

Департамент
ліцензійного контролю

Голові НКРЕКП
Членам НКРЕКП

« ____ » _____ 2018 р.

Обґрунтування

до проекту постанови НКРЕКП «Про накладення штрафу на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» 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 та здійснення заходів державного регулювання»

На підставі постанови НКРЕКП від 10 липня 2018 року № 669 «Про проведення позапланової перевірки ПрАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» та у зв'язку з листом ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» від 20 червня 2018 року № 112-3629 (вхідний НКРЕКП від 21 червня 2018 року № 8945/1-18) щодо здійснення заходу державного контролю за його бажанням, було проведено **позапланову перевірку** дотримання ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131587) 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*), **за період діяльності з 01 січня 2017 року по 31 грудня 2017 року**, за результатами якої складено [Акт від 07 вересня 2018 року № 307](#) та [Акт від 07 вересня 2018 року № 308](#), які розміщено на офіційному веб-сайті НКРЕКП в мережі Інтернет,

ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» (далі – ПрАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО», Товариство, Ліцензіат,) листом від 13.09.2018 № 122-5241 (вх. НКРЕКП від 14.09.2018 № 13790/1-18) надало до НКРЕКП свої пояснення та обґрунтування до виявлених та зафіксованих [Актом від 07 вересня 2018 року № 307](#) порушень та листом від 13.09.2018 № 122-5240 (вх. НКРЕКП від 14.09.2018 № 13788/1-18) надало до НКРЕКП свої пояснення та обґрунтування до виявлених та зафіксованих [Актом від 07 вересня 2018 року № 308](#) порушень, які розглянуто та розміщено на офіційному веб-сайті НКРЕКП в мережі Інтернет.

Так, зазначеними Актами позапланової перевірки встановлено наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1.	підпункт 7 пункту 2.3	

<p>Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>підпункт 7 пункту 2.3 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії</p>	<p>щодо надання до НКРЕКП документів, інформації та звітності, необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень, в обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП</p>
--	---

Відповідно до постанови НКРЕ від 20.02.2002 № 159 та до постанови НКРЕКП від 11.05.2017 № 624 ліцензіат повинен надавати до 25 числа місяця, що настає за звітним кварталом, квартальну фінансову звітність: № 1 «Баланс (звіт про фінансовий стан)», № 2 «Звіт про фінансові результати (звіт про сукупний дохід)»; до 28 лютого наступного за звітним року річну фінансову звітність: № 1 «Баланс (звіт про фінансовий стан)», № 2 «Звіт про фінансові результати (звіт про сукупний дохід)», № 3 «Звіт про рух грошових коштів», № 4 «Звіт про власний капітал», примітки до фінансової звітності.

Інформація щодо подання звітності за формою № 3-НКРЕ (квартальна) «Звіт про сплату постачальників електричної енергії за користування місцевими (локальними) електромережами» протягом 2017 року

Форма звітності/ Термін подання за постановою	Період/ місяць	Дата надходження до НКРЕКП/ до відділу НКРЕКП	Порушення терміну надання (днів) до НКРЕКП/ відділу НКРЕКП
Форма №3-НКРЕ (квартальна) до 20 числа місяця, наступного за звітним періодом	1 квартал 2017 року	звітність відсутня/ 18.04.2017	звітність відсутня /-
	2 квартал 2017 року	звітність відсутня/ 19.07.2017	звітність відсутня /-
	3 квартал 2017 року	12.10.2017/17.10.2017	-/-
	4 квартал 2017 року	18. 01.2018/12.01.2018	-/-

Таким чином, ПрАТ «ЛЬВІВІОБЛЕНЕРГО» не надало до НКРЕКП звітність за формою № 3-НКРЕ за I, II квартали 2017 року.

Інформація щодо подання фінансової звітності до НКРЕКП протягом 2017 року

Форма звітності/ Термін подання за постановою	Період/ місяць	Дата та номер вихідного листа	Дата надходження до НКРЕКП/ до відділу НКРЕКП	Порушення терміну надання (днів) до НКРЕКП/ до відділу НКРЕКП
Фінансова звітність Не пізніше 25 числа місяця, що настає за звітним кварталом	1 квартал 2017 року	25.04.2017 вих. №111-2815	10.05.2017/25.04.2017	15/-
	2 квартал 2017 року	25.07.2017 вих. №111-5058	03.08.2017/25.07.2017	9/-
Річна до 28 лютого наступного за звітним року	3 квартал 2017 року	25.10.2017 вих. №111-7088	01.11.2017/25.10.2017	7/-
	4 квартал 2017 року	28.02.2018 вих. №111-1304	05.03.2018/28.02.2018	5/-

Перевіркою встановлено, що фінансова звітність була надана до НКРЕКП з порушенням встановленого терміну (квартальна не пізніше 25 числа місяця, що настає за звітним кварталом, річна до 28 лютого наступного за звітним року) за 1 квартал на 15 днів, за 2 квартал на 9 днів, за 3 квартал на 7 днів, річна на 5 днів.

Таким чином ПрАТ «ЛЬВІВІОБЛЕНЕРГО» порушено вимоги підпункту 7 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та підпункту 7 пункту 2.3 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії щодо надання до НКРЕКП документів, інформації та звітності, необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень, в обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП.

У поясненнях, наданих листами від 13.09.2018 № 122-5240 та № 122-5241, Товариство не надало підтверджуючі документи щодо фактичного відправлення зазначеної звітності до НКРЕКП (квитанції, документи відділень поштового зв'язку тощо).

2	<p>підпункт 11 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу</p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата дотримуватися визначених напрямків та обсягів використання коштів за статтями витрат відповідно до встановленої рішенням НКРЕКП, зокрема, постановою НКРЕКП від</p>
---	---	--

**електричної енергії та
підпункт 3 пункт 2.4
Ліцензійних умов з постачання
електричної енергії**

15 грудня 2016 року № 2223 «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та тарифів на постачання електричної енергії за регульованим тарифом для ПрАТ «ЛЬВІВОВАБЛЕНЕРГО» (зі змінами), структури тарифу на розподіл та постачання електричної енергії

Тарифи на розподіл та постачання електричної енергії для ПрАТ «ЛЬВІВОВАБЛЕНЕРГО», які діяли у 2017 році, затверджені постановою НКРЕКП від 15 грудня 2016 року № 2223 «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та тарифів на постачання електричної енергії за регульованим тарифом для ПрАТ «ЛЬВІВОВАБЛЕНЕРГО» (із змінами, внесеними постановами НКРЕКП від 18.01.2017 № 35, від 13.06.2017 № 770, від 14.09.2017 № 1119, від 02.11.2017 № 1340).

Фактичний обсяг з розподілу (передачі) електричної енергії за підсумками роботи підприємства за 2017 рік склав 3 998,712 млн кВт*год., проти планового показника 3 877,286 млн кВт*год. (відбулось збільшення проти запланованого рівня на 121,43 млн кВт*год. або на 3,13 %).

Діяльність з розподілу (передачі) електричної енергії була збитковою – збиток склав -376 819 тис. грн, що на 326 024 тис. грн нижче показника, встановленого тарифом (-50 795 тис. грн).

Фактичний обсяг постачання електричної енергії за підсумками роботи підприємства за 2017 рік склав 3 741,186 млн кВт*год., проти планового показника 3 634,429 млн кВт*год. (відбулося збільшення проти запланованого рівня на 106,76 млн кВт*год або на 2,94 %).

Діяльність з постачання електричної енергії була збитковою, збиток склав -12 056 тис. грн, що на 5 438 тис. грн нижче показника, встановленого тарифом (-6 618 тис. грн).

Порівняння загальних фактичних витрат та фактичних витрат з розподілу та постачання електроенергії у порівнянні до затверджені НКРЕКП структури тарифів на передачу та постачання електроенергії

Перелік витрат за видами ліцензованої діяльності	Розподіл електричної енергії (передача) або передача магістральними та міждержавними електричними мережами				Постачання електричної енергії				Усього електричної енергії			
	діючий тариф	фактично	абсолютне відхилення	відносне відхилення, %	діючий тариф	фактично	абсолютне відхилення	відносне відхилення, %	діючий тариф	фактично	абсолютне відхилення	відносне відхилення, %
Усього: операційні витрати	810 168	1 155 802	345 634	42,7	85 719	91 231	5 512	6,4	895 887	1 247 033	351 146	39,2
Матеріальні витрати	180 426	187 842	7 416	4,1	5 793	6 918	1 125	19,4	186 219	194 760	8 541	4,6
у т. ч.: виробничі послуги	12 061	12 971	910	7,5	734	747	13	1,8	12 795	13 718	923	7,2
сировина та матеріали	12 515	15 599	3 084	24,6	1 128	1 718	590	52,3	13 643	17 317	3 674	26,9
лічильники	0	0	0	0,0	0	0	0	0,0	0	0	0	0,0
паливо	26 827	30 317	3 490	13,0	2 884	3 257	373	12,9	29 711	33 574	3 863	13,0
у т. ч.: технологічне паливо	0	0	0	0,0	0	0	0	0,0	0	0	0	0,0
на ремонт	113 389	110 223	-3 166	-2,8	0	0	0	0,0	113 389	110 223	-3 166	-2,8
на енергію для господарських потреб	15 634	18 732	3 098	19,8	1 047	1 196	149	14,2	16 681	19 928	3 247	19,5
на використання ел. мереж ін. ліцензіатів	0	0	0	0,0	0	0	0	0,0	0	0	0	0,0
інші матеріальні витрати	0	0	0	0,0	0	0	0	0,0	0	0	0	0,0
Витрати на оплату праці	395 387	399 571	4 184	1,1	55 463	56 050	587	1,1	450 850	455 621	4 771	1,1
Відрахування на соціальні заходи	86 985	83 174	-3 811	-4,4	12 202	11 667	-535	-4,4	99 187	94 841	-4 346	-4,4
Амортизація	80 136	402 873	322 737	402,7	799	4 017	3 218	402,8	80 935	406 890	325 955	402,7
Інші операційні витрати	67 234	82 342	15 108	22,5	11 462	12 579	1 117	9,7	78 696	94 921	16 225	20,6
у т. ч.: плата за землю	6 885	9 420	2 535	36,8	0	0	0	0,0	6 885	9 420	2 535	36,8
витрати на зв'язок	3 027	4 417	1 390	45,9	257	384	127	49,4	3 284	4 801	1 517	46,2
витрати на службові відрядження	1 506	2 158	652	43,3	147	213	66	44,9	1 653	2 371	718	43,4
збір за першу реєстрацію транспортного засобу	0	0	0	0,0	0	0	0	0,0	0	0	0	0,0
утримання легкового та технологічного транспорту	544	566	22	4,0	62	63	1	1,6	606	629	23	3,8
інвентаризація землі		422	422	0,0	0	0	0	0,0	0	422	422	0,0
інші	55 272	65 359	10 087	18,2	10 996	11 919	923	8,4	66 268	77 278	11 010	16,6

Обсяг продукції (товарів, робіт, послуг)	759 373	778 983	19 610	2,6	79 101	79 175	74	0,1	838474	858158	19 684	2,3
Прибуток за видами діяльності	-50 795	-376 819	326 024	641,8	-6 618	-12 056	-5 438	82,2	-57 413	-388 875	-331 462	577,3
Рентабельність за видами діяльності, у відсотках	-6	-33	-26	419,9	-8	-13	-5	71,1	-6	-31	-25	386,4
Корисний відпуск (млн кВт·год)	3 877,286	3 998,712	121	3,1	3 634,429	3 741,186	107	2,9			0	0,0
Амортизація, тис. грн	0	154 422	154 422	0,0	0	1 560	1 560	0,0	0	155 982	155 982	0,0

*Аналіз статті «інші витрати» (за даними ряд. 305, гр. 6 з ф. № 6-НКРЕКП)
ПрАТ «ЛЬВІВ ОБЛЕНЕРГО» за 2017 рік*

	Передача та транзит електричної енергії				Постачання електричної енергії				Всього				Інша д-сть
	Діючий тариф	Фактично	Абсолютне відхилення	Відносне відхилення	Діючий тариф	Фактично	Абсолютне відхилення	Відносне відхилення	Діючий тариф	Фактично	Абсолютне відхилення	Відносне відхилення	Звіт
Охорона праці	2254	3 713	1 459	65	0	0	0	0	2 254	3 713	1 459	65	
Канцелярські витрати	211	593	382	181	99	278	179	181	310	871	561	181	
Підготовка кадрів	794	813	19	2	68	70	2	4	862	883	21	2	
Плата за екологію	32	48	16	50	0	0	0	0	32	48	16	50	
Послуги ощадбанків та поштового зв'язку	19484	20 219	735	4	4664	4749	85	2	24 148	24 968	820	3	
Утримання будівель та споруд	529	1 102	573	108	42	83	41	98	571	1 185	614	108	
Послуги аудиту	237	752	515	217	13	40	27	205	250	792	542	217	
Юридичні послуги	519	754	235	45	380	544	164	43	899	1 298	399	44	
Підписка	183	184	1	0	18	18	0	1	201	202	1	0	
Експлуатація транспорту	864	883	19	2	32	36	4	14	896	919	23	3	
Витрати на охорону енергооб'єктів	907	980	73	8	83	85	2	3	990	1 065	75	8	
Перерахування профкому	1353	1 551	198	15	0	0	0	0	1 353	1 551	198	15	
Оголошення	306	309	3	1	14	13	-1	-8	320	322	2	1	
Спільне використ. мереж споживачів	5710	8544	2 834	50	0	0	0	0	5 710	8 544	2 834	50	
Послуги банку(розрах.кас. обслуг.)	6023	6319	296	5	495	548	53	11	6 518	6 867	349	5	
Роз'їзний характер робіт	2779	2859	80	3	3607	3645	38	1	6 386	6 504	118	2	
Виплата 5 днів лікарняних	3815	3846	31	1	574	575	1	0	4 389	4 421	32	1	
Податок на нерухомість	385	890	505	131			0	0	385	890	505	131	
Друк бланків для оформлення субсидій побутовим споживачам			0	0			0	0	0	0	0	0	
Первинна параметризація	1588	1787	199	13			0	0	1 588	1 787	199	13	
Собіварт.реалізов.виробн.зап асів			0	0			0	0			0	0	1 000
Реалізація ОЗ			0	0			0	0			0	0	67
Спис. дебіт. заборг.та нарах.резерву сумнівн.боргів			0	0			0	0			0	0	111
Знос та прийомка невір.осн.засобів			0	0			0	0			0	0	0
Штрафи,пені			0	0			0	0			0	0	2 090
інші	7299	9214	1 915	26	907	1234	327	36	8206	10 448	2 242	27	26 405
Всього	55 272	65 359	10 087	18	10 996	11 919	923	8	66 268	77 278	11 010	17	29 673

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

По статті «Матеріальні витрати» фактичні витрати склали 194 760 тис. грн, що на 8 541 тис. грн більше затверджених тарифами 186 219 тис. грн.

