

**УТОЧНЕНО**

**ПОГОДЖЕНО:**

Департамент  
ліцензійного контролю  
« \_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2017 р.

Голові НКРЕКП  
Членам НКРЕКП

**Обґрунтування**  
**до проекту постанови НКРЕКП «Про накладення штрафу**  
**на ПрАТ «ЕК «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов**  
**з передачі електричної енергії, Ліцензійних умов з постачання електричної енергії**  
**та невиконання рішення НКРЕКП»**

Сектором НКРЕКП у Житомирській області, на підставі постанови НКРЕКП від 19 вересня 2017 року № 1145 «Про проведення планових виїзних перевірок суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, у IV 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 «ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» (10008, м. Житомир, вул. Пушкінська, буд. 32/8, код ЄДРПОУ 22048622), за результатами якої складено [Акт від 06 листопада 2017 року № 190](#), який розміщено на офіційному веб-сайті НКРЕКП в мережі Інтернет.

ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» (далі – ПрАТ «ЕК «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО», Товариство, Ліцензіат) додатком № 14, який є невід'ємною частиною до Акта планової перевірки від 06 листопада 2017 року № 190 надало пояснення до виявлених [Актом планової перевірки від 06 листопада 2017 року № 190](#) порушень, які розглянуто та розміщено на офіційному веб-сайті НКРЕКП в мережі Інтернет.

Так, зазначеним Актом планової перевірки встановлено наступні порушення:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1.	<b>не виконано рішення НКРЕКП, а саме постанову від 24.12.2015 № 3056</b> Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та тарифів на постачання електричної енергії за регульованим тарифом для ПАТ «ЕК «Житомиробленерго» (зі змінами)	<b>в частині дотримання встановленої структури тарифів на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) і постачання електричної енергії за регульованим тарифом</b>

Тарифи для ПрАТ «ЕК «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» на 2016 рік затверджені постановою НКРЕКП від 24 грудня 2015 року № 3056 «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та тарифів на

постачання електричної енергії за регульованим тарифом для ПАТ «ЕК «Житомиробленерго».

*Порівняльний аналіз відповідності фактичних витрат ПрАТ «ЕК «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» до затверджених у структурі тарифів на передачу та постачання електричної енергії за регульованим тарифом*

Перелік складових частин витрат з ліцензованого виду діяльності, що включаються в розрахунок тарифу	Загальні витрати				Витрати на передачу				Витрати на постачання			
	Середньо-зважений тариф (тис. грн)	Фактичні витрати (тис. грн)	Відхилення факту 2016 року до середньозваженої тарифної виручки		Середньо-зважений тариф (тис. грн)	Фактичні витрати (тис. грн)	Відхилення факту 2016 року до середньозваженої тарифної виручки		Середньо-зважений тариф (тис. грн)	Фактичні витрати (тис. грн)	Відхилення факту 2016 року до середньозваженої тарифної виручки	
			тис. грн	%			тис. грн	%			тис. грн	%
<b>1. Операційні витрати:</b>	<b>601922</b>	<b>762777</b>	<b>160855</b>	<b>26,7</b>	<b>552647</b>	<b>700847</b>	<b>148200</b>	<b>26,8</b>	<b>49275</b>	<b>61930</b>	<b>12655</b>	<b>25,7</b>
<b>Матеріальні витрати:</b>	<b>135734</b>	<b>152517</b>	<b>16783</b>	<b>12,4</b>	<b>132997</b>	<b>150901</b>	<b>17904</b>	<b>13,5</b>	<b>2737</b>	<b>1616</b>	<b>-1121</b>	<b>-41,0</b>
виробничі послуги	2710	2915	205	7,6	1918	2780	862	44,9	792	135	-657	-83,0
сировина і матеріали	6451	6713	262	4,1	5974	6567	593	9,9	477	146	-331	-69,4
лічильники	0	0	0	0,0	0	0	0	0,0	0	0	0	0,0
паливо	22789	25724	2935	12,9	22058	25226	3168	14,4	731	498	-233	-31,9
витрати на ремонт	87982	103671	15689	17,8	87982	103671	15689	17,8	0	0	0	0,0
витрати на ел. ен. для господарчих потреб	15802	13494	-2308	-14,6	15065	12657	-2408	-16,0	737	837	100	13,6
витрати на використання ел. мереж інших ліцензіатів-передавачів	0	0	0	0,0	0	0	0	0,0	0	0	0	0,0
<b>Витрати на оплату праці</b>	<b>304675</b>	<b>304884</b>	<b>209</b>	<b>0,1</b>	<b>271906</b>	<b>265351</b>	<b>-6555</b>	<b>-2,4</b>	<b>32769</b>	<b>39533</b>	<b>6764</b>	<b>20,6</b>
<b>Відрахування на соціальні заходи</b>	<b>67028</b>	<b>67056</b>	<b>28</b>	<b>0,0</b>	<b>59819</b>	<b>58497</b>	<b>-1322</b>	<b>-2,2</b>	<b>7209</b>	<b>8559</b>	<b>1350</b>	<b>18,7</b>
<b>Амортизація</b>	<b>52748</b>	<b>196517</b>	<b>143769</b>	<b>272,6</b>	<b>51272</b>	<b>191846</b>	<b>140574</b>	<b>274,2</b>	<b>1476</b>	<b>4671</b>	<b>3195</b>	<b>216,5</b>
<b>Інші операційні витрати:</b>	<b>41737</b>	<b>41803</b>	<b>66</b>	<b>0,2</b>	<b>36653</b>	<b>34252</b>	<b>-2401</b>	<b>-6,6</b>	<b>5084</b>	<b>7551</b>	<b>2467</b>	<b>48,5</b>
плата за землю	5739	6842	1103	19,2	5036	6842	1806	35,9	703	0	-703	-100,0
комунальний податок	0	0	0	0,0	0	0	0	0,0	0	0	0	0,0
витрати на зв'язок	828	1153	325	39,3	662	1116	454	68,6	166	37	-129	-77,7
витрати на службові відрядження	1212	1265	53	4,4	1182	1234	52	4,4	30	31	1	3,3
збір за першу реєстрацію транспортного засобу	0	97	97	0,0	0	97	97	0,0	0	0	0	0,0
утримання технологічного транспорту	245	248	3	1,2	240	248	8	3,3	5	0	-5	-100,0
інвентаризація землі	0	0	0	0,0	0	0	0	0,0	0	0	0	0,0
інші витрати	33713	32198	-1515	-4,5	29533	24715	-4818	-16,3	4180	7483	3303	79,0
<b>Коригування витрат*</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0,0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0,0</b>
<b>2. Усього фінансові витрати (% за кредит)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0,0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0,0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0,0</b>
<b>3. Витрати з прибутку на:</b>	<b>8064</b>	<b>-121557</b>	<b>-129621</b>	<b>-1607,4</b>	<b>7573</b>	<b>-110702</b>	<b>-118275</b>	<b>-1561,8</b>	<b>491</b>	<b>-10855</b>	<b>-11346</b>	<b>-2310,8</b>
дивиденди/базу нарахування	0	0	0	0	0	0	0	0,0	0	0	0	0,0
розвиток виробництва/виробничі інвестиції	2020	-35591	-37611	-1861,9	2020	-35591	-37611	-1861,9	0	0	0	0,0
формування резервного фонду	0	0	0	0	0	0	0	0,0	0	0	0	0,0
податок на прибуток	0	0	0	0	0	0	0	0,0	0	0	0	0,0
інші витрати з прибутку	6044	-85966	-92010	0,0	5553	-75111	-80664	-1452,6	491	-10855	-11346	0,0
<b>4. Коригування витрат за рахунок інших джерел***</b>	<b>-25351</b>	<b>-25351</b>	<b>0</b>	<b>0,0</b>	<b>-23104</b>	<b>-23104</b>	<b>0</b>	<b>0,0</b>	<b>-2247</b>	<b>-2247</b>	<b>0</b>	<b>0,0</b>
<b>5. Усього від реалізації електроенергії</b>	<b>585351</b>	<b>615869</b>	<b>30518</b>	<b>5,2</b>	<b>537050</b>	<b>567041</b>	<b>29991</b>	<b>5,6</b>	<b>48301</b>	<b>48828</b>	<b>527</b>	<b>1,1</b>
<b>6. Прибуток за видами діяльності</b>	<b>-16571</b>	<b>-146908</b>	<b>-130337</b>	<b>786,54</b>	<b>-15597</b>	<b>-133806</b>	<b>-118209</b>	<b>757,9</b>	<b>-974</b>	<b>-13102</b>	<b>-121128</b>	<b>1245,17</b>
<b>7. Корисний відпуск</b>					<b>2222,90</b>	<b>2298,366</b>	<b>75,457</b>	<b>3,4</b>	<b>2025,78</b>	<b>2061,12</b>	<b>35,339</b>	<b>1,7</b>
<b>8. Рентабельність</b>	<b>-2,75</b>	<b>-19,26</b>			<b>-2,82</b>	<b>-19,1</b>			<b>-1,98</b>	<b>-21,2</b>		

**Рентабельність діяльності з передачі електричної енергії за підсумками роботи 2016 року становила (-19,1 %) при передбаченій затвердженною структурою тарифу - (-2,8 %).**

**Фактичний корисний відпуск з передачі електричної енергії у 2016 році становив 2 298,366 млн.кВт\*год, перевищення до затвердженого річного обсягу з передачі електричної**

енергії становило **75,457 млн. кВт\*год** або **3,4 %**.

**Рентабельність** діяльності з **постачання електричної енергії** за підсумками роботи 2016 року становила **(-21,2 %)** при передбаченій затвердженою структурою тарифу – **(-2,0 %)**.

**Фактичний корисний відпуск** по постачанню електричної енергії у 2016 році становив **2 061,12 млн.кВт\*год**, що менше затвердженого річного обсягу з постачання електричної енергії на **35,339 млн. кВт\*год** або **1,7 %**.

