

ПОГОДЖЕНО:

Член НКРЕКП _____ В. Морозова

Департамент
ліцензійного контролю
«__» _____ 2017 р.

Голові НКРЕКП
Членам НКРЕКП

**Обґрунтування
до проекту постанови НКРЕКП «Зестереження щодо недопущення надалі
ПрАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» порушень Ліцензійних умов з передачі
електричної енергії, Ліцензійних умов з постачання електричної енергії
і невиконання рішення НКРЕКП»**

Сектор НКРЕКП у Волинській області, на підставі постанови НКРЕКП від 15 червня 2017 року № 785 «Про проведення планових виїзних перевірок суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, у III кварталі 2017 року», було проведено планову перевірку дотримання Умов та Правил здійснення підприємницької діяльності з передачі електричної енергії місцевими (локальними) електричними мережами (далі - *Ліцензійні умови з передачі електричної енергії*) і Умов та Правил здійснення підприємницької діяльності з постачання електричної енергії за регульованим тарифом (далі - *Ліцензійних умов з постачання електричної енергії*) ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» (43023, м. Луцьк, вул. Єршова, 4, код ЄДРПОУ 00131512), за результатами якої складено [Акт від 13 жовтня 2017 року № 175](#), який розміщено на офіційному веб-сайті НКРЕКП в мережі Інтернет.

ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» (далі – ПрАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО», Товариство, Ліцензіат) листом від 10 жовтня 2017 року № 11/35-4194 (вх. НКРЕКП від 27 жовтня 2017 року № 17565/1-17) надало до НКРЕКП пояснення до виявлених [Актом планової перевірки від 13 жовтня 2017 року № 175](#) порушень, які розглянуто та розміщено на офіційному веб-сайті НКРЕКП в мережі Інтернет.

Так, зазначеним Актом планової перевірки встановлено наступне порушення:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	не виконано рішення НКРЕКП, а саме постанову від 24.12.2015 № 3055 «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та тарифів на постачання електричної енергії за регульованим тарифом для ПАТ «Волиньобленерго» (зі змінами)	в частині дотримання встановленої структури тарифів на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) і постачання електричної енергії за регульованим тарифом
З 01.01.2016 діяли тарифи, встановлені постановою НКРЕКП від 24.12.2015 № 3055: - на передачу електроенергії для споживачів 1 класу напруги – 23,65 грн/МВтг; - на передачу електроенергії для споживачів 2 класу напруги – 200,62 грн/МВтг; - на постачання електроенергії для 1 групи споживачів – 14,95 грн/МВтг;		

- на постачання електроенергії для 2 групи споживачів – 74,76 грн/МВтг.

З 01.05.2016 діяли тарифи, встановлені постановою НКРЕКП від 28.04.2016 № 723 без ПДВ:

- на передачу електроенергії для споживачів 1 класу напруги –25,46 грн/МВтг;
- на передачу електроенергії для споживачів 2 класу напруги –216,36 грн/МВтг;
- на постачання електроенергії для 1 групи споживачів – 15,17 грн/МВтг;
- на постачання електроенергії для 2 групи споживачів – 75,85 грн/МВтг.

Аналіз відповідності фактичних витрат затвердженій НКРЕКП структурі тарифів на передачу та постачання електричної енергії за 2016 рік

	Загальні витрати, тис.грн.			Витрати на передачу, тис. грн			Витрати на постачання, тис. грн		
	закладено в тарифі	факт	відхилення (+ -)	закладено в тарифі	факт	відхилення (+ -)	закладено в тарифі	факт	відхилення (+ -)
1. Операційні витрати	366905	463497	96592	295728	374772	79044	71177	88725	17548
<i>Матеріальні витрати</i>	87589	133822	46233	73483	117986	44503	14106	15836	1730
- виробничі послуги	1017	2236	1219	908	1793	885	109	443	334
- сировина і матеріали	8205	26294	18089	5133	14935	9802	3072	11359	8287
- лічильники	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- паливо	14216	16986	2770	12104	14841	2737	2112	2145	33
- витрати на ремонт господарчим і підрядним способами (у факті - без заробітної плати і соц.нарахувань)	55636	77668	22032	47846	77053	29207	7790	615	-7175
- витрати на ел. ен. для госп потреб	8515	10638	2123	7492	9364	1872	1023	1274	251
<i>Витрати на оплату праці</i>	170808	175838	5030	128191	127894	-297	42617	47944	5327
<i>Відрахування на соціальні заходи</i>	45477	38461	-7016	34130	27994	-6136	11347	10467	-880
<i>Амортизація</i>	43663	78358	34695	42158	77725	35567	1505	633	-872
<i>Інші операційні витрати</i>	19368	37018	17650	17766	23173	5407	1602	13845	12243
- плата за землю	3210	3296	86	3210	3296	86	0	0	0
- комунальний податок	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- витрати на зв'язок	1065	1027	-38	835	739	-96	230	288	58
- витрати на службові відрядження	805	946	141	595	709	114	210	237	27
- податок на транспорт	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- інвентаризація землі	0	287	287	0	287	287	0	0	0
- інші витрати, з них:	14288	31462	17174	13126	18142	5016	1162	13320	12158
Платежі з обов'язкового страхування майна	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Платежі з обов'язкового страхування цивільної відповідальності	140	247	107	130	220	90	10	27	17
Платежі з обов'язкового страхування окремих категорій працівників	26	25	-1	26	25	-1	0	0	0
Витрати, пов'язані з оплатою послуг комерційних банків та інших кредитно-фінансових установ	444	584	140	444	584	140	0	0	0
Послуги відділень зв'язку і ощадбанку по проведенню розрахунків за е/е	5102	3049	-2053	4376	0	-4376	726	3049	2323
Податки, збори та інші обов'язкові платежі	165	23	-142	165	23	-142	0	0	0
Витрати на підготовку, перепідготовку і підвищення кваліфікації працівників	42	102	60	42	102	60	0	0	0
Витрати на підписні періодичні видання	64	84	20	64	84	20	0	0	0
Витрати на оприлюднення річного звіту	0	1	1	0	1	1	0	0	0
Судові витрати, юридичні послуги	0	272	272	0	272	272	0	0	0
Суми сплаченого держмита	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оплата вартості ліцензій	0	1	1	0	1	1	0	0	0
Плата за оголошення виробничого х-ру в ЗМІ	37	78	41	34	77	43	3	1	-2
Плата за аудиторські перевірки	25	183	158	25	183	158	0	0	0
Послуги з передачі електричної енергії технологічними електричними мережами	1459	1696	237	1459	1696	237	0	0	0
Витрати на оплату перших 5 днів непрацездатності	1532	1101	-431	1210	786	-424	322	315	-7