По статті «Витрати на оплату праці» фактичні витрати склали 455 621 тис. грн при затверджених 450 850 тис. грн, перевищення склало 4 771 тис. грн.

По статті «Відрахування на соціальні заходи» фактичні витрати склали 94 841 тис. грн при затверджених 99 187 тис. грн, економія склала 4 346 тис. грн.

По статті «Амортизація» нарахування становлять 406 890 тис. грн, що більше на 325 955 тис. грн від затверджених тарифами 80 935 тис. грн.

По статті «Інші операційні витрати» перевищення становить 16 225 тис. грн від затверджених тарифами (план – 78 696 тис. грн, факт – 94 921 тис. грн).

Таким чином, аналіз фактичних та запланованих структурою тарифів витрат за 2017 рік вказує на те, що фактичні витрати ПрАТ «ЛЬВІВ ОБЛЕНЕРГО» не відповідають затвердженій структурі тарифів на передачу та постачання електроенергії, що свідчить про порушення підpunkту 11 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та підpunkту

3 пункту 24 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 15.12.2016 № 2223 «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та тарифів на постачання електричної енергії за регульованим тарифом для ПрАТ «ЛЬВІВООБЛЕНЕРГО» (зі змінами), структури тарифу на розподіл та постачання електричної енергії.

Згідно з поясненнями Ліцензіата перевищення витрат над затвердженою НКРЕКП структурою тарифів виникло внаслідок збільшення цін на паливо, зростання вартості послуг підрядників і на матеріали, зростання індексу цін виробників промислової продукції, вимог бухгалтерського обліку щодо амортизації, збільшення ставки податку на землю, податку на нерухомість тощо.

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 (передачі) електричної енергії та постачання електричної енергії за регульованим тарифом у періоді, що перевіряється, **відсутня**.

Виконання програми ремонтів

По статті витрат «На ремонт» в тарифі – 113 389 тис. грн, фактичні витрати – 110 223 тис. грн, зменшення на 3 166 тис. грн, у т.ч.:

- з передачі електричної енергії фактичні витрати – 110 223 тис. грн (план – 113 389 тис. грн), зменшення на 3 166 тис. грн).

У 2017 році ліцензіатом проведено модернізацію (капіталізацію) необоротних активів у сумі 3 684 тис. грн.

Рівень виконання програми ремонтів з врахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком, склав 113 907 тис. грн, що на 518 тис. грн більше планового рівня.

*Згідно з інформацією, зазначеною у службовій записці управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 08.10.2018 № 471/17.2-18, при визначенні суми виконання фактичних витрат на ремонт з урахуванням витрат, які капіталізовані за бухгалтерським обліком, доцільно віднести тільки статті витрат «виробничі послуги», «сировина та матеріали» до капіталізованих витрат. При цьому, сума використання коштів за статтею «витрати на ремонт» з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком, має складати 110 223 тис. грн + 2 495 тис. грн + 1 107 тис. грн = 113 825 тис. грн, з них капіталізовано **3 602 тис. грн.***

Інформація щодо фінансування поточних та капітальних ремонтів за 2017 рік по ПрАТ «ЛЬВІВООБЛЕНЕРГО» (згідно зі звітом щодо фінансування поточних та капітальних ремонтів за 2017 рік Товариства)

№ з/п	Витрати на ремонт без з/пл	Відсот.		Витрати, віднесені на збільш.ОФ	Всього виконаних ремонтів за 2017 рік	
		(%)				
	план 2017	факт 2017		факт	факт	
1.	Передавальні пристрої і електротехнічне обладнання, всього,	86974	87237	100,30%	1811	89048
	в тому числі :					
	- підрядним способом	48666	48816	100,31%	685	49501
	- господарським способом	38308	38421	100,29%	1126	39547
2.	Будівлі і споруди, всього,	18130	15345	84,64%	806	16151
	в тому числі :					
	- підрядним способом	16100	14519	90,18%	776	15295
	- господарським способом	2030	826	40,69%	30	856
3.	Транспорт, всього.	4780	5456	114,14%	104	5560
	в тому числі :					
	- підрядним способом	1794	2237	124,69%	78	2315
	- господарським способом	2986	3219	107,80%	26	3245
4.	Інші (засоби, зв'язку, прилади обліку, оргтехніка), всього,	3505	2185	62,34%	963	3148

	в тому числі :					
	- підрядним способом	2017	1221	60,54%	956	2177
	- господарським способом	1488	964	64,78%	7	971
5.	ВСЬОГО,	113389	110223	97,21%	3684	113907
	в тому числі :					
	- підрядним способом	68577	66793	97,40%	2495	69288
	- господарським способом	44812	43430	96,92%	1189	44619

3 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, зокрема, Порядку формування інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та постачання електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕ від 13 грудня 2012 року № 1627, а саме:

пункту 4.1 розділу IV щодо обов'язку ліцензіата виконувати схвалену НКРЕКП, зокрема, постановою від 15.12.2016 № 2223 «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та тарифів на постачання електричної енергії за регульованим тарифом для ПрАТ «ЛЬВІВОВАБЛЕНЕРГО»» (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 в частині перевищення вартості виконаних заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою, понад п'ять відсотків,

пункту 4.8 розділу IV в частині фінансування об'єктів (заходів), які передбачені схваленою інвестиційною програмою у меншій кількості,

пункту 5.1 розділу V в частині обов'язку ліцензіата подавати звітність щодо виконання інвестиційної програми не пізніше 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;

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.

Постановою НКРЕКП від 15.12.2016 № № 2223 «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та тарифів на постачання електричної енергії за регульованим тарифом для ПрАТ «ЛЬВІВОВАБЛЕНЕРГО» (із змінами) схвалена Інвестиційна програма з розподілу електричної енергії (передачі електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та з постачання електричної енергії за регульованим тарифом ПрАТ «ЛЬВІВОВАБЛЕНЕРГО» (далі – П) на 2017 рік у сумі **198 617 тис. грн** (без ПДВ), з такими джерелами фінансування:

Джерела фінансування	План тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	80 935
Інші джерела, в т. ч.	113 928
– реактивна електроенергія	28 839
- небаланс ТВЕ	85 089
Невикористані кошти 2016 року	3 754
Разом	198 617

Інформація щодо виконання Інвестиційної програми ПрАТ «ЛЬВІВОВАБЛЕНЕРГО» на 2017 рік за даними звіту ліцензіата станом на 01.01.2018

№ з/п	Цільові програми	Заплановано на 2017 рік, тис. грн (без ПДВ)	Виконано на звітний період		Залишилось не освоєним	Відсоток фінансування, %	Залишилось не профінансовано
			профінансовано	освоєно			
1	Будівництво, модернізація та реконструкція електричних мереж та обладнання	144 552,28	131 757,28	128 233,37	3 523,91	91,15	12 795,00

2	Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії	33 480,05	25 563,20	25 563,20	0,00	76,35	7 916,85
3	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)	8 632,18	8 617,26	8 617,26	0,00	99,83	14,92
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	5 119,74	4 773,12	4 773,12	0,00	93,23	346,62
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку	3 200,30	3 200,30	3 200,30	0,00	100,00	0,00
6	Модернізація та закупівля колісної техніки	2 002,58	2 197,28	2 197,28	0,00	109,72	-194,70
7	Інше	1 630,27	1 626,94	1 626,94	0,00	99,80	3,33
	Усього	198 617,38	177 735,38	174 211,47	3 523,91	89,49	20 882,00

Повністю не профінансовано та не освоєно заходи, виконання яких заплановано ІІІ на 2017 рік

	Найменування заходів ІІІ	Планова вартість одиниці продукції, тис. грн (без ПДВ)	Кількість	Вартість, тис. грн (без ПДВ)
I	Будівництво, модернізація та реконструкція електричних мереж та обладнання			
I.1.3.3.16	Технічне переоснащення ЕМ-0,4-10кВ Л-1, Л-3 від КТП-60 з встановленням розвантажувальної КТП-10/0,4кВ у с. Нагірне Самбірського р-ну Львівського обл.	806,58	1,59	1 282,47
I.1.2.4.1.4	Технічне переоснащення ЕМ-0,4-10кВ з використанням СП в с.Волянка Старосамбірського р-ну Львівської області	502,93	10,30	5 180,20
I.1.3.3.8	Технічне переоснащення ЕМ-0,4-10кВ Л-1, Л-2 від ЗТП-52 з встановленням розвантажувальної КТП у с. Перегноїв Золочівського р-ну Львівського обл.	622,90	4,45	2 769,44
I.1.3.3.14	Технічне переоснащення ЕМ-0,4-10кВ Л-3 від КТП-176 з встановленням розвантажувальної КТП-10/0,4кВ у с. Радванці Радехівського р-ну Львівського обл.	478,62	2,39	1 145,74
I.1.3.3.21	Технічне переоснащення електромереж 10-0,4кВ від КТП-119 з встановленням розвантажувальної КТП-10/0,4кВ у с. с. Біличі Старосамбірського р-ну Львівської області	382,39	2,27	868,46
I.1.4.1.1	Технічне переоснащення ЗРУ-10 кВ ПС 110/35/10 кВ №255 «Львів-19» (заміна МВ на ВВ)	1876,97	1,00	1 876,97
	Всього по I розділу			13 123,28
VII	Інше			
VII.2.1	Драбина ДСС1	46,67	2,00	93,34
VII.2.2	Лебідка ЛРП-3,2 ричажна з ручним приводом	7,50	2,00	15,00
VII.2.3	Поліспаст ПЛІС-3	3,80	8,00	30,38
VII.2.5	Лазерний далекомір, висотомір, кутомір Nikon Forestry 550	7,98	1,00	7,98
VII.2.6	Установка для випробування рідких електроізоляційних матеріалів УИМ-90м	34,74	2,00	69,48
	Всього по VII розділу			216,18
	Разом			13 339,46

Інформація щодо перевищення фактичної питомої вартості закупівель, в порівнянні з плановою вартістю, більше ніж на 5%,

	Найменування заходів ІІІ	План	Максимально припустима питома вартість, тис. грн (без ПДВ)	Профінансовано		перевищення фактичної питомої вартості закупівель, в порівнянні з плановою вартістю, більше ніж на 5% тис. грн (без ПДВ)
		вартість одиниці продукції, тис. грн (без ПДВ)		вартість одиниці продукції, тис. грн (без ПДВ)	кількість	
I	Будівництво, модернізація та реконструкція електричних мереж та обладнання					
I.1.2.4.1.2	Технічне переоснащення ЕМ-0,4кВ Л-1 від КТП-145 у с. Замочок Жовківського р-ну Львівської області	672,56	706,19	726,50	0,62	12,63
	Всього					12,63
II	Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії					
II.1.1.2	Однофазні електронні прилади обліку електричної енергії, вимірювання е/е по двох каналах, реле керування навантаженням, графік навантаження, PLC модем	1,25	1,31	1,47	543,00	85,39

6.1	Маршрутизатор двоканальний, ТОВ "Телекомунікаційні технології"	12,2	12,81	15,00	71	155,49
П.1.1.5	Трифазні електронні прилади обліку електричної енергії, реле керування навантаженням, графік навантаження, PLC модем	2,70	2,84	3,20	20	7,30
	Всього					248,18
VI	Модернізація та закупівля колісної техніки					
VI.3	Автопідйомник АП-18-09 на шасі ГАЗ-3309 (висота підйому 18м)	1 100,00	1 155,00	1 296,45	1,00	141,45
	Всього					141,45
VII	Інше					
VII.2.8	Термостат рідинний ТСР-0105НО-100	32,67	34,30	58,20	1,00	23,90
VII.2.9	Амперметр цифровий лабораторний СА 3010/3-232	11,45	12,02	37,57	1,00	25,55
VII.2.10	Вольтметр цифровий лабораторний СВ 3010/2-232	9,37	9,84	34,32	1,00	24,48
VII.2.11	Пристрій для різання проводів і опресування наконечників ПРО-1	6,34	6,66	6,892	9,00	2,11
VII.2.13	Пристрій стяжний СП-1	30,00	31,50	39,11	2,00	15,21
VII.2.14	Висоторіз Stihl HT-131	16,42	17,24	18,09	22,00	18,68
VII.2.15	Бензопила Stihl MS-361	13,21	13,87	14,33	29,00	13,34
VII.2.16	Бензокосарка Oleo-mac Sparta 25	4,97	5,22	8,38	12,00	37,91
	Всього					161,18
	Разом					563,44

Комісією з перевірки зафіксовано заходи, по яких відбулося відхилення фактичних фізичних обсягів від планових на суму **756,80** тис. грн. Товариство не вносило змін до проектно-кошторисної документації щодо збільшення фізичних обсягів, що є порушенням пункту 4.8 Порядку формування інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та постачання електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕ від 13.12.2012 № 1627.