**Середній тариф** з постачання електричної енергії у 2016 році становив **2,37 грн** при затвердженому **2,38 грн**.

Проведеним аналізом встановлено, що **операційні витрати на передачу** електричної енергії ПрАТ «ЕК «Житомиробленерго» за 2016 рік **не відповідають витратам, затвердженим НКРЕКП у структурі тарифу:**

- згідно середньозваженої структури тарифів - 552 647,0 тис. грн;
- фактично - 700 847,0 тис. грн;
- перевитрати - 148 200,0 тис. грн або 26,8 %, у т.ч. амортизація у сумі 143 769,0 тис. грн.

По статті «**Матеріальні витрати**» - фактичні **перевитрати** становили **17 904,0 тис. грн** або **13,5 %**.

По статті «**Витрати на оплату праці**» фактичне зменшення витрат становило **6 555,0 тис. грн** або **2,4 %**.

По статті «**Відрахування на соціальні заходи**» - фактичне зменшення витрат становило **1 322,0 тис. грн** або **2,2 %**.

По статті «**Амортизація**» - фактичні **перевитрати** у порівнянні із середньозваженими витратами по цій статті становили **140 574,0 тис. грн** або **274,2 %**.

По статті «**Інші операційні витрати**» - фактичне **недофінансування** становило **2 401,0 тис. грн** або **6,6 %**.

По статті «**Інші витрати**» у середньозваженому тарифі передбачались витрати у сумі **29 533,0 тис. грн**, фактично витрачено – **24 715,0 тис. грн**, **недофінансування становило 4 818,0 тис. грн**, або **16,3 %**.

*Аналіз структури витрат по статті «Інші»*

Перелік витрат за видами	Витрати на передачу, тис. грн			
	тариф	факт	відхилення (+ -)	відхилення %
<b>- інші витрати, з них:</b>	<b>29533</b>	<b>24715</b>	<b>-4818</b>	<b>-16,3</b>
Передплата інф-нормат. літератури, канцел. та поштові витрати	830	671	-159	-19,2
Витрати на спільне використання електричних мереж, у т.ч.	2141	2237	96	4,5
<i>Витрати на спільне використання внутрішньобудинкових електричних мереж</i>	<i>1338</i>	<i>1338</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
Послуги банків	8129	4844	-3285	-40,4
Заходи з охорони праці	1352	1902	550	40,7
Допомога з тимчасової непрацездатності	2477	2762	285	11,5
Витрати на охорону об'єктів	362	388	26	7,2
Екологічні збори та витрати на охорону природи	92	104	12	13,0
Відрахування профкому на культурно-масову, фізкультурну і оздоровчу роботу	746	746	0	0
Послуги аудиту, юридичні послуги	345	379	34	9,9
Курси підвищення кваліфікації, підготовка кадрів	488	489	1	0,2
Витрати на утримання консультативного пункту	201	243	42	20,9
Надбавка за роз'їздний характер роботи	2321	2321	0	0
Послуги депозитарію та зберігачів цінних паперів, витрати на збори акціонерів	133	311	178	133,8
Витрати на оформлення посвідчень на власність	64	64	0	0
Збір за радіочастоти	84	86	2	2,4
Пільгова пенсія (за працю у шкідливих умовах)	172	178	6	3,5
Обов'язкове страхування транспортних засобів і водіїв	203	289	86	42,4
Оренда основних засобів	308	386	78	25,3

Друк рахунків за ел. енергію	1680	1394	-286	-17,0
Експертиза стану безпеки пром. виробництва	703	721	18	2,6
Поточна експлуатація засобів пожежогасіння	163	169	6	3,7
Послуги центру обробки з консолідації, збереження, підтримки та оновлення даних	161	190	29	18,0
Державна реєстрація земельних ділянок	3025	865	-2160	-71,4
Послуги перевірки лічильників	1250	1256	6	0,5
Мито, судові витрати, судовий збір, штрафи	0	47	47	0,0
Податок на нерухоме майно, відмінне від зем. ділянок	1983	679	-1304	-65,8
Плата за здійснення розрахунків НХТВЕ (м. Львів ОРГРЕС)	120	73	-47	-39,2
Витрати по частковій мобілізації працівників до збройних сил України та витрати, пов'язані з військовими зборами	0	921	921	0,0

Фактичні **операційні** витрати на **постачання електричної енергії** ліцензіата за 2016 рік **не відповідають витратам, затвердженим НКРЕКП у структурі тарифу:**

- згідно середньозваженої структури тарифів - 49 275,0 тис.грн;
- фактично - 61 930,0 тис. грн;
- **перевищення - 12 655,0 тис.грн або 25,7 %.**

**По статті «Матеріальні витрати»** - фактичне **недофінансування** становило **1 121,0 тис. грн** або 41,0 %.

**По статті «Витрати на оплату праці»** - фактичні **перевитрати** становили **6 764,0 тис. грн** або 20,6 %.

**По статті «Відрахування на соціальні заходи»** - фактичні **перевитрати** становили **1 350,0 тис. грн** або 18,7 %.

**По статті «Амортизація»** - фактичні **перевитрати** у порівнянні із середньозваженими витратами по цій статті становили 3 195,0 тис. грн або 216,5 %, у зв'язку із зазначенням у звітності фактичної бухгалтерської амортизації.

**По статті «Інші операційні витрати»** - фактичні **перевитрати** становили **2 467,0 тис. грн** або 48,5 %.

*Аналіз структури витрат по статті «Інші витрати»*

Перелік витрат за видами	Витрати на постачання. тис. грн			
	тариф	факт	відхилення (+ -)	відхилення %
<b>- інші витрати, з них:</b>	<b>4180</b>	<b>7483</b>	<b>3303</b>	<b>79,0</b>
Передплата інф-нормат. літератури, канцел. та поштові витрати	72	260	188	261,1
Послуги банків	2500	5224	2724	109,0
Допомога з тимчасової непрацездатності	156	158	2	1,3
Витрати на охорону об'єктів	32	14	-18	-56,3
Відрахування профкому на культурно-масову, фізкультурну і оздоровчу роботу	65	65	0	0,0
Послуги аудиту, юридичні послуги	30	8	-22	-73,3
Курси підвищення кваліфікації	42	42	0	0,0
Витрати на утримання консультаційного пункту	18	7	-11	-61,1
Надбавка за роз'їздний характер роботи	99	99	0	0,0
Оренда основних засобів	27	38	11	40,7
Друк рахунків за ел. енергію	813	1105	292	35,9
Поточна експлуатація засобів пожежогасіння	14	12	-2	-14,3
Послуги центру обробки з консолідації, збереження, підтримки та оновлення даних	14	0	-14	-100,0
Мито, судові витрати, судовий збір, штрафи	0	77	77	0,0
Бланки для оформлення субсидій побутовим споживачам	298	374	76	25,5

Від операційної отримано **збиток** за видами діяльності у сумі **146 908,0 тис. грн**, у т.ч: з **передачі електричної енергії – збиток** у сумі **133 806,0 тис. грн**, з **постачання – збиток** у сумі

13 102,0 тис. грн).

**Рентабельність** ліцензованої діяльності ПрАТ «ЕК «Житомиробленерго» за підсумками роботи за 2016 рік становила (-19,26 %) при затвердженій структурою тарифу (-2,87 %).

Таким чином, вищезазначене свідчить про невиконання ПрАТ «ЕК «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» рішення НКРЕКП, а саме постанови НКРЕКП від 24 грудня 2015 року № 3056 «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та тарифів на постачання електричної енергії за регульованим тарифом для ПАТ «ЕК «Житомиробленерго» в частині дотримання встановленої структури тарифів на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) і постачання електричної енергії за регульованим тарифом.

### **Виконання програми ремонтів**

По статті «Витрати на ремонт» фактичні **перевитрати** становили **15 689,0 тис. грн** або 17,8 %.

Відхилення зумовлене значним зростанням у 2016 році вартості матеріалів, запчастин, цін на послуги підрядних організацій на виконання поточних і капітальних ремонтів мереж 0,4-110 кВ та інших основних засобів, як запланованих, так і тих, що потребують ремонтів в результаті виникнення аварійних ситуацій під дією несприятливих погодних умов та для покращення енергопостачання споживачів за вимогами приписів Держенергонагляду.

### *Зведена інформація щодо виконання програми ремонтів ПрАТ «ЕК «Житомиробленерго» за 2016 рік, тис. грн (без ПДВ)*

№ з/п	Види ремонтів	План	Профінансовано	% виконання
	<b>ВСЬОГО (без ПДВ)</b>	87 982	103 671,384	117,8
I	ВСЬОГО електромережі напругою 0,4-110кВ (без ПДВ)	70447,1133	83414,72487	118,4
1.2	Капітальний ремонт ПС-110 (150) кВ	7463,107	10353,33357	138,7
1.3	Капітальний ремонт ПС – 35 кВ	738,7001	5773,00704	781,5
1.4	Поточний ремонт ПС—110 (150) кВ	1483,701	3271,97917	220,5
1.5	Поточний ремонт ПС – 35 кВ	476,37267	1709,091655	358,8
1.6	Капітальний ремонт ПЛ-35-110 кВ	2953,639624	3052,919504	103,4
1.7	Поточний ремонт ПЛ-110 (150) кВ	270,99462	550,38117	203,1
1.8	Поточний ремонт ПЛ-35кВ	2303,7477	2651,20546	115,1
1.9	Аварійно-відновлювальні роботи, непередбачені роботи	3579,63156	0	0,0
2.1	Капітальний ремонт ПЛ 6-10кВ	1497,3383	1618,800138	108,1
2.2	Поточний ремонт ПЛ 6-10кВ	574,89866	1414,53994	246,1
2.3	Капітальний ремонт ПЛ 0,4кВ	6123,2228	6483,885245	105,9
2.4	Поточний ремонт ПЛ 0,4кВ	1914,3975	3574,060525	186,7
2.5	Капітальний ремонт КЛ 6-10кВ	711,047	2921,15327	410,8
2.6	Капітальний ремонт КЛ-0,4кВ	165,241	600,84617	363,6
2.7	Капітальний ремонт РП, ТП	6531,7643	9953,420048	152,4
2.8	Поточний ремонт РП, ТП	1344,288446	3061,954886	227,8
2.9	Асфальтування після ремонту КЛ 0,4-10кВ (Бердичівський РЕМ, Житомирський РЕМ, Малинський РЕМ, Н.-Волинський РЕМ)	132,2578	132,2578	100,0
2.10	Ремонт засобів малої механізації (бензопил, кушорізів, висоторізів, електроінструмент та інше)	508,72	630,1678	123,9
2.11	Аварійно-відновлювальні роботи, непередбачені роботи	5824	0	0,0
2.12	Ремонт засобів малої механізації (бензопил, кушорізів, висоторізів, електроінструмент та інше)	246	942,592	383,2
2.13	Заміна силових трансформаторів 6-10/0,4кВ	335,52049	335,52049	100,0
2.14	Капітальний ремонт ПЛ 6-10кВ	2275,707	2275,707	100,0

