

ПОГОДЖЕНО:

Член НКРЕКП _____ В. Морозова

Департамент
ліцензійного контролю
« ___ » _____ 2017 р.

Голові НКРЕКП
Членам НКРЕКП

**Обґрунтування
до проекту рішення НКРЕКП «Про накладення штрафу на
ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» за порушення Ліцензійних умов
з виробництва електричної енергії, Ліцензійних умов з виробництва теплової
енергії та ухилення від виконання рішення НКРЕКП»**

Управлінням НКРЕКП у м. Києві та Київській області, на підставі рішення НКРЕКП від 09 лютого 2017 року № 181 «Про проведення планових виїзних перевірок суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг у I кварталі 2017 року», було проведено планову виїзну перевірку дотримання Умов та Правил здійснення підприємницької діяльності з виробництва електричної енергії (далі – *Ліцензійні умови з виробництва електричної енергії*), і Умов та правил (ліцензійних умов) провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії на теплоелектроцентралях, ТЕС, АЕС, когенераційних установках та установках з використанням нетрадиційних або поновлюваних джерел енергії (далі – *Ліцензійні умови з виробництва теплової енергії*) ДЕРЖАВНИМ ПІДПРИЄМСТВОМ «НАЦІОНАЛЬНА АТОМНА ЕНЕРГОГЕНЕРУЮЧА КОМПАНІЯ «ЕНЕРГОАТОМ» (01032, місто Київ, вулиця Назарівська, будинок 3, код ЄДРПОУ 24584661), за результатами якої складено [Акт від 10 квітня 2017 року № 37/№ 01-14/19-ДСК](#) та [Акт від 10 квітня 2017 року № 38/№ 01-14/20-ДСК](#), які розміщено на офіційному веб-сайті НКРЕКП в мережі Інтернет.

ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО «НАЦІОНАЛЬНА АТОМНА ЕНЕРГОГЕНЕРУЮЧА КОМПАНІЯ «ЕНЕРГОАТОМ» (далі – ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ», Підприємство, Ліцензіат) листом від 26.04.2017 № 6024/24 (вх. НКРЕКП від 26.04.2017 № 6707/1-17) надало до НКРЕКП пояснення та зауваження до виявлених порушень, зафіксованих [Актом планової перевірки від 10 квітня 2017 року № 37/№ 01-14/19-ДСК](#) та [Актом від 10 квітня 2017 року № 38/№ 01-14/20-ДСК](#) які розглянуто та розміщено на офіційному веб-сайті НКРЕКП в мережі Інтернет.

Так, Актами планової перевірки встановлено та зафіксовано наступні порушення:

№ з/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	підпункт 3.1.1 пункту 3.1 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії	щодо обов'язку ліцензіата надавати НКРЕКП фінансову звітність, передбачену Мінфіном та Мінстатом України і додаткову звітність, визначену НКРЕКП в установленому порядку.

Відповідно до **постанови НКРЕ від 04 жовтня 2012 року № 1257** «Про затвердження форм звітності НКРЕ у сферах електроенергетики та тепlopостачання та інструкцій щодо їх заповнення» **ліцензіати з виробництва електричної енергії мають подавати до НКРЕКП та територіального підрозділу НКРЕКП у відповідному регіоні (на паперових носіях та електронною поштою) звітність за формами:**

1-НКРЕ «Звіт про використання палива ліцензіатом з виробництва електричної та теплової енергії» (місячна) – подається **не пізніше 15 числа** наступного місяця після звітного періоду;
6-НКРЕ-енерговиробництво «Звіт про ліцензовану діяльність суб'єктів господарювання з виробництва електричної та теплової енергії» (квартальна) – подається **не пізніше 25 числа** наступного місяця після звітного періоду.

Щодо термінів подання Підприємством звітності у 2016 році до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області

Форма звітності	Термін подання за постановою	Період/місяць 2016 року	Вид відправлення	Дата надходження до НКРЕКП/ТО НКРЕКП	Порушення терміну подання (днів) до НКРЕКП/ТО НКРЕКП
1-НКРЕ	до 15-го числа кожного місяця, наступного за звітним періодом	Січень	Поштою	16.02.2016/15.02.2016	1/-
		Лютий	Поштою	15.03.2016/15.03.2016	-/-
		Березень	Поштою	18.04.2016/14.04.2016	1/-
		Квітень	Поштою	13.05.2016/13.05.2016	-/-
		Травень	Поштою	14.06.2016/21.06.2016	-/4
		Червень	Поштою	18.07.2016/18.07.2016	1/1
		Липень	Поштою	16.08.2016/18.08.2016	1/3
		Серпень	Поштою	15.09.2016/20.09.2016	-/3
		Вересень	Поштою	12.10.2016/17.10.2016	-/-
		Жовтень	Поштою	15.11.2016/18.11.2016	-/3
		Листопад	Поштою	15.12.2016/19.12.2016	-/2
		Грудень	Поштою	16.01.2017/20.01.2016	-/4
6-НКРЕ-енерговиробництво	до 25 числа місяця наступного за звітним періодом	1 квартал	Поштою	25.04.2016/29.04.2016	-/4
		2 квартал	Поштою	15.07.2016/26.07.2016	-/7
		3 квартал	Поштою	26.10.2016/25.10.2016	1/-
		4 квартал	Поштою	27.01.2017/30.01.2017	2/3

Згідно з **постановою НКРЕ від 20 лютого 2002 року № 159** «Про надання фінансової звітності ліцензіатами НКРЕ» (зі змінами) ліцензіати з виробництва електричної енергії мають **щоквартально** надавати до НКРЕКП копії форм фінансової звітності **не пізніше 25 числа** місяця, що настає за звітним кварталом, а **річна – не пізніше 20 лютого** наступного за звітним року на паперовому носії.

Водночас, 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.

ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» щоквартально **надавало до НКРЕКП** на паперових носіях копії форм фінансової звітності № 1 «Баланс (Звіт про фінансовий стан)» та № 2 «Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)», зокрема:

- 1 квартал 2016 року** – вхідний НКРЕКП від 06 травня 2016 року (**порушення 7 днів**);
- 2 квартал 2016 року** – вхідний НКРЕКП від 05 серпня 2016 року (**порушення 9 днів**);
- 3 квартал 2016 року** – вхідний НКРЕКП від 02 листопада 2016 року (**порушення 6 днів**).

Копії фінансової звітності за формами 1-5 за **2016 рік** – вхідний НКРЕКП від 06 березня 2017 року (**порушення 10 днів**).

Враховуючи вищенаведене ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ»:

- **не подавало у встановлені** Постановою № 1257 **терміни звітності** за формою **1-НКРЕ** (місячна) «Звіт про використання палива ліцензіатом з виробництва електричної та теплової енергії» та формою **6-НКРЕ** (квартальна) «Звіт про ліцензовану діяльність суб'єктів господарювання з виробництва електричної та теплової енергії»

- **не подавало у встановлені** Постановою № 159 **терміни копії форм фінансової звітності**.

Зазначене свідчить про **порушення підпункту 3.1.1 пункту 3.1 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата надавати НКРЕКП фінансову звітність, передбачену Мінфіном та Мінстатом України і додаткову звітність, визначену НКРЕКП в установленому порядку.**

2	<p>не виконано рішення НКРЕКП, а саме постанову НКРЕКП від 29 грудня 2015 року № 4-ДСК «Про встановлення ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» структури тарифів на відпуск електричної енергії та виробництво теплової енергії, вироблених на атомних електростанціях»</p>	<p>в частині дотримання встановленої структури тарифів на відпуск електричної енергії та виробництво теплової енергії, вироблених на атомних електростанціях</p>
---	---	--

I. Щодо тарифу на відпуск електричної енергії та виробництво теплової енергії, вироблених на АЕС

Тариф ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» на відпуск електричної енергії встановлено постановою НКРЕКП від 29 грудня 2015 року № 3148 «Про встановлення тарифів ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» на відпуск електричної енергії та виробництво теплової енергії, вироблених на атомних електростанціях», а структура витрат на виробництво електричної енергії на АЕС для ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» затверджена постановою НКРЕКП від 29 грудня 2015 року № 4-ДСК «Про встановлення ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» структури тарифів на відпуск електричної енергії та виробництво теплової енергії, вироблених на атомних електростанціях».

ЩОДО ВИРОБНИЦТВА ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ

Корисний відпуск електричної енергії АЕС ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» у 2016 році склав **75 931,4** млн кВт·год, що на **559,7** млн кВт·год (**0,74%**) **більше** планового рівня 75 371,7 млн кВт·год.

При цьому, **збільшення фактичної товарної продукції** склало **283,7** млн грн або **0,8%** (план – 35 302,1 млн грн, **факт – 35 585,8 млн грн**).

Середньорічний тариф за фактично відпущеною електричною енергією АЕС у 2016 році склав **46,87 коп.** за 1 кВт·год (без ПДВ).

ЩОДО ВИРОБНИЦТВА ТЕПЛОВОЇ ЕНЕРГІЇ

У 2016 році ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» році працювало такими тарифами:

- з 01 січня по 30 квітня 2016 року – 53,03 грн за 1 Гкал (без ПДВ);
- з 01 травня по 30 червня 2016 року – 58,70 грн за 1 Гкал (без ПДВ);
- з 01 по 31 липня 2016 року – 50,78 грн за 1 Гкал (без ПДВ);
- з 01 серпня по 30 вересня 2016 року – 50,46 грн за 1 Гкал (без ПДВ).
- з 01 жовтня по 31 грудня 2016 року – 52,93 грн за 1 Гкал (без ПДВ).

