

**ДО
ПРЕДСЕДАТЕЛЯ НА
КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО
И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

**ЗАЯВЛЕНИЕ
ЗА ИЗМЕНЕНИЕ НА ДЕЙСТВАЩИ ЦЕНИ**

От „АЕЦ Козлодуй” ЕАД

гр. Козлодуй, община Козлодуй, област Враца.

(седалище и адрес на управление)

3321 гр. Козлодуй, община Козлодуй, област Враца.

(адрес за кореспонденция)

ЕИК 106513772

телефон: 0973 7 20 20; факс: 0973 8 05 91; e-mail: NAMihov@npp.bg

представявано от Наско Асенов Михов

в качеството на Изпълнителен директор

УВАЖАЕМИ/А ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

1. Моля, на основание чл. 36 от Закона за енергетиката да утвърдите изменение на действащата цена на „АЕЦ-Козлодуй” ЕАД, считано от 01.07.2020 г., като предлагам следната цена:

1.1. Пълна цена на електрическа енергия

- 55,56 лв./МВтч

2. Прилагам следните документи:

2.1. Отчетна информация за 2019 г. и прогнозна за периода 01.07.2020-30.06.2021 г. съгласно Указанията за образуване на цените при производството на електрическа енергия от атомната електроцентрала:

СПРАВКА № 1 Технически показатели в производството на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД с отчетни данни за 2019 г. и прогноза за ценови период 01.07.2020-30.06.2021 г.;

СПРАВКА № 1.1 Технически показатели в производството на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД с прогноза за 2020 - 2 полугодие, 2021 - 1 полугодие и прогноза за ценови период 01.07.2020-30.06.2021 г.;

СПРАВКА № 2 Разходи за производство на електроенергия от “АЕЦ Козлодуй” ЕАД с отчетни данни за 2019 г. и прогноза за ценови период 01.07.2020-30.06.2021 г.;

СПРАВКА № 3 на активите за производство на електроенергия на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД с отчетна информация към 31.12.2019 г.;

СПРАВКА № 4 Капиталова структура и данъчни задължения на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД с отчетна информация към 31.12.2019 г.;

СПРАВКА № 5 Техничко-икономически показатели в производството на електроенергия на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД с отчетни данни за 2018 г. и прогноза за ценови период 01.07.2019-30.06.2020 г.;

СПРАВКА № 6 Произведена електроенергия, разход на ядрено гориво и незавършено производство за 2019 г., за 2020 г. и към 30.06.2021 г.

СПРАВКА № 7 за количествата енергия и разполагаемост за продажба от "АЕЦ Козлодуй" ЕАД през 2019 година, по месеци, количества и пазари.

2.2. Годишен финансов отчет на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД към 31.12.2019 г.

2.3. Отчет и анализ на изпълнение на инвестиционната програма за 2019 г. и прогнозна инвестиционна програма за 2020 и 2021 г.

2.4. Отчет и анализ на изпълнение на ремонтна програма за 2019 г. и прогнозна ремонтна програма за 2020 и 2021 г.

2.5. Информация за удължаване срока на експлоатация на ЯЕБ №5 и 6 на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД.

2.6. Информация за изпълнение на мерките свързани с повишаване на топлинната мощност на реактори тип ВВЕР-1000 на енергоблокове 5 и 6 на 3120 MW на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД.

2.7. Прогнозна информация за доставките на ядрено гориво в периода 01.07.2020 - 30.06.2021 г.

2.8. Обосновка за съдържанието на информацията, попълнена в справките от "АЕЦ Козлодуй" ЕАД по утвърдени от КЕВР образци, необходима за образуване на цените при производство на електрическа енергия.

2.9. Документ за платена такса за разглеждане на заявлението.

Желая да получа Решението на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) по следния начин:

на място в сградата на КЕВР, на адрес: гр. София, бул. „Княз Ал. Дондуков“ № 8-10;

чрез куриер/лицензиран пощенски оператор на посочения адрес за кореспонденция;

по електронен път, на посочен електронен адрес, който позволява получаване на съобщение, съдържащо информация за изтегляне на съставения документ от информационна система за връчване:.....

(посочва се електронен адрес)

факс.