2.15	Капітальний ремонт ПЛІ-0,4кВ	22107,90243	22107,90243	100,0
II	Капітальний та поточний ремонт будівель та споруд (РБС)	8077,5	9463,15376	117,2
III	Капітальний та поточний ремонт транспортних засобів	6108	6343,43233	103,9
IV	Капітальний та поточний ремонт приладів обліку, метрологічного обладнання та комп'ютерної техніки	2481,3	2683,8813	108,2
V	Капітальний та поточний ремонт засобів зв'язку	1753	1766,1913	100,8

2	<p><b>підпункт 3.4.1 пункту 3.4</b>  <b>Ліцензійних умов з постачання</b>  <b>електричної енергії</b></p>	<p><b>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</b></p>
---	---	---

Вибірковою перевіркою структурних підрозділів (РЕМ) ПрАТ «ЕК «Житомиробленерго» щодо дотримання термінів проведення планових повірок лічильників **станом на 31.12.2016** встановлено наступне.

У Новоград-Волинському РЕМ наявний графік планової повірки лічильників.

Вибірковою перевіркою встановлено **недотримання термінів** проведення повірок лічильників станом на 31.12.2016:

- Боровок О.Ф. (вул. Герцена, 42, кв. 17, м. Новоград-Волинський) (гараж): СО-И446М, № 0096199, повірка I кв. 2007 року, **термін повірки закінчився у I кв. 2015 року;**
- Гулюк Л.С. (вул. Магістральна, 22, м. Новоград-Волинський) (дача): СО-И446М, № 1211436, повірка I кв. 2004 року, **термін повірки закінчився у I кв. 2012 року;**
- Нагорнюк П.М. (вул. Садова, 6, с. Наталівка, Новоград-Волинський район) (дача): СО-2М, № 57270527, повірка III кв. 2006 року, термін повірки закінчився у III кв. 2014 року;
- Будішевська Г.Й (I пров. Шевченка, 3, с. Наталівка, Новоград-Волинський район) (дача): СО-И446М, № 1814930, повірка IV кв. 2002 року, **термін повірки закінчився у IV кв. 2010 року.**

У Баранівському РЕМ наявний графік планової повірки лічильників.

Вибірковою перевіркою встановлено **недотримання термінів** проведення повірок лічильників станом на 31.12.2016:

- Окончик О.Я. (1 провул. Лісовий, 7, с. Табори, Баранівський район): СО-2М, № 43843213, повірка II кв. 2004 року, **термін повірки закінчився II кв. 2012 року;**
- Погребняк Н.П. (1 провул. Калиновий, 38, м. Баранівка): СО-2, № 2198233, повірка I кв. 2003 року, **термін повірки закінчився у I кв. 2011 року;**
- Стельмах С.Ю. (вул. Жовтнева, 38А, м. Баранівка): СО-2М, № 3135843, повірка II кв. 2003 року, **термін повірки закінчився у II кв. 2011 року;**
- Дуднік Ю.М. (вул. Лермонтова, 8, кв. 4А, смт. Першотравенськ): СО-2М, № 44492179, повірка IV кв. 2002 року, **термін повірки закінчився у IV кв. 2010 року.**

У Малинському РЕМ наявний графік планової повірки лічильників.

Вибірковою перевіркою встановлено **недотримання термінів** проведення повірок лічильників станом на 31.12.2016:

- Дученко І.І. (вул. Миру, 90, с. Новобратське, Малинський район): лічильник СО-2М, № 06715668, повірка I кв. 2007 року, **термін повірки закінчився у I кв. 2015 року;**
- Борисенко М.О. (вул. Перемоги, 7, с. Мар'ятин, Малинський район): лічильник СО-2М, № 39340998, повірка I кв. 2001 року, **термін повірки закінчився у I кв. 2009 року;** (заміну проведено 20.01.2017)

- Мальченко Г.А. (вул. Лісова 9, с. Гуска, Малинський район): СО-И446, № 010422310, повірка IV кв. 2005 року, **термін повірки закінчився у IV кв. 2013 року.**

Вищевикладене свідчить про порушення **ПрАТ «ЕК «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» підпункту 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, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 26 липня 1999 року № 1357, у частині зобов'язання енергопостачальника проводити планову повірку, ремонт і заміну засобів обліку в терміни, встановлені нормативно-технічними документами та договором.**

**підпункт 3.4.1 пункту 3.4  
Ліцензійних умов з постачання  
електричної енергії**

щодо обов'язку ліцензіата діяти згідно із законодавством України та іншими нормативними документами, зокрема Методикою визначення обсягу та вартості електричної енергії, не облікованої внаслідок порушення споживачами правил користування електричною енергією, затвердженою постановою НКРЕ від 04 травня 2006 року № 562, а саме:

**абзацом 3 підпункту а) пункту 3.3**, яким встановлено, що розрахунок вартості необлікованої електричної енергії здійснюється за кількістю днів, якщо споживач установив пристрій, що знижує покази приладу обліку, учинив інші дії, що призвели до споживання необлікованої електричної енергії, виявити які представники постачальника електричної енергії під час проведення контрольного огляду приладу обліку мали можливість, споживачу робиться перерахунок за спожиту електричну енергію з дня останнього контрольного огляду приладу обліку до дня виявлення порушення, але не більше загальної кількості днів за шість календарних місяців, що передували дню виявлення порушення;

**пунктом 4.6** яким встановлено, що в акті про порушення зазначаються всі необхідні для розрахунку згідно з вимогами цієї Методики параметри, що характеризують електроустановку споживача, схему підключення електроустановки споживача та її графічне зображення із зазначенням: меж балансової належності; перерізів та матеріалу всіх проводів (кабелів), наявних у схемі підключення; фазування приладу обліку на дату оформлення акта про порушення;

**пунктом 4.7** яким встановлено, що в акті про порушення заповнюються всі графи та рядки без пропусків. Виправлення чи підчищення не допускаються. Текст повинен бути однозначним, без можливості подвійного тлумачення.

Вибірковою перевіркою структурних підрозділів (РЕМ) ПрАТ «ЕК «Житомиробленерго» виявлено **порушення вимог пунктів 3.3, 4.6 та 4.7 Методики** визначення обсягу та вартості електричної енергії, не облікованої внаслідок порушення споживачами правил користування електричною енергією, затвердженою постановою НКРЕ від 04 травня 2006 року № 562 (зі змінами) та зареєстрованою в Міністерстві юстиції України 04 липня 2006 року за № 782/12656 (далі – Методика), а саме:

Малинський РЕМ:

В Акті про порушення ПКЕЕН від **01.02.2016 № 011888**, складеного на споживача **Радковець К.М.**, за адресою вул.Космонавтів, 7, м. Малин в розділі 6 наявні виправлення, що є порушенням вимог пункту 4.7 Методики.

Баранівський РЕМ:

В Акті про порушення ПКЕЕН від **28.01.2016 № 011458**, складеного на споживача **Савич Л.П.**, за адресою вул. Центральна, 90, с. Кашперівка щодо пошкодження пломбувального матеріалу, наявні виправлення, що є порушенням вимог пункту 4.7 Методики.

Овруцький РЕМ:

В Акті про порушення ПКЕЕН від **15.02.2016 № 014402**, складеного на споживача **Войтовича Г.П.**, за адресою вул. Шкільна, 1, кв. 6, с. Бондари, у таблиці пункту 1 допущено виправлення дати повірки та року встановлення приладу обліку, в пункті 5 не зазначено потужність, кількість всіх струмоприймачів електроенергії та режим їх роботи що є порушеннями вимог пунктів 4.6 та 4.7 Методики.

В Акті про порушення ПКЕЕ від **24.05.2016 № 014273**, ФОП **Ночвай О.М.**, вул. Садова, 9, с.Світін, Житомирського району, Житомирської області, відсутня схема електропостачання споживача, що є порушенням вимог пункту 4.6 Методики.

Житомирський РЕМ:

В Акті про порушення ПКЕЕ від **31.03.2016 № 014265**, споживач **Комунальне підприємство «Виробниче житлове ремонтно-експлуатаційне підприємство № 11» Житомирської міської ради**, не вказано дату повірки приладу МК 25-1 № G4177107, що є порушенням вимог пункту 4.7 Методики.

Зарічанський РЕМ:

В Акті про порушення ПКЕЕН від **28.10.2016 № 017541**, складеного на споживача **Фешенко В.А.**, за адресою вул. 1-Травня, 26, с. Теснівка, Новоград-Волинського району, Житомирської області щодо самовільного підключення та в Акті про порушення ПКЕЕН від **15.07.2016 № 017248**, складеного на споживача **Редько М.І.**, за адресою вул. Польова, 15, с. Теснівка, Коростишівського району, Житомирської області щодо самовільного підключення, не зазначено інформацію щодо можливості або неможливості представників енергопостачальника виявити порушення при проведенні контрольного огляду засобу обліку електричної енергії, що є порушенням вимог абзацу 3 підпункту а) пункту 3.3 Методики.