персоналу									
Витрати на охорону праці	787	3124	2337	709	2713	2004	78	411	333
Витрати на «відрахування профспілкам» (кошти направлені на проведення культурно-масової, спортивної, оздоровчої роботи, роботи з дітьми)	472	997	525	472	997	525	0	0	0
Послуги по дератизації, дезинсекції, дезинфекції	46	43	-3	46	43	-3	0	0	0
Вартість графічних і типографських робіт	11	32	21	11	32	21	0	0	0
Витрати по зборах акціонерів	0	49	49	0	49	49	0	0	0
Витрати на супровід програмного забезпечення	1092	1918	826	1092	1013	-79	0	905	905
Витрати на інформаційно-консультативні послуги	35	910	875	35	906	871	0	4	4
Послуги сторонніх організацій щодо пожежної і сторожової охорони	673	2990	2317	665	2980	2315	8	10	2
Витрати на науково-технічну продукцію	64	92	28	64	92	28	0	0	0
Медогляд	41	95	54	37	72	35	4	23	19
Витрати на забезпечення друку бланків для оформлення субсидій побутовим споживачам (постанова КМ України від 28.02.2015р. №106 "Про удосконалення порядку надання житлових субсидій")	257	446	189	257	0	-257	0	446	446
нарахування резерву сумнівних боргів	0	8059	8059	0	66	66	0	7993	7993
списання безнадійної заборгованості	0	91	91	0	91	91	0	0	0
Інші витрати	1774	5170	3396	1763	5034	3271	11	136	125
2.Усього фінансові витрати (% за кредит, комісійні)	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3. Витрати з прибутку на :	3519	15939	12420	2814	12932	10118	705	3007	2302
- дивіденди	0	7168	7168	0	5799	5799	0	1369	1369
- розвиток виробництва /виробничі інвестиції	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- формування резервного капіталу	0	377	377	0	377	377	0	0	0
- податок на прибуток	0	4875	4875	0	3942	3942	0	933	933
- інші витрати з прибутку	3519	3519	0	2814	2814	0	705	705	0
4. Коригування витрат *	-14823	0	14823	-10375	0	10375	-4448	0	4448
5. Всього від реалізації електроенергії	355601	479436	123835	288167	387704	99537	67434	91732	24298
Купована електроенергія	913018	1129310	216292						
Товарна продукція	1276226	1542595	266369						

* - Коригування витрат за рахунок очікуваного у 2016 році доходу від економії технологічних витрат електроенергії.

В затверджених тарифах на передачу електроенергії передбачений корисний відпуск електроенергії в обсязі 1459,461 млн. кВт.г, фактичний – склав 1541,931 млн. кВт.г, що на 82,470 млн. кВт.г (5,7 %) більше врахованого в тарифі; на постачання електроенергії передбачений корисний відпуск електроенергії в обсязі 1328,081 млн.кВт.г, фактичний склав 1397,363 млн. кВт.г, що на 69,282 млн. кВт.г (5,2 %) більше врахованого в тарифі.

За рахунок збільшення фактичного корисного відпуску по передачі електроенергії на 82,470 млн. кВт.г, а по постачанню на 69,282 млн. кВт.г, ніж передбачено тарифом, дохід від ліцензованої діяльності за 2016 рік фактично становив 372 637 тис. грн, що на 17 037 тис. грн (4,8 %) більше, ніж передбачено тарифом – 355 600 тис. грн.

За 2016 рік, за видами діяльності ПрАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» отримало збиток у сумі 90 860 тис. грн, в тому числі з передачі електричної енергії – 71 521 тис. грн, з постачання електроенергії – 19 339 тис. грн. Загальна фактична рентабельність за видами діяльності становить – (-)19,60%, тарифна – (-)3,08 %, в тому числі: на передачу фактична рентабельність – (-)19,08 %, тарифна – (-)2,56 %; на постачання фактична – (-)21,8 %, тарифна – (-) 5,26 %.

Операційні витрати за 2016 у діючих тарифах всього становили – 366 905 тис. грн, фактично використано – 463 497 тис. грн. Перевищення – 96 592 тис. грн (26,3 %).

По статті «Матеріальні витрати», за діючим тарифом – **87 589 тис. грн, фактичні витрати становлять – 133 822 тис. грн, допущено перефінансування коштів за рахунок збільшення витрат по статтях (52,8 %):**

- «Виробничі послуги» - на **1 219 тис. грн** або на **119,9 %**;
- «Сировина та матеріали» - на **18 089 тис. грн** або **220,5 %**;
- «Паливо» - на **2 770 тис. грн** або **19,5 %**;
- «Витрати на ремонт» - на **22 032 тис. грн** або на **39,6 %**.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що сума недовиконання програми ремонтів на 2016 рік по ПрАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» не вилучалась зі структури тарифів з розподілу електричної енергії (передачі електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та постачання електричної енергії за регульованим тарифом згідно протокольного рішення № 11 (витяг з протоколу від 24.11.2016 № 54) засідання НКРЕКП, яке проводилось у формі відкритого слухання.

По статті «Витрати на оплату праці» фактично використано **175 838 тис. грн, що на 5 030 тис. грн більше** затверджених тарифом витрат (170 808 тис. грн).

По статті «Відрахування на соціальні заходи» фактичні витрати **менші** затверджених на **7 016 тис. грн** або **15,4 %** (план – 45 477 тис. грн, факт – 38 461 тис. грн).

По статті «Амортизація» за діючими тарифами – 43 663 тис. грн, фактично за бухгалтерським методом нарахування – **78 358 тис. грн. Перевищення – 34 695 тис. грн (79,46 %)** – у структуру тарифів включена податкова амортизація за податковим обліком, по факту відображена бухгалтерська. При цьому, відповідно до податкового обліку нарахування витрат по статті «Амортизація» становили **71 507 тис. грн, перевищення складає 27 844 тис. грн або на 63,77%** від запланованого.

