

Обґрунтування

Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики щодо прийняття постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 09 грудня 2016 року № 2155» (щодо перегляду тарифу на відпуск електричної енергії гідроелектростанціями ДП «НАЕК «Енергоатом» з 1 листопада 2017 року)

Пропозиція ліцензіата

ДП «НАЕК «Енергоатом» листом від 28.07.2017 № 10451/24 звернулось до НКРЕКП із заявою щодо перегляду тарифу на виробництво електричної енергії гідроелектростанціями ДП «НАЕК «Енергоатом» на 2017 рік у зв'язку із включенням уточнених обсягів витрат за статтею «Матеріальні витрати. Роботи (послуги) виробничого характеру» на 10 317 тис. грн (без ПДВ) для проведення заходів, спрямованих на забезпечення нагальних ремонтно-експлуатаційних потреб.

Діючим тарифом передбачені витрати на послуги виробничого характеру у сумі 496,2 тис. грн, що не забезпечує потреб на 2017 рік. Крім того, на засідання НКРЕКП 02.03.2017 було прийняте рішення про використання частини амортизаційних відрахувань у обсязі 4 882 тис. грн як джерела фінансування першочергових заходів ремонтної кампанії. Перелік першочергових заходів наданий Компанією листом від 15.03.2017 № 3744/24.

Крім того, на виконання постанови НКРЕКП від 01.06.2017 № 735 ДП «НАЕК «Енергоатом» надала скориговану Інвестиційну програму для гідроелектростанцій на 2017 рік з урахуванням статті «Невикористані кошти 2016 року (амортизація)» в обсязі 11 975 тис. грн (без ПДВ) без додаткових джерел фінансування. З урахуванням зазначених змін обсяг Інвестиційної програми зміниться з 53 095 до 65 070 тис. грн (без ПДВ).

Публічні обговорення

Компанія 16.08.2017 провела відкрите обговорення з громадськістю питання перегляду тарифу на відпуск електричної енергії Ташлицькою ГАЕС та Олександрівською ГЕС на 2017 рік і 23.08.2017 надала НКРЕКП копію протоколу громадського обговорення (розміщений на офіційному сайті Компанії: http://www.energoatom.kiev.ua/files/file/sdpr_10042517082309351_4.pdf).

На засіданні НКРЕКП 01.09.2017 схвалено проект постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 09 грудня 2016 року № 2155» (далі – Проект постанови), згідно якого середньорічний тариф ДП «НАЕК «Енергоатом» на відпуск електричної енергії, виробленої гідроелектростанціями, на 2017 рік становить 137,21 коп/кВт·год, обсяг інвестиційної програми – 65 070 тис. грн (без ПДВ).

Відкрите обговорення Проекту постанови за участю представників ліцензіата і НКРЕКП відбулось 02.10.2017. Протокол розміщений на офіційному веб-сайті НКРЕКП (http://www.nerc.gov.ua/data/filearch/Proekty/proekty_rishen/2017/proekt_202/protokol_vidkr-obgovorennia_proekt_202.pdf).

У результаті проведеного 02.10.2017 відкритого обговорення було вирішено опрацювати надані Компанією матеріали щодо скоригованих витрат на послуги виробничого характеру згідно з переліком, сформованим за фактом проведення переддоговірної роботи, за результатами проведених тендерних процедур, вибору постачальників робіт (послуг), укладених договорів тощо станом на 11.09.2017.

Пропозиція Департаменту

Департамент опрацював надані документи та пропонує здійснити такі коригування:

Перелік робіт (послуг) виробничого характеру у статті «Матеріальні витрати»
тис. грн (без ПДВ)