Вищевикладене свідчить про порушення ПрАТ «ЕК «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» підпункту 3.4.1 пункту 3.4 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата діяти згідно із законодавством України та іншими нормативними документами, зокрема Методикою визначення обсягу та вартості електричної енергії, не облікованої внаслідок порушення споживачами правил користування електричною енергією, затвердженою постановою НКРЕ від 04 травня 2006 року № 562, а саме:

абзацом 3 підпункту а) пункту 3.3, яким встановлено, що розрахунок вартості необлікованої електричної енергії здійснюється за кількістю днів, якщо споживач установив пристрій, що занижує покази приладу обліку, учинив інші дії, що призвели до споживання необлікованої електричної енергії, виявити які представники постачальника електричної енергії під час проведення контрольного огляду приладу обліку мали можливість, споживачу робиться перерахунок за спожиту електричну енергію з дня останнього контрольного огляду приладу обліку до дня виявлення порушення, але не більше загальної кількості днів за шість календарних місяців, що передували дню виявлення порушення;

пунктами 4.6 та 4.7 якими встановлено, що в акті про порушення зазначаються всі необхідні для розрахунку згідно з вимогами цієї Методики параметри, що характеризують електроустановку споживача, схему підключення електроустановки споживача та її графічне зображення із зазначенням: меж балансової належності; перерізів та матеріалу всіх проводів (кабелів), наявних у схемі підключення; фазування приладу обліку на дату оформлення акта про порушення а також заповнюються всі графи та рядки без пропусків. Виправлення чи підчищення не допускаються. Текст повинен бути однозначним, без



**можливості подвійного тлумачення.**

**підпункт 3.5.1 пункту 3.5  
Ліцензійних умов з передачі  
електричної енергії**

щодо обов'язку ліцензіата діяти згідно з законодавством України та іншими нормативними документами, зокрема:

**Методикою розрахунку плати за приєднання електроустановок до електричних мереж, затвердженою постановою НКРЕ від 12.02.2013 № 115, а саме:**

**пунктом 5.2, яким встановлено, що 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 створення геодезичної інформаційно-технологічної системи об'єктів електроенергетики**

Положеннями розділу VI «Кодифікація об'єктів електроенергетики» Методики розрахунку плати за приєднання електроустановок до електричних мереж, затвердженої постановою НКРЕ від 12.02.2013 №115 (далі – Методика) (у редакції, чинній до 22 листопада 2016 року) та розділу V «Кодифікація об'єктів електроенергетики» Методики №115 (у редакції, чинній на момент проведення перевірки) передбачено, що для забезпечення єдиного підходу при визначенні типу приєднання (стандартне/нестандартне) електропередавальна організація за кожною з територіальних одиниць, на якій здійснює ліцензовану діяльність з передачі електричної енергії, веде перелік об'єктів електроенергетики, на основі якого створює геодезичну інформаційно-технічну систему об'єктів електроенергетики.

До переліку об'єктів електроенергетики вносяться, в тому числі, дані, які підлягають оприлюдненню на веб-сайті електропередавальної організації в мережі Інтернет.

Геодезична інформаційно-технічна система об'єктів електроенергетики створюється на уніфікованому для сфери електроенергетики програмному забезпеченні за принципами побудови Державної геодезичної системи України з використанням сучасних супутникових радіонавігаційних систем (GPS), комп'ютерних технологій та традиційних геодезичних методів.

Уніфіковане програмне забезпечення геодезичної інформаційно-технічної системи має реалізовувати функцію формування на заданий момент часу технологічної карти об'єкта електроенергетики, у якій, в тому числі, відображається інформація, яка підлягає оприлюдненню на веб-сайті електропередавальної організації в мережі Інтернет.

Для трансформаторних підстанцій зазначаються кількість трансформаторів, їх тип та номінальна потужність. Для ліній електропередачі на технологічній карті зазначаються рівень напруги, протяжність лінії, порядок нумерації опор, пропускна спроможність.

За рішенням електропередавальної організації технологічна карта може відображати іншу технічну інформацію, що необхідна для оперативного управління роботою електричних мереж.

**У 2015 році** був виконаний проект впровадження географічної інформаційно-технологічної системи об'єктів електроенергетики (далі – ГІС).

**У 2016 році** виконані наступні роботи по впровадженню:

- встановлено та виконано налаштування серверного програмного забезпечення, проведена

інтеграція серверного програмного забезпечення (ПЗ) з системою управління базою даних (СУБД);

- встановлено та налаштовано сервер ГІС на базі Web-технологій та топографічні шари Житомирського регіону. По РЕМам ПрАТ «ЕК «Житомиробленерго» виконувався збір геоданих (ПЛ-110/35/10/0,4 кВ; ТП/КТП/ЗТП; ПС-110/35/10 кВ) та імпортується до СУБД;

- проведена розробка та впровадження серверів додатків та спеціалізованих модулів з ведення та актуалізації ГІС інформації, автоматизованого пошуку та розрахунку відстаней до місяця приєднання та ін.

**У 2016 році до географічної інформаційно-технологічної системи об'єктів електроенергетики у ПрАТ «ЕК «Житомиробленерго» дані не вносились.**

*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що викладене вище свідчить про порушення ПрАТ «ЕК «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» порушило підпункт 3.5.1 пункту 3.5 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата діяти згідно з законодавством України та іншими нормативними документами, зокрема пунктом 5.2 розділу V Методики розрахунку плати за приєднання електроустановок до електричних мереж, затвердженої постановою НКРЕ від 12 лютого 2013 року № 115, яким встановлено, що 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 (топологія мереж, межі охоронних зон, технічна характеристика об'єктів), необхідна для управління експлуатацією та розвитком електричних мереж та ідентифікації типу приєднання (стандартне/нестандартне).*

#### **Довідково:**

**У 2017 році** укомплектований штат групи ГІС з п'яти працівників на базі метрологічної служби, придбані три GPS-приймачі для збору даних.

По структурних підрозділах ПрАТ «ЕК «Житомиробленерго» виконується збір геоданих (ПЛ-110/35/10/0,4 кВ; ТП/КТП/ЗТП; ПС-110/35/10 кВ) та імпортується до СУБД.

**На час перевірки** внесено до системи у відповідності з вимогами розділу VI Методики ППЕЕМ параметри мереж 0,4 кВ по Зарічанському РЕМ.

На даний час географічна інформаційно-технологічна система об'єктів електроенергетики ПрАТ «ЕК «Житомиробленерго» **знаходиться в тестовому режимі.**

**підпункт 3.1.1 пункту 3.1  
Ліцензійних умов з передачі  
електричної енергії та  
Ліцензійних умов з постачання  
електричної енергії**

**щодо обов'язку ліцензіата** надавати до НКРЕКП звітність, передбачену Мінфіном та Держкомстатом України, та додаткову звітність з ліцензованої діяльності, визначену НКРЕКП в установленому порядку

Відповідно до постанов НКРЕ від 04 жовтня 2012 року № 1257 «Про затвердження форм звітності НКРЕ» та від 25 липня 2013 року № 1015 «Про затвердження форм звітності № 11-НКРЕ (квартальна) «Звіт щодо показників надійності електропостачання» та № 12-НКРЕ (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг» та інструкцій щодо їх заповнення» ПрАТ «ЕК «Житомиробленерго» у 2016 році надавало до НКРЕКП та до сектору НКРЕКП у Житомирській області звітність з ліцензійної діяльності з передачі місцевими (локальними) електромережами та постачання електричної енергії за регульованим тарифом, в повному обсязі та у встановлені терміни.

Згідно з постановою НКРЕ від 20 лютого 2002 року № 159 «Про надання фінансової звітності ліцензіатами НКРЕ» ПрАТ «ЕК «Житомиробленерго» повинно надавати до Комісії копії форм фінансової звітності № 1 «Баланс», № 2 «Звіт про фінансові результати», № 3 «Звіт про рух грошових коштів», № 4 «Звіт про власний капітал» та № 5 «Примітки до річної фінансової звітності» щоквартально не пізніше 25 числа місяця, що настає за звітним кварталом, а річну не пізніше 20 лютого наступного за звітним року на паперовому носії.

Згідно з положеннями постанови Кабінету Міністрів України від 28 лютого 2000 року № 419 «Про затвердження Порядку подання фінансової звітності» річна фінансова звітність подається не пізніше 28 лютого наступного за звітним року.