Корисний відпуск теплової енергії АЕС ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» у 2016 році склав **1 514,1** тис. Гкал, що на **119,9** тис. Гкал (**7,3%**) **менше** планового рівня 1 634,0 тис. Гкал.

При цьому, **зменшення фактичної товарної продукції** склало **6 331** тис. грн або **7,3 %** (план – 86 650 тис. грн, **факт – 80 419 тис. грн**).

Середньорічний тариф за фактично виробленою тепловою енергією АЕС у 2016 році склав **53,11** грн за 1 Гкал (без ПДВ).

За результатами аналізу відповідності фактичних витрат ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» на виробництво електричної енергії і виробництво теплової енергії на АЕС затвердженій структурі витрат, комісією з перевірки встановлено **невиконання ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» рішення НКРЕКП, а саме постанови НКРЕКП від 29 грудня 2015 року № 4-ДСК «Про встановлення ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» структури тарифів на відпуск електричної енергії та виробництво теплової енергії, вироблених на атомних електростанціях» у частині дотримання встановленої структури тарифів на відпуск електричної енергії та виробництво теплової енергії, вироблених на атомних електростанціях.**

з виробництва електричної енергії – зафіксовано **перевитрати** по окремим статтям тарифу на загальну суму **1 369,7 млн грн** та **недофінансування** окремих статей тарифу на загальну суму **404,5 млн грн**;

з виробництва теплової енергії - зафіксовано **перевитрати** по окремим статтям тарифу на загальну суму **5 384 тис. грн** та **недофінансування** окремих статей тарифу на загальну суму **1 045 тис. грн**.

II. Щодо тарифу на відпуск електричної енергії, виробленої Ташлицькою ГАЕС та Олександрівською ГЕС

Постановою НКРЕКП від 29 грудня 2015 року № 3150 «Про встановлення ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» двоставочного тарифу на відпуск електричної енергії, виробленої Ташлицькою ГАЕС та Олександрівською ГЕС» (зі змінами) підприємству встановлено двоставочний тариф на відпуск електричної енергії, виробленої Ташлицькою ГАЕС та Олександрівською ГЕС на рівні:

ставка плати за електричну енергію

– 96,42 коп. за 1 кВт·год (без ПДВ)

ставка плати за робочу потужність:

на I квартал – 162 480,50 грн за 1 МВт (без ПДВ);

на II квартал – 103 103,00 грн за 1 МВт (без ПДВ);

на III квартал – 118 054,40 грн за 1 МВт (без ПДВ);

на IV квартал – 104 659,20 грн за 1 МВт (без ПДВ).

*Щодо розрахунку товарної продукції відповідно до корисного відпуску
ГЕС та ГАЕС Товариства та робочої потужності*

№ п/п	Показник	Один. виміру	Всього	в тому числі	
				ГЕС	ГАЕС
1	Корисний відпуск	млн кВт·год	230 824,80	31 830,34	198 994,46
2	Товарна продукція по корисному відпуску	тис. грн	222 561,27	30 690,82	191 870,45
3	Робоча потужність	МВт	282,30	9,40	272,90
4	Товарна продукція по робочій потужності	тис. грн	132 271,00	4 607,29	127 663,71
5	Товарна продукція - всього	тис. грн	354 832,27	35 298,11	319 534,16

Комісією з перевірки було здійснено порівняльний аналіз даних наведених ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» у формі 6-НКРЕ-енерговиробництво «Звіт про ліцензовану діяльність суб'єктів господарювання з виробництва електричної та теплової енергії за 12 місяців 2016 року» (Олександрівська ГЕС – Ташлицька ГАЕС) та інформації *щодо фактичних витрат каскаду ГЕС-ГАЕС ЮУАЕС ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» з даними, що використовувались при розрахунку собівартості виробництва електроенергії:*

№ з/п	Елементи витрат	план	факт	Відхилення	
				тис. грн	%
1.	Змінні витрати, у тому числі:	216 650	193 347	-23 303	-12,1
1.1.	Плата за використання водних ресурсів	2 030	1 527	-503	-33,0
1.2.	Витрати на е/е на заповнення водойми Ташлицької ГАЕС	214 620	191 820	-22 800	-11,9
2.	Умовно-постійні витрати, у тому числі:	127 946	133 217	5 272	4,0
2.1.	Матеріальні витрати	27 229	25 376	-1 853	-7,3
2.3.	Витрати на оплату праці	13 784	22 274	8 490	38,1
2.4.	Витрати на обов'язкові відрахування	5 108	4 851	-257	-5,3
2.5.	Амортизація	56 456	55 255	-1 201	-2,2
2.6.	Інші витрати, у т.ч.	25 369	25 461	92	0,4
	<i>плата за землю</i>	<i>5 038</i>	<i>5 482</i>	<i>444</i>	<i>8,1</i>
3.	Всього витрат	344 596	326 564	-18 031	-5,5
4.	Товарна продукція	344 596	354 832	10 236	2,9
5.	Корисний відпуск е/е (тис. кВт·год)	224 700	230 825	6 125	2,7
6.	Середній тариф (коп/кВт·год)	153,36	153,72	0,36	0,2

У 2016 році загальні витрати на виробництво електричної енергії каскадом ГЕС-ГАЕС ВП ЮУАЕС склали **326 564 тис. грн**, що на **18 031 тис. грн** або **5,5 % менше** планового рівня витрат відповідно до розрахунку тарифу в сумі 344 596 тис. грн.

При цьому, **зменшення загальної суми змінних витрат** склало **23 303 тис. грн** або **12,1%** (план – 216 650 тис. грн, факт – **193 347 тис. грн**), а **збільшення умовно-постійних витрат** – **5 272 тис. грн** або **4,0%** (план – 127 946 тис. грн, факт – **133 217 тис. грн**).

У 2016 році **корисний відпуск електричної енергії каскадом ГЕС-ГАЕС ВП ЮУАЕС** ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» склав **230 825 тис. кВт·год**, що на **6 125 тис. кВт·год (2,9 %)** **більше** планового рівня – 224 700 тис. кВт·год.

Збільшення товарної продукції у порівнянні із плановим рівнем склало **10 236 тис. грн** або **2,9%** (план – 344 596 тис. грн, факт – **354 832 тис. грн**).

За підсумками 2016 року **фактичний середній тариф відпуску електричної енергії** склав **153,72 коп./кВт·год** при плані **153,36 коп./кВт·год**.

Умовно-постійні витрати

За підсумком 2016 року загальний фактичний рівень **умовно-постійних витрат** склав **133 218 тис. грн**, що на **5 272 тис. грн (4,0 %)** **більше** планового рівня витрат 127 946 тис. грн.

Зростання умовно-постійних витрат зумовлено **збільшенням витрат** по таких статтях як:

«Витрати на оплату праці» – на **8 490 тис. грн** або **38,1 %** (план – 13 784 тис. грн, факт – 22 274 тис. грн).

Перевищення витрат по статтях «витрати на оплату праці» та «витрати на обов'язкові відрахування» зумовлено виплатою заробітної плати персоналу Каскаду ГЕС-ГАЕС згідно з діючою в ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» 25-ступеневої тарифної сітки, тарифікації згідно Галузевої угоди і спільних рішень представника власника та профспілкового комітету ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ», пунктів 4.5 - 4.8 Колективного договору ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ»,

«Інші витрати» – на **92 тис. грн** або **0,4 %** (план – 25 369 тис. грн, факт – 25 461 тис. грн).

При цьому, ліцензіатом **наповнено не в повному обсязі** такі статті витрат як:

«Матеріальні витрати» – на **1 853 тис. грн** або **7,3 %** (план – 27 229 тис. грн, факт – 25 376 тис. грн),

«Витрати на обов'язкові відрахування» – на **257 тис. грн** або **5,3 %** (план – 5 108 тис. грн, факт – 4 851 тис. грн),

«Амортизація» – на **1 201 тис. грн** або **2,2 %** (план – 56 455,5 тис. грн, факт – 55 255 тис. грн).

Фактична сума амортизації визначена прямолінійним методом з урахуванням безпосередньо встановлених термінів експлуатації для кожної одиниці введених основних засобів, тоді як при розрахунку тарифу «Амортизаційні відрахування» розраховані на підставі даних про балансову вартість та середні норми зносу за групами основних фондів каскаду ГЕС-ГАЕС станом на липень 2015 року.

Змінні витрати

Загальне **зменшення змінних витрат** у 2016 році склало **23 304 тис. грн**, у т.ч.:

по статті «Витрати на електричну енергію на заповнення водойми Ташлицької ГАЕС» – **22 800 тис. грн (11,9 %)**

по статті «Плата за використання водних ресурсів» – **504 тис. грн (33,0 %)**.