№ з/п	Найменування заходу/об'єкта, за яким виконуються роботи/послуги та закуповуються ТМЦ	Пропозиція ДП НАЕК Енергоатом	Проект рішення НКРЕКП 01.09.2017	Пропозиція НКРЕКП з 01.11.2017
1	Поточний ремонт гідроагрегата ст. №1 Ташлицької ГАЕС	1384,1	1384,1	1300,5
2	Капітальний ремонт направляючого апарату насос-турбіни ст. № 2 ТГАЕС	2665,4	1571,2	2648,5
3	Ремонт пристроїв РЗА резервних захистів трансформатора ВП TG1 та протиаварійної автоматики ПЛ 1W1D, ІДК «Регіна» блоку 1GM-1T ТГАЕС	310,6	144,2	235,0
4	Ремонт та очищення дренажів ГТС Каскаду ГЕС-ГАЕС	302,6	233,4	301,5
5	Ремонт зовнішніх металевих конструкцій об'єктів Каскаду ГЕС-ГАЕС	540,4	429,5	538,5
6	Ремонт електропанелей аварійної і попереджувальної сигналізації, та гідромеханічних захистів ГА-1, ГА-2	2027,9	1428,1	1974,9
7	Капітальний ремонт (ущільнюючих пристроїв та антикорозійного захисту) затворів водозливної греблі ОГЕС	656,5	608,6	656,5
8	Ремонт зовнішніх електричних мереж ОГЕС	240,3	166,9	240,2
9	Інструментальне обстеження будівельних загороджень ГА ТГАЕС у підводному стані	499,3	458,2	498,3
10	Технічне обслуговування системи вентиляції та кондиціонування	386,9	238,2	190,0
11	Комплексна діагностика технічного стану трансформаторів 1Т, TG1Каскаду ГЕС-ГАЕС	534,6	518,9	352,8
12	Утримання території Каскаду ГЕС-ГАЕС (дороги, карантинна рослинність)	169	162	282
13	Планове обстеження мосту через будівельний канал та автомобільного переходу по бетонній водозливній греблі ОГЕС	599,4	250	540,1
14	Капітальний ремонт окремих катушок обмотки статора гідрогенератора № 1 Олександрівської ГЕС (позапланова робота)	-	-	300
	Разом	10317	7593,3	10058,8

Таким чином, сума витрат за статтею «Матеріальні витрати. Роботи (послуги) виробничого характеру» збільшиться із 496,2 до 10 555 тис. грн. Таким чином, з урахуванням рішення про використання частини амортизаційних відрахувань у сумі 4 882 тис. грн витрати на ремонтні роботи становитимуть 15 437 тис. грн.

За умови включення додаткових коштів двоставковий тариф з 01 листопада 2017 року зміниться в частині квартальної ставки плати за робочу потужність на IV квартал. Середній тариф збільшиться з 133,65 до 138,07 коп/кВт·год.

Крім того, з урахуванням включення до Інвестиційної програми статті «Невикористані кошти 2016 року (амортизація)» в обсязі 11 975 тис. грн (без ПДВ) без додаткових джерел фінансування обсяг Інвестиційної програми зміниться з 53 095 до 65 070 тис. грн (без ПДВ).

Враховуючи зазначене, та відповідно до Методики формування, розрахунку та встановлення тарифу на електричну енергію, що виробляється на гідроелектростанціях (постанова НКРЕКП від 01.08.2017 № 989), яка вимагає встановлення окремих тарифів для гідроелектростанцій та гідроакumuлюючих електростанцій, Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики пропонує:

прийняти постанову НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 09 грудня 2016 року № 2155», якою з 01 листопада 2017 року внести такі зміни:

- 1) у назві постанови слово «тарифу» замінити словом «тарифів»;**
- 2) в абзаці першому слова «двоставочний тариф» замінити словами «двоставкові тарифи»;**

абзац другий викласти в такій редакції:

«ставку плати за електричну енергію: для Олександрівської гідроелектростанції – 6,13 коп. за 1 кВт·год (без ПДВ), для Ташлицької гідроакumuлюючої електростанції – 94,91 коп. за 1 кВт·год (без ПДВ);»;

абзац сьомий викласти в такій редакції:

«на IV квартал: для Олександрівської гідроелектростанції – 1 025 284,80 грн за 1 МВт (без ПДВ), для Ташлицької гідроакumuлюючої електростанції – 127 199,20 грн за 1 МВт (без ПДВ).»;

- 3) пункт 2 замінити двома новими пунктами такого змісту:**

«2. Установити структури тарифів на відпуск електричної енергії для Олександрівської ГЕС та Ташлицької ГАЕС ДП «НАЕК «Енергоатом» на 2017 рік згідно з додатками 1 та 2.

3. Схвалити Інвестиційну програму ліцензіата з виробництва електричної енергії ДП «НАЕК «Енергоатом» (Ташлицька ГАЕС та Олександрівська ГЕС) на 2017 рік у сумі 65 070,0 тис. грн (без ПДВ), у тому числі для Ташлицької ГАЕС – 53 384 тис. грн (без ПДВ), для Олександрівської ГЕС – 11 686 тис. грн (без ПДВ), та визначити джерела її фінансування згідно з додатком 3.».