Фінансова звітність ПрАТ «ЕК «Житомиробленерго» у 2016 році вчасно надавалась до НКРЕКП у електронному вигляді, на паперових носіях – з порушенням термінів: **I квартал 2016 року – вхідна реєстрація 10.05.2016; II квартал 2016 року – вхідна реєстрація 18.08.2016; III квартал 2016 року – вхідна реєстрація 02.11.2016; річна – вхідна реєстрація 13.03.2017, що є порушенням підпунктів 3.1.1 пунктів 3.1 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії та Ліцензійних умов з постачання електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП звітність, передбачену Мінфіном та Держкомстатом України, та додаткову звітність з ліцензованої діяльності, визначену НКРЕКП в установленому порядку.**

### ДОДАТКОВА ІНФОРМАЦІЯ

У 2016 році ПрАТ «ЕК «Житомиробленерго» було закуплено в ДП «Енергоринок» електричну енергію на загальну суму **2 031 021,4 тис. грн (з ПДВ), оплачено – 2 028 910,0 тис. грн (з ПДВ), тобто, рівень розрахунків станом на 01.01.2017 становив 99,9 %.**

Станом на 01.01.2017 **заборгованість** ПрАТ «ЕК «Житомиробленерго» перед ДП «Енергоринок» становила **1 806,2 тис. грн (з врахуванням переоплати станом на 01.01.2016 у сумі 305,2 тис. грн (з ПДВ)), яка є поточною за грудень 2016 року.**

Згідно пункту 6.4 Договору купівлі/продажу електричної енергії від 27.06.2007 № 4205/02, укладеного між ПрАТ «ЕК «Житомиробленерго» та ДП «Енергоринок», **остаточний розрахунок** за куповану електричну енергію в розрахунковому місяці здійснюється енергокомпанією до **14-го числа місяця наступного за розрахунковим.**

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

Місяць	Заборгованість на перший день місяця, грн	ДП «Енергоринок»			Оплачено за електроенергію, куплену у ДП «Енергоринок», грн	Відсоток розрахунків з ДП Енергоринок, %	Заборгованість на останній день місяця, грн
		тис. кВт/год	грн/мВт/год	Сума з ПДВ, грн			
січень	-305 156,06	249 199,807	572,74203896	171 272 646,68	171 156 149,00	99,93	-188 658,38
лютий	-188 658,38	218 523,222	536,53515808	140 715 236,15	109 120 766,40	77,55	31 405 811,37
березень	31 405 811,37	221 676,448	674,62026255	179 456 908,26	211 668 484,00	117,95	-805 764,37
квітень	-805 764,37	181 968,132	663,78799031	144 945 912,77	134 493 139,00	92,79	9 647 009,40
травень	9 647 009,40	172 116,512	601,63628403	124 261 846,44	131 976 513,55	106,21	1 932 342,29
червень	1 932 342,29	164 609,839	579,66665899	114 502 602,49	115 048 895,70	100,48	1 386 049,08
липень	1 386 049,08	173 310,268	648,98913254	134 971 776,59	135 323 923,47	100,26	1 033 902,20
серпень	1 033 902,20	171 188,761	738,65631997	151 739 592,26	149 805 281,80	98,73	2 968 212,66

вересень	2 968 212,66	171 564,313	731,08339186	150 513 383,84	152 872 966,16	101,57	608 630,34
жовтень	608 630,34	212 913,138	857,18113210	219 006 149,60	218 473 051,30	99,76	1 141 728,64
листопад	1 141 728,64	232 306,737	855,91027177	238 600 466,88	238 579 438,21	99,99	1 162 757,31
грудень	1 162 757,31	250 624,209	867,94911029	261 034 868,83	260 391 412,71	99,75	1 806 213,43
<b>РАЗОМ за 2016 рік</b>		<b>2 420 001,386</b>		<b>2 031 021 390,79</b>	<b>2 028 910 021,30</b>	<b>99,90</b>	

### Інформація про стан розрахунків за спожиту електричну енергію по категоріях споживачів ПрАТ «ЕК» Житомиробленерго» за 2016 рік

№ з/п	Категорія споживачів	Заборгованість станом на 01.01.2016	Нараховано у 2016 році		Оплачено у 2016 році		Заборгованість станом на 01.01.2017
		тис. грн	тис. кВт.год	тис. грн	тис. грн	%	тис. грн
<b>1</b>	<b>Промисловість, всього у т.ч.:</b>	<b>3 640</b>	<b>655 478</b>	<b>1 157 787</b>	<b>1 155 462</b>	<b>99,8</b>	<b>5 965</b>
1.1	вугільна	0	0	0	0	0	0
1.2	металургійна	0	153 039	192 850	192 850	100,0	0
1.3	хімічна	25	7 634	13 242	13 123	99,1	144
1.4	машинобудівна	269	39 460	74 561	74 554	100,0	276
1.5	газова	0	1 942	4 085	4 085	100,0	0
1.6	інша	3 346	453 403	873 049	870 850	99,7	5 545
<b>2</b>	<b>Залізниця</b>	<b>0</b>	<b>3 697</b>	<b>6 005</b>	<b>6 005</b>	<b>100</b>	<b>0</b>
<b>3</b>	<b>Сільгоспспоживачі</b>	<b>80</b>	<b>62 948</b>	<b>130 846</b>	<b>130 713</b>	<b>99,9</b>	<b>213</b>
<b>4</b>	<b>Житлокомунгосп, всього у т.ч.:</b>	<b>25 166</b>	<b>136 331</b>	<b>226 671</b>	<b>229 174</b>	<b>101,1</b>	<b>22 663</b>
4.1	водоканали	20 748	54 662	103 061	102 489	99,4	21 320
<b>5</b>	<b>Державний бюджет</b>	<b>418</b>	<b>55 384</b>	<b>95 082</b>	<b>92 314</b>	<b>97,1</b>	<b>3 186</b>
<b>6</b>	<b>Місцевий бюджет</b>	<b>14</b>	<b>71 604</b>	<b>138 221</b>	<b>137 923</b>	<b>99,8</b>	<b>312</b>
<b>7</b>	<b>Населення (без урахування пільг та субсидій)</b>	<b>38 485</b>	<b>865 317</b>	<b>449 716</b>	<b>430 386</b>	<b>95,6</b>	<b>57 815</b>
<b>8</b>	<b>8.Інші споживачі</b>	<b>9 211</b>	<b>210 361</b>	<b>661 966</b>	<b>657 715</b>	<b>99,4</b>	<b>13 462</b>
	<b>ВСЬОГО</b>	<b>77 014</b>	<b>2 061 120</b>	<b>2 866 294</b>	<b>2 839 692</b>	<b>99,1</b>	<b>103 616</b>

За 2016 рік заборгованість споживачів збільшилась на 26 602,0 тис. грн і станом на 01.01.2017 становила 103 616,0 тис. грн.

#### Схвалена інвестиційна програма виконана

Інвестиційна програма з розподілу електричної енергії (передачі електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та постачання електричної енергії за регульованим тарифом ПрАТ «ЕК» Житомиробленерго» та джерела її фінансування на 2016 рік, була схвалена постановою НКРЕКП від 24 грудня 2015 року № 3056 (зі змінами) в сумі **109 145,0 тис. грн (без ПДВ)**.

*Джерела фінансування Інвестиційної програми на 2016 рік з розподілу та постачання електричної енергії за регульованим тарифом ПрАТ «ЕК» Житомиробленерго»*

Джерела фінансування	Схвалено НКРЕКП, тис. грн (без ПДВ)
<b>Амортизація</b>	52 748
<b>Інші джерела, у т.ч.:</b>	56 397
реактивна електроенергія	30 494
небаланс ТВЕ	25 903
<b>Разом</b>	<b>109 145</b>

#### *Виконання Інвестиційної програми ПрАТ «ЕК» Житомиробленерго» за 2016 рік*

№ з/п	Складові цільової програми	Заплановано на звітний період, тис. грн (без ПДВ)	Виконано за звітний період (з наростаючим підсумком) тис. грн (без ПДВ)		Відсоток фінансування	Залишилось не профінансовано (перефінансування), тис. грн (без ПДВ)
			Профінансовано	Освоєно		
1	Будівництво, модернізація та	81 888,55	81 920,80	81 920,80	100,04 %	32,25

	реконструкція електричних мереж та обладнання					
2	Заходи зі зниження нетехнічних витрат електроенергії	10 725,18	10 722,16	10 722,16	99,97 %	-3,02
3	Впровадження та розвиток АСДТК	1 297,00	1 297,00	1 297,00	100,00 %	0,00
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	2 623,02	2 622,68	2 622,68	99,99 %	-0,34
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку	2 003,08	2 002,71	2 002,71	99,98 %	-0,37
6	Модернізація та закупівля колісної техніки	8 017,18	8 017,18	8 017,18	100,00 %	0,00
7	Інше	2 591,00	2 563,23	2 563,23	98,93 %	-27,77
	<b>Всього</b>	<b>109 145,00</b>	<b>109 145,76</b>	<b>109 145,76</b>	<b>100 %</b>	<b>0,76</b>

У 2016 році Товариством профінансовано заходів III на загальну суму **109 145,76 тис. грн** (без ПДВ), що становить **100 %** від запланованої суми, рівень освоєння коштів становить **100 %**, або **109 145,76 тис. грн (без ПДВ)**.

**Всього по розділу I** Інвестиційної програми «Будівництво, модернізація та реконструкція електричних мереж та обладнання» з запланованих 81 888,55 тис. грн, профінансовано та освоєно 81 920,80 тис. грн (100,4 %), у т.ч. відхилення вартості по окремих заходах, в порівнянні із затвердженими склали:

- загальна економія – 108,03 тис. грн;
- перевищення вартості – 140,29 тис. грн, що менше 5 %.

Всі заходи профінансовано у повному обсязі.

**Всього по розділу II** Інвестиційної програми «Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії» з запланованих 10 725,18 тис. грн, профінансовано та освоєно 10 722,16 тис. грн (99,97 %), у т.ч. відхилення вартості по окремих заходах, в порівнянні із затвердженими склали:

- загальна економія – 3,02 тис. грн.

Всі заходи профінансовано у повному обсязі.

**Всього по розділу III** Інвестиційної програми «Впровадження та розвиток АСДТК» з запланованих 1 297,00 тис. грн, профінансовано та освоєно 1 297,00 тис. грн (100 %). Всі заходи профінансовано у повному обсязі.

**Всього по розділу IV** Інвестиційної програми «Впровадження та розвиток інформаційних технологій» з запланованих 2 623,02 тис. грн, профінансовано та освоєно 2 622,68 тис. грн (99,99 %), у т.ч. відхилення вартості по окремих заходах, в порівнянні із затвердженими склали:

- загальна економія – 0,34 тис. грн.

Всі заходи профінансовано у повному обсязі.

**Всього по розділу V** Інвестиційної програми «Впровадження та розвиток систем зв'язку» з запланованих 2 003,08 тис. грн, профінансовано та освоєно 2 002,71 тис. грн (99,98 %), у т.ч. відхилення вартості по окремих заходах, в порівнянні із затвердженими склали: - загальна економія – 0,37 тис. грн.