(Моля, отбележете Вашето желание чрез натискане в едно от квадратчетата ☒)

Задължавам се да представя всички документи, които КЕВР ми поиска допълнително в съответствие с изискванията на действащата нормативна уредба.

Дата: _____

Подпис: _____

ДЕКЛАРАЦИЯ

Долуподписаният **Наско Асенов Михов**, в качеството ми на Изпълнителен
Директор на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД

ДЕКЛАРИРАМ, че предоставената информация е вярна и точна.

Известно ми е, че за неверни данни и обстоятелства нося отговорност по
чл. 311 от Наказателния кодекс.

Задължавам се да уведомя КЕВР в 7-дневен срок от настъпването на промяна в
декларираните данни и обстоятелства.

Дата: _____

Подпис: _____

СПРАВКА №1
ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРОИЗВОДСТВОТО
НА "АЕЦ КОЗЛОДУЙ" ЕАД

№	ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	Отчет 2019г.			Прогноза 01.07.2020-30.06.2021г.		
			Блок 5	Блок 6	Сума	Блок 5	Блок 6	Сума
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Произведена електроенергия - бруто Ебр	МВтч	8 172 942	8 382 346	16 555 288	7 977 311	8 057 630	16 034 941
2	Електроенергия за собствени нужди Есн	МВтч	415 322	405 557	820 878	412 344	413 814	826 157
3	Електроенергия за собствени нужди	%	5.08%	4.84%	4.96%	5.17%	5.14%	5.15%
4	Продажби директно присъединени клиенти (чл.119, ал.2 от ЗЕ)		10 843	11 121	21 964	11 143	11 057	22 200
5	Нетна електрическа енергия Ен	МВтч	7 746 777	7 965 668	15 712 446	7 553 824	7 632 760	15 186 584
6	Брутен специфичен разход на условно гориво Руг, бр	гуг/кВтч	366	376	371	384.3	384.6	384
7	Нетен специфичен разход на условно гориво Руг, н	гуг/кВтч	386	396	391	406.0	406.1	406
8	Разход за гориво Рг	лв./кВтч	-	-	-	-	-	-
9	Специфичен разход на топлина qт	ккал/кВтч	2 564	2 632	2 598	2 690	2 692	2 691
10	Брой цикли на спиране с последващо пускане на блок Цсп, в т.ч.:	бр.	1	3	4	1	1	2
10.1	- спиране за планов годишен ремонт (ПГР)	бр.	1	1	2	1	1	2
10.2	- спиране извън ПГР	бр.	0	2	2	0	0	0
11	Максимална работна мощност Мраб	МВт	1047	1051	2 098	1023	1027	2 049
12	Мощност в съгласуван престой Мсп	МВт	114	94	208	112	107	219
13	Предоставена почасова мощност Мпр	МВт	933	957	1890	911	920	1 830
14	Средна мощност на блока Мср	МВт	1 047	1 051	2 098	1 023	1 027	2 049
15	Коефициент на използваемост по мощност Км	%	102.62%	103.07%	101.85%	98.3%	98.7%	98.5%
16	Часове в работа Рраб	ч	7 808	7 973	15 781	7 800	7 848	15 648
17	Часове в разполагаемост Рразп	ч	7 808	7 973	15 781	7 800	7 848	15 648
18	Коефициент на използваемост по време Кт	%	89.13%	91.02%	90.07%	89.04%	89.59%	89.32%
19	Разполагаемост на предоставената мощност Рпр.м	МВтч	7 925 555	8 229 941	16 155 495	7 912 912	7 987 320	15 900 232
20	Разполагаемост на предоставената мощност Рпр.м I шест	МВтч	3 379 333	4 516 659	7 895 992	3 394 631	4 471 553	7 866 184
21	Разполагаемост на предоставената мощност Рпр.м II шест	МВтч	4 546 222	3 713 282	8 259 504	4 518 281	3 515 767	8 034 048
22	Нетна електрическа енергия Ен I шест	МВтч	3 336 522	4 395 366	7 731 887	3 236 203	4 285 265	7 521 468
23	Нетна електрическа енергия Ен II шест	МВтч	4 410 501	3 570 058	7 980 559	4 317 621	3 347 494	7 665 116

Гл.счетоводител:
(М. Мънкова)

Изп.директор:
(Н. Михов)