У зв'язку з цим пункт 3 вважати пунктом 4;

- 4) доповнити постанову додатками 1 – 3, що додаються.**

**Розрахунок середнього тарифу на відпуск електричної енергії
ГЕС та ГАЕС НАЕК "Енергоатом" на 2017 рік**

тис. грн (без ПДВ)

	Елементи витрат	Діючий тариф	Пропозиція НАЕК Енергоатом	Пропозиція НКРЕКП з 01.11.2017		
			(відкрите обговорення 16.08.2017)	Для ГЕС та ГАЕС	Для Ташлицької ГАЕС	Для Олександрівської ГЕС
1.	Змінні витрати	186 456	186 456	186 456	184 416	2 040
	<i>у тому числі:</i>					
1.1.	плата за використання водних ресурсів	2 040	2 040	2 040	0	2 040
1.2.	витрати на е/е на заповнення водойми Ташлицької ГАЕС	184 416	184 416	184 416	184 416	0
2.	Умовно-постійні витрати	117 749	128 066	127 808	104 278	23 530
	<i>у тому числі:</i>					
2.1	матеріальні витрати	12 477	22 794	22 536	21 025	1 510,9
2.2.	витрати на оплату праці	16 289	16 289	16 289	13 776	2 513
2.3.	витрати на обов'язкові відрахування	3 583	3 583	3 583	3 031	553
2.4.	амортизація	57 977	57 977	57 977	44 759	13 218
2.5.	інші витрати	27 423	27 423	27 423	21 687	5 735
3.	Всього витрат	304 206	314 523	314 265	288 694	25 570
4.	Витрати з прибутку:	0	0	0	0	0
5.	Товарна продукція	304 206	314 523	314 265	288 694	25 570
6.	Корисний відпуск е/е	227 610	227 610	227 610	194 307,100	33 302,600
7.	Робоча потужність	302,51	302,51	302,51	293,40	9,10
9.	Середній тариф (коп/кВт-год)	133,65	138,19	138,07	148,58	76,78



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про внесення змін
до постанови НКРЕКП
від 09 грудня 2016 року № 2155

Відповідно до Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», постанови Національної комісії що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 червня 2015 року № 1972 «Про затвердження Порядку 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» та від 01 серпня 2017 року № 989 «Про затвердження Методики формування, розрахунку та встановлення тарифу на електричну енергію, що виробляється на гідроелектростанціях» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Унести до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 09 грудня 2016 року № 2155 «Про встановлення ДП «НАЕК «Енергоатом» тарифу на відпуск електричної енергії, виробленої гідроелектростанціями, на 2017 рік» такі зміни:

- 1) у назві слово «тарифу» замінити словом «тарифів»;
- 2) у пункті 1:

в абзаці першому слова «двоставочний тариф» замінити словами «двоставкові тарифи»;

абзац другий викласти в такій редакції:

«ставку плати за електричну енергію: для Олександрівської гідроелектростанції – 6,13 коп. за 1 кВт·год (без ПДВ), для Ташлицької гідроакumuлюючої електростанції – 94,91 коп. за 1 кВт·год (без ПДВ);»;

абзац сьомий викласти в такій редакції:

«на IV квартал: для Олександрівської гідроелектростанції – 1 025 284,80 грн за 1 МВт (без ПДВ), для Ташлицької гідроакumuлюючої електростанції – 127 199,20 грн за 1 МВт (без ПДВ).»;

3) пункт 2 замінити двома новими пунктами такого змісту:

«2. Установити структури тарифів на відпуск електричної енергії для Олександрівської ГЕС та Ташлицької ГАЕС Державного підприємства «Національна атомна енергогенеруюча компанія «Енергоатом» на 2017 рік згідно з додатками 1 та 2.

3. Схвалити Інвестиційну програму ліцензіата з виробництва електричної енергії Державного підприємства «Національна атомна енергогенеруюча компанія «Енергоатом» (Ташлицька ГАЕС та Олександрівська ГЕС) на 2017 рік у сумі 65 070,0 тис. грн (без ПДВ), у тому числі для Ташлицької ГАЕС – 53 384 тис. грн (без ПДВ), для Олександрівської ГЕС – 11 686 тис. грн (без ПДВ), та визначити джерела її фінансування згідно з додатком 3.».