Всі заходи профінансовано у повному обсязі.

**Всього по розділу VI** Інвестиційної програми «Модернізація та закупівля колісної техніки» з запланованих 8 017,18 тис. грн, профінансовано та освоєно 8 017,18 тис. грн (100 %). Всі заходи профінансовано у повному обсязі.

**Всього по розділу VII** Інвестиційної програми «Інше» з запланованих 2 591,0 тис. грн, профінансовано та освоєно 2 563,23 тис. грн (99,93 %), у т.ч. відхилення вартості по окремих заходах, в порівнянні з затвердженими склали:

- загальна економія – 27,77 тис. грн.  
Всі заходи профінансовано у повному обсязі.

Таким чином, за результатами перевірки, в частині виконання ПрАТ «ЕК «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» заходів Інвестиційної програми на 2016 рік, схваленої постановою НКРЕКП від 24 грудня 2015 року № 3056 (зі змінами) – порушень не виявлено.

За розрахунками Департаменту ліцензійного контролю сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІП 2016 року, з урахуванням перевищення вартості заходів ІП 2016 року склала **31,49 тис. грн. (без ПДВ):**

Розділ ІП 2016 року	Економія заходів ІП 2016 року	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%	Обсяг перевитрат, що перевищує 5%	Залишок економії (-перенесення)
1	108,03	140,28	-	-
2	3,02	0,00	-	3,02
3	0,00	-	-	0,00
4	0,34	0,00	-	0,34
5	0,37	-	-	0,37
6	-	-	-	-
7	27,78	0,01	-	27,77
<b>Загальний підсумок</b>	<b>139,53</b>	<b>140,29</b>	<b>-</b>	<b>31,49</b>

**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 «живими коштами» реструктуризованої заборгованості, що виникла станом на 01 січня 2012 року відповідно до графіка погашення заборгованості за 2016 рік – 0,00 тис. грн (без ПДВ), з них: сплата штрафних санкцій – 0,0 тис. грн (без ПДВ).

2) фактична сума дивідендів на державну частку акцій – 0,0 тис. грн.

3) **Департамент ліцензійного контролю зазначає, що фактична сума за статтею «ремонтний фонд» з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком становить 103 671 тис. грн проти 15 689,0 тис. грн (без ПДВ), зафіксованої в Акті перевірки від 06 листопада 2017 року № 190.**

4) сума коштів недофінансування (перевитрату) Інвестиційної програми – 0,0 тис. грн (без ПДВ).

5) сума необ'єктивного перевищення вартості заходів Інвестиційної програми – 0,0 тис. грн (без ПДВ).

6) стан розрахунків за куповану електроенергію станом на 01 січня 2017 року – 100 %, станом на 01 березня 2017 року – 100,7 %.

7) 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 2017 року – 0,0 тис. грн.

8) величина 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: дефіцит коштів – 3 948,0 тис. грн.

9) дохід, отриманий електропередавальною організацією як плата за резерв абонованої приєднаної потужності в електричних мережах, створених до 19 березня 2013 року (до дати набрання чинності Методики розрахунку плати за приєднання електроустановок до електричних мереж, затвердженої постановою НКРЕ від 12 лютого 2013 року № 115), (далі – Методики розрахунку плати за приєднання) – 3 760,0 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:  $0 - 31,49 = (-) 31,49$  тис. грн.

2) додатково отриманий дохід ліцензіата внаслідок збільшення фактичних обсягів розподілу та постачання електроенергії споживачам порівняно із затвердженими 31 230,0 тис. грн.

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

$$31\,230,0 \times (1-0,18) = 25\,608,60 \text{ тис. грн}$$

3) додатково отриманий дохід від реактивної енергії

$$49\,329,0 \times (1-0,18) - 30\,494,0 - 0,0 = 9\,955,78 \text{ тис. грн, де:}$$

49 329 тис. грн – сума фактичного доходу від реактивної енергії за 2016 рік, за даними форми № 6-НКРЕ-енергопостачання (рядок 337, стовпчик 8);

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

30 494 тис. грн – сума реактивної енергії як джерело фінансування Інвестиційної програми на 2016 рік;

0,0 тис. грн – сума реактивної енергії як джерело операційних витрат на 2016 рік;

4) додатково отриманий дохід від економії ТВЕ:

Відповідно до розрахунку додатковий дохід ПрАТ «ЕК «Житомиробленерго» від зменшення фактичних витрат електричної енергії в мережах відносно нормативних (економія ТВЕ) за 2016 рік становив 124 453,0 тис. грн (без ПДВ).

Визначаємо співвідношення частини економії ТВЕ, яка була джерелом фінансування Інвестиційної програми та операційних витрат, до фактичної суми економії ТВЕ за 2016 рік.

$$Ч_{\text{ТВЕ}} = (25\,903 + 25\,351,0) / (124\,453,0 \times (1-0,18)) = 0,502236812, \text{ де:}$$

25 903,0 тис. грн – сума економії ТВЕ як джерело фінансування ІП на 2016 рік;

25 351,0 тис. грн – сума економії ТВЕ як джерело фінансування операційних витрат на 2016 рік;

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

Оскільки  $Ч_{\text{ТВЕ}} = 0,502236812$ , що менше 0,75 то  $Ч_{\text{ТВЕ}} = 0,502236812$

За підсумками 2016 року ПрАТ «ЕК «Житомиробленерго» отримало додатковий дохід від економії ТВЕ:

$$124\,453,0 \times (1-0,18) \times 0,502236812 - 25\,903 - 25\,351 = 0,0 \text{ тис. грн.}$$

5) Департамент ліцензійного контролю зазначає, що 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), зменшений на величину податку на прибуток складе **3 083,0 тис. грн (без ПДВ)**. Крім того розрахована сума доходу має додатково зменшуватися на суму коштів, яка була визначена джерелом фінансування інвестиційної програми. Зважаючи що вищезазначений отриманий дохід від плати за резерв абонованої потужності за 2016 рік **враховано у збільшенні джерел фінансування** Інвестиційної програми ПрАТ «ЕК «Житомиробленерго» **на 2017 рік**, згідно постанови НКРЕКП від 21 вересня 2017 року № 1151, вищезазначені кошти при розрахунку загальної суми недофінансування Інвестиційної програми, програми ремонтів у 2016 році не враховуються;



б) сума недофінансування статті «витрати на ремонт» з урахуванням витрат, які були капіталізовані відповідно до бухгалтерського обліку, також включається до додатково отриманого доходу – 0,0 тис. грн.

7) Кошти, отримані ліцензіатом, як пеня та штрафні санкції за несвоєчасну оплату спожитої електричної енергії, отримані від споживачів, як підвищена оплата за електричну енергію, за обсяг перевищення споживачем договірної величини споживання електричної енергії та величини потужності за розрахунковий період відповідно до актів законодавства та умов договору, становлять 6 531,4 тис. грн. Ліцензіатом надано пояснення щодо напрямів використання отриманих коштів. За вирахуванням податку на прибуток сума коштів отримані ліцензіатом, як пеня та штрафні санкції становить  $6\,531,4 \times (1 - 0,18) = 5\,355,75$  тис. грн.

Таким чином сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2016 році **становить :**

$$-31,49 + 25\,608,60 + 9\,955,78 + 0,0 + 0,0 + 0,0 + 5\,355,75 = 40\,888,64 \text{ тис. грн}$$

проти зафіксованої Актом перевірки від 06 листопада 2017 року №190

$$-31,49 + 25\,608,60 + 9\,955,78 + 0,0 = 35\,532,89 \text{ тис. грн.}$$

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

1) недоотримані ПрАТ «ЕК «Житомиробленерго» кошти на поточний рахунок внаслідок недоплати вугледобувних підприємств, що утримуються за рахунок коштів Державного бюджету, за електроенергію спожиту у 2016 році, станом на 01 березня 2017 року.

Групи споживачів	Вугледобувні підприємства що утримуються за рахунок коштів державного бюджету
Вартість відпущеної електроенергії у 2016 році	-
Сума оплати за спожиту електроенергію у 2016 році станом на 01.01.2017	-
Сума оплати за спожиту електроенергію у 2016 році станом на 01.03.2017	-
Сума недоплати за спожиту електроенергію у 2016 році станом на 01.03.2017	-

Станом на 01.03.2017 недоплата вугледобувних підприємств, що утримуються з Державного бюджету, за електроенергію спожиту у 2016 році – відсутня.

2) фактична сума оплати власними коштами у 2016 році реструктуризованої заборгованості за куповану на ОРЕ України електричну енергію, що виникла станом на 01 січня 2012 року, та штрафних санкцій, нарахованих ДП «Енергоринок» по цій заборгованості – 0,0 тис. грн;

3) фактична сума дивідендів на державну частку акцій – 0,0 тис. грн;

4) сума перефінансування статті «витрати на ремонт» - 15 689,0 тис. грн;

5) 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 – 3 948,0 тис. грн.

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності у 2016 році дорівнює 19 637,0 тис. грн.

**Департамент ліцензійного контролю** зазначає, що загальна фактична сума обґрунтованого недовиконання Інвестиційної програми за 2016 рік становить:

$$40\,888,64 - 19\,637,0 = 21\,251,64 \text{ тис. грн}$$

проти зафіксованої Актом перевірки від 06 листопада 2017 року №190

$$35\,532,89 - 19\,637,0 = 15\,895,89 \text{ тис. грн}$$

З урахуванням індексу цін на будівельно-монтажні роботи з грудня звітного року до грудня попереднього до звітного року:

$$21\,251,64 \times 109,9 \% = 23\,355,55 \text{ тис. грн (без ПДВ)}$$



проти зафіксованої Актом перевірки від 06 листопада 2017 року №190

15 895,89 x 109,9 % = **17 469,58 тис. грн**

Сума додатково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з врахуванням об'єктивних чинників недофінансування по ПрАТ «ЕК «Житомиробленерго» за 2016 рік у відповідності до «Методичних рекомендацій щодо визначення сум необґрунтованого недовиконання Інвестиційних програм, програм ремонтів енергопостачальних компаній та надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності», затверджених постановою НКРЕКП від 21 березня 2017 року № 306 становить **23 355,55 тис. грн (без ПДВ)**.