СПРАВКА №1.1
ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРОИЗВОДСТВОТО
НА "АЕЦ КОЗЛОДУЙ" ЕАД

№	ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	Прогноза 01.07.2020г.-31.12.2020г.			Прогноза 01.01.2021г. - 30.06.2021г.			Прогноза 01.07.2020г. - 30.06.2021г.		
			Блок 5	Блок 6	Сума	Блок 5	Блок 6	Сума	Блок 5	Блок 6	Сума
1	Произведена електроенергия - бруто Ебр	МВтч	4 554 644	3 543 329	8 097 972	3 422 668	4 514 301	7 936 969	7 977 311	8 057 630	16 034 941
2	Електроенергия за собствени нужди Есн	МВтч	230 396	191 260	421 657	181 947	222 553	404 501	412 344	413 814	826 157
3	Електроенергия за собствени нужди	%	5.06%	5.40%	5.21%	5.39%	4.96%	5.10%	5.17%	5.14%	5.15%
4	Продажби директно присъединени клиенти (чл.119, ал.2 с	МВтч	6 626	4 574	11 200	4 517	6 483	11 000	11 143	11 057	22 200
5	Нетна електрическа енергия Ен	МВтч	4 317 621	3 347 494	7 665 116	3 236 203	4 285 265	7 521 468	7 553 824	7 632 760	15 186 584
6	Брутен специфичен разход на условно гориво Руг, бр	гуг/кВтч	386	388	387	382	381	382	384	385	384
7	Нетен специфичен разход на условно гориво Руг, н	гуг/кВтч	408	410	409	404	402	403	406	406	406
8	Разход за гориво Рг	лв./кВтч									
9	Специфичен разход на топлина qт	ккал/кВтч	2 705	2 714	2 709.5	2 675	2 670	2 672	2 690.0	2 691.9	2 690.9
10	Цсп, в т.ч.:	бр.	0	1	1	1	0	1	1	1	2
10.1	- по диспечерско разпореждане	бр.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.2	- без диспечерско разпореждане	бр.	0	1	1	1	0	1	1	1	2
11	Максимална работна мощност Мраб	МВт	1031	1011	2 042	1012	1039	2 051	1 023	1027	2 049
12	Мощност в съгласуван престой Мсп	МВт	0	209	104	224	0	112	112	107	219
13	Предоставена почасова мощност Мпр	МВт	1 031	802	1 938	788	1 039	1939	911	920	1 830
14	Средна мощност на блока Мср	МВт	1 031	1 011	2 042	1 012	1 039	2051	1 023	1 027	2 049
15	Коефициент на използваемост по мощност Км	%	103%	101%	102.22%	101.17%	103.94%	102.56%	102.14%	102.52%	102.33%
16	Часове в работа Рраб	ч	4417.0	3505.0	7 922	3383	4343	7 726	7 800	7848.0	15 648
17	Часове в разполагаемост Рразп	ч	4417.0	3505.0	7 922	3383	4343	7 726	7 800	7848.0	15 648
18	Коефициент на използваемост по време Кт	%	100.00%	79.35%	89.68%	77.90%	100.00%	88.95%	89.04%	89.59%	89.32%
19	Разполагаемост на предоставената мощност Рпр.м	МВтч	4 518 281	3 515 767	8 034 048	3 394 631	4 471 553	7 866 184	7 912 912	7 987 320	15 900 232
20	Разполагаемост на предоставената мощност Рпр.м I шест	МВтч	0	0	0	3 394 631	4 471 553	7 866 184	3 394 631	4 471 553	7 866 184
21	Разполагаемост на предоставената мощност Рпр.м II шест	МВтч	4 518 281	3 515 767	8 034 048	0	0	0	4 518 281	3 515 767	8 034 048
22	Нетна електрическа енергия Ен I шест	МВтч			0	3 236 203	4 285 265	7 521 468	3 236 203	4 285 265	7 521 468
23	Нетна електрическа енергия Ен II шест	МВтч	4 317 621	3 347 494	7 665 116	0	0	0	4 317 621	3 347 494	7 665 116

Гл.счетоводител:

(М. Мънкова)

Изп.директор:

(Н. Михов)