У зв'язку з цим пункт 3 вважати пунктом 4;

4) доповнити постанову додатками 1 – 3, що додаються.

2. Ця постанова набирає чинності з 01 листопада 2017 року.

Голова НКРЕКП

Д. Вовк

ПРОЕКТ

Додаток 1
до постанови НКРЕКП

№ _____

Структура тарифу на відпуск електричної енергії
для Олександрівської гідроелектростанції
Державного підприємства «Національна атомна енергогенеруюча
компанія «Енергоатом» на 2017 рік

Показник	Одиниця виміру	План
Виробнича собівартість, у т. ч.:	тис. грн	25 565,3
виробничі послуги	тис. грн	1 236,2
сировина і допоміжні матеріали	тис. грн	2 307,2
допоміжні та інші матеріали	тис. грн	130,5
витрати на оплату праці	тис. грн	2 512,7
єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	тис. грн	552,8
амортизаційні відрахування	тис. грн	13 095,1
інші витрати	тис. грн	5 730,8
з них: внески на регулювання	тис. грн	0,0
Адміністративні витрати, у т. ч.:	тис. грн	0,0
матеріальні витрати	тис. грн	0,0
витрати на оплату праці	тис. грн	0,0
єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	тис. грн	0,0
амортизаційні відрахування	тис. грн	0,0
інші витрати	тис. грн	0,0
Інші операційні витрати, у т. ч.:	тис. грн	4,6
на соціальний розвиток	тис. грн	4,6
на дослідження і розробку	тис. грн	0,0
Інші витрати	тис. грн	0,0
Фінансові витрати (% за кредит)	тис. грн	0,0
Усього витрат	тис. грн	25 569,9
Планований прибуток	тис. грн	0,0
Податок на прибуток	тис. грн	0,0
Нерозподілений прибуток, у т. ч.:	тис. грн	0,0
виплата дивідендів	тис. грн	0,0
інше використання прибутку	тис. грн	0,0
Товарна продукція	тис. грн	25 569,9
Довідкові дані:		
Корисний відпуск електричної енергії	млн кВт·год	33,302
Середній тариф	коп/кВт·год	76,78

Директор Департаменту
із регулювання відносин
у сфері енергетики

К. Сушко

ПРОЕКТ

Додаток 2
до постанови НКРЕКП

№ _____

Структура тарифу на відпуск електричної енергії
для Ташлицької гідроакumuлюючої електростанції
Державного підприємства «Національна атомна енергогенеруюча
компанія «Енергоатом» на 2017 рік

Показник	Одиниця виміру	План
Виробнича собівартість, у т. ч.:	тис. грн	288 650,4
виробничі послуги	тис. грн	14 201,2
сировина і допоміжні матеріали	тис. грн	3 124,7
допоміжні та інші матеріали	тис. грн	192 874,5
витрати на оплату праці	тис. грн	13 775,8
єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	тис. грн	3 030,7
амортизаційні відрахування	тис. грн	40 000,3
інші витрати	тис. грн	21 643,2
з них: внески на регулювання	тис. грн	0,0
Адміністративні витрати, у т. ч.:	тис. грн	0,0
матеріальні витрати	тис. грн	0,0
витрати на оплату праці	тис. грн	0,0
єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	тис. грн	0,0
амортизаційні відрахування	тис. грн	0,0
інші витрати	тис. грн	0,0
Інші операційні витрати, у т. ч.:	тис. грн	44,3
на соціальний розвиток	тис. грн	44,3
на дослідження і розробку	тис. грн	0,0
Інші витрати	тис. грн	0,0
Фінансові витрати (% за кредит)	тис. грн	0,0
Усього витрат	тис. грн	288 694,7
Планований прибуток	тис. грн	0,0
Податок на прибуток	тис. грн	0,0
Нерозподілений прибуток, у т. ч.:	тис. грн	0,0
виплата дивідендів	тис. грн	0,0
інше використання прибутку	тис. грн	0,0
Товарна продукція	тис. грн	288 694,7
Довідкові дані:		
Корисний відпуск електричної енергії	млн кВт·год	194 307,100
Середній тариф	коп/кВт·год	148,58