Постановою НКРЕКП від 21 вересня 2017 року № 1151 «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 12 грудня 2016 року № 2194» загальну суму **12 083,0 тис. грн**, у т.ч: 3 083,0 тис. грн отриманий дохід як плата за резерв абонованої потужності за 2016 рік та **9 000,0 тис. грн** додатковий дохід, **враховано у збільшенні джерел фінансування Інвестиційної програми ПрАТ «ЕК «Житомиробленерго» на 2017 рік.**

Таким чином, з урахуванням вищевикладеної Постанови НКРЕКП від 21 вересня 2017 року № 1151 та сума додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2016 році складатиме:

**23 355,55 – 9 000,0 = 14 355,55 тис. грн.**

**В результаті проведеного Департаментом ліцензійного контролю аналізу обсягів передачі** електричної енергії місцевими (локальними) електромережами та технологічних витрат електроенергії ПрАТ «ЕК «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» за 2016 рік встановлено, що ліцензіатом отримано додаткові доходи в сумі **3 461 тис. грн (без ПДВ)**.

*Технологічні витрати електроенергії ПрАТ «ЕК «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» 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	Скорогований факт	Економія	Скорогований факт	Економія		1 клас	2 клас	1 клас	2 клас	
січень	13 560	13 375	36 809	35 720	12 797	763	26 853	9 956	1 194	911	11 886	221	1 300	9 246
лютий	12 231	11 368	29 560	9 214	11 543	688	21 565	7 995	1 202	827	9 610	1 037	24 455	-12346
березень	11 575	10 765	30 105	28 060	10 924	651	21 963	8 142	1 202	783	9 787	974	2 458	5 853
квітень	10 622	9 872	22 122	10 068	10 025	597	16 139	5 983	1 204	720	7 206	903	14 517	-6 146
травень	10 640	9 789	22 214	14 496	10 041	599	16 206	6 008	1 265	757	7 601	1 077	9 764	-2 036
червень	10 937	10 139	19 851	11 257	10 322	615	14 482	5 369	1 263	777	6 783	1 008	10 858	-3 530
липень	10 572	9 801	23 099	18 956	9 977	595	16 852	6 247	1 388	825	8 669	1 070	5 749	2 194
серпень	10 853	9 960	20 592	5 499	10 243	610	15 023	5 569	1 391	849	7 745	1 242	20 989	-11182
вересень	12 025	11 151	20 886	10 975	11 349	676	15 237	5 649	1 395	943	7 877	1 219	13 821	-5 100
жовтень	12 392	12 227	30 760	30 555	11 695	697	22 440	8 320	1 535	1 070	12 767	253	315	10 881
листопад	12 898	11 954	30 827	24 873	12 172	726	22 489	8 338	1 535	1 114	12 800	1 449	9 141	2 726
грудень	14 199	14 087	36 513	36 213	13 400	799	26 637	9 876	1 533	1 224	15 140	172	460	12 901
<b>Всього:</b>	<b>142 504</b>	<b>134 488</b>	<b>323 338</b>	<b>235 886</b>	<b>134 488</b>	<b>8 016</b>	<b>235 886</b>	<b>87452</b>	<b>x</b>	<b>10 800</b>	<b>117 873</b>	<b>10625</b>	<b>113827</b>	<b>3 461</b>
Спів-відношення фактичних до нормативних витрат	94%		73%											

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

1. Накласти штраф у розмірі 85 (вісімдесят п'ять тисяч) гривень на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» (місто Житомир, вулиця Пушкінська, будинок 32/8,

код ЄДРПОУ 22048622, п/р № 26008002011613 у Першому інвестиційному банку м. Київ, МФО 300506, голова правління – Шекета Олексій Михайлович) за:

**порушення підпунктів 3.1.1 пунктів 3.1** Ліцензійних умов з передачі електричної енергії та Ліцензійних умов з постачання електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП звітність, передбачену Мінфіном та Держкомстатом України, та додаткову звітність з ліцензованої діяльності, визначену НКРЕКП в установленому порядку;

**порушення підпункту 3.4.1 пункту 3.4** Ліцензійних умов з постачання електричної енергії та **підпункту 3.5.1 пункту 3.5** Ліцензійних умов з передачі електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата діяти згідно із законодавством України та іншими нормативними документами, зокрема:

**пунктом 5.2 розділу V** Методики розрахунку плати за приєднання електроустановок до електричних мереж, затвердженої постановою НКРЕ від 12 лютого 2013 року № 115, яким встановлено, що 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);

**Методикою визначення обсягу та вартості електричної енергії, не облікованої внаслідок порушення споживачами правил користування електричною енергією, затвердженою постановою Національної комісії регулювання електроенергетики України від 04.05.2006 № 562, зокрема вимогами:**

**абзацу 3 підпункту а) пункту 3.3,** яким встановлено, що розрахунок вартості необлікованої електричної енергії здійснюється за кількістю днів, якщо споживач установив пристрій, що занижує покази приладу обліку, учинив інші дії, що призвели до споживання необлікованої електричної енергії, виявити які представники постачальника електричної енергії під час проведення контрольного огляду приладу обліку мали можливість, споживачу робиться перерахунок за спожиту електричну енергію з дня останнього контрольного огляду приладу обліку до дня виявлення порушення, але не більше загальної кількості днів за шість календарних місяців, що передували дню виявлення порушення,

**пункту 4.6** яким встановлено, що в акті про порушення зазначаються всі необхідні для розрахунку згідно з вимогами цієї Методики параметри, що характеризують електроустановку споживача, схему підключення електроустановки споживача та її графічне зображення із зазначенням: меж балансової належності; перерізів та матеріалу всіх проводів (кабелів), наявних у схемі підключення; фазування приладу обліку на дату оформлення акта про порушення,

**пункту 4.7** яким встановлено, що в акті про порушення заповнюються всі графі та рядки без пропусків. Виправлення чи підчищення не допускаються. Текст повинен бути однозначним, без можливості подвійного тлумачення;

**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

**невиконання рішення НКРЕКП, а саме постанови НКРЕКП від 24 грудня 2015 року № 3056** «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та тарифів на постачання електричної енергії за регульованим тарифом для ПАТ «ЕК «Житомиробленерго» в

частині дотримання встановленої структури тарифів на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та постачання електричної енергії за регульованим тарифом.

2. При найближчому перегляді тарифів на розподіл електричної енергії та постачання електричної енергії для ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» розглянути питання щодо коригування в сторону зменшення структури тарифів на суму коштів, отриманих 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 **3 986 тис. грн (без ПДВ)**, а саме:

#### Розрахунок економії

Стаття витрат	тис. грн (без ПДВ)
	Економія «+»/ обґрунтоване перевищення «-»
Витрати на енергію для господарських потреб	2308
Плата за землю	-1103
Витрати на спільне використання електрич. мереж	-96
Паливо	-546
Екологічні збори та витрати на охорону природи	-12
Державна реєстрація земельних ділянок	2160
податок на нерухоме майно, відмінне від зем. ділянок	1304
Бланки для оформлення субсидій побутовим споживачам	-76
Плата Львов ОРГРЕС за здійснення розрахунків НХТВЕ	47
<b>Всього економія коштів</b>	<b>3 986</b>

3. Зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО»:

1) урахувати в Інвестиційній програмі з розподілу електричної енергії та постачання електричної енергії на 2018 рік суму додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2016 році в розмірі **14 355,55 тис. грн (без ПДВ)**, економію коштів в сумі **31,49 тис. грн (без ПДВ)**, що склалась при виконанні (фінансуванні та освоєнні) заходів Інвестиційної програми з передачі та постачання електричної енергії на 2016 рік та суму додатково отриманого доходу у розмірі **3 461 тис. грн (без ПДВ)**, що склалась за результатами аналізу обсягів технологічних витрат електроенергії в електричних мережах, без додаткових джерел фінансування, передбачивши їх виконання до 01 липня 2018 року, про що після закінчення зазначеного терміну виконання протягом 15 робочих днів письмово повідомити (з наданням належним чином завірених та структурованих копій підтверджених документів, у тому числі актів виконаних робіт та актів вводу в експлуатацію, окремо по кожному заходу) НКРЕКП та сектор НКРЕКП у Житомирській області.

У разі неврахування та/або невиконання заходів Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії та постачання електричної енергії на 2018 рік на зазначені суми у визначений термін та/або ненадання відповідного письмового повідомлення, передбаченого у абзаці першому цього підпункту у визначений термін, при найближчому перегляді тарифів на розподіл електричної енергії та постачання електричної енергії для ПрАТ «ЕК «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» розглянути питання щодо коригування в сторону зменшення структури тарифів на суму зазначених коштів;

2) у строк до **01 березня 2018 року**:

провести навчання та інструктаж працівників ПрАТ «ЕК «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО», посадові інструкції яких передбачають складання Актів про порушення споживачами вимог ПКЕЕ або ПКЕЕН щодо, дотримання вимог Методики визначення обсягу та

вартості електричної енергії, не облікованої внаслідок порушення споживачами правил користування електричною енергією, затвердженої постановою НКРЕ від 04 травня 2006 року № 562, про що після закінчення зазначеного терміну протягом 15 робочих днів письмово повідомити (з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів) НКРЕКП та сектор НКРЕКП у Житомирській області;

**3) у строк до 01 серпня 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;

забезпечити функціонування геодезичної інформаційно-технічної системи об'єктів електроенергетики у повному обсязі відповідно до вимог розділу V Методики розрахунку плати за приєднання електроустановок до електричних мереж, затвердженої постановою НКРЕ від 12 лютого 2013 року № 115 (зі змінами), про що **у строк до 20 серпня 2018 року** письмово повідомити з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів НКРЕКП та сектор НКРЕКП у Житомирській області.