По статті «Інші операційні витрати» здійснено витрат на суму **37 018 тис. грн, перевитрати склали 17 650 тис. грн (91,1 %)** від затверджених тарифом.

Таким чином, ПрАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» **порушено підпункт 3.5.1 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії місцевими (локальними) електромережами та підпункт 3.4.1 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії за регульованим тарифом в частині дотримання законодавства України та інших нормативно-технічних документів, зокрема не дотримано встановлену структуру тарифів на передачу і постачання електричної енергії за регульованим тарифом, затверджену постановою НКРЕКП від 24.12.2015 № 3055 (зі змінами) «Про встановлення тарифів на передачу електричної енергії місцевими (локальними) електричними мережами та тарифів на постачання електричної енергії за регульованим тарифом для ПАТ «Волиньобленерго», яка діяла у перевіряємому періоді.**

2	підпункт 3.4.1 пункту 3.4 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії	щодо обов'язку ліцензіата діяти згідно з законодавством України та іншими нормативними документами, зокрема пунктом 38 Правил користування електричною енергією для населення, затвердженими постановою Кабінету Міністрів України від 26.07.1999 № 1357, у частині проведення планової перевірки, ремонту і заміни приладів обліку в терміни, встановлені нормативно-технічними документами та договором
---	---	---

Під час перевірки розглянуто питання дотримання ПрАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» строків проведення планових перевірок, ремонтів і заміни приладів обліку в терміни, встановлені нормативно-технічними документами та договором, якою встановлено:

	Класу 2,5 станом на 01.01.2016р.	Класу 2,5 станом на 31.12.2016р.	Підлягало повірці у 2016 році	Повірено у 2016 році
Електричних лічильників у	46 572	40 386	49 790	11 442

Згідно додаткової (уточнюючої) інформації, наданої Департаменту ліцензійного контролю службовою запискою сектору НКРЕКП у Волинській області від 13.11.2017 № 35-17/219, за результатами перевірки дотримання строків проведення планових повірок, ремонтів і заміни приладів обліку в терміни, встановлені нормативно-технічними документами та договором, наведених у пункті 4.5.9 (таблиця 18, сторінка 51) Акта перевірки встановлено, що у 2016 році серед електричних лічильників, встановлених у побутових споживачів, підлягало повірці 49 790 шт. електролічильників. Повірено у 2016 році 11 442 шт. електролічильників.

Станом на 01.01.2016 в експлуатації Товариства знаходились 46 572 шт. електролічильників з класом точності 2,5, що не відповідають вимогам:

- ГОСТ 6570-96 «Счетчики электрической энергии индукционные. Общие технические требования».
- п.1.5.15 Правил улаштування електроустановок.

Станом на 31.12.2016 кількість електролічильників з класом точності 2,5 зменшилась та складала 40 386 шт.

У відповідності до ГОСТ 6570-96 лічильники з класом точності 2,5 знаходяться в експлуатації до завершення першого міжповірочного інтервалу періодичної повірки лічильника. Починаючи з 2005 року електролічильники з класом точності 2,5 органами Держспоживстандарту на повірку не приймаються.

Переважну більшість однофазних та трифазних індукційних електролічильників складають морально та фізично застарілі з терміном експлуатації понад 30 років, які не відповідають вимогам щодо захисту від маніпуляцій з показами відповідно до нормативного документа «Додаткові вимоги до засобів обліку електроенергії, спрямовані на запобігання несанкціонованому втручанням в їх роботу», затвердженого наказом Мінпаливенерго від 12.07.2005 № 305. Зменшення частки даних електролічильників для ПрАТ «Волиньобленерго» є пріоритетним.

В той же час, наявність лічильників з пропущеним терміном планової повірки є порушенням зі сторони ліцензіата підпункту 3.4.1 пункту 3.4 Ліцензійних умов з постачання електроенергії щодо обов'язку ліцензіата діяти згідно з законодавством України та іншими нормативними документами, зокрема:

пунктом 38 Правил користування електричною енергією для населення, затвердженими постановою Кабінету Міністрів України від 26.07.1999 № 1357 у частині проведення планової повірки, ремонту і заміни приладів обліку в терміни, встановлені нормативно-технічними документами та договором,

частиною третьою статті 17 Закону України «Про метрологію та метрологічну діяльність», якою встановлено, що суб'єкти господарювання зобов'язані своєчасно з дотриманням встановлених міжповірочних інтервалів подавати законодавчо регульовані засоби виміральної техніки, що перебувають в експлуатації, на періодичну повірку.

ДОДАТКОВА ІНФОРМАЦІЯ

Інвестиційна програма ПрАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» на 2016 рік (далі – ІП) була затверджена постановою НКРЕКП від 24.12.2015 № 3055 «Про встановлення тарифів на передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами та тарифів на постачання електричної енергії за регульованим тарифом для ПАТ «Волиньобленерго» зі змінами внесеними постановою від 16.06.2016р. № 1148 у сумі 71 805,00 тис. грн (без ПДВ) у тому числі за джерелами:

- амортизація – 43 663 тис. грн.
- інші джерела, всього – 28 142 тис. грн, в т.ч.:
 - реактивна електроенергія – 7 608 тис. грн;
 - небаланс ТВЕ – 20 534 тис. грн;

Інформація щодо стану використання джерел фінансування ІІІ

Джерела фінансування	Схвалено ІІІ, тис. грн	Факт наповнення, тис. грн	Факт виконання, тис. грн	Абсолютне відхилення, (кол.4-кол.2), тис. грн	Відсоток виконання, %
Амортизаційні відрахування	43 663	43663	43663	0	100,0
Інші доходи, в тому числі:	28 142	29 230	29 230	1 088	103,9
-небалас ТВЕ	20 534	16390	16390	-4 144	79,8
- дохід від реактивної електроенергії	7 608	12840	12840	5 232	168,8
Інші, в т.ч.:					
невикористані кошти ІІІ 2016 року	0				
Разом (без ПДВ)	71 805	72893	72 893	1 088	101,5

Використання коштів, передбачених на виконання ІІІ 2016 року за напрямками виробничої діяльності, без ПДВ