Інформація щодо заходів, по яких відбулося відхилення фактичних фізичних обсягів від планових

	Найменування заходів ІІ	План	Факт	Фактична вартість одиниці продукції, тис. грн (без ПДВ)	відхилення фактичних фізичних обсягів від планових	Сума відхилення, тис. грн (без ПДВ)
		Кількість	Кількість			
I	Будівництво, модернізація та реконструкція електричних мереж та обладнання					
I.1.2.4.1.1	Технічне переоснащення ПЛ-0,4 кВ у с. Орів Сколівського РЕМ з заміною голих проводів на СПП- 0,4 кВ від КТП 5, 8, 12, 14, 17.	12,21	12,97	427,38	0,76	325,66
I.1.2.4.1.5	Технічне переоснащення ЕМ-0,4-10кВ з використанням СПП в с. Нижня Яблунька Турківського р-ну Львівської області	7,71	7,94	524,64	0,23	118,57
I.1.2.4.1.6	Технічне переоснащення ПЛ-0,4 кВ Л-1 від СКТП-509 у с. Лисиничі	2,08	2,10	645,41	0,02	9,68
I.1.3.3.3	Технічне переоснащення ЕМ-0,4-10 кВ від ЗТП-129 і КТП-131 з встановленням розвантажувальної КТП-10/0,4кВ у с. Топорів Буського р-ну Львівської обл.	1,69498	1,70	381,80	0,00502	1,92
I.1.3.3.5	Технічне переоснащення ЕМ-0,4-10кВ Л-1 від КТП-1227, Л-1 від КТП-1205 з встановленням розвантажувальної КТП-10/0,4кВ у с. Опарі Дрогобицького р-ну Львівського обл.	1,85	1,851	690,51	0,001	0,69
I.1.3.3.6	Технічне переоснащення ЕМ-0,4-10кВ з встановленням розвантажувальної КТП-10/0,4кВ у с. Заболотівці Жидачівського р-ну Львівського обл.	1,96	1,97	407,73	0,01	6,11
I.1.3.3.7	Технічне переоснащення ЕМ-0,4-10кВ з встановленням розвантажувальної ТП-10/0,4кВ у с. Сновичі Золочівського р-ну Львівського обл.	3,76	3,86	473,21	0,10	47,04
I.1.3.3.11	Технічне переоснащення ЕМ-0,4-10кВ Л-1 від КТП-574, Л-3 від КТП-33 з встановленням розвантажувальної	1,54	1,55	639,68	0,01	6,39

	КТП-10/0,4кВ у с. Семенівка Пустомитівського р-ну Львівської обл.					
I.1.3.3.12	Технічне переоснащення ЕМ-0,4-10кВ Л-1 від ЩТП-97, Л-2, Л-3 від СКТП-98 з встановленням розвантажувальної КТП-10/0,4кВ у с. Гамаліївка Пустомитівського р-ну Львівської обл.	2,554	2,579	634,4836	0,025	15,23
I.1.3.3.17	Технічне переоснащення електромереж 10-0,4кВ з встановленням розвантажувальної КТП-10/0,4кВ у с. Верхнє Синьовидне Сколівського р-ну Львівської обл.	1,24	1,27	621,31	0,01	18,64
I.1.3.3.18	Технічне переоснащення електромереж 10-0,4кВ від КТП-131 з встановленням розвантажувальної КТП-10/0,4кВ у с. Верхня Рожанка Сколівського району Львівської області	7,69	7,89	287,81	0,20	57,91
I.1.3.3.19	Технічне переоснащення електромереж 10-0,4кВ з встановленням розвантажувальної КТП-10/0,4кВ у с. смт. Жвирка Сокальського району Львівської області	2,96	3,09	330,38	0,14	45,59
I.1.3.3.24	Технічне переоснащення електромереж 10-0,4кВ Л-1 від КТП-158 з встановленням розвантажувальної КТП-10/0,4кВ у с. Руда Краковецька Яворівського р-ну Львівської області	3,11	3,13	414,71	0,02	9,94
I.1.3.3.25	Технічне переоснащення електромереж 10-0,4 кВ Л-1 від КТП-208 з заміною проводів на СП у с. Добросин Жовківського району Львівської області	2,27	2,33	379,73	0,06	21,64
I.1.3.3.27	Технічне переоснащення електромереж 10-0,4 кВ Л-3 від ТП-87 з заміною проводів на СП у с. Підбірці Пустомитівського району Львівської обл.	2,37	2,48	589,51	0,11	62,49
I.1.3.3.28	Технічне переоснащення ЕМ-0,4-10кВ від КТП-639 з встановленням розвантажувальної ТП в с. Виннички, Пустомитівського району Львівської області	3,39	3,395	556,51	0,005	2,78
	Всього по I розділу					756,40
II	Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії					
II.1.4.4	Гофрована трубка для 3 фазного вводу (D=35)	11,93	12,00	5,60	0,07	0,40
	Всього II розділу					0,40
	Всього					756,80

Актами перевірки зафіксована сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІІ 2017 року, з урахуванням перевищення вартості заходів, у розмірі **4 615,16 тис. грн (без ПДВ) (в Актах перевірки допущена технічна помилка та вказано суму 4 708,77)**, зокрема, в розрізі розділів:

Розділ ІІ 2017 року	Економія заходів ІІ 2017 року	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%	Обсяг перевитрат, що перевищує 5%	Залишок економії (-перенесення)
1	833,98	734,20	12,63	99,79
2	4 233,79	79,95	248,18	4 153,83
3	14,92	-	-	14,92
4	346,62	-	-	346,62
5	-	-	-	-
6	1,75	55	141,45	-
7	-	51,68	161,18	-
Загальний підсумок	5 431,05	920,83	563,44	4 615,16

Таким чином, ПрАТ «Львівобленерго» порушено:

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, зокрема Порядку формування інвестиційних програм ліцензіатів

з передачі та постачання електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕ від 13 грудня 2012 року № 1627, а саме:

пункту 4.1 розділу IV щодо обов'язку ліцензіата виконувати схвалену НКРЕКП, зокрема, постановою від 15.12.2016 № 2223 «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та тарифів на постачання електричної енергії за регульованим тарифом для ПрАТ «Львівобленерго»» (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 в частині перевищення вартості виконаних заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою, понад п'ять відсотків,

пункту 4.8 розділу IV в частині фінансування об'єктів (заходів), які передбачені схваленою інвестиційною програмою у меншій кількості,

пункту 5.1 розділу V в частині обов'язку ліцензіата подавати звітність щодо виконання інвестиційної програми не пізніше 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;

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.

На дату проведення позапланової перевірки Ліцензіатом доосвоєно заходи на суму 3 523,91 тис. грн (без ПДВ). Листом від 04.09.2018 № 154-5012 Товариство надало копії актів про введення об'єктів в експлуатацію, а також копію Довідки Держенергонагляду у Західному регіоні від 25.04.2018 за результатами моніторингу щодо технічного стану введених в січні 2018 року об'єктів електричних мереж ПрАТ «Львівобленерго», передбачених в Інвестиційній програмі ПрАТ «Львівобленерго» на 2017.

Перелік заходів, що були доосвоєні у 2018 році

	Найменування заходів ІІІ	Профінансовано, тис.грн (без ПДВ)	Освоєно станом на 01.01.2018р	Освоєно на момент перевірки тис. грн (без ПДВ)	Сума доосвєння
I	Будівництво, модернізація та реконструкція електричних мереж та обладнання				
I.1.1.2.1	Будівництво ЛЕП– 35 кВ ПС «Трускавець-91» - ПС «Трускавець-7»	11 767,18	11 322,92	11 767,18	444,26
I.1.2.4.1.1	Технічне переоснащення ПЛ-0,4 кВ у с. Орів Сколівського РЕМ з заміною голих проводів на СП- 0,4 кВ від КТП 5, 8, 12, 14, 17	5 544,79	5 236,05	5 544,79	308,74
I.1.3.3.12	Технічне переоснащення ЕМ-0,4-10кВ Л-1 від ЩТП-97, Л-2, Л-3 від СКТП-98 з встановленням розвантажувальної КТП-10/0,4кВ у с. Гамалівка Пустомитівського р-ну Львівського обл.	1 636,333	1 611,666	1 636,333	24,67
I.1.3.3.15	Технічне переоснащення ЕМ-0,4-10кВ Л-1, Л-2 від КТП-17 з встановленням розвантажувальної КТП-10/0,4кВ у с. Станин Радехівського р-ну Львівського обл.	2 675,4937	1 416,666	2 675,4937	1 258,83
I.1.3.3.22	Технічне переоснащення електромереж 10-0,4кВ Л-1, Л-2 від 409 з встановленням розвантажувальної КТП-10/0,4кВ у с. Любинці Стрийського р-ну Львівської області.	2 454,81	2 189,05	2 454,81	265,76
I.1.4.1.2	Технічне переоснащення ПС-110/35/10 кВ №248 «Львів-8»	12 479,06	11 974,76	12 479,06	504,3
I.1.4.2.1	Технічне переоснащення ПС-35/10 кВ №118 "Зимна Вода" Пустомитівського РЕМ ПАТ «Львівобленерго» (ІІ черга)	7 958,333	7 666,666	7 958,333	291,67
I.2.1.4	Виготовлення проектно-кошторисної документації по технічне переоснащення РУ-35 кВ ПС 35/6 кВ «Київець №84»	185,64	92,82	185,64	92,82
I.2.1.7	Проектні роботи. Виготовлення ПКД «Технічне переоснащення РУ-35кВ ПС 35/10 кВ «Львів 6 №246»»	213,70	114,385	213,70	99,32
I.2.1.7.12	Проектні роботи. Виготовлення ПКД «Технічне переоснащення ПС 35/6 кВ «В.Любінь №161»»	294,286	147,14	294,286	147,14

I.2.1.7.17	Виготовлення ПКД «Технічне переоснащення РУ-35 кВ ПС 35/6 кВ «Снятинка №48»»	172,806	86,40	172,806	86,40
Всього					3 523,91

Таким чином, на момент проведення позапланової перевірки Товариство повністю доосвоїло заходи III, що були профінансовані та недоосвоєні у 2017 році.

Крім того, Ліцензіат у своїх поясненнях обґрунтовує перевищення вартості виконаних заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою, понад п'ять відсотків, зміною ринкової ціни на момент оголошення відкритих торгів на обладнання у зв'язку зі збільшенням у 2 рази рівня мінімальної заробітної плати, а також зростанням індексу вартості промислової продукції на 16,6 %.

4	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, вимог пункту 6.42 ПКЕЕ, якими передбачено, що у разі задоволення судом скарги споживача постачальник електричної енергії (електропередавальна організація) скасовує відповідний акт про порушення.
----------	--	--

Під час перевірки встановлено, що ПрАТ «ЛЬВІВІОБЛЕНЕРГО» 19.07.2017 на об'єкті ФОП Винника В.Є. оформлено Акт про порушення за № 029465. Зазначений Акт розглянуто на засіданні комісії з розгляду Актів про порушення та проведено нарахування збитків за ним, що оформлено протоколом від 08.08.2017 № 029465-а.

Львівський апеляційний господарський суд 30.01.2018 по справі № 914/1756/17 постановив, зокрема, визнати недійсним рішення комісії Пустомитівського РЕМ ПрАТ «ЛЬВІВІОБЛЕНЕРГО» по розгляду Акта про порушення, що оформлено протоколом від 08.08.2017 № 029465-а.

У зв'язку із визнанням судом недійсним рішення комісії ПрАТ «ЛЬВІВІОБЛЕНЕРГО» по розгляду Акта про порушення Товариство мало привести свої дії у відповідність до вимог чинного законодавства України шляхом скасування Акта про порушення та нарахувань, здійснених на підставі нього.

За результатами розгляду звернення листом від 20.04.2018 НКРЕКП повідомило, що ПрАТ «ЛЬВІВІОБЛЕНЕРГО» має привести свої дії по відношенню до споживача (ФОП Винника В.Є.) у відповідність до вимог чинного законодавства України шляхом скасування Акта та нарахувань.

Листом від 22.05.2018 НКРЕКП повторно рекомендувало ПрАТ «ЛЬВІВІОБЛЕНЕРГО» вжити вичерпних заходів щодо врегулювання взаємовідносин зі споживачем (ФОП Винником В.Є.) у відповідності до чинного законодавства України.

ПрАТ «ЛЬВІВІОБЛЕНЕРГО» всупереч листам НКРЕКП не привело свої дії по відношенню до споживача (ФОП Винника В.Є.) у відповідність до вимог чинного законодавства України шляхом скасування акта та нарахувань.

При цьому, ПрАТ «ЛЬВІВІОБЛЕНЕРГО» зазначений Акт повторно розглянуто на засіданні комісії з розгляду Актів про порушення та проведено перерахунок збитків за ним, що оформлено протоколом протоколом від 01.11.2017 № 029435-б ЛОЕ.

Разом з тим, ПрАТ «ЛЬВІВІОБЛЕНЕРГО» надало інформацію, що 10.04.2018 Господарський суд Львівської області виніс ухвалу про відкриття провадження у справі № 914/633/18 за позовом ФОП Винника В.Є. до ПрАТ «ЛЬВІВІОБЛЕНЕРГО» про визнання недійсним та скасування рішення комісії ПрАТ «ЛЬВІВІОБЛЕНЕРГО», затвердженого протоколом від 01.11.2017 №029435-б ЛОЕ. На даний момент справа розглядається господарським судом.

Таким чином ПрАТ «ЛЬВІВІОБЛЕНЕРГО» порушило пункт 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії щодо здійснення господарської діяльності 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», та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме, вимог пункту 6.42 ПКЕЕ, якими передбачено, що у разі задоволення судом скарги споживача постачальник електричної енергії (електропередавальна організація) скасовує відповідний акт про порушення.

У своїх поясненнях Ліцензіат повторно наголошує, що 25.07.2018 Господарський суд Львівської області по справі № 914/633/18 повністю задовольнив позовні вимоги ФОП Винника В.Є. до ПрАТ «Львівобленерго» про визнання неправомірним та скасування протоколу комісії від 01.11.2017 № 029435-б (поторний протокол засідання комісії з розгляду Акта про порушення від 19.07.2017 № 029465).

ПрАТ «Львівобленерго» звернулося до Львівського апеляційного господарського суду з вимогою скасувати рішення Господарського суду Львівської області від 25.07.2018 № 914/633/18 та відмовити у задоволенні позову ФОП Винника В.Є.

На даний момент справа перебуває на розгляді у Львівському апеляційному господарському суді, а рішення Господарського суду Львівської області від 25.07.2018 № 914/633/18 не набрало законної сили.

5	<p>підпункт 3.5.1 пункту 3.5 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії</p> <p>пункт 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата діяти згідно із законодавством України та нормативно-технічними документами, зокрема, підпункту 2.1.3 пункту 2.1 Правил приєднання електроустановок до електричних мереж, затверджених постановою НКРЕ від 17.01.2013 № 32, а саме:</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>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:</p> <p>підпункту 2.1.3 пункту 2.1 Правил приєднання електроустановок до електричних мереж, затверджених постановою НКРЕ від 17.01.2013 № 32, а саме:</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>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 2.1.4. Правил приєднання в частині виконання усіх зобов'язань за договором про приєднання, а саме: виконання пункту 4.1 договору на приєднання щодо зменшення плати за приєднання у разі перевищення строку надання послуги з приєднання;</p> <p>пункту 5.1 розділу V Методики розрахунку плати за приєднання електроустановок до електричних мереж, затвердженої постановою НКРЕКП від 12.02.2013 № 115, в частині</p>
---	--	--

Комісією з перевірки в Акті перевірки від 07.09.2018 № 307 зафіксовано порушення ПрАТ «ЛЬВІВОбленерго» термінів надання замовникам послуг з приєднання.