**Директор  
Департаменту ліцензійного контролю**

**Я. Зелениук**



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

**ПОСТАНОВА**

№ \_\_\_\_\_

Київ

Про накладення штрафу на ПРАТ «ЕК «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з передачі електричної енергії, Ліцензійних умов з постачання електричної енергії та невиконання рішення НКРЕКП

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду 16 січня 2017 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки дотримання ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» 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 06 листопада 2017 року № 190, проведеної Сектором НКРЕКП у Житомирській області відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2017 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 01 грудня 2016 року № 2125 (зі змінами), на підставі постанови НКРЕКП від 19 вересня 2017 року № 1145 «Про проведення планових виїзних перевірок суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, у IV кварталі 2017 року» та посвідчення на перевірку від 02 жовтня 2017 року № 225, встановлено, що ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» (місто Житомир, вулиця Пушкінська, будинок 32/8, код ЄДРПОУ 22048622, п/р № 26008002011613 у Першому інвестиційному

банку, місто Київ, МФО 300506, голова правління — Шекета Олексій Михайлович):

1. Порушило Умови та Правила здійснення підприємницької діяльності з передачі електричної енергії місцевими (локальними) електричними мережами, затверджені постановою НКРЕ від 13 червня 1996 року № 15 (далі – Ліцензійні умови з передачі електричної енергії), і Умови та Правила здійснення підприємницької діяльності з постачання електричної енергії за регульованим тарифом, затверджені постановою НКРЕ від 13 червня 1996 року № 15/1 (далі – Ліцензійні умови з постачання електричної енергії), а саме:

підпункти 3.1.1 пунктів 3.1 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії та Ліцензійних умов з постачання електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата надавати НКРЕКП звітність, передбачену Мінфіном та Держкомстатом України, та додаткову звітність з ліцензованої діяльності, визначену НКРЕКП в установленому порядку;

підпункт 3.4.1 пункту 3.4 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії та підпункт 3.5.1 пункту 3.5 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата діяти згідно з законодавством України та іншими нормативними документами, зокрема:

Методикою визначення обсягу та вартості електричної енергії, не облікованої внаслідок порушення споживачами правил користування електричною енергією, затвердженою постановою НКРЕ від 04 травня 2006 року № 562, а саме:

абзацом третім підпункту а) пункту 3.3, яким встановлено, що розрахунок вартості необлікованої електричної енергії здійснюється за кількістю днів, якщо споживач установив пристрій, що занижує покази приладу обліку, учинив інші дії, що призвели до споживання необлікованої електричної енергії, виявити які представники постачальника електричної енергії під час проведення контрольного огляду приладу обліку мали можливість, споживачу робиться перерахунок за спожиту електричну енергію з дня останнього контрольного огляду приладу обліку до дня виявлення порушення, але не більше загальної кількості днів за шість календарних місяців, що передували дню виявлення порушення,

пунктами 4.6 та 4.7 якими встановлено, що в акті про порушення зазначаються всі необхідні для розрахунку згідно з вимогами цієї Методики параметри, що характеризують електроустановку споживача, схему підключення електроустановки споживача та її графічне зображення із зазначенням: меж балансової належності; перерізів та матеріалу всіх проводів (кабелів), наявних у схемі підключення; фазування приладу обліку на дату оформлення акта про порушення та в акті про порушення заповнюються всі графи та рядки без пропусків. Виправлення чи підчищення не допускаються. Текст повинен бути однозначним, без можливості подвійного тлумачення;

пунктом 5.2 розділу V Методики розрахунку плати за приєднання електроустановок до електричних мереж, затвердженої постановою НКРЕ від 12 лютого 2013 року № 115, яким встановлено, що 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).

пунктом 38 Правил користування електричною енергією для населення, затвердженими постановою Кабінету Міністрів України від 26 липня 1999 року № 1357, у частині проведення планової повірки, ремонту і заміни приладів обліку в терміни, встановлені нормативно-технічними документами та договором.

2. Не виконало рішення НКРЕКП, а саме постанову НКРЕКП від 24 грудня 2015 року № 3056 «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та тарифів на постачання електричної енергії за регульованим тарифом для ПАТ «ЕК «Житомиробленерго» (зі змінами) 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» та статті 77 Закону України «Про ринок електричної енергії» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

## **ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Накласти штраф у розмірі 85 000 (вісімдесят п'ять тисяч) гривень на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» (місто Житомир, вулиця Пушкінська, будинок 32/8, код ЄДРПОУ 22048622, п/р № 26008002011613 у Першому інвестиційному банку м. Київ, МФО 300506, голова правління – Шекета Олексій Михайлович) за:

порушення підпунктів 3.1.1 пунктів 3.1 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії та Ліцензійних умов з постачання електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата надавати НКРЕКП звітність, передбачену Мінфіном та Держкомстатом України, та додаткову звітність з ліцензованої діяльності, визначену НКРЕКП в установленому порядку;

порушення підпункту 3.4.1 пункту 3.4 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії та підпункту 3.5.1 пункту 3.5 Ліцензійних умов з передачі

електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата діяти згідно з законодавством України та іншими нормативними документами, зокрема:

Методикою визначення обсягу та вартості електричної енергії, не облікованої внаслідок порушення споживачами правил користування електричною енергією, затвердженою постановою НКРЕ від 04 травня 2006 року № 562, а саме:

абзацом третім підпункту а) пункту 3.3, яким встановлено, що розрахунок вартості необлікованої електричної енергії здійснюється за кількістю днів, якщо споживач установив пристрій, що занижує покази приладу обліку, учинив інші дії, що призвели до споживання необлікованої електричної енергії, виявити які представники постачальника електричної енергії під час проведення контрольного огляду приладу обліку мали можливість, споживачу робиться перерахунок за спожитою електричною енергією з дня останнього контрольного огляду приладу обліку до дня виявлення порушення, але не більше загальної кількості днів за шість календарних місяців, що передували дню виявлення порушення,

пунктами 4.6 та 4.7 якими встановлено, що в акті про порушення зазначаються всі необхідні для розрахунку згідно з вимогами цієї Методики параметри, що характеризують електроустановку споживача, схему підключення електроустановки споживача та її графічне зображення із зазначенням: меж балансової належності; перерізів та матеріалу всіх проводів (кабелів), наявних у схемі підключення; фазування приладу обліку на дату оформлення акта про порушення та в акті про порушення заповнюються заповнюються всі графи та рядки без пропусків. Виправлення чи підчищення не допускаються. Текст повинен бути однозначним, без можливості подвійного тлумачення;

пунктом 5.2 розділу V Методики розрахунку плати за приєднання електроустановок до електричних мереж, затвердженої постановою НКРЕ від 12 лютого 2013 року № 115, яким встановлено, що 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).

пунктом 38 Правил користування електричною енергією для населення, затвердженими постановою Кабінету Міністрів України від 26 липня 1999 року № 1357, у частині проведення планової повірки, ремонту і заміни приладів обліку в терміни, встановлені нормативно-технічними документами та договором; невиконання рішення НКРЕКП, а саме постанови НКРЕКП від 24 грудня 2015 року № 3056 «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії



(передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та тарифів на постачання електричної енергії за регульованим тарифом для ПАТ «ЕК «Житомиробленерго» в частині дотримання встановленої структури тарифів на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та постачання електричної енергії за регульованим тарифом.

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

2. При найближчому перегляді тарифів на розподіл електричної енергії та постачання електричної енергії для ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» розглянути питання щодо коригування в сторону зменшення структури тарифів на суму коштів, отриманих 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 3 986 тис. грн (без ПДВ).

3. Зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО»:

урахувати в Інвестиційній програмі з розподілу електричної енергії та постачання електричної енергії на 2018 рік суму додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2016 році в розмірі 14 355,55 тис. грн (без ПДВ), економію коштів в сумі 31,49 тис. грн (без ПДВ), що склалась при виконанні (фінансуванні та освоєнні) заходів Інвестиційної програми з передачі та постачання електричної енергії на 2016 рік та суму додатково отриманого доходу у розмірі 3 461 тис. грн (без ПДВ), що склалась за результатами аналізу обсягів технологічних витрат електроенергії в електричних мережах, без додаткових джерел фінансування, передбачивши їх виконання до 01 липня 2018 року, про що після закінчення зазначеного терміну виконання протягом 15 робочих днів письмово повідомити (з наданням належним чином завірених та структурованих копій підтверджених документів, у тому числі актів виконаних робіт та актів вводу в експлуатацію, окремо по кожному заходу) НКРЕКП та сектор НКРЕКП у Житомирській області.

У разі невиконання заходів Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії та постачання електричної енергії на 2018 рік на зазначені суми у визначені терміни та/або ненадання відповідного письмового повідомлення, передбаченого у абзаці першому цього підпункту у визначені терміни, при найближчому перегляді тарифів на розподіл електричної енергії та постачання електричної енергії для ПАТ «ЕК «Житомиробленерго»

розглянути питання щодо коригування в сторону зменшення структури тарифів на суму зазначених коштів.

2) у строк до 01 березня 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) у строк до 01 серпня 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;

забезпечити функціонування геодезичної інформаційно-технічної системи об'єктів електроенергетики у повному обсязі відповідно до вимог розділу V Методики розрахунку плати за приєднання електроустановок до електричних мереж, затвердженої постановою НКРЕ від 12 лютого 2013 року № 115 (зі змінами), про що у строк до 20 серпня 2018 року письмово повідомити з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів НКРЕКП та сектор НКРЕКП у Житомирській області.

Голова НКРЕКП

Д. Вовк

М.П.

Копію постанови про накладення штрафу надіслано (отримав)

---

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

“ \_\_\_ ” \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

\_\_\_\_\_