№ з/п	Найменування цільових програм	Заплановано на інвестиційний рік тис. грн (без ПДВ)	Заплановано на звітний період (з наростаючим підсумком) тис. грн (без ПДВ)	Виконано за звітний період (з наростаючим підсумком), тис. грн (без ПДВ)		Відсоток виконання
				Усього профінансовано	Освоєно згідно з актами виконаних робіт	
1	Будівництво, модернізація та реконструкція електричних мереж та обладнання	57 738,98	57 738,98	58 681,96	58 681,96	101,63 %
2	Заходи зі зниження та/або не допущення понаднормативних витрат електроенергії	5 649,00	5 649,00	5 663,25	5 663,25	100,25 %
3	Впровадження та розвиток АСДТК	0,00	0,00	0,00	0,00	–
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	2 303,06	2 303,06	2 315,12	2 315,12	100,52 %
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку та телекомунікацій	0,00	0,00	0,00	0,00	–
6	Модернізація та закупівля транспортних засобів	5 035,71	5 035,71	5 125,73	5 125,73	101,79 %
7	Інше	1 078,25	1 078,25	1 106,80	1 106,80	102,65 %
8	Разом	71 805,00	71 805,00	72 892,85	72 892,85	101,52 %

Фактичне **фінансування** інвестиційної програми склало **72 892,85 тис. грн** або **101,52 %**.
Освоєно згідно з актами виконаних робіт – **72 892,85 тис. грн** або **101,52 %**.

Розділ І. Будівництво, модернізація та реконструкція електричних мереж та обладнання.

Згідно зі звітом ПрАТ «Волиньобленерго» про виконання інвестиційної програми виконання І розділу становить **58 681,96 тис. грн** або **101,63 %** від запланованих коштів.

І.1.1.4.1 Заміна непридатних ЕМ 0,4 кВ – 10 кВ - заплановано **22,608 км** та капіталовкладень 17 329,60 тис. грн, фактично **введено в експлуатацію – 23,038 км**, профінансовано 18 161,09 тис. грн.

Планова вартість одиниці продукції – 766,51 тис. грн. Фактична – 788,31 тис. грн (102,8 %).

Вартість **перевищення фактичного виконання фізичних обсягів над плановими** становить **329,599 тис. грн** ($0,43 \times 766,51 = 329,599$ тис. грн).

Відхилення фізичних обсягів, а саме довжини ПЛ - 0,4 кВ-10 кВ виникло внаслідок неточностей допущених в проектній документації, а також неможливістю реалізувати в точності проектні рішення безпосередньо на місцевості при виконанні будівельних робіт.

Розходжень між загальною сумою по Актам і даними звіту не встановлено.

I.1.2.3.1 Будівництво КЛ 10 кВ взамін непридатних від ПС "Північна" до РП-23 в м. Луцьк Волинської області (двоколова) – заплановано 1,66 км та капіталовкладень 3 968,98 тис. грн, фактично введено в експлуатацію – 1,632 км загальною вартістю 3 968,52 тис. грн профінансовано 3 968,52 тис. грн. Планова вартість одиниці продукції – 2 390,95 тис. грн. Фактична – 2 431,69 (101,7 %) тис. грн.

Фактично виконано менші фізичні обсяги від планових на **0,028 км**, фактична вартість виконання даного заходу **менша від планової на 0,46 тис. грн.**

Всього зекономлено коштів, за рахунок зменшення фізичних обсягів **66,95 тис. грн (0,028×2 390,95 = 66,95 тис. грн).**

Відхилення фізичних обсягів, а саме довжини КЛ–10 кВ виникло в результаті коригування конфігурації електричних мереж із прив'язкою до діючих підземних комунікацій, що призвело до зменшення довжини траси прокладання КЛ–10 кВ, однак збільшило вартість через додатковий прокол та влаштування додаткових пересічень з існуючими комунікаціями непередбаченими ПКД.

Даний об'єкт був виконаний повністю та введений в експлуатацію у відповідності до затвердженої ПП.

Відхилення планових показників передбачених Інвестиційною програмою **фізичних параметрів становить 1,8 %, вартісних 0,01 %, одиничної вартості 1,7 %.**

Розходжень між загальною сумою по Актам і даними звіту не встановлено.

I.1.3.3.1 Технічне переоснащення ЕМ 10 кВ Л-62-03 від ТП-513 до ТП-412 в м. Ковель Волинської області – заплановано 0,735 км та капіталовкладень 942,10 тис. грн, фактично введено в експлуатацію – 0,75 км та освоєно актами виконаних робіт і профінансовано 987,48 тис. грн.

Виникло перевищення обсягів на 0,015 км, перевитрата коштів склала 45,38 тис. грн.

Вартість перевищення фізичних обсягів становить **19,23 тис. грн (0,015×1281,77 = 19,23 тис. грн).**

Планова вартість одиниці продукції – 1 281,77 тис. грн. Фактична – 1 316,64 тис. грн (102,7 %).

При цьому **відхилення фізичних обсягів** знаходяться в межах до 5%. Відхилення фізичних обсягів, а саме довжини КЛ - 10 кВ виникло внаслідок неможливості реалізувати в точності проектні рішення безпосередньо на місцевості при виконанні будівельних робіт.

Розходжень між загальною сумою по Актам і даними звіту не встановлено.

I.1.3.3.1 Технічне переоснащення ЕМ 0,4 з встановленням розвантажувального ТП 10/0,4кВ - заплановано 63 шт. та капіталовкладень 34 431,56 тис. грн, фактично введено в експлуатацію – 63 шт. загальною вартістю 34 486,73 тис. грн. профінансовано 34 486,73 тис. грн. **Перевиконання плану становить 55,18 тис. грн (0,16 %).**

Розходжень між загальною сумою по Актам і даними звіту не встановлено.

I.2.1 Проектування електромереж Волинської області для плану 2017 р. Заплановано капіталовкладення на суму 1 066,74 тис. грн, прийнято згідно актів виконаних робіт проектно-кошторисної документації на суму 1 078,13 тис. грн профінансовано 1 078,13 тис. грн. **Перевиконання капіталовкладень становить 11,38 тис. грн (1,07 %).**

Розходжень між загальною сумою по Актам і даними звіту не встановлено.