Зменшення витрат **зумовлено:**

по статті «Плата за використання водних ресурсів» **зниженням обсягів споживання води** у зв'язку із малою водністю ріки Південний Буг, на якій розташована Олександрівська ГЕС,

по статті «Витрати на електричну енергію на заповнення водойми Ташлицької ГАЕС» – **зменшенням фактичного середнього погодинного тарифу на закупівлю електроенергії** у порівнянні із врахованим при розрахунку тарифу та **зменшенням фактичного обсягу споживання (286 051 тис. кВт·год)** у порівнянні із обсягом врахованим при розрахунку тарифу (294 000 тис. кВт·год)

У результаті аналізу ліцензованої діяльності з виробництва електричної енергії каскаду ГЕС-ГАЕС ВП ЮУАЕС ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» за 2016 рік **виявлено відхилення фактичних витрат від планових показників, зокрема по статтях «Матеріальні витрати», «Витрати на оплату праці» та «Амортизація».**

ДОВІДКОВО:

Щодо діючих кредитних договорів

З метою поповнення обігових коштів Підприємством укладались кредитні договори національні та в іноземній валюті (долари США). Відсоткова ставка по даним кредитам в національній валюті коливається в межах від 20,0 % до 25,0 %, а в іноземній валюті - від 8,5 % до 14,0 %.

Також, для фінансування поставок обладнання від АТ «Шкода» (Чеська Республіка) по проекту модернізації енергоблоків Хмельницької та Рівненської АЕС (залучення коштів під державні гарантії від ЄБРР та Євратому в іноземній валюті) Підприємством були укладені довгострокові кредитні договори.

Інформація щодо стану розрахунків по довгостроковим кредитним договорам в іноземній валюті

Контрагент	Валюта	Заборгованість станом на 01.01.2016		Сума кредиту		% по кредитам		Заборгованість станом на 31.12.2016	
		Кредит	%	отримано	сплачено	нараховано	сплачено	Кредит	%
ЕБРР*	тис. USD	10 885,83	50,77	0,00	4 354,33	162,68	168,45	6 531,50	45,00
	тис. грн	261 267,26	1 218,63	0,00	114 725,46	4 177,94	4 437,95	177 597,09	1 223,71
	тис. EUR	4 114,35	459,92	26 880,07	0,00	1 565,33	1 541,35	30 994,42	483,90
	тис. грн	107 891,10	12 060,51	749 623,02	0,00	44 284,46	45 888,76	880 942,22	13 753,76
Євратом*	тис. USD	8 373,22	22,79	0,00	3 607,67	100,74	102,72	4 765,56	20,80
	тис. грн	200 962,86	546,91	0,00	92 676,24	2 587,09	2 640,15	129 579,53	565,69
	тис. EUR	9 750,00	5,47	0,00	3 900,00	15,87	17,83	5 850,00	3,51
	тис. грн	255 675,51	143,43	0,00	115 092,32	449,95	526,18	166 272,23	99,76
Чеський експортний банк	тис. CZK	397 788,03	3 081,31	0,00	195 757,90	17 840,71	19 120,09	202 030,13	1 801,93
	тис. грн	385 927,98	2 989,44	0,00	204 096,42	18 689,96	20 042,31	212 509,63	1 895,40

* відсоток включає: 6-місячний LIBOR+1%

** відсоток включає для кредитних договорів: у USD - 6-місячний LIBOR+0,5% та 6-місячний LIBOR+0,65%; у EUR - 6-місячний LIBOR+0,15%

Так, у 2016 році ліцензіатом *отримано коштів відповідно до кредитних договорів* в сумі **21 980 223,64 тис грн** (без врахування відсотків за користування), *повернуто* **19 081 465,81 тис. грн** та сплачено відсотків за користування кредитами **1 345 562,42 тис. грн**.

Загальна заборгованість за кредитними договорами станом на 31 грудня 2016 року становить 11 845 089,11 тис. грн та нарахованими відсотками **133 884,35 тис. грн**.

підпункт 3.6.1 пункту 3.6 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії пункт 3.1 Ліцензійних умов з виробництва теплової енергії

3

щодо зобов'язання ліцензіата діяти згідно із законодавством України та нормативно-технічними документами, зокрема Порядком формування інвестиційних програм ліцензіатів з передачі електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами та з виробництва теплової та/або електричної енергії на атомних електростанціях, гідроелектростанціях та гідроакумуючих електростанціях, затвердженим постановою НКРЕКП від 30.06.2015 № 1972 (далі – Порядок), а саме:

пунктом 4.1 розділу IV щодо зобов'язання ліцензіата виконувати схвалену НКРЕКП, зокрема постановою НКРЕКП від 29 грудня 2015 року № 3148 (зі змінами) та постановою НКРЕКП від 29 грудня 2015 року № 3150 (зі змінами), інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні та обсягів фінансування у вартісному вираженні з урахуванням фактичного наповнення джерел фінансування;

пунктом 4.4 розділу IV в частині зміни вартості виконання заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою, а саме перевищення вартості виконаних заходів,

передбачених схваленою інвестиційною програмою, понад п'ять відсотків;

пунктом 5.1 розділу V в частині надання звітів щодо виконання інвестиційних програм до територіального підрозділу НКРЕКП щокварталу не пізніше 28 числа місяця, наступного за звітним періодом, та за підсумками року не пізніше 25 лютого року, наступного за звітним періодом;

пунктом 5.3 розділу V в частині оприлюднення ліцензіатом електронної форми звіту щодо виконання інвестиційної програми на своєму офіційному веб-сайті в мережі Інтернет щокварталу не пізніше 28 числа місяця, наступного за звітним періодом, та за підсумками року не пізніше 25 лютого року, наступного за звітним періодом

**I. Інвестиційна програма ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ»
з виробництва електричної енергії та з виробництва теплової енергії на АЕС**

Постановою НКРЕКП від 29 грудня 2015 року № 3148 (із змінами) «Про встановлення тарифів ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» на відпуск електричної енергії та виробництво теплової енергії, вироблених на атомних електростанціях» схвалено *Інвестиційну програму з виробництва електричної енергії та з виробництва теплової енергії на АЕС ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» на 2016 рік* (далі – ІІІ) у сумі **6 217,92 млн грн (без ПДВ)** з таким джерелами фінансування:

Джерела фінансування	тис. грн
У тарифі на відпуск електричної енергії:	3 711 746,6
Амортизація	1 627 291,3
Інше використання прибутку, у т.ч.:	2 084 455,3
I квартал	370 363,9
II квартал	318 029,5
III квартал	459 536,8
IV квартал	936 525,1
У тарифі на виробництво теплової енергії:	9 116,2
Амортизація	3 996,7
Інше використання прибутку, у т.ч.:	5 119,5
I квартал	1 702,9
II квартал	287,8
III квартал	452,1
IV квартал	2 676,6
<i>Кредитні кошти</i>	<i>2 170 286,0</i>
<i>Кошти, вивільненні від оподаткування з податку на прибуток</i>	<i>326 775,0</i>
Разом (без урахування ПДВ)	6 217 923,8

Інформація щодо освоєння робіт по ІІІ, фактичне фінансування та відхилення фактичних обсягів фінансування ІІІ на 2016 рік від планових показників відповідно до Звіту про виконання ІІІ ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» за 2016 рік:

тис. грн без ПДВ

№ з/п	Складові інвестиційної програми	заплановано усього	Факт за звітний період (2016 рік)				Відхилення	освоєно згідно з актами виконаних робіт усього
			профінансовано усього, у т.ч.:	за рахунок реалізації електроенергії та виробництва теплоенергії	за рахунок цільових кредитів	за рахунок інших джерел фінансування		
1	2	3	4	5	6	7	8 = 4-3	9
1	Нове будівництво	1 097 633	1 433 617	1 433 617	0	0	335 984	1 234 574
2	Підвищення безпеки енергоблоків АЕС	4 454 175	3 131 146	2 285 726	845 420	0	-1 323 029	2 637 751

3	Продовження строку експлуатації енергоблоків АЕС	383 681	340 190	340 190	0	0	-43 491	248 446
4	Технічний розвиток, реконструкція, модернізація основного та допоміжного обладнання	168 784	171 372	171 372	0	0	2 588	45 529
	у т.ч.: АТ2 на ВП «ЮУАЕС»	92 788	31 663	31 663			-61 125	
5	Придбання обладнання, що не потребує монтажу	12 206	79 492	79 492	0	0	67 286	420 285
6	Програма підвищення рівня технічного забезпечення підрозділів ДСНС	11 250	0	0	0	0	-11 250	0
7	Придбання нематеріальних активів	2 795	3 098	3 098	0	0	303	11 702
8	Інше (Фіззахист)	87 400	78 148	78 148	0	0	-9 252	73 217
	Усього, у т.ч.:	6 217 924	5 237 063	4 391 643	845 420	0	-980 861	4 671 504
	<i>кредитні кошти</i>	<i>2 170 286</i>	<i>845 420</i>	<i>0</i>	<i>845 420</i>	<i>0</i>	<i>-1 324 866</i>	<i>882 053</i>

Так, відповідно до Звіту про виконання ІІ ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» за 2016 рік **із запланованих 6 217,92 млн грн**, ліцензіатом **фактично профінансовано заходів** на загальну суму **5 237,06 млн грн**, із яких:

за рахунок тарифних коштів – 4 391,64 млн грн,

за рахунок цільових кредитів – 845,42 млн грн.

Разом з тим, ліцензіатом профінансовані роботи, які **не були передбачені** схваленим варіантом ІІ в загальній сумі фінансування **768,80 млн грн**.

При цьому, ліцензіатом **взагалі не профінансовано 3 заходи** на загальну суму **504,38 млн грн** та **профінансовано не в повному обсязі заходів ІІ** на загальну суму **809,92 млн грн**.

Також, перевіркою зафіксовано **перевищення фактичних обсягів фінансування заходів ІІ** у порівнянні з плановим рівнем витрат на загальну суму **761,13 млн грн**.

