонтів у 2017 році та додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2017 році становить:

$89\,767,24 + (-11\,854) + 15\,507 + (-23\,587) + 2\,253,85 + 16\,899 + 3\,519,18 = 92\,505,27$ тис. грн

проти зафіксованої Актом перевірки від 23 квітня 2018 року № 72

$89\,767,24 + (-11\,854) + 15\,507 + (-23\,587) + 2\,253,85 + 16\,950 + 3\,519,18 = 92\,556,27$ тис. грн.

Визначення суми об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності

1) недоотримані Компанією 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 – **0 тис. грн;**

2) сума сплаченого податку на прибуток у 2017 році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії та постачання електричної енергії на закріпленій території - **0 тис. грн;**

3) сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій за підсумками попереднього року, що передреує звітному року – **671,37 тис. грн;**

4) сума дефіциту коштів, що виникла при виконанні заходів зі стандартних приєднань електроустановок замовників у звітному році у зв'язку з перевищенням вартості виконаних заходів над сумою отриманої плати за стандартні приєднання від замовників – **462,07 тис. грн;**

Разом сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:

$$0 + 671,37 + 462,07 = 1\,133,44 \text{ тис. грн.}$$

Визначення підсумкової суми необґрунтованого недовиконання інвестиційної програми, програми ремонтів та/або надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що підсумкова сума необґрунтованого недовиконання інвестиційної програми, програми ремонтів на 2017 рік та/або надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році становить:

$$92\,505,27 - 1\,133,44 = 91\,371,83 \text{ тис. грн.}$$

проти зафіксованої Актом перевірки від 23 квітня 2018 року № 72

$$92\,556,27 - 1\,133,44 = 91\,422,83 \text{ тис. грн.}$$

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що позитивна сума необґрунтованого недовиконання інвестиційної програми, програми ремонтів та надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності за 2017 рік індексується на індекс цін на будівельно-монтажні роботи з грудня звітного року до грудня попереднього до звітного року (використовується інформація, розміщена на офіційному веб-сайті Державної служби статистики України) - **індекс 1,155** (грудень 2017 р. до грудня 2016 р.) становить:

$$91\,371,83 \times 1,155 = 105\,534,46 \text{ тис. грн.}$$

проти зафіксованої Актом перевірки від 23 квітня 2018 року № 72

$$91\,422,83 \times 1,155 = 105\,593,37 \text{ тис. грн.}$$

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 170 000 (сто сімдесят тисяч) гривень на ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з передачі електричної енергії, Ліцензійних умов з постачання електричної енергії за регульованим тарифом, 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 та **пункту 2.2** Ліцензійних умов з розподілу 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, зокрема:

підпункту 2.1.3 пункту 2.1 Правил приєднання електроустановок до електричних мереж, затверджених **постановою НКРЕ від 17.01.2013 № 32**, яким встановлено, що:

строк надання послуги з приєднання для електроустановок першого ступеня потужності становить 15 робочих днів від дня оплати замовником електропередавальній організації вартості приєднання відповідно до договору про приєднання, для електроустановок другого ступеня потужності – 30 робочих днів (у редакції Правил приєднання, чинній до 12.05.2017);

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, для електроустановок другого та третього ступенів потужності – 30 календарних днів (у редакції Правил приєднання, чинній з 12.05.2017);

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 15.12.2016 № 2231** «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та тарифів на постачання електричної енергії за регульованим тарифом для ПАТ «Черкасиобленерго», 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;

підпункту 5 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо обов'язку Ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням;

підпункт 6 пункту 2.4 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії та **підпункт 13 пункту 2.3** Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії в частині обов'язку Ліцензіата виконувати заходи з ремонтів основних фондів у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні та обсягів фінансування у вартісному вираженні згідно з витратами на ремонт, передбаченими структурою тарифу, встановленою рішенням НКРЕКП, та виконувати заходи з ремонтів основних фондів у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні та згідно з передбаченими відповідною статтею структури тарифу обсягами фінансування;

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 відкрите засідання НКРЕКП проект рішення щодо встановлення(перегляду) тарифів на розподіл електричної енергії та тарифів на постачання електричної енергії ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» шляхом його зміни в бік зменшення на загальну суму **131 833,96 тис. грн (без ПДВ)**, в тому числі:

на суму **необґрунтованого недовиконання інвестиційної програми**, програми ремонтів та надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності за 2017 рік у розмірі **105 534,46 тис. грн (без ПДВ)**,

на суму **економії коштів**, отриману 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 **26 299,5 тис. грн (без ПДВ)**.

3. Зобов'язати ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» у строк до 01 грудня 2018 року виконати вимоги пункту 5.2 розділу V Методики розрахунку плати за приєднання електроустановок до електричних мереж, затвердженої постановою НКРЕ від 12 лютого 2013 року № 115 (зі змінами), шляхом забезпечення функціонування геодезичної інформаційно-технічної системи об'єктів електроенергетики, про що у строк до 15 грудня 2018 року письмово повідомити з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Черкаській області.