Інформація щодо порушення ПрАТ «ЛЬВІВОбленерго» термінів надання замовникам послуг з приєднання

№ заяви	Назва замовника	Адреса об'єкта	Дата оплати	Дата подачі напруги на межу	Послуга надана вчасно чи ні
429	Сулимко Тарас Михайлович	с. Орявчик, вул. Під Митою	16.05.2017	19.08.2017	не вчасно
443	Городецька Віта Григорівна	смт Верхнє Синьовидне, вул. Зарічна	23.06.2017	29.08.2017	не вчасно
446	Багрич Соломія Василівна	с. Орів, урочище "Поліна"	20.03.2017	23.04.2018	не вчасно
449	Черніховський Микола Петрович	с. Лавочне, вул. Зелена, 11 Б	11.04.2017	19.08.2017	не вчасно
608	Ханас Галина Степанівна	с. Родатичі, вул. Садова, 83-а	21.04.2017	01.06.2017	не вчасно
610	Врублевська Ольга Борисівна	с. Вовчухи, вул. Зелена, 87-б	25.04.2017	01.06.2017	не вчасно
631	Цвик Орест Михайлович	с. Суховоля, вул. Огородня, 3-в	02.06.2017	13.07.2017	не вчасно
637	Науменко Ольга Михайлівна	с. Суховоля, вул. Огородня, 20-а	09.06.2017	13.07.2017	не вчасно
646	Дуда Михайло Михайлович	с. Мшана, вул. Шевченка бічна, 11	23.06.2017	02.08.2017	не вчасно
658	Грициняк Роман Михайлович	м. Городок, вул. Львівська, 38-к	07.07.2017	15.08.2017	не вчасно
666	Рильська Марія Іванівна	смт. Великий Любінь, вул. Л. Українки, 6	13.07.2017	23.08.2017	не вчасно
667	Місько Ярослав Михайлович	м. Комарно, вул. Діброва, 37-а	13.07.2017	22.08.2017	не вчасно
708	Воробій Марія Йосипівна	с. Заверещиця, вул. Б. Хмельницького, 14	18.09.2017	27.10.2017	не вчасно
718	Балабух Наталія Ігорівна	м. Городок, вул. Огієнка, 5	29.09.2017	07.11.2017	не вчасно
727	Сех Володимир Йосифович	с. Мшана, вул. Побережна, 10	13.10.2017	16.11.2017	не вчасно
728	Миколайчук Руслан Іванович	с. Заверещиця, вул. І. Франка, 16	19.10.2017	24.11.2017	не вчасно
731	Грецько Зіновій Романович	м. Городок, вул. Коновальця, 7	18.10.2017	20.11.2017	не вчасно
732	Дрись Микола Ігорович	м. Городок, вул. Івасюка, 23-б	27.10.2017	01.12.2017	не вчасно

Згідно з поясненнями Ліцензіата, в Товаристві наявна значна кількість звернень щодо приєднань Замовників, за якими необхідно будувати мережі, які в свою чергу вимагають відводу земельних ділянок (зокрема, під будівництво ТП, ПЛ-10 (6) кВ), погодження місця розташування мереж (опори 0,4 кВ та інше), а також погодження проектної документації з усіма зацікавленими організаціями. Про збільшення строку реалізації приєднань ПрАТ «ЛЬВІВОбленерго» повідомляло Замовників.

Проте, Департамент ліцензійного контролю повідомляє, що Ліцензіат у своїх поясненнях не надав жодних підтверджуючих документів стосовно письмового повідомлення замовників про збільшення терміну надання послуги з приєднання на 30 календарних днів (з наданням документального підтвердження причин виникнення затримки) не пізніше ніж за 10 робочих днів до закінчення строку надання послуги з приєднання відповідно до вимог розділу IV Правил 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), а також про здійснення усіх можливих заходів в межах чинного законодавства з метою вирішення питання щодо відведення в установленому порядку земельних ділянок для розміщення об'єктів електроенергетики.

Разом з цим, Департамент ліцензійного контролю зазначає, що оскільки порушення щодо виявлених фактів недотримання Товариством термінів надання замовникам послуг з приєднання зафіксовані за період діяльності до 19.09.2017, ПрАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» також порушено підпункт 3.5.1 пункту 3.5 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата діяти згідно із законодавством України та нормативно-технічними документами, зокрема, підпунктом 2.1.3 пункту 2.1 Правил приєднання електроустановок до електричних мереж, затверджених постановою НКРЕ від 17.01.2013 № 32, а саме, 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).

Крім того, комісією з перевірки проведено аналіз вимірювання координат об'єктів електроенергетики ПрАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» та висвітлення результатів на сайті у відсотковому співвідношенні від загальної кількості існуючих об'єктів.

Тип об'єкту	Станом на 31.12.2017	Станом на 30.08.2018	Примітка
ПЛ 0,4 кВ, %	0,025	13,437	Не висвітлено на сайті ПрАТ «ЛЮЕ»
ПЛ 10 (6) кВ, %	0	2,348	Не висвітлено на сайті ПрАТ «ЛЮЕ»
ПЛ 35-110 кВ, %	56,09	94,87	Не висвітлено на сайті ПрАТ «ЛЮЕ»
ТП, РП ПС, %	74,76	100	Висвітлено на сайті ПрАТ «ЛЮЕ»

Вищезазначене є порушенням вимог пункту 5.1 розділу V Методики розрахунку плати за приєднання електроустановок до електричних мереж (далі – Методика № 115), затвердженої постановою НКРЕКП від 12.02.2013 № 115, в частині створення та забезпечення функціонування геодезичної інформаційно-технічної системи об'єктів електроенергетики.

У поясненнях Ліцензіат вказує, що у зв'язку з великим обсягом робіт та здійснення зазначених робіт працівниками сектору служби розподільчих мереж виконавчої дирекції, протягом 2017 року визначено координати та внесено у АСТОР 75% ТП, РП, ПС та 56% ПЛ-35-110 кВ. Протягом 8 місяців 2018 року визначено координати та внесено у АСТОР 100% ТП, РП, ПС, 95% ПЛ-35-110 кВ, 2% ПЛ-10 (6) кВ та 13 % ПЛ-0,23-0,4 кВ.

Додатково Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з вимогами пункту 5.2 Методики № 115, кожний об'єкт електроенергетики, що кодифікований та внесений до переліку об'єктів електроенергетики, електропередавальна організація з відповідною прив'язкою до місцевості вносить у геодезичну інформаційно-технічну систему об'єктів електроенергетики на території здійснення ліцензованої діяльності.

До геодезичної інформаційно-технічної системи об'єктів електроенергетики вноситься також технічна інформація (топология мереж, межі охоронних зон, технічна характеристика об'єктів), необхідна для управління експлуатацією та розвитком електричних мереж та ідентифікації типу приєднання (стандартне/нестандартне).

Щодо звернення гр. Вільчик С.І.

Відповідно до наданої ПрАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» інформації між ПрАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» та гр. Вільчик С.І. укладено договір про стандартне приєднання від 14.09.2017 № 220-1193 та видані технічні умови, які є невід'ємним додатком до Договору. Договором не визначений термін надання послуги з приєднання, тому послуга з приєднання має бути надана відповідно до Правил приєднання протягом 30 календарних днів.

Оплату вартості послуг з приєднання гр. Вільчик С.І. здійснила 18.09.2017, тому послуга з приєднання мала бути надана до 19.10.2017.

ПрАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» з урахуванням вимог підпункту 2.1.3 пункту 2.1 Правил

приєднання листами від 04.10.2017 № 220-1321 (щодо перенесення терміну надання послуги з приєднання на 30 календарних днів до 18.11.2017), від 06.11.2017 № 220-1520 (щодо перенесення терміну надання послуги з приєднання на 30 календарних днів до 18.12.2017) повідомляло Вільчик С.І. про перенесення терміну виконання робіт зі стандартного приєднання у зв'язку із не завершенням робіт щодо відведення земельних ділянок для розміщення об'єктів електроенергетики (будівництво трансформаторної підстанції). Цими листами на ім'я голови Поторицької сільської ради Сокальський РЕМ просив надати рішення про надання дозволу на складання проекту із землеустрою щодо відведення земельної ділянки для встановлення трансформаторної підстанції.

Листом від 16.04.2018 № 136 Поторицька сільська рада Сокальського району Львівської області повідомила НКРЕКП, що на сесії Поторицької сільської ради, яка відбулась 21.01.2016, було прийнято рішення № 31 про надання дозволу на виготовлення проекту землеустрою відведення земельної ділянки для встановлення трансформаторної підстанції в с. Поториця Сокальського району, Львівської області.

ПрАТ «ЛЬВІВ ОБЛЕНЕРГО» 04.04.2018 листом від № 131-2125 звернулося до директора ПП «Рокос» з проханням виготовлення проекту землеустрою щодо відведення земельної ділянки для встановлення та обслуговування комплектної трансформаторної підстанції на території Поторицької сільської ради.

За результатом розгляду звернення Вільчик С.І. НКРЕКП листом від 04.01.2018 № 102/17/9-18 повідомила, що ПрАТ «ЛЬВІВ ОБЛЕНЕРГО» має повернути гр. Вільчик С.І., отримані як попередня оплата вартості послуги із приєднання до електричних мереж кошти в розмірі 20 відсотків від сплаченої згідно з договором плати за приєднання, а також, пеню у розмірі 0,1 відсотка від вартості приєднання за кожний день прострочення.

ПрАТ «ЛЬВІВ ОБЛЕНЕРГО» не надало інформації про повернення коштів гр. Вільчик С.І. відповідно до листа НКРЕКП від 04.01.2018 № 102/17/9-18.

Вищенаведене свідчить про порушення підпункту 2.1.3 пункту 2.1 Правил приєднання в частині дотримання строків надання послуги з приєднання та пункту 2.1.4. Правил приєднання в частині виконання усіх зобов'язань за договором про приєднання, а саме: виконання пункту 4.1 договору на приєднання щодо зменшення плати за приєднання у разі перевищення строку надання послуги з приєднання.

Лицензіат у своїх поясненнях вказує, що з метою приєднання згаданого житлового будинку до електричних мереж необхідно виконати значні обсяги робіт, а саме: запроектувати та встановити ТП-6/0,4 кВ, запроектувати та побудувати відгалуження 6 кВ від КЛ-6 кВ орієнтованою довжиною 600 м, запроектувати та побудувати ЛЕП-0,4 кВ до ВОП житлового будинку орієнтованою довжиною 200 м.

Проте, Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з виданими Товариством технічними умовами стандартного приєднання (додаток № 1 до Договору про приєднання до електричних мереж № 220-1193 від 14.09.2017), наданими гр. Вільчик С.І. під час її звернення до НКРЕКП, існуюча дозволена (приєднана) потужність будинку становить 2,5 кВт, а величина прогнозованого навантаження – 20 кВт, а точка забезпечення потужності встановлена на ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-455. Тобто об'єкт вже приєднаний до електричних мереж, а замовнику необхідно збільшити лише величину дозволеної до використання потужності. Тому не зрозуміло, яким чином будівництво Товариством нового КТП, КЛ-6 кВ тощо впливає на термін надання замовнику послуги з приєднання від ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-455.

Разом з цим, Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з вимогами статті 16 Цивільного кодексу України, кожна особа має право звернутися до суду за захистом свого особистого немайнового або майнового права та інтересу.

Способами захисту цивільних прав та інтересів можуть бути, зокрема, припинення праводіношення.

Отже, питання щодо зобов'язання сторін договору виконати його умови та/або сплатити неустойку, штрафні санкції тощо за його невиконання мають вирішуватись у судовому порядку.

Щодо звернення гр. Матвій О., який представляє інтереси гр. Бакум А.В.

Відповідно до заяви гр. Бакум А.В. від 04.12.2017 № 18925 щодо збільшення договірної потужності без зміни схеми приєднання та без зміни категорії надійності ПрАТ «ЛЬВІВ ОБЛЕНЕРГО» визначило ступінь напруги в точці приєднання 6 кВ.

З Бакум А.В. укладено договір про приєднання до електричних мереж (стандартне приєднання) від 11.12.2017 № 277.115-7965 та видано технічні умови на приєднання електроустановок житлового будинку за адресою: м. Львів, вул. Заклинських, 7. В технічних умовах стандартного приєднання в пункті 6 зазначено точку приєднання в РУ-6 кВ КТП_{пр}.

Згідно з умовами договору про користування електричною енергією від 01.12.2017 № 1139/79, укладеного між ПрАТ «ЛЬВІВ ОБЛЕНЕРГО» та Бакум А.В., договірна потужність складає 5 кВт, схема електроживлення – однофазна.

Отже, фактично замовником зазначено та виявлено бажання збільшити договірну потужність без зміни категорії надійності на ступені напруги в точці приєднання 0,4 кВ.

За результатом розгляду звернення гр. Матвій О., який представляє інтереси Бакум А.В., листом від 24.04.2018 № 3437/17/9-18 НКРЕКП повідомило, що ПрАТ «ЛЬВІВ ОБЛЕНЕРГО» некоректно та всупереч вимогам Правил приєднання визначило точку приєднання на ступені напруги 6 кВ.

ПрАТ «ЛЬВІВ ОБЛЕНЕРГО» не взяло до уваги зауваження НКРЕКП та не видало технічні умови з врахуванням роз'яснень Комісії.

Згідно з поясненнями Ліцензіата, при видачі технічних умов враховується структура та навантаження існуючих мереж та таке приєднання не повинно призводити до погіршення електропостачання існуючих споживачів, а також те, що Замовник не вказав величину напруги в точці приєднання у заяві про приєднання, Товариство прийняло рішення щодо видачі технічних умов на ступені напруги в точці приєднання 6 кВ.

Проте, Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з вимогами пункту 1.7.1 Правил приєднання, для визначення типу приєднання (стандартне приєднання або приєднання, яке не є стандартним) за точку забезпечення потужності приймається найближча точка в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) електропередавальної організації ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання. Тому визначення Ліцензіатом точки приєднання на напрузі 6 кВ, при умові звернення замовника щодо ЗБІЛЬШЕННЯ ВЕЛИЧИНИ ПОТУЖНОСТІ ВЖЕ ПРИЄДНАНОГО ОБ'ЄКТА є неправомірним.

Щодо звернення гр. Іванишин М.П.

Гр. Іванишин М. П. 07.08.2017 звернувся до ПрАТ «ЛЬВІВ ОБЛЕНЕРГО» з заявою № 18059 про приєднання електроустановки певної потужності на електропостачання житлового будинку за адресою: м. Львів, вул. Медведецького Ю. проф., 22 а, на яку були видані технічні умови та укладено Договір про приєднання до електричних мереж від 14.08.2017 № 277.115-4688.

ПрАТ «ЛЬВІВ ОБЛЕНЕРГО» надало копії листів повідомлень про продовження терміну надання послуги зі стандартного приєднання до електричних мереж, які направлялись замовнику, №277.115-8475 від 27.12.2017, №277.115-600 від 26.01.2018, №277.115-1203 від 13.02.2018, №277.115-2076 від 15.03.2018, №277.115-3076 від 13.04.2018, №277.115-3910 від 14.05.2018, №277.115-5078 від 14.06.2018, №277.115-6089 від 15.07.2018, №277.115-7127 від 12.08.2018.

Продовження терміну надання послуги зумовлена необхідністю погодження будівництва ЛЕП-0,4 кВ від П СШ РУ-0,4 кВ ТП-527 до опори № 13 ПЛ-0,4 кВ Л-2 ТП-527, будівництва ЛЕП-0,4 кВ на СП від опори № 18 ПЛ-0,4 кВ Л-2 ТП-527 до вводу житлового будинку Іванишина М.П.

ПрАТ «ЛЬВІВ ОБЛЕНЕРГО» не надало документів, які б підтверджували вплив істотних факторів на тривалість будівельно-монтажних робіт або з інших причин, погоджених сторонами договору про приєднання.