Розділ II. Заходи зі зниження та/або не допущення понаднормативних витрат електроенергії.

Заплановані витрати склали 5 649,00 тис. грн, фактично закуплено та введено в експлуатацію обладнання на суму 5 663,25 тис. грн (100,25 %). Фізичні обсяги виконані в повному обсязі, **наявна перевитрата коштів в обсязі 14,25 тис. грн.**

II.1.1.1 Трифазні лічильники - заплановано придбання 3 400 шт. трифазних лічильників на суму 3 570,00 тис. грн, фактично закуплено 3 400 шт. на суму 3 584,25 тис. грн. Фізичні обсяги виконано в повному обсязі, перевищення капіталовкладень склало 14,25 тис. грн (0,40 %).

П.1.4.1 Однофазні лічильники (село) - заплановано придбання 4 000 шт. однофазних лічильників на суму 1 200,00 тис. грн., фактично закуплено 4 000 шт. на суму 1200,00 тис. грн. Фізичні обсяги виконано в повному обсязі.

П.1.4.2 Однофазні лічильники (місто) - заплановано придбання 2 930 шт. однофазних лічильників на суму 879,00 тис. грн, фактично закуплено 2 930 шт. на суму 879,00 тис. грн. Фізичні обсяги виконано в повному обсязі.

Розділ IV. Впровадження та розвиток систем зв'язку та телекомунікацій.

Заплановані витрати склали 2 303,06 тис. грн, фактично закуплено та введено в експлуатацію обладнання на суму 2 315,12 тис. грн (100,52 %). Фізичні обсяги виконані в повному обсязі, **наявна перевитрата коштів в обсязі 12,06 тис. грн.**

Розділ VI. Модернізація та закупівля транспортних засобів.

Відповідно до інвестпрограми передбачена закупівля та модернізація 11 одиниць транспортних засобів на суму 5 035,71 тис. грн. З них закуплено 11 одиниць на суму 5 125,73 тис. грн (101,79 %). Фізичні обсяги виконані в повному обсязі, наявна перевитрата коштів в обсязі 90,02 тис. грн.

VI.2.1 Автомобіль вантажний Fiat NevDoblo Cargo Maxi або аналог - заплановано було придбати 2 одиниці на суму 1 986,65 тис. грн. Фактично придбано 2 одиниці за 2 018,00 тис. грн. Наявна перевитрата коштів в розмірі 31,35 тис. грн (1,58 %).

VI.6.1 Причіп тракторний ПТС-4 або аналог: заплановано було придбати 3 одиниці на суму 279,86 тис. грн. Фактично придбано 3 одиниці за 291,06 тис. грн. Наявна перевитрата коштів в розмірі 11,20 тис. грн (4,0 %).

VI.6.2 Трактор ХТЗ-17221 з бурильно-крановою машиною тракторною БКМ-2М або аналог - заплановано було придбати 2 одиниці на суму 2 769,20 тис. грн. Фактично придбано 2 одиниці за 2 816,67 тис. грн. Наявна перевитрата коштів в розмірі 47,47 тис. грн (1,71 %).

Розділ VII. Інше.

При плані 1 078,25 тис. грн, фактичні витрати склали 1 106,80 тис. грн або 102,65 %. Фізичні обсяги виконані в повному обсязі, наявна перевитрата коштів в обсязі 28,54 тис. грн.

VII.1 Компаратор СА 507 в комплекті з автоматичним джерелом струму СА 3600 - заплановано було придбати 1 одиницю на суму 372,60 тис. грн. Фактично придбано 1 одиницю за 390,86 тис. грн. Наявна перевитрата коштів в розмірі 18,26 тис. грн (4,9 %).

VII.2 Трансформатор струму еталонний СА 535/1 в комплекті з розширювачем діапазону РД 569 - заплановано було придбати 1 одиницю на суму 135,38 тис грн. Фактично придбано 1 одиницю за 142,01 тис. грн. Наявна перевитрата коштів в розмірі 6,63 тис грн. (4,9 %).

VII.3 Магазин навантаження СА 5018-5 - заплановано було придбати 1 одиницю на суму 74,52 тис грн. Фактично придбано 1 одиницю за 78,17 тис. грн. Наявна перевитрата коштів в розмірі 3,65 тис грн. (4,9 %).

VII.4 Висоторіз Husqvarna 327P5x або аналог - заплановано було придбати 12 одиниць на суму 240,91 тис грн. Фактично придбано 12 одиниць за 240,91 тис. грн.

VII.5 Бензопили Husqvarna 555 або аналог - заплановано було придбати 10 одиниць на суму 144,81 тис грн. Фактично придбано 10 одиниць за 144,81 тис. грн.

VII.6 Кущоріз Husqvarna 545 FX X або аналог - заплановано було придбати 6 одиниці на суму 110,03 тис грн. Фактично придбано 6 одиниці за 110,03 тис. грн.

Невиконання обсягів робіт та закупівель, які були передбачені планом – складає 66,95 тис грн п. I.1.2.3.1 Будівництво КЛІ 10 кВ взамін непридатних від ПС "Північна" до РП-23 в м. Луцьк Волинської області (двоколова).

Відхилення загальної суми фактичного фінансування III до планової становить перевищення у сумі 1 087,85 тис. грн (що знаходиться у межах 5 %, у розрізі окремих заходів):

I розділу – 942,48 тис. грн.

II розділу – 14,25 тис. грн.

IV розділу – 12,06 тис. грн.

VI розділу – 90,02 тис. грн.

VII розділу – 28,54 тис. грн.

За розрахунками Департаменту ліцензійного контролю сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІІІ 2016 року, з урахуванням перевищення вартості заходів ІІІ 2016 року відсутня.

Розділ ІІІ 2016 року	Економія заходів ІІІ 2016 року	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%	Обсяг перевитрат, що перевищує 5%	Залишок економії (- перенесення)
1	0,00	640,17	0,00	0,00
2	0,00	14,25	0,00	0,00
3	0,00	0,00	0,00	0,00
4	38,49	50,51	0,00	0,00
6	0,00	90,02	0,00	0,00
7	0,00	28,54	0,00	0,00
Загальний підсумок	38,49	823,49	0,00	0,00

Також, у 2016 році ліцензіатом закуплено у ДП «Енергоринок» електричної енергії **1 613 572 тис.кВт·год на суму 1 367 578 тис. грн.**

Оплата становить 1 367 558 тис. грн або 100,0 %.