В ході здійснення аналізу інформації наданої на запит комісії з перевірки від 28 березня 2017 року № 42/200-17 було **отримано звіт про виконання ІІ 2016 року, що відрізняється від раніше наданого ліцензіатом** листом від 24 лютого 2017 року № 2732/19 (вх. НКРЕКП від 01.03.2017 № 3420/117) звіту з виконання ІІ 2016 року.

Розділ інвестиційної програми 2016 року (тис.грн)	План 2016 року	Фактичне фінансування в 2016 році	Відхилення до плану	Перефінансовано більше 5%	Економія по заходам 2016 року
Підвищення безпеки енергоблоків АЕС	2 283 890	2 279 003	4 886	-302 343	234 061
Продовження терміну експлуатації енергоблоків АЕС	383 681	338 496	45 185	-21 505	167
Технічний розвиток, реконструкція, модернізація основного та допоміжного обладнання	168 749	180 143	-11 394	-3 452	5 193
Нове будівництво	1 097 633	1 433 617	-335 984	-211 181	0
Придбання обладнання, що не потребує монтажу	23 456	79 492	-56 036	-54 863	0
НМА	2 795	3 098	-303	-164	0
Інше (Фіззахист)	87 400	60 602	26 798	0	0
Всього	4 047 604	4 374 451	-326 848	-593 508	239 421

** без урахування джерела виконання ІІ 2016 «Кредитні кошти»*

Порівняння звіту наданого листом від 24 лютого 2017 року № 2732/19 (вх. НКРЕКП

від 01.03.2017 № 3420/117) зі звітом наданим на запит від 28 березня 2017 року № 42/200-17.

Розділ інвестиційної програми 2016 року (тис.грн)	Заплановано			Фактичне фінансування		
	Затверджено НКРЕКП (21.06.2016)	Надано на запит в ході перевірки	Відхилення	Затверджено НКРЕКП (21.06.2016)	Надано на запит в ході перевірки	Відхилення
1	2	3	4=2-3	5	6	7=5-6
Нове будівництво	1 097 633	1 097 633	0	1 433 617	1 433 617	0
Підвищення безпеки енергоблоків АЕС	2 283 889	2 283 890	-1	2 285 726	2 279 003	6 723
Продовження строку експлуатації енергоблоків АЕС	383 681	383 681	0	340 190	338 496	1 694
Технічний розвиток, реконструкція, модернізація основного та допоміжного обладнання	168 784	168 749	35	171 372	180 143	-8 771
Придбання обладнання, що не потребує монтажу	23 456	23 456	0	79 492	79 492	0
Придбання нематеріальних активів	2 795	2 795	0	3 098	3 098	0
Інше (Фіззахист)	87 400	87 400	0	78 148	60 602	17 546
Всього:	4 047 638	4 047 604	34	4 391 643	4 374 451	17 192

Окремо слід зазначити, що в ході перевірки виконання пункту 1 протокольного рішення № 1 засідання НКРЕКП, яке проводилось у формі закритого слухання (витяг з протоколу від 07 листопада 2016 року № 5), а саме **щодо обов'язку ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» завершити виконання заходів ІІІ 2015 року** в сумі 814 млн грн (без ПДВ), за результатами порівняльного аналізу інформації, що була надана на виконання вищезазначеного рішення НКРЕКП та документів, що були надані в якості підтвердження виконання ІІІ 2016 року виявлено, що **підприємством надано одні й ті самі документи на суму 201,2 млн грн.**

Одночасно, Департамент ліцензійного контролю зазначає, що пунктом 1 протокольного рішення № 1 засідання НКРЕКП, яке проводилось у формі закритого слухання (витяг з протоколу від 07.11.2016 № 5) **зобов'язано ДП «НАЕК «Енергоатом»:**

у термін до 15.12.2016 завершити виконання заходів Інвестиційної програми з виробництва електричної енергії та виробництва теплової енергії на теплоелектроцентралях, ТЕС, АЕС, когенераційних установках та установках з використанням нетрадиційних або поновлювальних джерел енергії на 2015 рік (далі – ІІІ 2015 року) у сумі 814 млн грн (без ПДВ);

після закінчення терміну, зазначеного у пункті 1 протокольного рішення № 1, ДП «НАЕК «Енергоатом» у тижневий термін письмово повідомити (з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, у тому числі актів виконаних робіт та актів вводу в експлуатацію) НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області про виконання зазначеного вище зобов'язання.

На вимогу зазначеного вище протокольного рішення ДП «НАЕК «Енергоатом» надало копії документів для підтвердження виконання заходів ІІІ 2015 року листами від 13.12.2016 № 18039/19 та від 20.12.2016 № 18401/03. НКРЕКП здійснила перевірку наданих копій документів та за її результатами надіслала лист ДП «НАЕК «Енергоатом» від 16.02.2017 № 1648/14.1/7-17 яким повідомила про наступне:

надані копії документів підтверджують виконання заходів ІІІ 2015 у сумі 814 млн грн частково. В частині фінансування на суму 1,6 млн євро (у зв'язку з ненаданням засвідчених банківською установою документів, що підтверджують комерційний курс банку на дату покупки валюти, неможливо підтвердити гривневий еквівалент) і в частині виконання згідно з актами виконаних робіт та приймання-передачі на суму 111 млн грн;

зазначила заходи ІІІ 2015 на підтвердження виконання яких надано копії документів, які не стосуються виконання ІІІ 2015 в 2016 році та/або оформлені неналежним чином;

надала зауваження та рекомендації щодо підготовки належним чином завірених копій

підтвердних документів;

наголосила, що всі відсутні належним чином оформлені копії документів необхідно надати в строк до 24.02.2017 включно.

У відповідь на лист НКРЕКП від 16.02.2017 № 1648/14.1/7-17, ДП «НАЕК «Енергоатом» надало копії документів трьома листами, порушивши встановлений строк до 24.02.2017 включно:

від 10.03.2017 № 3432/19;

від 14.03.2017 № 3651/19;

від 29.03.2017 № 4594/19.

НКРЕКП здійснила перевірку копій документів наданих вище зазначеними листами та за її результатами повідомляє, що виконання заходів ІІ 2015 підтверджено:

у частині фінансування в повному обсязі, на суму 814 млн грн (без ПДВ);

у частині виконання згідно з актами виконаних робіт та приймання-передачі частково, на суму 227 млн грн.

Таким чином, ДП «НАЕК «Енергоатом» не виконало пункт 1 протокольного рішення № 1 засідання НКРЕКП, яке проводилось у формі закритого слухання (витяг з протоколу від 07.11.2016 № 5) в частині незавершення виконання заходів ІІ 2015 на суму 404 млн грн (без ПДВ), до НКРЕКП не надано акти виконаних робіт та приймання-передачі на підтвердження зазначеної суми.

В той самий час, на запит комісії від 28 березня 2017 року № 42/200-17, яким було здійснено запит окремої інформації по заходах ІІ 2016 року, ліцензіатом було надано відповідні документи, що лише частково підтверджують факт виконання ліцензіатом ІІ 2016 року.

Результати порівняння наведені в таблиці:

Заходи	Запит комісії з перевірки, тис.грн	Надано підтверджуючих документів на суму, тис.грн
Підвищення безпеки енергоблоків АЕС	1 974 878	13 981
Продовження терміну експлуатації енергоблоків АЕС	237 246	4 317
Технічний розвиток, реконструкція, модернізація основного та допоміжного обладнання	142 387	1 735
Загальний підсумок	2 354 511	20 033

Таким чином, комісія з перевірки зазначає, що за результатами аналізу наданої на підтвердження виконання ІІ 2016 року інформації встановлено, що при плані ІІ 2016 року в сумі **4 047 604 тис. грн** (без урахування джерела виконання ІІ «Кредитні кошти») з урахуванням наведених вище фактів, підтвердити фактичне виконання ІІ 2016 року не є можливим.

Також слід зазначити, що за результатами перевірки матеріалів наданих ліцензіатом, комісією з перевірки встановлено наступне:

- повністю не профінансовано заходів на суму **523 948 тис. грн**: план - 523 948 тис. грн, факт – 0 тис.грн;

- заходи *профінансовані частково* на суму: план – 2 651 053 тис.грн, факт – 1 844 176 тис.грн (в факті не враховано однакові документи надані на підтвердження виконання ІІ 2015 та ІІ 2016 року в сумі 74 504 тис. грн), відхилення 806 877 тис. грн.

Таким чином, з урахуванням *економії* по окремим заходам в сумі **239 421 тис. грн** та перевитрати в межах 5% по окремим заходам в сумі **39 047 тис.грн** відхилення становить **528 409 тис. грн**;

- заходи по яким зазначається *перерефінансування* в сумі **632 555 тис. грн** (в факті не враховано однакові документи надані на підтвердження виконання ІІ 2015 та ІІ 2016 року в сумі 126 707 тис. грн): план – 872 602 тис. грн, факт – 1 505 157 тис.грн,

в т.ч. *перерефінансування більше 5%* на суму **593 508 тис. грн**;

- виконання заходів, що *не передбачені ІІ 2016 року* в сумі **823 907 тис. грн.**

Вищезазначене свідчить, про порушення ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» *пункту 3.1 Ліцензійних умов з виробництва теплової енергії та підпункту 3.6.1 пункту 3.6 Ліцензійних*

умов з виробництва електричної енергії щодо зобов'язання ліцензіата діяти згідно з законодавством України та нормативно-технічними документами, зокрема пунктами 4.1 та 4.4 Порядку, щодо зобов'язання ліцензіата виконувати схвалену НКРЕКП, зокрема постановою НКРЕКП від 29 грудня 2015 року № 3148 (зі змінами) «Про встановлення тарифів ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» на відпуск електричної енергії та виробництво теплової енергії, вироблених на атомних електростанціях», інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні та обсягів фінансування у вартісному вираженні з урахуванням фактичного наповнення джерел фінансування, а також в частині зміни вартості виконання заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою, а саме перевищення вартості виконаних заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою, понад п'ять відсотків.