СПРАВКА №2

НА РАЗХОДИТЕ ЗА ПРОИЗВОДСТВО НА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ
НА "АЕЦ КОЗЛОДУЙ" ЕАД

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДИТЕ	МЯРКА	Отчет 2019 г. базисна година	Прогноза 01.07.2020- 30.06.2021 г.
1	2	3	4	5
I	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв.	511 636	571 222
1	Разходи за заплати (възнаграждения)	хил. лв.		
2	Начисления, свързани с т.1, по действащото законодателство	хил. лв.		
2.1	осигурителни вноски	хил. лв.		
2.2	социални разходи	хил. лв.		
3	Разходи за амортизации	хил. лв.		
4	Разходи за ремонт	хил. лв.		
4.1	разходи за вложени машини, рез части и материали	хил. лв.		
4.2	строително-монтажни и ремонтни работи от външни услуги	хил. лв.		
5	Разходи, пряко свързани с дейността по лицензията	хил. лв.		
5.1.	Горива за автотранспорт	хил. лв.		
5.2.	Работно облекло	хил. лв.		
5.3.	Канцеларски материали	хил. лв.		
5.4.	Материали за текущо поддържане	хил. лв.		
5.5.	Застраховки	хил. лв.		
5.6.	Местни данъци и такси	хил. лв.		
5.7.	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	хил. лв.		
5.8.	Абонаментно поддържане	хил. лв.		
5.9.	Въоръжена и противопожарна охрана	хил. лв.		
5.10.	Наеми	хил. лв.		
5.11.	Проверка на уреди	хил. лв.		
5.12.	Почистване и озеленяване на площадката	хил. лв.		
5.13.	Експертни и одиторски разходи	хил. лв.		
5.14.	Услуга водоподаване	хил. лв.		
5.15.	Вода, отопление и осветление	хил. лв.		
5.16.	Безплатна предпазна храна съгласно нормативен акт	хил. лв.		
5.17.	Услуга по предоставяне на безплатна храна	хил. лв.		
5.18.	Обучение и квалификация	хил. лв.		
5.19.	Командировки	хил. лв.		
5.20.	Специфични разходи, свързани с технологията на	хил. лв.		
5.21.	Научни разработки и документация	хил. лв.		
5.22.	Транспорт на ОЯГ	хил. лв.		
5.23.	Разходи от задължения по нормативни актове, извън	хил. лв.		
5.23.1	Такси, лицензии и разрешения от регулаторни органи	хил. лв.		
5.23.2	Отпадни води (отводняване нап. системи)	хил. лв.		
5.23.3	Опазване на околната среда	хил. лв.		
5.23.4	Обезщетения по КТ и КТД	хил. лв.		
5.23.5	Медицинско обслужване - аварийен план	хил. лв.		
6	Разходи, свързани с нерегулираната дейност	хил. лв.		
II	ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	хил. лв.	261 617	209 668
1	Гориво за производство, в т.ч.:	хил. лв.		
	-основно гориво	хил. лв.		
2	Консумативи	хил. лв.		
3	Други променливи разходи	хил. лв.		
	Такса услуга водоползване	хил. лв.		
	Електрическа енергия-купена	хил. лв.		
4	Вноски за фонд "Радиоактивни отпадъци" и за фонд "Извеждане от експлоатация на ядрени съоръжения"	хил. лв.		

Гл.счетоводител:

(М. Мънкова)

Изп.директор:

(Н. Михов)

СПРАВКА №3

НА АКТИВИТЕ ЗА ПРОИЗВОДСТВО НА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ НА "АЕЦ КОЗЛОДУЙ" ЕАД

№	ПОЗИЦИЯ	Балансова стойност към края на базисната година - 2019 г. - хил. лв.				
		Блок 5	Блок 6	Общи 5 и 6 бл.	общо станционни	Сума
1	2	5	6	7	8	9
1	А-Балансова стойност на дълготрайните активи, които се използват в лицензионната дейност и имат полезен живот.	825 928	883 077	145 973	359 717	2 214 695
1.1	Земи (терени)			8	12 141	12 149
1.2	Сгради и конструкции	118 373	180 698	28 597	87 678	415 347
1.3	Машини и оборудване	689 178	687 400	81 577	135 979	1 594 135
1.4	Съоръжения	8 237	6 765	33 706	110 565	159 274
1.5	Транспортни средства	0	0	726	6 821	7 547
1.6	Други ДМА, участващи в регулираната дейност	5 861	7 909	706	3 097	17 572
1.7	Нематериални дълготрайни активи, участващи в лицензионната дейност.	4 279	304	653	3 436	8 672
2.	Дълготрайни активи, свързани с нерегулираната дейност, в т.ч.	0	0	0	35 970	35 970
	Дълготрайни материални активи				35 970	35 970
	Дълготрайни нематериални активи					0
3.	Безвъзмездно финансирани активи			158	113 994	114 151
4.	ОК- оборотен капитал	 	 	 	 	71 567
5.	Регулаторна база на активите (РБА)	 	 	 	 	2 172 111