Вищевказане свідчить про порушення підпункту 2.1.3 пункту 2.1 Правил приєднання, якими 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).

Щодо звернення гр. Вернюк Л.В.

Вернюк Л.В. 30.08.2017 звернулася до ПрАТ «Львівобленерго» із заявою № 18225 про приєднання електроустановки певної потужності на електропостачання житлового будинку за адресою: вул. Низова, 12а, м. Львів, на яку були видані технічні умови та укладено Договір про приєднання до електричних мереж від 05.09.2017 № 277.115-5231.

ПрАТ «Львівобленерго» надало копії листів повідомлень про продовження терміну надання послуги зі стандартного приєднання до електричних мереж, які направлялись замовнику, №277.115-6839 від 01.11.2017, №277.115-7690 від 30.11.2017, №277.115-732 від 31.01.2018, №277.115-1321 від 19.02.2018, №277.115-2194 від 20.03.2018р, №277.115-3339 від 23.04.2018, №277.115-4342 від 28.05.2018, №277.115-5778 від 09.07.2018, №277.115-6263 від 19.07.2018, №277.115-7273 від 16.08.2018.

Продовження терміну надання послуги зумовлена необхідністю будівництва ЛЕП-0,4 кВ від РУ-0,4кВ ТП-972 до опори № 59 ПЛ-0,4 кВ Л-2 ТП-270 з утворенням двох нових ПЛ-0,4 кВ. (розділення ліній на оп. № 35 і № 38) та будівництва ЛЕП-0,4 кВ на СП від опори № 48 ПЛ-0,4 кВ Л-2 ТП-570 до ВП житлового будинку.

ПрАТ «Львівобленерго» не надало документів, які б підтверджували вплив істотних факторів на тривалість будівельно-монтажних робіт або з інших причин, погоджених сторонами договору про приєднання.

Вищевказане свідчить про порушення підпункту 2.1.3 пункту 2.1 Правил приєднання, 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).

абзаців третього та п'ятого підпункту 2.1.3 пункту 2.1 Правил приєднання (у редакції Правил приєднання, чинній з 12.05.2017), якими визначено, що 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)

Згідно з наданими Ліцензіатом поясненнями, у зв'язку із великим обсягом робіт, необхідним для надання замовникам послуг з приєднання, а також необхідністю погодження прокладення ЛЕП-0,4 кВ із усіма зацікавленими організаціями, термін приєднання об'єктів Іванишин М.П. та Вернюк Л.В. було продовжено, про що повідомлено замовників відповідними листами.

Проте, Департамент ліцензійного контролю повідомляє, що згідно з вимогами пункту 2.1.3 Правил приєднання, 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.

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).

Однак, Ліцензіат зазначив лише про факт повідомлення в односторонньому порядку замовників про перенесення строків надання послуг із приєднання, а не укладення відповідних додаткових угод до договорів, а також не надав підтверджуючих документів стосовно затримки у наданні послуг з приєднання через необхідність відведення земельних ділянок для розміщення об'єктів електроенергетики, а також вжиття всіх можливих заходів в межах чинного законодавства з метою вирішення питання щодо відведення в установленому порядку земельних ділянок для розміщення об'єктів електроенергетики.

Таким чином, ПрАТ «ЛЬВІВОВА ЕНЕРГО» порушено підпункт 3.5.1 пункту 3.5 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата діяти згідно із законодавством України та нормативно-технічними документами, зокрема, підпунктом 2.1.3 пункту 2.1 Правил приєднання електроустановок до електричних мереж, затверджених постановою НКРЕ від 17.01.2013 № 32, а саме, 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), 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, зокрема:

підпункту 2.1.3 пункту 2.1 Правил приєднання електроустановок до електричних мереж, затверджених постановою НКРЕ від 17.01.2013 № 32, а саме:

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).

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).

пункту 2.1.4. Правил приєднання в частині виконання усіх зобов'язань за договором про приєднання, а саме: виконання пункту 4.1 договору на приєднання щодо зменшення плати за приєднання у разі перевищення строку надання послуги з приєднання;

пункту 5.1 розділу V Методики розрахунку плати за приєднання електроустановок до електричних мереж, затвердженої постановою НКРЕКП від 12.02.2013 № 115, в частині створення та забезпечення функціонування геодезичної інформаційно-технічної системи об'єктів електроенергетики.

6.	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, зокрема, вимог постанови НКРЕКП від 23.03.2017 № 345 «Про затвердження форм звітності № 11-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників надійності електропостачання» та № 12-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг» та інструкцій щодо їх заповнення»
----	--	--

Комісією з перевірки було перевірено достовірність занесення даних до звітів за формами №11-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників надійності електропостачання» та №12-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг», затверджених постановою НКРЕКП від 23.03.2017 № 345, а саме - реєстрів перерв в електропостачанні за **серпень, грудень 2017 року**, та виявлено помилки у зазначенні часу початку та кінця перерв, зафіксованих у 18 записах електронного реєстру, що складає 8,7% від загальної кількості перевірених перерв.

Інформація не відповідає класифікації перерв в електропостачанні у 1 записі електронного реєстру, що складає 0,5% від загальної кількості перевірених перерв.

До реєстрів не занесені 18 перерв (що складає 8,7% від загальної кількості перевірених перерв, занесених до реєстру):

Розгорнутий перелік помилок та виправлені реєстри

P _i	Тип відсутніх або неточних даних	Всього	Городоцький РЕМ	Сколівський РЕМ
1	Незареєстрованне довге переривання (від 3 хвилин і більше)	18	6	12
0,5	Початок переривання зареєстрований з помилкою більше 30 хвилин	2	1	1
0,3	Початок переривання зареєстрований з помилкою 5-30 хвилин	9	7	2
0,1	Кінець переривання зареєстрований з помилкою 5 - 10 хвилин	1	0	1
0,3	Кінець переривання зареєстрований з помилкою більше 10 хвилин	3	0	3
1	Переривання зареєстроване таким чином, що не представляється можливим перевірити тривалість переривання, кількість відключених споживачів або причину переривання або зареєстровані переривання, яких в дійсності не було	1	0	1

Інформація, яка надана в формі звітності № 11-НКРЕКП вважається достовірною, якщо задовольняються наступні умови:

- 1) Індекс повноти $AI \geq 90\%$;
- 2) Індекс правильності $IC \geq 90\%$;
- 3) Індекс точності $-5\% \leq IP \leq 5\%$.

У випадку, коли один із індексів повноти, правильності або точності не задовольняють вищезазначеним умовам, то дані, наведені в формі звітності № 11-НКРЕКП вважаються недостовірними.

Після здійснення перевірки і проведення розрахунку отримано індекси за **серпень, грудень 2017 року**:

- | | |
|----------------------------------|----------------------|
| Індекс повноти (AI) = 88,6% | - Дані не достовірні |
| Індекс правильності (IC) = 99,4% | - Дані достовірні |
| Індекс точності (IP) = -0,1% | - Дані достовірні |

Таким чином ПрАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» порушено 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, зокрема, вимог постанови НКРЕКП від 23.03.2017 № 345 «Про затвердження форм звітності № 11-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників надійності електропостачання» та № 12-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг» та інструкцій щодо їх заповнення».

Згідно з наданими Ліцензіатом поясненнями, зазначені помилки є механічними та Товариством надано до НКРЕКП виправлені реєстри перерв у електропостачанні та виправлені форми № 11-НКРЕКП «Звіт щодо показників надійності електропостачання» за 2017 рік.

Щодо визначення необґрунтованого недовиконання Інвестиційної програми ПрАТ «ЛЬВІВОбЛЕНЕРГО» 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 інвестиційної програми, програми ремонтів (без ПДВ).

1) Фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками 2016 року та виплачену у 2017 році – **відсутня**;

2) Фактична сума використання коштів за статтею «витрати на ремонт» за бухгалтерським обліком – **113 825 тис. грн** з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – 3 602 тис. грн (в Актах перевірки допущено технічну помилку та вказана сума 3 604 тис. грн);

3) Сума коштів недофінансування інвестиційної програми – **20 882 тис. грн**;

4) Сума об'єктивного (до 5 %) перевищення вартості заходів ІІІ – **920,83 тис. грн** та сума необ'єктивного перевищення вартості заходів ІІІ у звітному році – **563,44 тис. грн**;

5) Стан розрахунків за куповану електроенергію з ДП «Енергоринок» на початок року, наступного за звітним, станом на 01.01.2018 – **заборгованість відсутня**. Переплата становить 1 863,20 тис. грн (згідно з актами звірки з ДП «Енергоринок» за продану з ОРЕ електричну енергію станом на 01.01.2018);

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 березня 2018 – **0 тис. грн**;

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 – **57 568 тис. грн** (сума отриманого доходу у 2017 році за надання послуг зі стандартних приєднань електроустановок замовників – 54 111 тис. грн, сума понесених витрат при здійсненні стандартних приєднань становить – 111 679 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 N 115) - **відсутній**;

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 - **16 559,09 тис. грн**;

Аналіз фактично отриманих коштів, як пеня за несвоєчасну оплату спожитої електричної енергії, та перевищення договірних величин обсягів та потужності ПрАТ «ЛЬВІВОбЛЕНЕРГО» за 2017 рік

Показник	Надійшло на поточний рахунок, тис. грн
кошти, отримані, як пеня за несвоєчасну оплату спожитої електричної енергії	2 192,922
кошти, отримані за обсяг перевищення споживачем договірної величини споживання електричної енергії	13 901,44
кошти, отримані за обсяг перевищення споживачем договірної (граничної) величини споживання електричної потужності	464,727
Разом	16 559,09

10) Сума сплаченого податку на прибуток у 2017 році 43 065,0 тис. грн Приймається до розрахунку сума в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії та постачання електричної енергії на закріпленій території, яка розрахована наступним чином:

((1 247 033 (рядок 200 стовпчик 6 форми 6-НКРЕКП)/1 301 907 (рядок 200 стовпчик 11 форми №6-НКРЕКП))х 23094,5 тис. грн = **22 121,09 тис. грн**).

Податок на прибуток, що сплачений в 2017 році, тис. грн.

Дата	Оплачено	Нараховано	Період
Сальдо на 01.01.2017р	25 037,2		
		31631,0	I кв.2017року
27.04.2017р.	1650,0		
26.04.2017р.	5000,0		
18.08.2017р.	6977,1	6462,4	II кв.2017року.
31.10.2017р.	5500,0	9917,4	III кв.2017року.
17.11.2017р.	3967,4		
	-	- 4945,4	IV кв.2017року.
Всього:	23 094,5	43065,0	
Сальдо на 01.01.2018р	5066,7		

Згідно з наданими Ліцензіатом поясненнями, загальний нарахований податок на прибуток за 2017 рік становить 43 065 тис. грн. Однак, переплата по сплаті податку станом на 01.01.2017 становила 25 037,2 тис. грн. Внаслідок чого, фактична оплата по податку на прибуток у 2017 році становила 23 094,5 тис. грн. (переплата 5 066,7 тис. грн).

Проте, Департамент ліцензійного контролю зазначає, що пункт 10 Методики № 306 передбачає врахування лише суми сплаченого податку на прибуток у звітному році, а не сплаченого авансом у минулих роках тощо.

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

1) сума коштів недофінансування інвестиційної програми на 2017 рік, за виключенням суми економії, зафіксованої в ході проведення перевірки

20 882 – 4 615,16= **16 266,84** тис. грн

2) Розрахунок додатково отриманого (недоотриманий) доходу ліцензіата внаслідок збільшення фактичних обсягів розподілу та/або постачання електроенергії споживачам у 2017 році порівняно із затвердженими в тарифах з розподілу електричної енергії, постачання електричної енергії на закріпленій території визначається на підставі фактичного корисного відпуску електроенергії (інформація щодо місячного фактичного корисного відпуску електроенергії ліцензіатів за звітний рік, відображена у формі N 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 2017 року.

	Період дії тарифів	за діючим тарифом		фактично		Відхилення
		Усього від реалізації електроенергії	Обсяг товарної продукції	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	
1 клас		тис. грн.	тис. грн.	тис. кВт. Год	тис. грн.	тис. грн.
	01.01-01.10	214 309	158 720	322 227	15 866	-142 854
	01.10-01.01	232 449	60 294	112 854	6 028	-54 266
	ВСЬОГО		219 014	435 081	21 894	-197 120
2 клас	01.01-01.10	528 467	388 104	2 617 113	543 810	155 706
	01.10-01.01	573 030	152 200	946 518	213 279	61 079
	ВСЬОГО		540 303	3 563 631	757 089	216 786
1+2 клас	ВСЬОГО		759 317	3 998 712	778 983	19 665
1 група+2 група	01.01-01.10	77 083	56 712	2 752 476	56 810	99
	01.10-01.01	84 941	22 448	988 709	22 364	-84
	ВСЬОГО		79 160	3 741 185	79 175	15
			838 477	7 739 897	858 158	19 680

ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» в 2017 році отримало додатковий дохід у сумі **19 680** тис. грн.

3) Розрахунок додатково отриманого доходу від реактивної енергії, що передбачена у джерелах фінансування ІІ 2017 року

$$45\,230 - 28\,839 = \mathbf{16\,391} \text{ тис. грн}$$

45 230 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, стовпчик 6);

28 839 тис. грн - сума реактивної енергії як джерело фінансування інвестиційної програми на звітний рік;

4) додатково отриманий (недоотриманий) дохід від економії технологічних витрат електроенергії (далі - ТВЕ) за підсумками року обраховується таким чином:

$$181\,097 * 0,5 - 85\,089 = \mathbf{5\,459,56} \text{ тис. грн}$$

де: 181 097 тис. грн - звітні фактичні дані вартості економії ТВЕ;

85 089 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 – **відсутній**;

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

$$110\,223 + 3\,602 = \mathbf{113\,825} \text{ тис. грн,}$$

де: 110 223 тис. грн - витрати на ремонт (рядок 230, стовпчик 6 форма 6-НКРЕКП);

3 602 тис. грн - витрати на ремонт (виробничі послуги), які капіталізовані (рядок 210+215, стовпчик 13 форма 6-НКРЕКП);

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

$$113\,389 - 113\,825 = \mathbf{-436} \text{ тис. грн,}$$

де: 113 389 тис. грн - витрати на ремонт (діючий тариф) (рядок 230, стовпчик 5, форма № 6-НКРЕКП).

В розрахунку приймається **на рівні «0»** у зв'язку з перефінансуванням статті «витрати на ремонт».

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 2017 рік відповідно до актів законодавства та умов договору – **16 559,09 тис. грн**, після надання компанією обґрунтованих пояснень щодо напрямків використання цих коштів.