Згідно умов Договору купівлі-продажу від 31.10.2007 № 4288/02 ліцензіат до 15.01.2017 здійснив погашення заборгованості перед ДП «Енергоринок» та станом на час проведення перевірки не має простроченої заборгованості за куповану протягом 2016 року в ОРЕ електроенергію.

Аналіз розрахунків за куповану в ДП «Енергоринок» електроенергії в 2016 році

Місяць	Заборгованість на початок періоду тис. грн	Вартість купованої електроенергії тис. грн	Оплата купованої електроенергії тис. грн	Заборгованість на кінець періоду тис. грн
Січень	-1 525,3	108 298,1	105 875,4	897,4
Лютий	897,4	87 851,1	102 239,7	-13 491,2
Березень	-13 491,2	123 610,7	123 339,1	-13 219,6
Квітень	-13 219,6	102 794,5	86 484,8	3090
Травень	3 090,0	86 593,9	94 750,5	-5 066,7
Червень	-5 066,7	77 741,5	83 773,4	-11 098,5
Липень	-11 098,5	93 235,5	99 657,5	-17 520,5
Серпень	-17 520,5	102 872,4	102 091,6	-16 739,7
Вересень	-16 739,7	102 324,1	98 395,7	-12 811,3
Жовтень	-12 811,3	140 780,8	135 198,1	-7 228,7
Листопад	-7 228,7	160 849,8	163 753,5	-10 132,4
Грудень	-10 132,4	180 626	171 998,2	-1 504,5
2016 рік	-1 525,3	1 367 578,4	1 367 557,6	-1 504,5

Станом на 01.01.2016 та протягом 2016 року ПрАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» **не уклало жодних договорів реструктуризації заборгованості перед ОРЕ через відсутність простроченої заборгованості перед ДП «Енергоринок».**

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

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

1. Фактична сума оплати власними коштами в 2016 році реструктуризованої заборгованості за куповану на ОРЕ України електричну енергію, що виникла станом на 1 січня 2012 року, та штрафних санкцій, нарахованих ДП «Енергоринок» по цій заборгованості:

- сплата заборгованості – відсутня;
- сплата штрафних санкцій – відсутня.

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

3. Фактична сума використання коштів за статтею «витрати на ремонт» з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком, становить 98 258 тис. грн (без ПДВ).

4. Сума коштів недофінансування ІІІ - відсутня

5. Сума необ'єктивного перевищення вартості заходів ІІІ – відсутня.

6. Стан розрахунків за куповану електроенергію з ДП «Енергоринок» станом на 1 січня 2017 року – 100 %.

7. Сума недоплати вугледобувних підприємств, що утримуються за рахунок коштів Державного бюджету, за електроенергію, спожиту у звітному році на початок року, наступного за звітним, та станом на 1 березня 2017 року – ліцензіат не здійснює постачання.

8. Величина дефіциту коштів, що виникла при виконанні заходів зі стандартних приєднань електроустановок замовників у 2016 році у зв'язку з перевищенням вартості виконаних заходів над сумою отриманої плати за стандартні приєднання від замовників – відсутня.

9. Дохід, отриманий електропередавальною організацією, як плата за резерв абинованої приєднаної потужності в електричних мережах, створених до 19 березня 2013 року (до дати набрання чинності Методики розрахунку плати за приєднання електроустановок до електричних мереж, затвердженої постановою НКРЕ від 12 лютого 2013 року № 115) – 1 183 тис. грн.

Визначення загальної суми недофінансування інвестиційної програми, програми ремонтів у 2016 році та додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2016 році

1. Сума коштів недофінансування інвестиційної програми на звітний рік, за виключенням суми економії, якщо така була зафіксована при перевірці – відсутня

2. Додатково отриманий дохід за рахунок відмінності фактичних обсягів розподілу та постачання електроенергії споживачам порівняно із затвердженими в тарифах визначений на підставі фактичного корисного відпуску електроенергії з врахуванням сезонності у споживанні електроенергії складає 17 038 тис. грн.

Товариство отримало додатковий дохід за рахунок збільшення фактичних обсягів електричної енергії за 2016 рік.

$$17\,038 * (1 - 0,18) = 13\,971 \text{ тис. грн.}$$

3. За підсумками 2016 року ПрАТ «Волиньобленерго» отримало додатковий дохід від реактивної електроенергії, який становить:

$$15\,658 * (1 - 0,18) - 7\,608 - 0 = 5\,232 \text{ тис. грн. (без ПДВ)}$$

Де 15 658 – фактична вартість реактивної енергії за 2016 рік, тис. грн, згідно з даними 6-НКРЕ «Звіт про фінансові результати та використання кошторису витрат з ліцензованих видів діяльності» (рядок 337, стовпчик 8);

0,18 – ставка податку на прибуток у 2016 році;

7 608 – реактивна енергія як джерело виконання Інвестиційної програми на 2016 рік;

0 – сума реактивної енергії, як джерело фінансування операційних витрат в 2016 році.

4. Додатковий дохід від економії ТВЕ за підсумками 2016 року:

4.1. Співвідношення частини економії ТВЕ, яка була джерелом фінансування інвестиційної програми та операційних витрат до фактичної суми економії ТВЕ за 2016 рік складає:

$$(20\,534 + 14\,823) / (57\,060 * (1 - 0,18)) * 100 \% = 75,567 \%$$

де 57 060 – фактичні дані вартості економії ТВЕ, тис. грн;
20 534 – розмір доходу ТВЕ, як джерело фінансування інвестиційної програми на 2016 рік,
тис. грн;
14 823 – сума економії ТВЕ, як джерело фінансування операційних витрат в 2016 році,
тис. грн.

Приймається 75 %.