Гл.счетоводител:
(М. Мънкова)

Изп.директор:
(Н. Михов)

СПРАВКА №4**КАПИТАЛОВА СТРУКТУРА И ДАНЪЧНИ ЗАДЪЛЖЕНИЯ****НА "АЕЦ КОЗЛОДУЙ" ЕАД**

№	ПОЗИЦИЯ	Мярка	Балансова стойност към края на базисната година
1	2	3	5
1	Собствен капитал	хил. лв.	2 356 431
2	Дял на собствения капитал	%	98.59%
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	2.59%
4	Привлечен капитал в т.ч.	хил. лв.	33 712
	договори за финансов лизинг	хил. лв.	
	кредит	хил. лв.	33 712
5	Дял на привлечения капитал	%	1.41%
6	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	4.17%
7	Корпоративен данък върху печалбата по ЗКПО	%	10.0%
8	НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	%	2.90%

Гл.счетоводител:

(М. Мънкова)

Изп.директор:

(Н. Михов)

СПРАВКА №5

ТЕХНИКО - ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРОИЗВОДСТВОТО НА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ

НА "АЕЦ КОЗЛОДУЙ" ЕАД

№	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	Отчет 2019 г.	Прогноза 01.07.2020- 30.06.2021 г.
1	2	3	4	5
1	НЕТНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ E_n	МВтч	15 712 446	15 186 584
2	РАЗПОЛАГАЕМОСТ НА ПРЕДОСТАВЕНАТА МОЩНОСТ $P_{пр.м}$	МВтч	16 155 495	15 900 232
3	ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	хил.лв.	261 617	209 668
4	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил.лв.	511 636	571 222
5	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	хил.лв.		62 904
6	НЕОБХОДИМИ ПРИХОДИ ЗА РАЗПОЛАГАЕМОСТ	хил.лв.	511 636	634 125
7	НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ	хил.лв.	773 252	843 793
8	ПЪЛНА ЦЕНА	лв./МВтч		55.56

Гл.счетоводител:

(М. Мънкова)

Изп.директор:

(Н. Михов)



“АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД, гр. Козлодуй

ОБОСНОВКА

за предложените за утвърждаване прогнозни количества произведена електрическа енергия и разполагаемост за осъществяване на лицензионната дейност и разходи за производство на електрическа енергия

Информацията във връзка с образуването на цените е представена в справки по утвърдени от комисията образци и е изготвена в съответствие с Указания на КЕВР приети с протоколно Решение № 13 от 30.01.2012 г.

Предложените с настоящото заявление необходими приходи и цена на ел.енергия покриват постоянните и променливи разходи за нормалната и безопасна работа на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД в съответствие с лицензионните изисквания за експлоатация на ядрените съоръжения по реда на ЗБИЯЕ и за електропроизводство по реда на ЗЕ.

Ценообразуващите елементи са разчетени в съответствие с действащата нормативна уредба, при следните допускания:

- Цената на електроенергията възстановява икономически обосноваваните годишни разходи за осъществяване на лицензионна дейност в т.ч. разходи за управление, експлоатация и поддръжка, ремонти, амортизации, гориво и разходи произтичащи от лицензионни и нормативни изисквания;
- Цената на електроенергията осигурява икономически обоснована норма на възвръщаемост на капитала 2,9 %, и се увеличава с 1% спрямо текущия ценови период при оборотен капитал 71 567 хил.лв. и регулаторна база на активите 2 172 111 хил.лв.
- Прогнозният размер на нетния търговски износ в ЕЕС на страната (нето производство) е съобразно с планираните експлоатационни режими на производствените мощности.