II. Інвестиційна програма ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» з виробництва електричної енергії для Ташлицької ГАЕС та Олександрівської ГЕС

Постановою НКРЕКП від 29 грудня 2015 року № 3150 (зі змінами) «Про встановлення ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» двоставочного тарифу на відпуск електричної енергії, виробленої Ташлицькою ГАЕС та Олександрівською ГЕС» підприємству **схвалено Інвестиційну програму ліцензіата для Ташлицької ГАЕС та Олександрівської ГЕС на 2016 рік у сумі 56 456,0 тис. грн (без ПДВ) з такими джерелами фінансування:**

Джерела фінансування	тис. грн
Амортизація	56 456,0
Інше використання прибутку, у т.ч.:	0,0
I квартал	0,0
II квартал	0,0
III квартал	0,0
IV квартал	0,0
Разом (без урахування ПДВ)	56 456,0

Інформація щодо освоєння робіт по III каскаду ГЕС-ГАЕС, фактичне фінансування та відхилення фактичних обсягів фінансування III на 2016 рік від планових показників відповідно до Звіту про виконання III каскаду ГЕС-ГАЕС ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» за 2016 рік:

тис. грн без ПДВ

№ з/п	Напрямок Інвестиційної програми / Назва заходу	Обсяг фінансування з початку дії програми					Відхилення	Обсяг виконання згідно з актами
		План	Факт					
			Усього, у т.ч.	за рахунок амортизації	за рахунок інших джерел фінансування	Витрати, що капіталізуються		
1	2	3	4	5	7	7	8=4-3	9
1	Нове будівництво	19 694	159 580	18 976	121 083	19 521	139 886	136 736
	Добудова ТГАЕС	19 694	159 580	18 976	121 083	19 521	139 886	136 736
2	Технічний розвиток, реконструкція, модернізація основного гідросилового та допоміжного обладнання, гідротехнічних будівель і споруд, електротехнічного обладнання тощо	36 762	27 182	27 182	-	-	-9 580	38 116
2.1	Реконструкція гідроагрегату № 1	26 817	26 726	26 726	-	-	-91	26 525
2.2	Реконструкція (відновлення) комутаційного ресурсу електричного вимикача 2QM	9 945	456	456	-	-	-9 489	11 387
2.3	Роботи виконані господарським способом виконання (по іншим заходам з реконструкції)	0	0	-	-	-	0	204
3	Придбання обладнання, що не потребує монтажу	-	-	-	-	-	-	-
4	Придбання нематеріальних активів	-	-	-	-	-	-	-
5	Інше	-	-	-	-	-	-	-
	Усього	56 456	186 762	46 158	121 083	19 521	130 306	174 852

За підсумками 2016 року **фактичний обсяг фінансування** ліцензіатом III 2016 року становить **186 762 тис. грн**, що на **130 306 тис. грн (230,8 %)** більше планового рівня.

Освоєно, відповідно до актів виконаних робіт, кошти в сумі **174 852 тис. грн** (93,6 % від рівня фінансування).

Аналіз наданих матеріалів (реєстрів платіжних доручень) засвідчив, що *по заходу «Добудова Ташлицької ГАЕС»* ліцензіатом **профінансовано 159 580 тис. грн, перевищення обсягів фінансування** у порівнянні із плановим рівнем склало **139 886 тис. грн.**

Слід зазначити, що **джерелом фінансування** зазначеного заходу є:

амортизація у сумі **38 497 тис. грн;**

кошти, вивільнені з податку на прибуток у сумі **121 083 тис. грн.**

Відповідно до актів виконаних робіт/довідок про вартість виконаних робіт **освоєно коштів по даному заходу** на загальну суму **136 736 тис. грн.**

При цьому, у 2016 році *по заходу «Ташлицька ГАЕС. Реконструкція гідроагрегату № 1»* склалося **недофінансування** від планового рівня (36 762 тис.грн) на суму **9 580 тис. грн.** **Джерелом фінансування** є амортизація.

Освоєно згідно з актами виконаних робіт/довідок про вартість виконаних робіт – **38 116 тис. грн.**

Вищезазначене свідчить, про порушення ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» *пункту 3.1 Ліцензійних умов з виробництва теплової енергії та підпункту 3.6.1 пункту 3.6 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії щодо зобов'язання ліцензіата діяти згідно з законодавством України та нормативно-технічними документами, а саме пунктом 4.1 Порядку щодо зобов'язання ліцензіата виконувати схвалену НКРЕКП, зокрема постановою НКРЕКП від 29 грудня 2015 року № 3150 (зі змінами) «Про встановлення ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» двоставочного тарифу на відпуск електричної енергії, виробленої Ташлицькою ГАЕС та Олександрівською ГЕС»* інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні та обсягів фінансування у вартісному вираженні з урахуванням фактичного наповнення джерел фінансування.

Згідно з **пунктом 5.1** розділу V Порядку ліцензіат з виробництва електричної та теплової енергії на АЕС (ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ») **має надавати** до центрального органу виконавчої влади, що формує та забезпечує реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, апарату НКРЕКП і територіального підрозділу НКРЕКП у відповідному регіоні Звіт щодо виконання інвестиційної програми, оформлений згідно з додатком 5 до цього Порядку, а з виробництва електричної енергії на ГЕС-ГАЕС згідно з додатком 6 до цього Порядку в електронній формі та на паперових носіях **щокварталу не пізніше 28 числа місяця, наступного за звітним періодом, та за підсумками року не пізніше 25 лютого року, наступного за звітним періодом.**

Також **пунктом 5.3** розділу V Порядку ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ») **має оприлюднювати електронну форму звіту щодо виконання інвестиційної програми** шляхом розміщення на своєму офіційному веб-сайті в мережі Інтернет **щокварталу не пізніше 28 числа місяця, наступного за звітним періодом, та за підсумками року не пізніше 25 лютого року, наступного за звітним періодом, яка зберігається на ньому не менше трьох років.**

Перевіркою встановлено, що протягом 2016 року ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ») **не надавало** до управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області Звіт щодо виконання інвестиційної програми за формою наведеною у додатках 5 та 6 до Порядку та **не розміщувало на своєму веб-сайті** в мережі Інтернет електронну форму звіту щодо виконання інвестиційної програми.

Таким чином, зазначене свідчить про порушення ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ») *пункту 3.1 Ліцензійних умов з виробництва теплової енергії та підпункту 3.6.1 пункту 3.6 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії щодо зобов'язання ліцензіата діяти згідно з законодавством України та нормативно-технічними документами, а саме:*

пунктом 5.1 розділу V Порядку в частині надання звітів щодо виконання інвестиційних програм до територіального підрозділу НКРЕКП щокварталу не пізніше 28 числа місяця, наступного за звітним періодом, та за підсумками року не пізніше 25 лютого року, наступного за звітним періодом;

пунктом 5.3 розділу V Порядку в частині оприлюднення електронної форми звіту щодо виконання інвестиційної програми на своєму офіційному веб-сайті в мережі Інтернет щокварталу не пізніше 28 числа місяця, наступного за звітним періодом, та за підсумками року не пізніше 25 лютого року, наступного за звітним періодом.

ДОДАТКОВА ІНФОРМАЦІЯ

Загальна встановлена **електрична потужність - 14 160,127 МВт.**

Загальна встановлена **потужність теплогенеруючого обладнання - 2 944 Гкал/год**

*На балансі ДП «НАЕК «Енергоатом» станом на 31 грудня 2016 року
знаходиться наступне енергогенеруюче обладнання*

Назва об'єкта та його місцезнаходження	Встановлена електрична потужність, МВт
Запорізька АЕС, Запорізька обл., м. Енергодар, вул. Промислова	6 000
Рівненська АЕС, Рівненська обл., м. Вараш	2 835
Хмельницька АЕС, Хмельницька обл., с. Нетішин	2 000
Южно-Українська АЕС, Миколаївська обл., м. Южноукраїнськ	3 000
Всього по АЕС	13 835
Олександрівська ГЕС, Миколаївська обл., смт. Олександрівка	11,5
Ташлицька ГАЕС, Миколаївська обл., м. Южноукраїнськ	302,0
Донузлавська ВЕС, АР Крим, м. Сімферополь, пр. Лавандовий, 2	11,627
Всього по ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ»	14 160,127

*На балансі ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» станом на 31 грудня 2016 року
знаходиться наступне теплогенеруюче обладнання*

Назва об'єкта та його місцезнаходження	Тип	Встановлена теплова потужність, Гкал/год
Запорізька АЕС, Запорізька обл., м. Енергодар, вул. Промислова	Теплофікаційна установка блока № 1	200
	Теплофікаційна установка блока № 2	200
	Теплофікаційна установка блока № 3	200
	Теплофікаційна установка блока № 4	200
	Теплофікаційна установка блока № 5	200
	Теплофікаційна установка блока № 6	200
Всього ВП ЗАЕС		1 200
Рівненська АЕС, Рівненська обл., м. Вараш	Теплофікаційна установка блока № 1	50
	Теплофікаційна установка блока № 2	50
	Теплофікаційна установка блока № 3	200
	Теплофікаційна установка блока № 4	200
	Пускорезервна котельня	96
Всього РАЕС		596
Хмельницька АЕС, Хмельницька обл., с. Нетішин	Теплофікаційна установка блока № 1	200
	Теплофікаційна установка блока № 2	200
	Пускорезервна котельня	188
Всього ХАЕС		588
Южно-Українська АЕС, Миколаївська обл., м. Южноукраїнськ	Теплофікаційна установка блока № 1	128
	Теплофікаційна установка блока № 2	128
	Теплофікаційна установка блока № 3	240
	Пускорезервна котельня	64
Всього ЮУАЕС		560
Всього по ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ»		2 944

Зважаючи на те, що відокремлений підрозділ «Донузлавська ВЕС» знаходиться на тимчасово окупованій території України (АР Крим), майно зазначеного відокремленого підрозділу з червня 2014 року не відображається у статистичних обстеженнях показників економічного та соціального розвитку (згідно із абзацом першим пункту 1 доручення Кабінету Міністрів України від 13 червня 2014 року № 20220/1/1-14 до листа Міністерства економічного розвитку від 29 травня 2014 року № 30003-01/17358-01).