Директор Департаменту
із регулювання відносин
у сфері енергетики

К. Сушко

Джерела фінансування Інвестиційної програми ліцензіата з виробництва електричної енергії Державного підприємства
«Національна атомна енергогенеруюча компанія «Енергоатом» у тарифах на відпуск електричної енергії
Ташлицької ГАЕС та Олександрівської ГЕС на 2017 рік

№ з/п	Назва заходу інвестиційної програми	План на 2017 рік	У тому числі для Ташлицької ГАЕС				У тому числі для Олександрівської ГЕС		
			Усього	Прибуток	Амортизація	Кошти ІП 2016 р. (постанова НКРЕКП від 01.06.2017 № 735)	Усього	Прибуток	Амортизація
1	Добудова ТГАЕС	23673	21187	0	18701	2486	0	0	
2	Реконструкція гідроагрегату №1	17880	17880	0	17880		0	0	
3	Реконструкція (відновлення) комутаційного ресурсу елегазового вимикача 2QM	11175	11175	0	1686	9489	0	0	
4	Реконструкція інженерно-технічних засобів охорони об'єкту Ташлицька ГАЕС	0	0	0			0	0	
5	Заміна системи збудження гідроагрегатів №1,2 ТГАЕС	0	0	0			0	0	
6	Реконструкція АТГ (перша черга). Підвищення безпеки АЗС АТГ.	0	0	0			0	0	
7	Придбання обладнання, що не потребує монтажу	738	738	0	738		0	0	
8	Модернізація регулятора ГА №1,2 ОГЕС	1826	497	0	497		1329	0	1329
9	Реконструкція вимикача 35 кВ ОГЕС	1896	272	0	272		1624	0	1624
10	Реконструкція системи постійного струму ОГЕС (закупівля щита постійного струму акумуляторної батареї і ВАЗП)	9952	1635	0	1635		8317	0	8317
11	Забезпечення вогнестійкості кабельних ліній (заміна кабельних ліній) установок системи димовидалення і пожежегасіння на ОГЕС	416	0	0			416	0	416
	Обсяг інвестиційної програми	65070	53384	0	41409	11975	11686	0	11686

Директор Департаменту
із регулювання відносин у сфері енергетики

К. Сушко

Обґрунтування

Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики щодо прийняття постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 09 грудня 2016 року № 2155» (щодо перегляду тарифу на відпуск електричної енергії гідроелектростанціями ДП «НАЕК «Енергоатом» з 1 листопада 2017 року)

Пропозиція ліцензіата

ДП «НАЕК «Енергоатом» листом від 28.07.2017 № 10451/24 звернулось до НКРЕКП із заявою щодо перегляду тарифу на виробництво електричної енергії гідроелектростанціями ДП «НАЕК «Енергоатом» на 2017 рік у зв'язку із включенням уточнених обсягів витрат за статтею «Матеріальні витрати. Роботи (послуги) виробничого характеру» на 10 317 тис. грн (без ПДВ) для проведення заходів, спрямованих на забезпечення нагальних ремонтно-експлуатаційних потреб.

Діючим тарифом передбачені витрати на послуги виробничого характеру у сумі 496,2 тис. грн, що не забезпечує потреб на 2017 рік. Крім того, на засідання НКРЕКП 02.03.2017 було прийняте рішення про використання частини амортизаційних відрахувань у обсязі 4 882 тис. грн як джерела фінансування першочергових заходів ремонтної кампанії. Перелік першочергових заходів наданий Компанією листом від 15.03.2017 № 3744/24.

Крім того, на виконання постанови НКРЕКП від 01.06.2017 № 735 ДП «НАЕК «Енергоатом» надала скориговану Інвестиційну програму для гідроелектростанцій на 2017 рік з урахуванням статті «Невикористані кошти 2016 року (амортизація)» в обсязі 11 975 тис. грн (без ПДВ) без додаткових джерел фінансування. З урахуванням зазначених змін обсяг Інвестиційної програми зміниться з 53 095 до 65 070 тис. грн (без ПДВ).

Публічні обговорення

Компанія 16.08.2017 провела відкрите обговорення з громадськістю питання перегляду тарифу на відпуск електричної енергії Ташлицькою ГАЕС та Олександрівською ГЕС на 2017 рік і 23.08.2017 надала НКРЕКП копію протоколу громадського обговорення (розміщений на офіційному сайті Компанії (http://www.energoatom.kiev.ua/files/file/sdpr_10042517082309351_4.pdf)).