Загальна сума недофінансування ліцензіатом інвестиційної програми, програми ремонтів за звітний рік та додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році:

$$(16\,266,84 \text{ тис. грн} + 19\,680 \text{ тис. грн} + 16\,391 \text{ тис. грн} + 5\,459,56 \text{ тис. грн} + 0 + 0 + \\ + 16\,559,09 \text{ тис. грн}) = \mathbf{74\,356,49} \text{ тис. грн (без ПДВ)}$$

Об'єктивні чинниками недофінансування ліцензованої діяльності:

1) недоотримані ліцензіатами кошти на поточний рахунок внаслідок недоплати вугледобувних підприємств, що утримуються за рахунок коштів Державного бюджету, за електроенергію, спожиту у звітному році, станом на 01 березня року, наступного за звітним **0 тис. грн**;

2) сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії та постачання електричної енергії на закріпленій території: **22 121,09 тис. грн**;

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

4) сума дефіциту коштів, що виникла при виконанні заходів зі стандартних приєднань електроустановок замовників у звітному році у зв'язку з перевищенням вартості виконаних заходів над сумою отриманої плати за стандартні приєднання від замовників: **57 568,00 тис. грн**.

$$0 + 22\,121,09 \text{ тис. грн} + 0 + 57\,568,00 = \mathbf{79\,689,09} \text{ тис. грн};$$

Сума необґрунтованого недовиконання ІІІ 2017 року з урахуванням об'єктивних чинників:

74 356,49 тис. грн - 79 689,09 тис. грн = -5 332,60 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», накладити штраф у розмірі 170 000 (сто сімдесят тисяч) гривень на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131587) за порушення:

Ліцензійних умов з передачі електричної енергії:

1) підпункту 3.5.1 пункту 3.5 щодо обов'язку ліцензіата діяти згідно із законодавством України та нормативно-технічними документами, зокрема, підпунктом 2.1.3 пункту 2.1 Правил приєднання електроустановок до електричних мереж, затверджених постановою НКРЕ від 17.01.2013 № 32, а саме, 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),

Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

1) пункту 2.2 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 формування інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та постачання електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕ від 13 грудня 2012 року № 1627, а саме:

пункту 4.1 розділу IV щодо обов'язку ліцензіата виконувати схвалену НКРЕКП, зокрема, постановою від 15.12.2016 № 2223 «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та тарифів на постачання електричної енергії за регульованим тарифом для ПрАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО»» (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 в частині перевищення вартості виконаних заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою, понад п'ять відсотків,

пункту 4.8 розділу IV в частині фінансування об'єктів (заходів), які передбачені схваленою інвестиційною програмою у меншій кількості,

пункту 5.1 розділу V в частині обов'язку ліцензіата подавати звітність щодо виконання інвестиційної програми не пізніше 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;

підпункту 7 пункту 2.3 щодо надання до НКРЕКП документів, інформації та звітності, необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень, в обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП;

- підпункту 2.1.3 пункту 2.1 Правил приєднання електроустановок до електричних мереж, затверджених постановою НКРЕ від 17.01.2013 № 32, а саме:

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).

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).

- пункту 2.1.4. Правил приєднання в частині виконання усіх зобов'язань за договором про приєднання, а саме: виконання пункту 4.1 договору на приєднання щодо зменшення плати за приєднання у разі перевищення строку надання послуги з приєднання;

- пункту 5.1 розділу V Методики розрахунку плати за приєднання електроустановок до електричних мереж, затвердженої постановою НКРЕКП від 12.02.2013 № 115, в частині створення та забезпечення функціонування геодезичної інформаційно-технічної системи об'єктів електроенергетики;

- постанови НКРЕКП від 23.03.2017 № 345 «Про затвердження форм звітності № 11-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників надійності електропостачання» та № 12-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг» та інструкцій щодо їх заповнення»;

2) підпункту 11 пункту 2.3 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 № 2223 «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та тарифів на постачання електричної енергії за регульованим тарифом для ПАТ «Львівобленерго» (зі змінами), структури тарифу на розподіл та постачання електричної енергії.

3) підпункту 12 пункту 2.3 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;

Ліцензійних умов з постачання електричної енергії, а саме:

1) пункту 2.2 щодо здійснення господарської діяльності 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:

- Порядку формування інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та постачання електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕ від 13 грудня 2012 року № 1627, а саме:

пункту 4.1 розділу IV щодо обов'язку ліцензіата виконувати схвалену НКРЕКП, зокрема, постановою від 15.12.2016 № 2223 «Про встановлення тарифів на розподіл

електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та тарифів на постачання електричної енергії за регульованим тарифом для ПрАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО»» (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 в частині перевищення вартості виконаних заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою, понад п'ять відсотків,

пункту 4.8 розділу IV в частині фінансування об'єктів (заходів), які передбачені схваленою інвестиційною програмою у меншій кількості,

пункту 5.1 розділу V в частині обов'язку ліцензіата подавати звітність щодо виконання інвестиційної програми не пізніше 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;

- пункту 6.42 Правил користування електричною енергією, затверджених постановою НКРЕ від 31.07.1996 № 28 (зі змінами), якими передбачено, що у разі задоволення судом скарги споживача постачальник електричної енергії (електропередавальна організація) скасовує відповідний акт про порушення;

2) підпункту 7 пункту 2.3 щодо надання до НКРЕКП документів, інформації та звітності, необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень, в обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП;

3) підпункту 3 пункту 2.4 щодо обов'язку ліцензіата дотримуватися визначених напрямків та обсягів використання коштів за статтями витрат відповідно до встановленого рішенням НКРЕКП, зокрема, постановою НКРЕКП від 15.12.2016 № 2223 «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та тарифів на постачання електричної енергії за регульованим тарифом для ПАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» (зі змінами), структури тарифу на розподіл та постачання електричної енергії;

4) підпункту 5 пункту 2.4 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.

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 ПрАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» шляхом їх зміни в бік збільшення на загальну суму **4 012,36 тис. грн (без ПДВ)**, у тому числі:

- негативна сума необґрунтованого недовиконання інвестиційних програм, програм ремонтів енергопостачальних компаній та надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності в розірі (- **5 332,60 тис. грн (без ПДВ)**);

- сума 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 в розмірі **563,44 тис. грн (без ПДВ)**;

- сума фінансування об'єктів (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 у меншій кількості в розмірі **756,80 тис. 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», в межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» 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 у сумі **4 615,16 тис. грн (без ПДВ)** – економія 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 разі ненадання ліцензіатом вищезазначених змін до Інвестиційної програми 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 (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та постачання електричної енергії за регульованим тарифом ПрАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» шляхом їх зміни в бік зменшення на відповідну суму.

4. Взяти до відома доосвоєння у 2018 році ПрАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» заходів Інвестиційної програми на 2017 рік, профінансованих Товариством у 2017 році на суму 3 523,91 тис. грн (без ПДВ).

5. Зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО»:

1) у строк до **01 грудня 2018 року** подати до центрального апарату НКРЕКП звітність за формою 3-НКРЕ (квартальна) «Звіт про сплату постачальників електричної енергії за користування місцевими (локальними) електромережами» за 1 та 2 квартали 2017 року;

2) у строк до **31 грудня 2018 року** виконати вимоги розділу V Методики розрахунку плати за приєднання електроустановок до електричних мереж, затвердженої постановою НКРЕ від 12 лютого 2013 року № 115 (зі змінами), шляхом створення та забезпечення функціонування геодезичної інформаційно-технічної системи об'єктів електроенергетики, а саме завершення внесення у геодезичну інформаційно-технічну систему об'єктів електроенергетики на території здійснення ліцензованої діяльності кожного об'єкта електроенергетики, що кодифікований та внесений до переліку об'єктів електроенергетики, з відповідною прив'язкою до місцевості, а також технічної інформації (топология мереж, межі охоронних зон, технічна характеристика об'єктів), необхідної для управління експлуатацією та розвитком електричних мереж та ідентифікації типу приєднання (стандартне/нестандартне), про що у строк до 15 січня 2019 року письмово повідомити з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів НКРЕКП та Відділ НКРЕКП у Львівській області;

3) у подальшому неухильно дотримуватись вимог Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників надійності електропостачання» та Інструкції щодо заповнення форми звітності № 12-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг», затверджених постановою НКРЕКП від 23.03.2017 № 345;

4) у строк до **15 листопада 2018 року**:

- привести свої дії по відношенню до ФОП Винника В.Є. у відповідність до вимог чинного законодавства України шляхом скасування Акта про порушення від 19.07.2017 № 029465 та нарахувачь, проведених за ним, про що в термін до 30 листопада 2018 року повідомити НКРЕКП та Відділ НКРЕКП у Львівській області з наданням копій підтвердних документів про вжиті заходи реагування;

- скорегувати видані гр. Вільчик С.І. та гр. Бакум А.В. технічні умови стандартного приєднання до електричних мереж електроустановок з урахуванням вимог законодавства, що діяло на дату їх видачі та оформлення між замовниками договорів про приєднання до електричних мереж;

5) у строк до **15 грудня 2018 року** надати послугу зі стандартного приєднання замовникам Вільчик С.І.; Іванишину М.П., Вернюк Л.В. та Бакум А.В. згідно з Договорами про приєднання до електричних мереж та у порядку, визначеному Правилами приєднання електроустановок до електричних мереж, затвердженими постановою НКРЕ від 17.01.2013 № 32 (що діяли на дати укладення із замовниками відповідних договорів) та надати до НКРЕКП та Відділу НКРЕКП у Львівській області належним чином завірені копії Актів про надання послуг стандартного приєднання, підписаного вищезазначеними замовниками та представником ПрАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО».

**Директор Департаменту
ліцензійного контролю**

Я. Зеленюк

Додаткова інформація

Розрахунки поточної та реструктуризованої заборгованості *із оптовим постачальником електричної енергії* у розрізі місяців 2017 року

	Отримано електроенергії з ДП «Енергоринок»,	Сплачено	Реструктуризовано згідно договору	Заборгованість	В тому числі реструктуризована заборгованість
01.01.2017				50 181	14 065
січень	504 835	505 363	3 100	49 653	10 965
лютий	417 953	375 647	3 100	91 959	7 865
березень	420 192	504 597	3 100	7 554	4 765
квітень	405 293	414 167	3 100	-1 320	1 665
травень	391 125	327 867	1 665	61 938	0
червень	361 105	407 980	0	15 063	0
липень	369 685	345 635	0	39 113	0
серпень	385 913	412 651	0	12 375	0
вересень	380 866	393 850	0	-607	0
жовтень	451 617	469 302	0	-18 292	0
листопад	492 282	472 074	0	1 916	0
грудень	560 819	564 595	0	-1 860	0
Всього 2017 рік	5 141 685	5 193 728	14 065		

Розгляд питання розрахунку ПрАТ «ЛЬВІВ ОБЛЕНЕРГО» нормативних значень технологічних витрат електроенергії та економічних коефіцієнтів нормативних технологічних витрат електроенергії

При перевірці розглянуто чинний Протокол затвердження нормативних характеристик технологічних витрат електроенергії (НХТВЕ) в електричних мережах ПрАТ «ЛЬВІВ ОБЛЕНЕРГО» на II – IV квартали 2018 року та I квартал 2019 року та попередній Протокол на II - IV квартали 2017 року та I квартал 2018 року. У зазначених Протоколах наявні всі додатки, передбачені ГНД 34.09.104-2003.

Нормативні характеристики технологічних витрат електроенергії (НХТВЕ) в електромережах ПрАТ «ЛЬВІВ ОБЛЕНЕРГО» розроблені відповідно до вимог ГНД 34.09.104-2003 – «Методика складання структури балансу електроенергії в електричних мережах 0,38-150 кВ, аналізу його складових і нормування технологічних витрат електроенергії» (далі - Методика), який затверджений Наказом Міністерством палива та енергетики України від 17.12.2003 №757. База вхідних даних, на підставі яких розроблені НХТВЕ, розроблена у відповідності до п. 6.2. вищезгаданої Методики.

*Порівняльна таблиця технічних параметрів електричних мереж
ПрАТ «ЛЬВІВ ОБЛЕНЕРГО» за 2017 рік по протоколу НХТВЕ та річному звіту.*

Протокол НХТВЕ		Річний звіт	
Силові трансформатори 110кВ			
<i>m.K.1.1</i>	96 шт. 2005,7 МВА	<i>n.10.4</i>	96 шт. 2005,7 МВА
Силові трансформатори 35кВ			
<i>m.K.1.2</i>	275 шт. 1197,62 МВА	<i>n.10.3</i>	273 шт. 1188,82 МВА
Силові трансформатори 10кВ			
<i>m.K.1.3</i>	7128 шт. 1285,6793 МВА	<i>n.10.2</i>	7122шт.1284,559 МВА
Силові трансформатори 6кВ			
<i>m.K.1.4</i>	2828 шт. 987,169 МВА	<i>n.10.1</i>	2830 шт. 988,669 МВА
Лінії електропередач ПЛ 110кВ			
<i>m.K.9</i>	2084,158 км	<i>n.3.1</i>	2035,575 км
Лінії електропередач 35кВ			
<i>m.K.4</i>	ПЛ 2396,26 км КЛ 23,99 км	<i>n.3.2</i> <i>n.4.2</i>	ПЛ 2337,623 км КЛ 22,809 км
Лінії електропередач 10кВ			
<i>m.K.4</i>	ПЛ 11227,06 км КЛ 456,94 км	<i>n.3.3</i> <i>n.4.3</i>	ПЛ 11226,44 км КЛ 434,996 км
Лінії електропередач 6кВ			

<i>m.K.4</i>	ПЛ 735,39 км КЛ 1762,64 км	<i>n.3.4</i> <i>n.4.4</i>	ПЛ 797,015 км КЛ 1694,499 км
Лінії електропередач 0,38кВ			
<i>mm.K.5.2,К.5.3., К.6.2,К.6.3</i>	ПЛ 20949,187 км КЛ 2967,935 км	<i>n.3.5</i> <i>n.4.5</i>	ПЛ 20725,264 км КЛ 1967,583 км

*Порівняльна таблиця технічних параметрів електричних мереж
ПрАТ «ЛЬВІВОВАБЛЕНЕРГО» за 2017-2018 роки по протоколах НХТВЕ*

Протокол НХТВЕ 18		Протокол НХТВЕ 17	
Силові трансформатори 110кВ			
<i>m.K.1.1</i>	96 шт. 2005,7 МВА	96 шт. 1990,7 МВА	
Силові трансформатори 35кВ			
<i>m.K.1.2</i>	275 шт. 1197,62 МВА	275 шт. 1189,62 МВА	
Силові трансформатори 10кВ			
<i>m.K.1.3</i>	7128 шт. 1285,6793 МВА	7064 шт. 1269,7373 МВА	
Силові трансформатори 6кВ			
<i>m.K.1.4</i>	2828 шт. 987,169 МВА	2792 шт. 961,252 МВА	
Лінії електропередач 110кВ			
<i>m.K.9</i>	ПЛ 2084,158 км	ПЛ 2087,028 км	
Лінії електропередач 35кВ			
<i>m.K.4</i>	ПЛ 2396,26 км КЛ 23,99 км	ПЛ 2416,29 км КЛ 23,99 км	
Лінії електропередач 10кВ			
<i>m.K.4</i>	ПЛ 11227,06 км КЛ 456,94 км	ПЛ 11372,17 км КЛ 415,76 км	
Лінії електропередач 6кВ			
<i>m.K.4</i>	ПЛ 735,39 км КЛ 1762,64 км	ПЛ 756,83 км КЛ 1683,00 км	
Лінії електропередач 0,38кВ			
<i>mm.K.5.2,К.5.3., К.6.2,К.6.3</i>	ПЛ 20949,187 км КЛ 2967,935 км	ПЛ 20921,701 км КЛ 2908,330 км	

Щодо відмінності кількісних показників характеристики електричних мереж з Річного звіту з даними, наведеними у Протоколі затвердження НХТВЕ, ПрАТ «ЛЬВІВОВАБЛЕНЕРГО» надало наступні пояснення:

Розбіжність у величинах потужностей силових трансформаторів трансформаторних підстанцій 35/(10-6-0,4)кВ між базою даних НХТВЕ та Річним звітом пояснюється тим, що у базу вхідних даних, на підставі яких розроблено НХТВЕ було враховано:

- трансформатор 35/10 кВ потужністю 6,3 МВА, який не знаходиться на балансі ПрАТ «ЛЬВІВОВАБЛЕНЕРГО», але розташований на підстанції 35/10кВ ПС Страдч ПрАТ «ЛЬВІВОВАБЛЕНЕРГО»;

- трансформатор 35/10 кВ потужністю 2,5 МВА, який не знаходиться на балансі ПрАТ «ЛЬВІВОВАБЛЕНЕРГО», але розташований на підстанції 35/10кВ ПС Краковець ПрАТ «ЛЬВІВОВАБЛЕНЕРГО».