4.2. Визначаємо додатково отриманий (недоотриманий) дохід від економії ТВЕ:

$$57\,060 * (1 - 0,18) * 75\% - 20\,534 - 14\,823 = -265 \text{ тис. грн (без ПДВ)}$$

5. Дохід, отриманий як плата за резерв абонованої приєднаної потужності в електричних мережах, створених до 19 березня 2013 року (до дати набрання чинності Методики розрахунку плати за приєднання електроустановок до електричних мереж, затвердженої постановою НКРЕ від 12 лютого 2013 року № 115) складає:

$$1\,183 * (1 - 0,18) = 970 \text{ тис. грн (без ПДВ)}$$

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

7. Пеня та штрафні санкції за несвоєчасну оплату спожитої електричної енергії, кошти, отримані від споживачів, як підвищена оплата за електричну енергію за обсяг перевищення споживачем договірної величини споживання електричної енергії та величини потужності за розрахунковий період відповідно до актів законодавства та умов договору – 5 060 тис. грн.

Сума недофінансування інвестиційної програми, програми ремонтів у 2016 році та додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2016 році складає:

$$13\,971 + 5\,232 - 265 + 970 = 19\,908 \text{ тис. грн.}$$

Визначення суми об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності у 2016 році:

1. Сума недоплати вугледобувних підприємств, що утримуються за рахунок коштів Державного бюджету, за електроенергію, спожиту у звітному році на початок року, наступного за звітним, та станом на 1 березня 2017 року – ліцензіат не здійснює постачання.

2. Фактична сума оплати власними коштами в 2016 році реструктуризованої заборгованості за куповану на ОРЕ України електричну енергію, що виникла станом на 1 січня 2012 року, та штрафних санкцій, нарахованих ДП «Енергоринок» по цій заборгованості:

- сплата заборгованості – відсутня;
- сплата штрафних санкцій – відсутня.

3. Фактична сума дивідендів на державну частку акцій – відсутня.

4. Сума перефінансування статті «витрати на ремонтний фонд» :

$$42\,622 * 17,85\% = 7\,608.$$

5. Сума дефіциту коштів, що виникла при виконанні заходів зі стандартних приєднань електроустановок замовників у 2016 році у зв'язку з перевищенням вартості виконаних заходів над сумою отриманої плати за стандартні приєднання від замовників – відсутні.

Таким чином, загальна фактична сума необґрунтованого недовиконання Інвестпрограми становила за 2016 рік:

$$19\,908 - 7\,608 = 12\,300$$

Позитивна сума необґрунтованого недовиконання інвестиційної програми, програми ремонтів та надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності за звітний рік індексується на індекс цін на будівельно-монтажні роботи з грудня звітного року (2016 року) до грудня попереднього до звітного року (2015 року) в розмірі 9,9 %

$$12\,300 * 1,099 = 13\,517 \text{ тис. грн.}$$

В результаті проведеного Департаментом ліцензійного контролю аналізу обсягів передачі електричної енергії місцевими (локальними) електромережами та технологічних витрат електроенергії ПрАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» за 2016 рік встановлено, що ліцензіатом отримано додаткові доходи в сумі **3 622 тис. грн (без ПДВ)**.

Технологічні витрати електроенергії ПрАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» за 2016 рік

ТВЕ	1 клас		2 клас		1 клас		2 клас		Закупівельна ціна (фактична середня)	Економія ТВЕ (розрахункова)		Економія ТВЕ (отримана)		Додатково отримані кошти
	Норматив	Факт	Норматив	Факт	Скорогова ний факт	Економія	Скорогова ний факт	Економія		1 клас	2 клас	1 клас	2 клас	
січень	6 781	6 105	21 893	21 296	6 112	669	17 701	4 192	1 210	810	5 072	818	722	3 560
лютий	5 832	5 292	17 763	8 024	5 256	576	14 362	3 401	1 221	703	4 151	659	11 887	-6 307
березень	5 806	5 239	17 765	13 363	5 233	573	14 363	3 402	1 231	705	4 186	698	5 417	-1 004
квітень	4 948	4 455	15 148	10 391	4 460	488	12 248	2 900	1 235	603	3 583	609	5 876	-1 885
травень	4 881	4 395	13 699	7 017	4 399	482	11 076	2 623	1 289	621	3 381	626	8 613	-4 295
червень	4 739	4 268	13 688	8 352	4 271	468	11 067	2 621	1 281	599	3 358	603	6 837	-2 856
липень	4 916	4 427	14 809	12 097	4 431	485	11 973	2 836	1 406	682	3 987	688	3 813	138
серпень	5 233	4 717	14 330	8 891	4 717	516	11 586	2 744	1 417	732	3 888	731	7 707	-3 131
вересень	5 793	5 219	13 735	8 951	5 221	572	11 105	2 630	1 426	815	3 751	819	6 823	-2 522
жовтень	5 875	5 290	17 215	20 526	5 295	580	13 919	3 296	1 568	909	5 168	917	-5 191	8 487
листопад	6 375	5 739	18 600	17 622	5 746	629	15 039	3 561	1 572	989	5 597	1 000	1 537	3 321
грудень	6 634	5 974	20 632	24 591	5 979	655	16 682	3 950	1 561	1 022	6 166	1 030	-6 179	10 116
Всього:	67 813	61 120	199 277	161 121	61 120	6 693	161 121	38156	x	9 190	52 287	9 198	47 862	3 622
Спів-відношення фактичних до нормативних витрат	90%		81%											

З огляду на зазначене, Департамент ліцензійного контролю пропонує прийняти постанову, якою:

1. Застерегти ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» (місто Луцьк, вулиця Єршова, будинок 4, код ЄДРПОУ 00131512, п/р № 260053031459 в Філії Волинське обласне управління АТ «Ощадбанк», МФО 303398, генеральний директор – Купчак Володимир Романович) щодо недопущення надалі порушень Ліцензійних умов з передачі електричної енергії, Ліцензійних умов з постачання електричної енергії і невиконання рішення НКРЕКП.

2. ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО»:

1) урахувати в Інвестиційній програмі з розподілу електричної енергії (передачі електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та постачання електричної енергії за регульованим тарифом на 2018 рік суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у 2016 році у розмірі **13 517 тис. грн (без ПДВ)** та суму додатково отриманого доходу у розмірі **3 622 тис. грн (без ПДВ)**, що склалась за результатами аналізу обсягів технологічних витрат електроенергії в електричних мережах, без додаткових джерел фінансування.