На засіданні НКРЕКП 01.09.2017 схвалено проект постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 09 грудня 2016 року № 2155» (далі – Проект Постанови), згідно якого середньорічний тариф ДП «НАЕК «Енергоатом» на відпуск електричної енергії, виробленої гідроелектростанціями, на 2017 рік становить 137,21 коп/кВт·год, обсяг інвестиційної програми – 65 070 тис. грн (без ПДВ).

Відкрите обговорення Проекту постанови за участю представників ліцензіата і НКРЕКП відбулось 02.10.2017. Протокол розміщений на офіційному веб-сайті НКРЕКП (http://www.nerc.gov.ua/data/filearch/Proekty/proekty_rishen/2017/proekt_202/protokol_vidkr-obgovorennia_proekt_202.pdf).

У результаті проведеного 02.10.2017 відкритого обговорення було вирішено опрацювати надані Компанією матеріали щодо скоригованих витрат на послуги виробничого характеру згідно з переліком, сформованим за фактом проведення

переддоговірної роботи, за результатами проведених тендерних процедур, вибору постачальників робіт (послуг), укладених договорів тощо станом на 11.09.2017.

Пропозиція Департаменту

Департамент опрацював надані документи та пропонує здійснити такі коригування:

Перелік робіт (послуг) виробничого характеру у статті «Матеріальні витрати»
тис. грн (без ПДВ)

№ за/п	Найменування заходу/об'єкта, за яким виконуються роботи/послуги та закуповуються ТМЦ	Проект рішення НКРЕКП 01.09.2017	Пропозиція НКРЕКП з 01.11.2017
1	Поточний ремонт гідроагрегата ст. №1 Ташлицької ГАЕС	1384,1	1300,5
2	Капітальний ремонт направляючого апарату насос-турбіни ст. № 2 ТГАЕС	1571,2	2648,5
3	Ремонт пристроїв РЗА резервних захистів трансформатора ВП TG1 та протиаварійної автоматики ПЛІ 1W1D, ІДК «Регіна» блоку 1GM-1T ТГАЕС	144,2	235,0
4	Ремонт та очищення дренажів ГТС Каскаду ГЕС-ГАЕС	233,4	301,5
5	Ремонт зовнішніх металевих конструкцій об'єктів Каскаду ГЕС-ГАЕС	429,5	538,5
6	Ремонт електропанелей аварійної і попереджувальної сигналізації, та гідромеханічних захистів ГА-1, ГА-2	1428,1	1974,9
7	Капітальний ремонт (ущільнюючих пристроїв та антикорозійного захисту) затворів водозливної греблі ОГЕС	608,6	656,5
8	Ремонт зовнішніх електричних мереж ОГЕС.	166,9	240,2
9	Інструментальне обстеження будівельних загороджень ГА ТГАЕС у підводному стані	458,2	498,3
10	Технічне обслуговування системи вентиляції та кондиціонування	238,2	190,0
11	Комплексна діагностика технічного стану трансформаторів 1Т, TG1Каскаду ГЕС-ГАЕС	518,9	352,8
12	Утримання території Каскаду ГЕС-ГАЕС (дороги, карантинна рослинність)	162	282
13	Планове обстеження мосту через будівельний канал та автомобільного переходу по бетонній водозливній греблі ОГЕС	250	540,1
14	Капітальний ремонт окремих котушок обмотки статора гідрогенератора № 1 Олександрівської ГЕС (позапланова робота)	-	300
	Разом	7593,3	10058,8

Таким чином, сума витрат за статтю «Матеріальні витрати. Роботи (послуги) виробничого характеру» збільшиться із 496,2 до 10 555 тис. грн. Таким чином, з урахуванням рішення про використання частини амортизаційних відрахувань у сумі 4 882 тис. грн витрати на ремонтні роботи становитимуть 15 437 тис. грн.

За умови включення додаткових коштів двоставковий тариф з 01 листопада 2017 року зміниться в частині квартальної ставки плати за робочу потужність на ІV квартал, яка становитиме 151 404,40 грн/МВт. Середній тариф збільшиться з 133,65 до 138,07 коп/кВт·год.