Розбіжність у кількості трансформаторів 10-6/0,4кВ обґрунтовується наявністю абонентських та безгоспних трансформаторів, які використовуються для живлення споживачів ПрАТ «ЛЬВІВОВАБЛЕНЕРГО» та беруть участь у розрахунках нормативних ТВЕ.

Перелік безгоспних та абонентських трансформаторних підстанцій Бориславського, Жидачівського та Сколівського РЕМ, які внесені в перелік трансформаторів як власні для розрахунку НХТВЕ. Такі ТП-10(6)кВ живлять власних споживачів РЕМ, а втрати в трансформаторах відносяться на баланс ПрАТ «ЛЬВІВОВАБЛЕНЕРГО».

РЕМ	Назва ТП	Тип трансф.	Уном вн,кВ
Борислав	КТП №549	ТМ-160/6	6
	КТП №545	ТМ-100/10	10
	ЗТП №554	ТМ-200/10	10
	КТП №555	ТМ-160/10	10
Жидачів	ТП-341	ТМ-100/10	10
Сколе	ТП-19	ТМ-400/10	10
	ТП-20	ТМ-160/10	10

Крім того, в річному звіті враховано 3 ТП-6 кВ, які відносяться на баланс служби ПС 35кВ і вище, знаходяться на виробничій території Товариства і забезпечують виробничим потребами адміністративно-побутові приміщення.

Розбіжність у протяжності ліній електропередавання 110-35 кВ обґрунтовується тим, що в річний звіт заносяться довжини лінії по трасі, відповідно до їх паспортних даних, а в базу вхідних даних НХТВЕ при кодуванні електромереж 110-35кВ, заноситься тип та довжина проводу лінії, які відрізняються від довжини лінії по трасі за рахунок стріли провису проводу та довжини шлейфів.

Розбіжність у протяжності повітряних та кабельних мереж 10-6 кВ обґрунтовується тим, що специфіка програми «SLAMO» передбачає округлення довжин при кодуванні до десятків метрів і обов'язкову наявність ділянки мережі з мінімальною довжиною 10 м для підключення абонентських ПС.

Розбіжність у протяжності повітряних та кабельних мереж 0,4 кВ обґрунтовується наявністю у ПрАТ «ЛЬВІВІОБЛЕНЕРГО» мереж напругою 0,23кВ (160,405 км повітряних ліній та 500,176 км кабельних ліній), які у відповідності з Методикою приводяться до ступеня напруги 0,4 кВ. В річному звіті ПрАТ «ЛЬВІВІОБЛЕНЕРГО» в п.п.3.5. та 4.5. узагальненої таблиці враховуються довжини повітряних та кабельних ліній 0,23-0,38кВ без еквівалентування. Також фізичний обсяг мереж у базі НХТВЕ не відповідає даним річного звіту на 96,887км, які РЕМи не встигли списати у 2017р (ці ПЛ вилучили зі схеми нормального режиму, проте не встигли демонтувати). Для звірки наданий перелік всіх паспортних даних повітряних ліній 0,4 кВ Миколаївського РЕМ станом на 30.08.2018 та станом на 01.01.2018.

У 2017 році в електромережах 110-35кВ ПрАТ «ЛЬВІВІОБЛЕНЕРГО» в порівнянні з базою НХТВЕ станом на 1.01.2018 року проведено заміну силових трансформаторів на:

- ПС 110/35/6кВ №226 «Червоноград-2» Т-1 25 МВА на 40 МВА;
- ПС 35/10кВ №146 «Городок» Т-2 4 МВА на 6,3 МВА;
- ПС 35/10кВ №186 «Ремезівці» Т-1 1,6 МВА на 2,5 МВА;
- ПС 35/10кВ №186 «Ремезівці» Т-2 1,6 МВА на 2,5 МВА;
- ПС 35/10кВ №102 «Прилбичі» Т-1 2,5 МВА на 4 МВА;
- ПС 35/10кВ №239 «Новосілки» Т-1 1,6 МВА на 2,5 МВА;
- ПС 35/10кВ №145 «Сороки» Т-1 2,5 МВА на 4 МВА.

В мережах 10-6 кВ протягом 2017 року:

- за рахунок будівництва та прийняття на баланс зросла кількість тр-ів 10кВ на 64 шт. і тр-ів 6кВ на 36 шт.;

- кількість фідерів 6 кВ зросла за рахунок прийому на баланс від «ДТЕК Добротвірська ТЕС» чотирьох фідерів 193-01, 193-02, 193-08, 193-5А та будівництва двох кабельних ліній Л-8 – ТП-1161/1, Л-8 – ТП-1161/2;

- в результаті зміни схеми нормального режиму по 6кВ дві ПЛ перейшли до КЛ (Л-164-15 та Л-250-29);

- кількість фідерів 10кВ збільшилась за рахунок будівництва трьох нових фідерів: 168-111, 238-73, 238-74.

Кількість новозбудованих ЛЕП та обладнання, що було введено в експлуатацію станом на 01.01.2018 в порівнянні з 01.01.2017

Напруга	Наявність на 01.01.2017	Побудовано нових	Прийнято на баланс від інших	Переведено на інший тип	Списано	Наявність на 01.01.2018	Заокруглено на 01.01.2018
ПЛ 110 кВ, км:							
- по трасі	1641,783					1641,783	1642
- по колах	2035,58					2035,58	2036
ПЛ 35 кВ, км:							
- по трасі	2069,21	0,26				2069,47	2069
- по колах	2337,1	0,52				2337,62	2338
ПЛ 10 кВ, км:							
- по трасі	11366,924	15,083	9,199		164,766	11226,440	11226

- по колах	11366,924	15,083	9,199		164,766	11226,440	11226
ПЛ 6 кВ, км:							
- по трасі	807,86	15,335	1,37		27,55	797,015	797
- по колах	807,86	15,335	1,37		27,55	797,015	797
ПЛ 0,38 кВ, км:							
- по трасі	20664,214	197,594	18,342		154,886	20725,264	20725
- по колах	20664,214	197,594	18,342		154,886	20725,264	20725
КЛ 35 кВ, км	22,809					22,809	23
КЛ 10 кВ, км	420,597	14,316	1,457		13,43	434,996	435
КЛ 6 кВ, км	1623,677	70,822	25,5		46,254	1694,499	1694
КЛ 0,38 кВ, км	1921,584	44,93	19,536		18,467	1967,583	1968
ТП-10(6)/0,4 кВ, шт	8718	90	29	52	86	8803	8803
РП-10(6) кВ, шт	131		1				132

Проведено перевірку технічних параметрів силових трансформаторів на ПС 110/35/10 кВ №20 «Дрогобич» Т-2, ПС 110/35/10 кВ №261 «Я-3» Т-2, ПС 110/35/10 кВ №54 «Жидачів» Т-1, ПС 110/35/6кВ №216 «М-110» Т-2, ПС 110/35/6 кВ №226 «Ч-2» Т-1. Паспортні дані трансформаторів відповідають додатку К.1.1.

Проведено перевірку технічних параметрів силових трансформаторів на ПС 35/10 кВ «Новосілки» Т-1, ПС 35/10 кВ №102 «Прилбичі» Т-1, ПС 35/10 кВ «Городок» Т-2, ПС 35/6 кВ «Трускавець-92» Т-2, ПС 35/6кВ «Трускавець-7» Т-2. Паспортні дані трансформаторів відповідають додатку К.1.2.

Проведено перевірку технічних параметрів силових трансформаторів на ПС 10-6/0,4 кВ по Миколаївському РЕМ (КТП-62, КТП-221, КТП-225, КТП-104, КТП-105, КТП-333, КТП-374, КТП-61, ЩТП-198, КТП-226) та Перемишлянському РЕМ(КТП-142, КТП-372, КТП-161, КТП-314, КТП-147, КТП-306, КТП-354, КТП-155, КТП-145, КТП-288). Паспортні дані трансформаторів відповідають додатку К.1.3 і К.1.4.

Проведено перевірку довжини та марки проводів ПЛ 110кВ Гніздичів Т – Жидачів, ПЛ 110кВ Глибока – Чижки, ПЛ 110кВ Яворів – Мостиська Т, ПЛ 110кВ Ст.Самбір Т – Стрілки Т, ПЛ 110кВ Заболотці – Ясенів. Паспортні дані ПЛ відповідають даним додатку К.9 з врахуванням стріли провису.

Проведено перевірку довжини та марки проводів ПЛ 35кВ Лімна – Головецько, ПЛ 35кВ Добросин – Магерів, ПЛ 35кВ С.Вишня – Запанська, ПЛ 35кВ Комарно – Запанська, ПЛ 35кВ Трускавець-91 - Трускавець-92 к.А. Паспортні дані ПЛ відповідають даним додатку К.10 з врахуванням стріли провису.

Проведено перевірку довжини та марки проводів ПЛ 10-6кВ Бродівського РЕМ (ПЛ-10 кВ 202-57, ПЛ-10кВ 140-71, ПЛ-10кВ 140-75, ПЛ-10кВ 207-62, ПЛ-10кВ 140-76), Перемишлянського РЕМ (ПЛ-10кВ 103-13, ПЛ-10кВ 115-18, ПЛ-10кВ 103-17, ПЛ-10кВ 136-30, ПЛ-10кВ 114-28), Стрийського РЕМ (ПЛ-10кВ 77-13, ПЛ-10кВ 32-05, ПЛ-10кВ 72-44, ПЛ-10кВ 75-32, ПЛ-10кВ 83-65), та Миколаївського РЕМ (ПЛ-6кВ 58-34, ПЛ-6кВ 60-11, ПЛ-10кВ 87-20, ПЛ-10кВ 84-52, ПЛ-10кВ 57-24). Паспортні дані ПЛ відповідають даним додатку К.10 з врахуванням стріли провису.

Проведено аналіз Додатку К чинного Протоколу НХТВЕ у порівнянні з попереднім на предмет відображення змін в електромережах 110-35кВ, здійснених ліцензіатом у 2017 році.

Заміна силових трансформаторів на ПС 110кВ відображена у таблиці К.1.1; заміна силових трансформаторів на ПС 35кВ відображена у таблиці К.1.2.

Різниця в довжинах ліній електропередач 110-35кВ бази НХТВЕ 2016 та 2017 років обґрунтовується:

- виведено зі схеми живлення ПС 35/0,4кВ №330 Чайковичі(банкрутство), що призвело до вилучення з бази даних НХТВЕ тупікової відпайки довжиною 11,2 км, яка рахувалась під черговою напругою;
- закінчено інвентаризацію та звірку технічних параметрів ПЛ у базі даних НХТВЕ з паспортними даними ПЛ 110-35кВ у програмному комплексі АСТОР.

Згідно з формою №2-НКРЕ за 2017 рік нормативні значення технологічних витрат

електроенергії, розраховані за затвердженою НХТВЕ, по 1 та 2 класам напруги становили – 736459 тис.кВт.год.

Фактичні технологічні витрати - 605626 тис.кВт.год., економія - 130833 тис.кВт.год.

У 2016 році ці показники становили - НЗТВЕ 744372 тис.кВт.год., фактичні технологічні витрати - 604988 тис.кВт.год., економія - 139384 тис.кВт.год.

Економія ТВЕ у 2017 році у грошовому вимірі склала 181097 тис.грн.

Фактичні та нормативні значення ТВЕ протягом 2017 року по класах напруг

ТВЕ	1 клас		2 клас		1 клас	2 клас	Закупівельна ціна (фактична середня) грн/МВт ^{год}	Економія ТВЕ (отримана) тис. грн	
	Норматив	Факт	Норматив	Факт				Економія	Економія
січень	25 247	22 723	62 764	61426	2 524	1 338	1 378,78	3480,0	1844,8
лютий	21 362	9 844	51 447	21153	11 518	30 294	1 382,30	15921,3	41875,4
березень	20 250	18 225	45220	38687	2 025	6 533	1 397,77	2830,5	9131,6
квітень	18 643	16 778	35 979	19550	1 865	16 429	1 379,33	2572,5	22661,0
травень	18 845	16 961	34 367	20859	1 884	13 508	1 384,63	2608,6	18703,6
червень	16 973	15 276	30 229	10257	1 697	19 972	1 374,25	2332,1	27446,5
липень	18 189	16 370	31 463	21060	1 819	10 403	1 398,60	2544,1	14549,6
серпень	18 177	16 360	32 431	21378	1 817	11 053	1 401,16	2545,9	15487,0
вересень	17 172	15455	32 002	22436	1 717	9 566	1 404,50	2411,5	13435,4
жовтень	18 915	17 023	41 340	52879	1 892	-11 539	1 405,88	2659,9	-16222,4
листопад	21 695	19 525	47138	49539	2 170	-2 401	1 404,57	3047,9	-3372,4
грудень	23 777	21 399	52 834	60463	2 378	-7 629	1 408,78	3350,1	-10747,6
Всього:	239245	205939	497214	399687	33306	97527	X	46304,5	134792,7

Розрахунок нормативних значень технологічних витрат електроенергії (НЗТВЕ) за базовий 2016 рік наведено в Додатку 6 до «Протоколу затвердження нормативних характеристик технологічних витрат електроенергії (НХТВЕ) в електричних мережах ПрАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» на II-IV квартали 2017 року та I квартал 2018 року. Розрахунок економічних коефіцієнтів нормативних технологічних витрат електроенергії (ЕКНТВЕ) за базовий 2016 рік наведено в «Економічному балансі», наданому ПрАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» на 2017 рік.