**Директор Департаменту
ліцензійного контролю**

Я. Зеленюк



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

ПОСТАНОВА

№ _____

Київ

Про накладення штрафу на ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з передачі електричної енергії, Ліцензійних умов з постачання електричної енергії за регульованим тарифом, Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та Ліцензійних умов з постачання електричної енергії

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду 04 вересня 2018 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки дотримання ПУБЛІЧНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» 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 23 квітня 2018 року № 72, проведеної Сектором НКРЕКП у Черкаській області відповідно до постанови НКРЕКП від 15 березня 2018 року № 315 «Про проведення позапланової перевірки

ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» та посвідчення на перевірку від 06 квітня 2018 року № 47, встановлено, що ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» (м. Черкаси, вулиця Гоголя, буд. 285, код ЄДРПОУ 22800735, р/р № 260083001083 в ФЧОУ АТ «Ощадбанк», МФО 354507) порушило Ліцензійні умови з передачі електричної енергії, Ліцензійні умови з постачання електричної енергії за регульованим тарифом, Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії та Ліцензійні умови з постачання електричної енергії, а саме:

пункт 2.7 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії за регульованим тарифом в частині обов'язку ліцензіата здійснювати належне проведення розрахунків з оптовим постачальником електричної енергії;

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, пункт 2.2 Ліцензійних умов з розподілу 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 підпунктом 2.1.3 пункту 2.1 Правил приєднання електроустановок до електричних мереж, затверджених постановою НКРЕ від 17.01.2013 № 32, яким встановлено, що:

строк надання послуги з приєднання для електроустановок першого ступеня потужності становить 15 робочих днів від дня оплати замовником електропередавальній організації вартості приєднання відповідно до договору про приєднання, для електроустановок другого ступеня потужності - 30 робочих днів (у редакції Правил приєднання, чинній до 12.05.2017);

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, для електроустановок другого та третього ступенів потужності - 30 календарних днів (у редакції Правил приєднання, чинній з 12.05.2017);

підпункту 5 пункту 2.3 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії щодо обов'язку Ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням, а саме підпунктом 1 пункту 2 постановляючої частини постанови НКРЕКП від 27.12.2017 № 1428 «Про накладення штрафу на ПАТ «Черкасиобленерго» за порушення Ліцензійних умов з передачі електричної енергії, Ліцензійних умов з постачання електричної енергії та невиконання рішення НКРЕКП»;

підпункт 11 пункту 2.3 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та підпункт 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 15.12.2016 № 2231 «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії місцевими (локальними)

електромережами (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та тарифів на постачання електричної енергії а регульованим тарифом для ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО», структури тарифу на розподіл та постачання електричної енергії;

підпункт 12 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та 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;

підпункт 13 пункту 2.3 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та підпункту 6 пункту 2.4 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії в частині обов'язку Ліцензіата виконувати заходи з ремонтів основних фондів у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні та обсягів фінансування у вартісному вираженні згідно з витратами на ремонт, передбаченими структурою тарифу, встановленою рішенням НКРЕКП, та виконувати заходи з ремонтів основних фондів у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні та згідно з передбаченими відповідною статтею структури тарифу обсягами фінансування;

підпункт 20 пункту 2.3 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії щодо забезпечення належного та своєчасного проведення розрахунків за куповану електричну енергію грошовими коштами.

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 170 000 (сто сімдесят тисяч) гривень на ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з передачі електричної енергії, Ліцензійних умов з постачання електричної енергії за регульованим тарифом, 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 та пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу 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, зокрема:

підпункту 2.1.3 пункту 2.1 Правил приєднання електроустановок до електричних мереж, затверджених постановою НКРЕ від 17.01.2013 № 32, яким встановлено, що:

строк надання послуги з приєднання для електроустановок першого ступеня потужності становить 15 робочих днів від дня оплати замовником електропередавальній організації вартості приєднання відповідно до договору про приєднання, для електроустановок другого ступеня потужності – 30 робочих днів (у редакції Правил приєднання, чинній до 12.05.2017);

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, для електроустановок другого та третього ступенів потужності – 30 календарних днів (у редакції Правил приєднання, чинній з 12.05.2017);

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 15.12.2016 № 2231 «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії місцевими (локальними) електромережами (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та тарифів на постачання електричної енергії а регульованим тарифом для ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО», структури тарифу на розподіл та постачання електричної енергії;

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;

підпункту 5 пункту 2.3 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії щодо обов'язку Ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням, а саме підпункт 1 пункту 2 постановляючої частини постанови НКРЕКП від 27.12.2017 № 1428 «Про накладення штрафу на ПАТ «Черкасиобленерго» за порушення Ліцензійних умов з передачі електричної енергії, Ліцензійних умов з постачання електричної енергії та невиконання рішення НКРЕКП»;

підпункту 13 пункту 2.3 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та підпункту 6 пункту 2.4 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії в частині обов'язку Ліцензіата виконувати заходи з ремонтів основних фондів у повному обсязі відповідно до запланованих етапів,

обсягів робіт у кількісному вираженні та обсягів фінансування у вартісному вираженні згідно з витратами на ремонт, передбаченими структурою тарифу, встановленою рішенням НКРЕКП, та виконувати заходи з ремонтів основних фондів у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні та згідно з передбаченими відповідною статтею структури тарифу обсягами фінансування.

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 відкрите засідання НКРЕКП проект рішення щодо встановлення(перегляду) тарифів на розподіл електричної енергії та тарифів на постачання електричної енергії ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» шляхом його зміни в бік зменшення на загальну суму 131 833,96 тис. грн (без ПДВ), в тому числі:

на суму необґрунтованого недовиконання інвестиційної програми, програми ремонтів та надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності за 2017 рік у розмірі 105 534,46 тис. грн (без ПДВ),

на суму економії коштів, отриману 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 26 299,5 тис. грн (без ПДВ).

3. Зобов'язати ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» у строк до 01 грудня 2018 року виконати вимоги пункту 5.2 розділу V Методики розрахунку плати за приєднання електроустановок до електричних мереж, затвердженої постановою НКРЕ від 12 лютого 2013 року № 115 (зі змінами), шляхом забезпечення функціонування геодезичної інформаційно-технічної системи об'єктів електроенергетики, про що у строк до 15 грудня 2018 року письмово повідомити з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Черкаській області.

Голова НКРЕКП

О. Кривенко

М.П.

Копію постанови про накладення штрафу надіслано (отримав)

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

“ _____ ” _____ 20__ року