Крім того, на виконання постанови НКРЕКП від 01.06.2017 № 735 ДП «НАЕК «Енергоатом» надала скориговану Інвестиційну програму для гідроелектростанцій на 2017 рік з урахуванням статті «Невикористані кошти 2016 року (амортизація)» в обсязі 11 975 тис. грн (без ПДВ) без додаткових джерел фінансування. З урахуванням зазначених змін обсяг Інвестиційної програми зміниться з 53 095 до 65 070 тис. грн (без ПДВ).

Враховуючи зазначене, Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики пропонує:

прийняти постанову НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 09 грудня 2016 року № 2155», якою з 01 листопада 2017 року внести такі зміни:

в абзаці сьомому пункту 1 цифри «100 114,40» замінити цифрами «151 404,40»;

у пункті 2 цифри «53 095,0» замінити цифрами «65 070,0»;

додаток до постанови викласти у новій редакції.

Директор Департаменту

К. Сушко

Начальник управління генеруючих підприємств

О. Чуприна

**Структура тарифу на відпуск електричної енергії
ГЕС та ГАЕС НАЕК "Енергоатом" на 2017 рік**

тис. грн (без ПДВ)

	Елементи витрат	Діючий тариф	Пропозиція НАЕК Енергоатом	Пропозиція НКРЕКП
			(відкрите обговорення 16.08.2017)	з 01.11.2017
1.	Змінні витрати	186 456	186 456	186 456
	<i>у тому числі:</i>			
1.1.	плата за використання водних ресурсів	2 040	2 040	2 040
1.2.	витрати на е/е на заповнення водойми Ташлицької ГАЕС	184 416	184 416	184 416
2.	Умовно-постійні витрати	117 749	128 066	127 808
	<i>у тому числі:</i>			
2.1	матеріальні витрати	12 477	22 794	22 536
2.2.	витрати на оплату праці	16 289	16 289	16 289
2.3.	витрати на обов'язкові відрахування	3 583	3 583	3 583
2.4.	амортизація	57 977	57 977	57 977
2.5.	інші витрати	27 423	27 423	27 423
3.	Всього витрат	304 206	314 523	314 265
4.	Витрати з прибутку:	0	0	0
5.	Товарна продукція	304 206	314 523	314 265
6.	Корисний відпуск е/е	227 609,7	227 610	227 610
7.	Робоча потужність	302,51	302,51	302,51
9.	Середній тариф (коп/кВт·год)	133,65	138,19	138,07



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про внесення змін
до постанови НКРЕКП
від 09 грудня 2016 року № 2155

Відповідно до законів України «Про електроенергетику» та «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», постанов Національної комісії що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 01 серпня 2017 року № 989 «Про затвердження Методики формування, розрахунку та встановлення тарифу на електричну енергію, що виробляється на гідроелектростанціях», від 30 червня 2015 року № 1972 «Про затвердження Порядку 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 гідроакуюлюючих електростанціях»,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Унести до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 09 грудня 2016 року № 2155 «Про встановлення ДП «НАЕК «Енергоатом» тарифу на відпуск електричної енергії, виробленої гідроелектростанціями, на 2017 рік» такі зміни:

у пункті 1:

в абзаці сьомому цифри «100 114,40» замінити цифрами «151 404,40»;

у пункті 2 цифри «53 095,0» замінити цифрами «65 070,0».

доповнити додатком до постанови, що додається.

2. Ця постанова набирає чинності з 01 листопада 2017 року.

Додаток
до постанови
НКРЕКП
09.12.2016 № 2155

**Джерела фінансування Інвестиційної програми
ліцензіата з виробництва електричної енергії
ДП «НАЕК «Енергоатом» у тарифі
на відпуск електричної енергії Ташлицької ГАЕС та
Олександрівської ГЕС на 2017 рік**

Джерела фінансування	тис. грн
Амортизація	53 095,0
Інше використання прибутку, у т.ч.:	0,0
I квартал	0,0
II квартал	0,0
III квартал	0,0
IV квартал	0,0
Невикористані кошти Інвестиційної програми на 2016 рік (постанова НКРЕКП № 735 від 01.06.2017)	11 975,0
Разом (без урахування ПДВ)	65 070,0

Директор
Департаменту із регулювання
відносин у сфері енергетики

К. Сушко