Щодо обсягів виробленої та відпущеної в ОРЕ електроенергії у 2016 році (тис. кВт·год)

	Виробіток	Власні потреби	Відпуск	
			ОРЕ	Поза ОРЕ

АЕС	80 950 048,566	5 018 610,318	75 931 438,248	0,00
Ташлицька ГАЕС	200 881,157	1 886,702	198 994,455	0,00
Олександрівська ГЕС	32 544,500	714,157	31 830,343	0,00
Всього ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ»	81 183 474,223	5 021 211,177	76 162 263,046	0,00

Станом **на 01 січня 2016 року загальна заборгованість ДП «Енергоринок»** перед ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» складала **10 856 041,21 тис. грн.**, у т.ч.:

4 019 424,49 тис. грн – за електричну енергію відпущену у 2015 році,
1 520,208 тис. грн – за договором між ВП «Донузлавська ВЕС» ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» та ДП «Енергоринок» від 28 вересня 2009 року № 687/01.

Вартість відпущеної ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» у 2016 році електричної енергії становить 43 128 733,37 тис. грн (з ПДВ), у т.ч.:

відпуск електричної енергії АЕС – 42 702 934,65 тис. грн (з ПДВ),
відпуск електричної енергії Ташлицької ГАЕС – 230 244,54 тис. грн (з ПДВ),
плата за робочу потужність Ташлицької ГАЕС – 153 196,45 тис. грн (з ПДВ),
відпуск електричної енергії Олександрівської ГЕС – 36 828,98 тис. грн (з ПДВ),
плата за робочу потужність Олександрівської ГЕС – 5 528,75 тис. грн (з ПДВ).

Протягом 2016 року **ДП «Енергоринок» сплачено** на користь ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» **41 962 513,82 тис. грн** (з ПДВ), у т.ч. **за попередні періоди – 1 982 266,17 тис. грн** (з ПДВ).

Станом **на 01 січня 2017 року загальна заборгованість ДП «Енергоринок»** перед ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» становить **12 022 260,76 тис. грн.**, у т.ч.:

3 148 485,72 тис. грн – за електричну енергію відпущену у 2016 році
1 520,208 тис. грн – за договором між ВП «Донузлавська ВЕС» ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» та ДП «Енергоринок» від 28 вересня 2009 року № 687/01.

Слід зазначити, що станом **на 16 січня 2017 року**, з урахуванням доплат за 15 днів наступного періоду (2017 року) відповідно до умов договору, **оплата ДП «Енергоринок» за відпущену у 2016 році електричну енергію** складала **42 035 793,67 тис. грн** або **97,5 %**, а **заборгованість за куповану у 2016 році електричну енергію** станом **на 16 січня 2017 року** складала – **1 092 939,70 тис. грн.**

Обґрунтування витрат електричної енергії на власні потреби

Щодо прогнозного (планового) і фактичного обсягу споживання електроенергії на технологічні потреби АЕС ДП НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ», Ташлицької ГАЕС та Олександрівської ГЕС (млн кВт-год)

Місяць		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	За рік
ЗАЕС	План	198,0	159,0	160,0	148,0	134,0	105,0	141,0	135,0	138,0	174,0	198,0	222,0	1 912,0
	Факт	173,3	154,5	145,3	136,8	115,7	100,4	145,1	130,1	135,2	172,5	192,8	208,6	1 810,3
	Відх.	-24,7	-4,5	-14,7	-11,2	-18,3	-4,6	4,1	-4,9	-2,8	-1,5	-5,2	-13,4	-101,7
ЮУАЕС	План	120,0	100,0	97,0	87,0	88,0	105,0	84,0	105,0	113,0	116,0	102,0	90,0	1 207,0
	Факт	101,8	97,0	80,6	70,1	80,6	102,9	83,5	103,0	111,1	113,9	102,1	80,7	1 127,3
	Відх.	-18,2	-3,0	-16,4	-16,9	-7,4	-2,1	-0,5	-2,0	-1,9	-2,1	0,1	-9,3	-79,7
РАЕС	План	125,0	131,0	140,0	121,0	111,0	110,0	113,0	128,0	103,0	138,0	100,0	100,0	1 420,0
	Факт	118,1	128,6	137,1	117,3	105,7	101,0	114,6	125,9	105,4	136,9	97,6	96,7	1 384,9
	Відх.	-6,9	-2,4	-2,9	-3,7	-5,3	-9,0	1,6	-2,1	2,4	-1,1	-2,4	-3,3	-35,1
ХАЕС	План	64,0	60,0	64,0	64,0	67,0	65,0	56,0	42,0	62,0	52,0	45,0	66,0	707,0
	Факт	62,8	58,9	62,9	63,1	66,3	64,9	55,6	42,4	63,3	47,9	46,6	61,4	696,1
	Відх.	-1,2	-1,1	-1,1	-0,9	-0,7	-0,1	-0,4	0,4	1,3	-4,1	1,6	-4,6	-10,9
АЕС	План	507,0	450,0	461,0	420,0	400,0	385,0	394,0	410,0	416,0	480,0	445,0	478,0	5 246,0
	Факт	456,0	439,0	425,9	387,3	368,3	369,2	398,8	401,4	415,0	471,2	439,1	447,4	5 018,6
	Відх.	-51,0	-11,0	-35,1	-32,7	-31,7	-15,8	4,8	-8,6	-1,0	-8,8	-5,9	-30,6	-227,4
Ташлицька ГАЕС	План	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	2,4
	Факт	0,181	0,168	0,163	0,143	0,138	0,150	0,163	0,162	0,136	0,154	0,159	0,169	1,886
	Відх.	-0,019	-0,032	-0,037	-0,057	-0,062	-0,050	-0,037	-0,038	-0,064	-0,046	-0,041	-0,031	-0,514
Олександрівська ГЕС	План	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	1,2
	Факт	0,071	0,125	0,106	0,053	0,050	0,058	0,044	0,000	0,000	0,050	0,078	0,080	0,715
	Відх.	-0,029	0,025	0,006	-0,047	-0,050	-0,042	-0,056	-0,100	-0,100	-0,050	-0,022	-0,020	-0,485
ДП «НАЕК	План	507,3	450,3	461,3	420,3	400,3	385,3	394,3	410,3	416,3	480,3	445,3	478,3	5 249,6

«Енергоатом»	Факт	456,3	439,3	426,2	387,5	368,5	369,4	399,0	401,6	415,1	471,4	439,3	447,7	5 021,2
	Відх.	-51,0	-11,0	-35,1	-32,8	-31,8	-15,9	4,7	-8,7	-1,2	-8,9	-6,0	-30,6	-228,4

Розрахунок додатково отриманих джерел фінансування з урахуванням фактичних обсягів реалізації електричної енергії, що мають бути спрямовані на виконання Інвестиційної програми з виробництва електричної енергії 2016 року

	Реалізовано в ОРЕ, тис.грн	Оплата з ОРЕ, тис.грн	% оплати
Всього, в т.ч.:	43 128 733,37	42 035 793,67	97,5 %
АЕС	42 702 934,65		
ГАЕС та ГЕС	425 798,72	[1]	

Заборгованість за 2016 рік, тис.грн. **1 092 939,70**

[1]

тис.грн

Товарна продукція	Факт з ПДВ	Факт без ПДВ
відпуск електричної енергії Ташлицької ГАЕС	230 244,54	191 870,45
плата за робочу потужність Ташлицької ГАЕС	153 196,45	127 663,71
відпуск електричної енергії Олександрівської ГЕС	36 828,98	30 690,82
плата за робочу потужність Олександрівської ГЕС	5 528,75	4 607,29
Всього	425 798,72	354 832,27

8 991,92 - недоотримані від ОРЕ кошти (фактична товарна продукція*відсоток оплати 97,5%)

тис.грн

Амортизація ІІ, план	56 456,00
Товарна продукція, план	344 596,00
Товарна продукція, факт	354 832,27
Амортизація скорегована на фактичну товарну продукцію	58 133,03