У разі неврахування в Інвестиційній програмі з розподілу електричної енергії та постачання електричної енергії на 2018 рік коштів, зазначених в абзаці першому цього підпункту, при найближчому перегляді тарифів на розподіл електричної енергії та

постачання електричної енергії для ПрАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» вилучити зазначені кошти зі структури тарифів.

2) у строк до 01 липня 2018 року привести свої дії у відповідність до вимог статті 17 Закону України «Про метрологію та метрологічну діяльність» та пункту 38 Правил користування електричною енергією для населення, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 26 липня 1999 року № 1357, у частині проведення планової повірки, ремонту і заміни приладів обліку, які знаходяться у побутових споживачів і щодо яких настав термін обов'язкової державної повірки.

3. При найближчому перегляді тарифів на розподіл електричної енергії та постачання електричної енергії для ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» розглянути питання щодо вилучення зі структури тарифів економію коштів, яка отримана в результаті недофінансування витрат, затверджених структурою тарифів, з урахуванням сум перевищення фактичних витрат від планових показників, отриманих за результатами діяльності з розподілу електричної енергії та постачання електричної енергії за регульованим тарифом у 2016 році, у розмірі **2 636 тис. грн (без ПДВ)**, а саме:

Розрахунок економії

тис. грн (без ПДВ)

Стаття витрат	Економія «+»/ обґрунтоване перевищення «-»
Витрати на ел. енергію для господарських потреб	-1 506
Витрати на оплату праці та відрахування на соціальні заходи	1986
Плата за землю	-86
Витрати на зв'язок	38
Платежі з обов'язкового страхування окремих категорій працівників	1
Послуги відділень зв'язку і ощадбанку по проведенню розрахунків за е/е	2053
Податки, збори та інші обов'язкові платежі	142
Послуги з передачі електричної енергії технологічними електричними мережами	-237
Витрати на оплату перших 5 днів непрацездатності персоналу	431
Послуги по дератизації, дезінсекції, дезінфекції	3
Витрати на забезпечення друку бланків для оформлення субсидій побутовим споживачам	-189
Всього економія коштів	2 636

Директор
Департаменту ліцензійного контролю

Я. Зеленюк



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

ПОСТАНОВА

№ _____

Київ

Застереження щодо недопущення надалі ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» порушень Ліцензійних умов з передачі електричної енергії, Ліцензійних умов з постачання електричної енергії і невиконання рішення НКРЕКП

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду 21 листопада 2017 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки дотримання ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» Умов та Правил здійснення підприємницької діяльності з передачі електричної енергії місцевими (локальними) електричними мережами і Умов та Правил здійснення підприємницької діяльності з постачання електричної енергії за регульованим тарифом від 13 жовтня 2017 року № 175, проведеної сектором НКРЕКП у Волинській області на підставі постанови НКРЕКП від 15 червня 2017 року № 785 «Про проведення планових виїзних перевірок суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, у III кварталі 2017 року» та посвідчення на перевірку від 11 вересня 2017 року № 201, встановлено, що ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» (місто Луцьк, вулиця Єршова, 4, код ЄДРПОУ 00131512, генеральний директор – Купчак Володимир Романович):

1. Порушило підпункт 3.4.1 пункту 3.4 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), щодо обов'язку ліцензіата діяти згідно з законодавством України та іншими нормативними документами, зокрема:

пунктом 38 Правил користування електричною енергією для населення, затвердженими постановою Кабінету Міністрів України від 26.07.1999 № 1357 у частині проведення планової повірки, ремонту і заміни приладів обліку в терміни, встановлені нормативно-технічними документами та договором,

частиною третьою статті 17 Закону України «Про метрологію та метрологічну діяльність», якою встановлено, що суб'єкти господарювання зобов'язані своєчасно з дотриманням встановлених міжповірочних інтервалів подавати законодавчо регульовані засоби вимірювальної техніки, що перебувають в експлуатації, на періодичну повірку.

2. Не виконало рішення НКРЕКП, а саме постанову НКРЕКП від 24 грудня 2015 року № 3055 (зі змінами) «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та тарифів на постачання електричної енергії за регульованим тарифом для ПАТ «Волиньобленерго» в частині дотримання встановленої структури тарифів на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та постачання електричної енергії за регульованим тарифом.

Відповідно до статей 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. Застерегти ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» (місто Луцьк, вулиця Єршова, 4, код ЄДРПОУ 00131512, генеральний директор – Купчак Володимир Романович) щодо недопущення надалі порушень Ліцензійних умов з постачання електричної енергії і невиконання рішення НКРЕКП.

2. ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО»:

1) урахувати в Інвестиційній програмі з розподілу електричної енергії (передачі електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та постачання електричної енергії за регульованим тарифом на 2018 рік суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у 2016 році у розмірі 13 517 тис. грн (без ПДВ) та суму додатково отриманого доходу у розмірі 3 622 тис. грн (без ПДВ), що склалась за результатами аналізу обсягів технологічних витрат електроенергії в електричних мережах, без додаткових джерел фінансування.

У разі неврахування в Інвестиційній програмі з розподілу електричної енергії та постачання електричної енергії на 2018 рік коштів, зазначених в абзаці першому цього підпункту, при найближчому перегляді тарифів на розподіл електричної енергії та постачання електричної енергії для

ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» вилучити зазначені кошти зі структури тарифів.

2) у строк до 01 липня 2018 року привести свої дії у відповідність до вимог статті 17 Закону України «Про метрологію та метрологічну діяльність» та пункту 38 Правил користування електричною енергією для населення, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 26 липня 1999 року № 1357, у частині проведення планової повірки, ремонту і заміни приладів обліку, які знаходяться у побутових споживачів і щодо яких настав термін обов'язкової державної повірки.

3. При найближчому перегляді тарифів на розподіл електричної енергії та постачання електричної енергії для ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» розглянути питання щодо вилучення із структури тарифів економію коштів, яка отримана в результаті недофінансування витрат, затверджених структурою тарифів, з урахуванням сум перевищення фактичних витрат від планових показників, отриманих за результатами діяльності з розподілу електричної енергії та постачання електричної енергії за регульованим тарифом у 2016 році, у розмірі 2 636 тис. грн (без ПДВ).

Голова НКРЕКП

Д. Вовк