За розрахунковий 2017 рік отримано наступні значення нормативних витрат електроенергії порівняно з затвердженими значеннями на 2017 рік:

Рік/квартал	I кв	II кв	III кв	IV кв	Рік
Затверджені на 2017	207 321	148 941	147 260	213 474	716 996
Звітні за 2017	226 290	155 036	149 434	205 699	736 459

Зростання в абсолютній величині нормативних витрат електроенергії за розрахунковий 2017 рік на 2,7% в порівнянні із затвердженими значеннями знаходиться в межах 5%, що відповідає допустимому значенню. При цьому відсоток фактичних нормативних ТВЕ зменшився у порівнянні з попереднім роком на 0,46% (з 16,41% до 15,95%).

Зміни відбулись через зміну структури балансу у 2017 році у порівнянні з базовим 2016 роком. Так відпуск в мережу Товариства зріс на 82 млн. кВт.год., а корисний відпуск (включаючи господарські потреби) на 81,4 млн. кВт.год. Додатково на 70 млн. кВт.год. зріс транзит через мережі ПрАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» до сусідніх ліцензіатів. Такі зміни призвели до зростання в абсолютній величині нормативних ТВЕ у порівнянні із затвердженими значеннями.

Таким чином, вибірковою перевіркою не встановлено необґрунтованих розбіжностей. **Порушень не виявлено.**



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

ПОСТАНОВА

№ _____

Київ

Про накладення штрафу на ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» за порушення Умов та Правил 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 02 листопада 2018 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Актів позапланової перевірки дотримання ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» Умов та Правил здійснення підприємницької діяльності з передачі електричної енергії місцевими (локальними) електричними мережами, затверджених постановою НКРЕ від 13 червня 1996 року № 15 (далі – Умови та Правила 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 – Умови та Правила 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 07 вересня 2018 року № 307 та від 07 вересня 2018 року № 308, проведеної відповідно до постанови НКРЕКП 10 липня 2018 року № 669 «Про проведення

позапланової перевірки ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» та посвідчення на перевірку від 14 серпня 2018 року № 165, встановлено, що ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131587) порушило:

Умови та Правила з передачі електричної енергії, а саме:

1) підпункт 3.5.1 пункту 3.5 щодо обов'язку ліцензіата діяти згідно із законодавством України та нормативно-технічними документами, зокрема, підпунктом 2.1.3 пункту 2.1 Правил приєднання електроустановок до електричних мереж, затверджених постановою НКРЕ від 17.01.2013 № 32, а саме, 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),

Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії, а саме:

1) пункт 2.2 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 формування інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та постачання електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕ від 13 грудня 2012 року № 1627, а саме:

пункт 4.1 розділу IV щодо обов'язку ліцензіата виконувати схвалену НКРЕКП, зокрема, постановою від 15.12.2016 № 2223 «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та тарифів на постачання електричної енергії за регульованим тарифом для ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО»» (зі змінами), інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні та обсягів фінансування у вартісному вираженні,

пункт 4.4 розділу IV в частині перевищення вартості виконаних заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою, понад п'ять відсотків,

пункт 4.8 розділу IV в частині фінансування об'єктів (заходів), які передбачені схваленою інвестиційною програмою у меншій кількості,

пункт 5.1 розділу V в частині обов'язку ліцензіата подавати звітність щодо виконання інвестиційної програми не пізніше 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;

підпункт 7 пункту 2.3 щодо надання до НКРЕКП документів, інформації та звітності, необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень, в обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП;

- підпункт 2.1.3 пункту 2.1 Правил приєднання електроустановок до електричних мереж, затверджених постановою НКРЕ від 17.01.2013 № 32, а саме:

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).

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).

- пункт 2.1.4 Правил приєднання в частині виконання усіх зобов'язань за договором про приєднання, а саме: виконання пункту 4.1 договору на приєднання щодо зменшення плати за приєднання у разі перевищення строку надання послуги з приєднання;

- пункт 5.1 розділу V Методики розрахунку плати за приєднання електроустановок до електричних мереж, затвердженої постановою НКРЕКП від 12.02.2013 № 115, в частині створення та забезпечення функціонування геодезичної інформаційно-технічної системи об'єктів електроенергетики;

- постанову НКРЕКП від 23.03.2017 № 345 «Про затвердження форм звітності № 11-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників надійності електропостачання» та № 12-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг» та інструкцій щодо їх заповнення»;

2) підпункт 11 пункту 2.3 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 № 2223 «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та тарифів на постачання електричної енергії за регульованим тарифом для ПАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» (зі змінами), структури тарифу на розподіл та постачання електричної енергії.

3) підпункт 12 пункту 2.3 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;

Ліцензійні умови з постачання електричної енергії, а саме:

1) пункт 2.2 щодо здійснення господарської діяльності 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:

- Порядку формування інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та постачання електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕ від 13 грудня 2012 року № 1627, а саме:

пункт 4.1 розділу IV щодо обов'язку ліцензіата виконувати схвалену НКРЕКП, зокрема, постановою від 15.12.2016 № 2223 «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та тарифів на постачання електричної енергії за регульованим тарифом для ПрАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО»» (зі змінами), інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні та обсягів фінансування у вартісному вираженні,

пункт 4.4 розділу IV в частині перевищення вартості виконаних заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою, понад п'ять відсотків,

пункт 4.8 розділу IV в частині фінансування об'єктів (заходів), які передбачені схваленою інвестиційною програмою у меншій кількості,

пункту 5.1 розділу V в частині обов'язку ліцензіата подавати звітність щодо виконання інвестиційної програми не пізніше 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;

- пункт 6.42 Правил користування електричною енергією, затверджених постановою НКРЕ від 31.07.1996 № 28 (зі змінами), якими передбачено, що у разі задоволення судом скарги споживача постачальник електричної енергії (електропередавальна організація) скасовує відповідний акт про порушення;

2) підпункт 7 пункту 2.3 щодо надання до НКРЕКП документів, інформації та звітності, необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень, в обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП;

3) підпункт 3 пункту 2.4 щодо обов'язку ліцензіата дотримуватися визначених напрямків та обсягів використання коштів за статтями витрат відповідно до встановлених рішенням НКРЕКП, зокрема, постановою НКРЕКП від 15.12.2016 № 2223 «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та тарифів на постачання електричної енергії за регульованим тарифом для ПАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» (зі змінами), структури тарифу на розподіл та постачання електричної енергії;

4) підпункт 5 пункту 2.4 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 170 000 (сто сімдесят тисяч) гривень на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131587) за порушення:

Умов та Правил з передачі електричної енергії, а саме:

2) підпункту 3.5.1 пункту 3.5 щодо обов'язку ліцензіата діяти згідно із законодавством України та нормативно-технічними документами, зокрема, підпунктом 2.1.3 пункту 2.1 Правил приєднання електроустановок до електричних мереж, затверджених постановою НКРЕ від 17.01.2013 № 32, а саме, 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),

Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

1) пункту 2.2 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 формування інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та постачання електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕ від 13 грудня 2012 року № 1627, а саме:

пункту 4.1 розділу IV щодо обов'язку ліцензіата виконувати схвалену НКРЕКП, зокрема, постановою від 15.12.2016 № 2223 «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та тарифів на постачання електричної енергії за регульованим тарифом для ПрАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО»» (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 в частині перевищення вартості виконаних заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою, понад п'ять відсотків,

пункту 4.8 розділу IV в частині фінансування об'єктів (заходів), які передбачені схваленою інвестиційною програмою у меншій кількості,

пункту 5.1 розділу V в частині обов'язку ліцензіата подавати звітність щодо виконання інвестиційної програми не пізніше 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;

підпункту 7 пункту 2.3 щодо надання до НКРЕКП документів, інформації та звітності, необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень, в обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП;

- підпункту 2.1.3 пункту 2.1 Правил приєднання електроустановок до електричних мереж, затверджених постановою НКРЕ від 17.01.2013 № 32, а саме:

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).

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).

- пункту 2.1.4 Правил приєднання в частині виконання усіх зобов'язань за договором про приєднання, а саме: виконання пункту 4.1 договору на приєднання щодо зменшення плати за приєднання у разі перевищення строку надання послуги з приєднання;

- пункту 5.1 розділу V Методики розрахунку плати за приєднання електроустановок до електричних мереж, затвердженої постановою НКРЕКП від 12.02.2013 № 115, в частині створення та забезпечення функціонування геодезичної інформаційно-технічної системи об'єктів електроенергетики;

- постанови НКРЕКП від 23.03.2017 № 345 «Про затвердження форм звітності № 11-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників надійності електропостачання» та № 12-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг» та інструкцій щодо їх заповнення»;

2) підпункту 11 пункту 2.3 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 № 2223 «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними)

електромережами) та тарифів на постачання електричної енергії за регульованим тарифом для ПАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» (зі змінами), структури тарифу на розподіл та постачання електричної енергії.

3) підпункту 12 пункту 2.3 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;

Ліцензійних умов з постачання електричної енергії, а саме:

1) пункту 2.2 щодо здійснення господарської діяльності 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:

- Порядку формування інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та постачання електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕ від 13 грудня 2012 року № 1627, а саме:

пункту 4.1 розділу IV щодо обов'язку ліцензіата виконувати схвалену НКРЕКП, зокрема, постановою від 15.12.2016 № 2223 «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та тарифів на постачання електричної енергії за регульованим тарифом для ПАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО»» (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 в частині перевищення вартості виконаних заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою, понад п'ять відсотків,

пункту 4.8 розділу IV в частині фінансування об'єктів (заходів), які передбачені схваленою інвестиційною програмою у меншій кількості,

пункту 5.1 розділу V в частині обов'язку ліцензіата подавати звітність щодо виконання інвестиційної програми не пізніше 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;

- пункту 6.42 Правил користування електричною енергією, затверджених постановою НКРЕ від 31.07.1996 № 28 (зі змінами), якими передбачено, що у разі задоволення судом скарги споживача постачальник електричної енергії (електропередавальна організація) скасовує відповідний акт про порушення;

2) підпункту 7 пункту 2.3 щодо надання до НКРЕКП документів, інформації та звітності, необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень, в обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП;

3) підпункту 3 пункту 2.4 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 № 2223 «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними)

електромережами) та тарифів на постачання електричної енергії за регульованим тарифом для ПАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» (зі змінами), структури тарифу на розподіл та постачання електричної енергії;

4) підпункту 5 пункту 2.4 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 відкрите засідання НКРЕКП проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на розподіл електричної енергії та тарифів на постачання електричної енергії ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» шляхом їх зміни в бік збільшення на загальну суму 4 012,36 тис. грн (без ПДВ), у тому числі:

- негативна сума необґрунтованого недовиконання інвестиційної програми, програми ремонтів енергопостачальних компаній та надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності в розмірі 5 332,60 тис. грн (без ПДВ);

- сума 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 в розмірі 563,44 тис. грн (без ПДВ);

- сума фінансування об'єктів (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 у меншій кількості в розмірі 756,80 тис. 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», в межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» 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 у сумі 4 615,16 тис. грн (без ПДВ) – економія 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 разі ненадання ліцензіатом вищезазначених змін до Інвестиційної програми 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 (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та постачання електричної енергії за регульованим тарифом ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» шляхом їх зміни в бік зменшення на відповідну суму.

4. Взяти до відома доосвоєння у 2018 році ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» заходів Інвестиційної програми на 2017 рік, профінансованих Товариством у 2017 році на суму 3 523,91 тис. грн (без ПДВ).

5. Зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО»:

1) у строк до 01 грудня 2018 року подати до центрального апарату НКРЕКП звітність за формою 3-НКРЕ (квартальна) «Звіт про сплату постачальників електричної енергії за користування місцевими (локальними) електромережами» за 1 та 2 квартали 2017 року;

2) у строк до 31 грудня 2018 року виконати вимоги розділу V Методики розрахунку плати за приєднання електроустановок до електричних мереж, затвердженої постановою НКРЕ від 12 лютого 2013 року № 115 (зі змінами), шляхом створення та забезпечення функціонування геодезичної інформаційно-технічної системи об'єктів електроенергетики, а саме завершення внесення у геодезичну інформаційно-технічну систему об'єктів електроенергетики на території здійснення ліцензованої діяльності кожного об'єкта електроенергетики, що кодифікований та внесений до переліку об'єктів електроенергетики, з відповідною прив'язкою до місцевості, а також технічної інформації (топология мереж, межі охоронних зон, технічна характеристика об'єктів), необхідної для управління експлуатацією та розвитком електричних мереж та ідентифікації типу приєднання (стандартне/нестандартне), про що у строк до 15 січня 2019 року письмово повідомити з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів НКРЕКП та Відділ НКРЕКП у Львівській області;

3) у подальшому неухильно дотримуватись вимог Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників надійності електропостачання» та Інструкції щодо заповнення форми звітності № 12-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг», затверджених постановою НКРЕКП від 23.03.2017 № 345;

4) у строк до 15 листопада 2018 року:

- привести свої дії по відношенню до ФОП Винника В.Є. у відповідність до вимог чинного законодавства України шляхом скасування Акта про порушення від 19.07.2017 № 029465 та нарахувань, проведених за ним, про що в термін до 30 листопада 2018 року повідомити НКРЕКП та Відділ НКРЕКП у Львівській області з наданням копій підтвердних документів про вжиті заходи реагування;

- скорегувати видані гр. Вільчик С.І. та гр. Бакум А.В. технічні умови стандартного приєднання до електричних мереж електроустановок з урахуванням вимог законодавства, що діяло на дату їх видачі та оформлення між замовниками договорів про приєднання до електричних мереж;

5) у строк до 15 грудня 2018 року надати послугу зі стандартного приєднання замовникам Вільчик С.І.; Іванишину М.П., Вернюк Л.В. та Бакум А.В. згідно з Договорами про приєднання до електричних мереж та у порядку, визначеному Правилами приєднання електроустановок до електричних мереж, затвердженими постановою НКРЕ від 17.01.2013 № 32 (що діяли на дату укладення із замовниками відповідних договорів) та надати до НКРЕКП та Відділу НКРЕКП у Львівській області належним чином завірені копії Актів про надання послуг стандартного приєднання, підписаного вищезазначеними замовниками та представником ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО».

Голова НКРЕКП

О. Кривенко

Копію постанови про накладення штрафу надіслано (отримав)

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

“ ___ ” _____ 20__ року