$56\,456,00 \cdot 354\,832,27 / 344\,596,00 = 58\,133,03$

Витрачено на ІІ **46 158,00**

$58\,133,03 - 46\,158,00 = 11\,975,03$

Необхідно довиконати **11 975,03**

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

1. Накласти штраф у розмірі 850 тис. грн на ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО «НАЦІОНАЛЬНА АТОМНА ЕНЕРГОГЕНЕРУЮЧА КОМПАНІЯ «ЕНЕРГОАТОМ» за:

порушення підпункту 3.1.1 пункту 3.1 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата надавати НКРЕКП фінансову звітність, передбачену Мінфіном та Мінстатом України і додаткову звітність, визначену НКРЕКП в установленому порядку;

порушення пункту 3.1 Ліцензійних умов з виробництва теплової енергії та підпункту 3.6.1 пункту 3.6 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата діяти згідно з законодавством України та нормативно-технічними документами, зокрема Порядком формування інвестиційних програм ліцензіатів з передачі електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами та з виробництва теплової та/або електричної енергії на атомних електростанціях, гідроелектростанціях та гідроакмулюючих електростанціях, затвердженим постановою НКРЕКП від 30 червня 2015 року № 1972, а саме:

пунктом 4.1 розділу IV щодо зобов'язання ліцензіата виконувати схвалену НКРЕКП, зокрема постановами НКРЕКП від 29 грудня 2015 року № 3148 (зі змінами) «Про встановлення тарифів ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» на відпуск електричної енергії та виробництво теплової енергії, вироблених на атомних електростанціях» та від 29 грудня 2015 року № 3150 (зі змінами)

«Про встановлення ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» двоставочного тарифу на відпуск електричної енергії, виробленої Ташлицькою ГАЕС та Олександрівською ГЕС» інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні та обсягів фінансування у вартісному вираженні з урахуванням фактичного наповнення джерел фінансування,

пунктом 4.4 розділу IV у частині зміни вартості виконання заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою, а саме перевищення вартості виконаних заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою, понад п'ять відсотків,

пунктом 5.1 розділу V в частині надання звітів щодо виконання інвестиційних програм ліцензіата з виробництва електричної та теплової енергії на АЕС оформленого згідно з додатком 5 до цього Порядку, а ліцензіата з виробництва електричної енергії на ГЕС та ГАЕС - згідно з додатком 6 до цього Порядку в електронній формі та на паперових носіях до апарату НКРЕКП і територіального підрозділу НКРЕКП у відповідному регіоні щокварталу не пізніше 28 числа місяця, наступного за звітним періодом, та за підсумками року не пізніше 25 лютого року, наступного за звітним періодом,

пунктом 5.3 розділу V в частині оприлюднення ліцензіатом електронної форми звіту щодо виконання інвестиційної програми шляхом розміщення на своєму офіційному веб-сайті в мережі Інтернет щокварталу не пізніше 28 числа місяця, наступного за звітним періодом, та за підсумками року не пізніше 25 лютого року, наступного за звітним періодом;

ухилення від виконання рішення НКРЕКП, а саме постанови НКРЕКП від 29 грудня 2015 року № 4-ДСК «Про встановлення ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» структури тарифів на відпуск електричної енергії та виробництво теплової енергії, вироблених на атомних електростанціях» у частині дотримання встановленої структури тарифів на відпуск електричної енергії та виробництво теплової енергії, вироблених на атомних електростанціях.

2. НКРЕКП при найближчому перегляді тарифів ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ»:

вилучити зі структури тарифів ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» неосвоєні кошти, передбачені на виконання заходів Інвестиційної програми з виробництва електричної енергії та виробництва теплової енергії на теплоелектроцентралях, ТЕС, АЕС, когенераційних установках та установках з використанням нетрадиційних або поновлювальних джерел енергії на 2015 рік в сумі **404 000 тис. грн (без ПДВ)**;

вилучити зі структури тарифів ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» непрофінансовані та не освоєні кошти, передбачені Інвестиційною програмою з виробництва електричної та теплової енергії на 2016 рік (АЕС) в сумі **523 948 тис. грн (без ПДВ)**;

врахувати економію коштів, отриману за результатами діяльності з виробництва електричної енергії у 2016 році в сумі **1 940 млн грн (без ПДВ)**.

3. Зобов'язати ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО «НАЦІОНАЛЬНА АТОМНА ЕНЕРГОГЕНЕРУЮЧА КОМПАНІЯ «ЕНЕРГОАТОМ»:

1) у термін до **03 липня 2017 року** надати до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області належним чином завірені та структуровані копії всіх підтвердних документів (у тому числі актів виконаних робіт, платіжних доручень, видаткових накладних та актів вводу в експлуатацію, окремо по кожному заходу) щодо виконання кожного заходу схваленої Інвестиційної програми з виробництва електричної енергії та теплової енергії (АЕС) на 2016 рік;

2) у термін до **03 липня 2017 року** надати до НКРЕКП належним чином оформлені, затверджені та погоджені зміни до Інвестиційної програми з виробництва електричної та теплової енергії на 2017 рік (АЕС), врахувавши статтю «Невикористані кошти 2016 року» в сумі **767 830 тис. грн (без ПДВ)** без додаткових джерел фінансування, передбачивши їх виконання до **01 жовтня 2017 року**.

3) у термін до **03 липня 2017 року** надати до НКРЕКП належним чином оформлені, затверджені та погоджені зміни до Інвестиційної програми з виробництва електричної енергії для Ташлицької ГАЕС та Олександрівської ГЕС на 2017 рік, врахувавши статтю «Невикористані кошти 2016 року (амортизація)» в сумі **11 975,03 тис. грн (без ПДВ)** без додаткових джерел фінансування, передбачивши їх виконання до **01 жовтня 2017 року**;

4) у термін до **20 жовтня 2017 року** ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» письмово повідомити (з наданням належним чином завірених та структурованих копій підтвердних документів, у тому числі актів виконаних робіт та актів вводу в експлуатацію, окремо по кожному заходу) НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області щодо виконання заходів Інвестиційної програми з виробництва електричної та теплової енергії на АЕС та Інвестиційної програми з виробництва електричної енергії для Ташлицької ГАЕС та Олександрівської ГЕС на зазначені суми.

4. У разі невиконання ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» вимог підпунктів 1 – 4 пункту 3 постановляючої частини цієї постанови, НКРЕКП розглянути питання щодо вилучення зі структури тарифів ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» суми невиконання заходів Інвестиційної програми з виробництва електричної та теплової енергії (АЕС) та/або Інвестиційної програми з виробництва електричної енергії для Ташлицької ГАЕС та Олександрівської ГЕС, при найближчому перегляді тарифів.

**Директор Департаменту
ліцензійного контролю**

Я. Зеленюк



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

ПОСТАНОВА

№ _____

Київ

Про накладення штрафу на
ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ»
за порушення Ліцензійних умов
з виробництва електричної енергії,
Ліцензійних умов з виробництва
теплової енергії та ухилення від
виконання рішення НКРЕКП

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду 23 травня 2017 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, актів планової перевірки дотримання ДЕРЖАВНИМ ПІДПРИЄМСТВОМ «НАЦІОНАЛЬНА АТОМНА ЕНЕРГОГЕНЕРУЮЧА КОМПАНІЯ «ЕНЕРГОАТОМ» Умов та Правил здійснення підприємницької діяльності з виробництва електричної енергії від 10 квітня 2017 року № 37/№ 01-14/19-ДСК і Умов та правил (ліцензійних умов) провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії на теплоелектроцентралях, ТЕС, АЕС, когенераційних установках та установках з використанням нетрадиційних або поновлюваних джерел енергії від 10 квітня 2017 року № 38/№ 01-14/20-ДСК, проведеної Управлінням НКРЕКП у м. Києві та Київській 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 09 лютого 2017 року № 181 «Про проведення планових виїзних перевірок суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг у I кварталі 2017 року» з урахуванням постанови НКРЕКП від 30 березня 2017 року № 461 «Про збільшення строку проведення планової виїзної перевірки ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» та посвідчень на перевірку від

27 лютого 2017 року № 28 і № 32 та від 30 березня 2017 року № 68 і № 70, встановлено, що ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО «НАЦІОНАЛЬНА АТОМНА ЕНЕРГОГЕНЕРУЮЧА КОМПАНІЯ «ЕНЕРГОАТОМ» (місто Київ, вулиця Назарівська, будинок 3, код ЄДРПОУ 24584661, р/р № 26002100019275 в ПАТ «Укресімбанк» м. Київ, МФО 322313, президент – Недашковський Юрій Олександрович):

1. Порушило Умови та Правила здійснення підприємницької діяльності з виробництва електричної енергії, затверджені постановою НКРЕ від 08 лютого 1996 року № 3 (далі – Ліцензійні умови з виробництва електричної енергії), та Умови та правила (ліцензійні умови) провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії на теплоелектроцентралях, ТЕС, АЕС, когенераційних установках та установках з використанням нетрадиційних або поновлюваних джерел енергії, затверджені постановою НКРЕ від 26 квітня 2006 року № 540 (далі – Ліцензійні умови з виробництва теплової енергії) а саме:

підпункт 3.1.1 пункту 3.1 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата надавати НКРЕКП фінансову звітність, передбачену Мінфіном та Мінстатом України, і додаткову звітність, визначену НКРЕКП в установленому порядку;