Отчитайки гореизложеното, “АЕЦ Козлодуй” ЕАД заявява пълна цена на електрическата енергия – 55.56 лв./МВтч, при необходими приходи за ценовия период 01.07.2020 – 30.06.2021 г. от 843 793 хил.лв. и нетна електрическа енергия 15 186 584 MWh.

Цената за производство на електрическата енергия, е определена при следните ценообразуващи елементи:

1. Прогноза за производствено-технически показатели

ТИП за периода 01.07.2020 – 30.06.2021 г.

Прогнозата за производството за новия регулаторен период се базира на следните фактори и обстоятелства:

- проектни характеристики на ядрените блокове с отчитане на въздействието на характерните за площадката околни условия (температура/ниво на водоизточника) върху изходната електрическа мощност;
- оптимално натоварване на мощностите с отчитане на спецификата на експлоатация: работа в базов режим; работа мощностен ефект в края на горивната кампания преди спиране за ПГР; допустими скорости на изменение на товара при планови преходни режими;
- съгласуван с ЕСО ЕАД график за работа на ЯЕБ през 2020 г. съгласно процедурата в Правилата за управление на ЕЕС;
- прогнозни режими на работа на ЯЕБ през 2021 г. съгласно плана за развитие на дружеството;
- планови престои за планов годишен ремонт (ПГР): XX календарни дни на ЯЕБ № 6 през второ полугодие на 2020 г., XX дни на ЯЕБ № 5 през първо полугодие на 2021 г. Продължителността на планираните престои отчита критичните линии за изпълнение на планирания обем дейности при спрян блок (годишен ремонт, техническо обслужване, специализиран контрол и диагностика, презареждане, реконструкции и други, съгласно утвърдени ремонтна програма, инвестиционна програма, програмите за повишаване на безопасността и за удължаване на ресурса;
- допустима непланова неготовност – 1 % (световна тенденция за АЕЦ в експлоатация - до 3 %).

Прогнозният размер на производството (бруто) за новия регулаторен период при така планираните експлоатационни режими е 16 034 941 MWh.

2. Електроенергия за собствени нужди

Прогнозният размер на технологичните СН е определен на база средно статистически отчетни данни за консумацията на основното, спомагателно и общостанционно оборудване, пряко участващо в и/или обезпечаващо производствения процес, за характерни експлоатационни режими (работа на мощност; планови преходни режими - пуск/спиране; престой в студено състояние). Прогнозният размер на СН за новия регулаторен период съобразно с описаните по-горе прогнозни експлоатационни режими, е 826 157 MWh.

В прогнозата е отчетено и очакваното потребление на клиенти на площадката, присъединени с директни електропроводи. Те се снабдяват с електроенергия, произведена от двата ядрени блока по реда на чл. 119, ал.2 от ЗЕ преди мястото на присъединяване на централата към ЕЕС.

3. Нето производство

Прогнозният размер на количеството активна електрическа енергия, която ще бъде отдадена в ЕЕС на страната в точките на присъединяване, е разлика между брутното производство, собствените нужди и прогнозната консумация на клиенти на площадката,

присъединени с директни електропроводи (снабдяване от СН, преди мястото на присъединяване на АЕЦ към ЕЕС).

Прогнозният размер на нетното производство за новия регулаторен период съобразно с описаните по-горе съображения, е 15 186 584 MWh.

4. Показатели за топлинна икономичност

Прогнозните стойности на показателите са изчислени на база прогнозното ниво на брутно и нетно производство съгласно “Методика за изчисляване на показателите за топлинна икономичност на АЕЦ “Козлодуй”, ид.№ ИТО.ЕД.МТ.207, предоставена на КЕВР. Показателите се изчисляват с отчитане на спецификата на производството от ядрено гориво (по обработени ефективни денонощия).

5. Сравнение с ТИП за настоящия регулаторен период 01.07.2019– 30.06.2020 г.

Прогнозните данни за новия регулаторен период с отчитане на описаните по-горе допускания (1 % запас за непредвидени престои, общо XX дни планови престои) са малко под прогнозата за настоящия регулаторен период (с около 2 %). Разликата спрямо отчетните данни за 2019 г. е в резултат от по-голямата продължителност на ПГР. През миналата година сумарната продължителност на престоите за ПГР е XX дни.