пункт 3.1 Ліцензійних умов з виробництва теплової енергії та підпункт 3.6.1 пункту 3.6 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата діяти згідно з законодавством України та нормативно-технічними документами, зокрема Порядком формування інвестиційних програм ліцензіатів з передачі електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами та з виробництва теплової та/або електричної енергії на атомних електростанціях, гідроелектростанціях та гідроакumuлюючих електростанціях, затвердженим постановою НКРЕКП від 30 червня 2015 року № 1972, а саме:

пунктом 4.1 розділу IV щодо зобов'язання ліцензіата виконувати схвалену НКРЕКП, зокрема постановами НКРЕКП від 29 грудня 2015 року № 3148 (зі змінами) «Про встановлення тарифів ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» на відпуск електричної енергії та виробництво теплової енергії, вироблених на атомних електростанціях» та від 29 грудня 2015 року № 3150 (зі змінами) «Про встановлення ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» двоставочного тарифу на відпуск електричної енергії, виробленої Ташлицькою ГАЕС та Олександрівською ГЕС», інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні та обсягів фінансування у вартісному вираженні з урахуванням фактичного наповнення джерел фінансування,

пунктом 4.4 розділу IV в частині самостійної зміни вартості виконання заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою, а саме перевищення вартості виконаних заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою, понад п'ять відсотків,

пунктом 5.1 розділу V в частині надання ліцензіатом звіту щодо виконання інвестиційної програми ліцензіата з виробництва електричної та теплової енергії на АЕС, оформленого згідно з додатком 5 до цього Порядку, а ліцензіата

з виробництва електричної енергії на ГЕС та ГАЕС – згідно з додатком 6 до цього Порядку, в електронній формі та на паперових носіях до апарату НКРЕКП і територіального підрозділу НКРЕКП у відповідному регіоні щокварталу не пізніше 28 числа місяця, наступного за звітним періодом, та за підсумками року не пізніше 25 лютого року, наступного за звітним періодом,

пунктом 5.3 розділу V в частині оприлюднення ліцензіатом електронної форми звіту щодо виконання інвестиційної програми шляхом розміщення на своєму офіційному веб-сайті в мережі Інтернет щокварталу не пізніше 28 числа місяця, наступного за звітним періодом, та за підсумками року не пізніше 25 лютого року, наступного за звітним періодом.

2. Не виконало рішення НКРЕКП, а саме постанову НКРЕКП від 29 грудня 2015 року № 4-ДСК «Про встановлення ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» структури тарифів на відпуск електричної енергії та виробництво теплової енергії, вироблених на атомних електростанціях» у частині дотримання встановленої структури тарифів на відпуск електричної енергії та виробництво теплової енергії, вироблених на атомних електростанціях.

Відповідно до статей 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», статті 27 Закону України «Про електроенергетику» та статті 31 Закону України «Про теплопостачання», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Накласти штраф у розмірі 850 000 (вісімсот п'ятдесят тисяч) гривень на ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО «НАЦІОНАЛЬНА АТОМНА ЕНЕРГОГЕНЕРУЮЧА КОМПАНІЯ «ЕНЕРГОАТОМ» (місто Київ, вулиця Назарівська, будинок 3, код ЄДРПОУ 24584661, р/р № 26002100019275 в ПАТ «Укресімбанк» м. Київ, МФО 322313, президент – Недашковський Юрій Олександрович) за:

порушення підпункту 3.1.1 пункту 3.1 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата надавати НКРЕКП фінансову звітність, передбачену Мінфіном та Мінстатом України, і додаткову звітність, визначену НКРЕКП в установленому порядку;

порушення пункту 3.1 Ліцензійних умов з виробництва теплової енергії та підпункту 3.6.1 пункту 3.6 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата діяти згідно з законодавством України та нормативно-технічними документами, зокрема Порядком формування інвестиційних програм ліцензіатів з передачі електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами та з виробництва теплової та/або електричної енергії на атомних електростанціях, гідроелектростанціях

та гідроакумулюючих електростанціях, затвердженим постановою НКРЕКП від 30 червня 2015 року № 1972, а саме:

пунктом 4.1 розділу IV щодо зобов'язання ліцензіата виконувати схвалену НКРЕКП, зокрема постановами НКРЕКП від 29 грудня 2015 року № 3148 (зі змінами) «Про встановлення тарифів ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» на відпуск електричної енергії та виробництво теплової енергії, вироблених на атомних електростанціях» та від 29 грудня 2015 року № 3150 (зі змінами) «Про встановлення ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» двоставочного тарифу на відпуск електричної енергії, виробленої Ташлицькою ГАЕС та Олександрівською ГЕС» інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні та обсягів фінансування у вартісному вираженні з урахуванням фактичного наповнення джерел фінансування,

пунктом 4.4 розділу IV в частині самостійної зміни вартості виконання заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою, а саме перевищення вартості виконаних заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою, понад п'ять відсотків,

пунктом 5.1 розділу V в частині надання ліцензіатом звіту щодо виконання інвестиційної програми ліцензіата з виробництва електричної та теплової енергії на АЕС, оформленого згідно з додатком 5 до цього Порядку, а ліцензіата з виробництва електричної енергії на ГЕС та ГАЕС – згідно з додатком 6 до цього Порядку, в електронній формі та на паперових носіях до апарату НКРЕКП і територіального підрозділу НКРЕКП у відповідному регіоні щокварталу не пізніше 28 числа місяця, наступного за звітним періодом, та за підсумками року не пізніше 25 лютого року, наступного за звітним періодом,

пунктом 5.3 розділу V в частині оприлюднення ліцензіатом електронної форми звіту щодо виконання інвестиційної програми шляхом розміщення на своєму офіційному веб-сайті в мережі Інтернет щокварталу не пізніше 28 числа місяця, наступного за звітним періодом, та за підсумками року не пізніше 25 лютого року, наступного за звітним періодом;

ухилення від виконання рішення НКРЕКП, а саме постанови НКРЕКП від 29 грудня 2015 року № 4-ДСК «Про встановлення ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» структури тарифів на відпуск електричної енергії та виробництво теплової енергії, вироблених на атомних електростанціях» у частині дотримання встановленої структури тарифів на відпуск електричної енергії та виробництво теплової енергії, вироблених на атомних електростанціях.

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. НКРЕКП при найближчому перегляді тарифів ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ»:

вилучити зі структури тарифів ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» неосвоєні кошти, передбачені на виконання заходів Інвестиційної програми з виробництва електричної енергії та виробництва теплової енергії на теплоелектроцентралях, ТЕС, АЕС, когенераційних установках та установках з використанням нетрадиційних або поновлювальних джерел енергії на 2015 рік в сумі 404 000 тис. грн (без ПДВ);

вилучити зі структури тарифів ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» непрофінансовані та неосвоєні кошти, передбачені Інвестиційною програмою з виробництва електричної та теплової енергії на 2016 рік (АЕС) в сумі 523 948 тис. грн (без ПДВ);

врахувати економію коштів, отриману за результатами діяльності з виробництва електричної енергії у 2016 році в сумі 1 940 млн грн (без ПДВ).

3. Зобов'язати ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО «НАЦІОНАЛЬНА АТОМНА ЕНЕРГОГЕНЕРУЮЧА КОМПАНІЯ «ЕНЕРГОАТОМ»:

1) у термін до 03 липня 2017 року надати до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області належним чином завірені та структуровані копії всіх підтвердних документів (у тому числі актів виконаних робіт, платіжних доручень, видаткових накладних та актів вводу в експлуатацію, окремо по кожному заходу) щодо виконання кожного заходу схваленої Інвестиційної програми з виробництва електричної енергії та теплової енергії (АЕС) на 2016 рік;

2) у термін до 03 липня 2017 року надати до НКРЕКП належним чином оформлені, затверджені та погоджені зміни до Інвестиційної програми з виробництва електричної та теплової енергії на 2017 рік (АЕС), врахувавши статтю «Невикористані кошти 2016 року» в сумі 767 830 тис. грн (без ПДВ), без додаткових джерел фінансування, передбачивши їх виконання до 01 жовтня 2017 року;

3) у термін до 03 липня 2017 року надати до НКРЕКП належним чином оформлені, затверджені та погоджені зміни до Інвестиційної програми з виробництва електричної енергії для Ташлицької ГАЕС та Олександрівської ГЕС на 2017 рік, врахувавши статтю «Невикористані кошти 2016 року (амортизація)» в сумі 11 975,03 тис. грн (без ПДВ) без додаткових джерел фінансування, передбачивши їх виконання до 01 жовтня 2017 року;

4) у термін до 20 жовтня 2017 року ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» письмово повідомити (з наданням належним чином завірених та структурованих копій підтвердних документів, у тому числі актів виконаних робіт та актів вводу в експлуатацію, окремо по кожному заходу) НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області щодо виконання заходів Інвестиційної програми з виробництва електричної та теплової енергії на АЕС та Інвестиційної програми з виробництва електричної енергії для Ташлицької ГАЕС та Олександрівської ГЕС на зазначені суми.

4. У разі невиконання ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» вимог підпунктів 1 – 4 пункту 3 постановляючої частини цієї постанови, НКРЕКП розглянути питання щодо вилучення зі структури тарифів ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» суми невиконання заходів Інвестиційної програми з виробництва електричної та теплової енергії (АЕС) та/або Інвестиційної програми з виробництва електричної енергії для Ташлицької ГАЕС та Олександрівської ГЕС, при найближчому перегляді тарифів.

Голова НКРЕКП

Д. Вовк

М.П.

Копію постанови про накладення штрафу надіслано (отримав)

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

“ ___ ” _____ 20__ року