Параметър	Прогноза 01.07.2019 - 30.06.2020 г.	Отчет 2019 г.	Прогноза 01.07.2020 - 30.06.2021
Бруто производство	16 414 690	16 555 288	16 034 941
СН, вкл. обекти по чл. 119, ал.2 ЗЕ	849 737	842 843	848 357
Нето производство	15 564 952	15 712 446	15 186 584

II. ТИП ЗА 2019 Г. (БАЗОВА ГОДИНА), АНАЛИЗ С ПРОГНОЗНИТЕ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРЕДСТОЯЩИЯ РЕГУЛАТОРЕН ПЕРИОД

Електропроизводството на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД (бруто) през 2019 г. е в размер на 16 555 288 MWh, реализирано при следните експлоатационни условия:

- престои на ЯЕБ за ПГР – общо XX дни (XX дни ЯЕБ №5 и XX на ЯЕБ №6);
- оптимално натоварване на производствените мощности, прираст на производството от благоприятни климатични условия в есенно-зимния период.

Прогнозата за следващия регулаторен период при 1 % запас (около 160 000 MWh) за престои извън ПГР (планови и непланови), престои за ПГР от общо XX календарни дни и мощности съгласно изложението по-горе, предвижда сумарно производство с 520 000 MWh по-малко в сравнение с отчета за 2019 г. При по-дългосрочни прогнози следва винаги да се отчита вероятността от извънредни обстоятелства, които не могат да се планират предварително. Запас за поддръжка (на годишна база) извън плановите престои е регламентиран и в Правилата за управление на ЕЕС.

Прогнозното ниво на СН, специфичните разходи на условно гориво и на топлина (брuto) за новия регулаторен период съответстват на прогнозното електропроизводство, планираните режими на експлоатация и продължителността на ПГР.

Параметър	Отчет 2019 (календарна година)	Прогноза 01.07.2020- 30.06.2021	Разлика	Разлика, %
Бруто производство, MWh	16 555 288	16 034 941	- 520 347	3,1
СН, MWh	820 878	826 157	5 279	0,6
Нето производство, MWh	15 712 446	15 186 584	-525 862	3,3
ПГР, дни	X	X	X	X

2. Разходи за производство на електроенергия

Разходите за производство на електроенергия са разчетени на база отчетните и прогнозните годишни разходи, които са пряко свързани с дейността по лицензията. От отчетните и прогнозните разходи са приспаднати разходите, отнасящи се до страничните и социални дейности, производство и пренос на топлоенергия.

Прогнозните разходи са поделени на “Условно-постоянни разходи” и “Променливи разходи” и са изчислени при съблюдаване на нормативните изисквания на българското законодателство, свързани с лицензионната дейност.

2.1 Условно-постоянни разходи на стойност 571 222 хил.лв. и включват:

2.1.1 Разходи за заплати

Прогнозният размер на СРЗ за електропроизводство за новия ценови период е XXX хил.лв. с X% над отчетените за 2019 г., което се очаква да покрие нарастването на СРЗ в резултат на увеличението на минималната работна заплата за страната и очакваната инфлация. Във връзка с предстоящата дългосрочна експлоатация на блоковете, това е една от мерките за осигуряване на адекватни ресурси, с което да се гарантира изпълнението на изискванията на Конвенцията за ядрена безопасност и Закона за безопасно използване на ядрената енергия, дружеството да приема съответни мерки да осигури наличието на достатъчно количество квалифициран персонал със съответното ниво на образование, подготовка и преподготовка за всички дейности, свързани с безопасността, осъществявани на всяко ядрено съоръжение или във връзка с такова съоръжение през целия срок на неговата експлоатация. В разчетения размер на разходите за възнаграждения не са включени разходи за неизползван отпуск, СРЗ на персонал от цех Топлоснабдяване (ТС), СРЗ на персонал от Странични стопански дейности (ССД), СРЗ на персонала от социални обекти (СБКО).

2.1.2 Начисления, свързани с разходи за персонал

Осигурителните вноски за сметка на работодателя XXX хил.лв. са разчетени като 29% от средствата за работна заплата.

Социалните разходи са на стойност XXX хил.лв. Съгласно Указанията, разходите по чл. 204 на ЗКПО, както и разходите за начислен данък върху тях по чл.216 от ЗКПО не са включени в състава на разходите.

2.1.3 Разходи за амортизации

Разходите за амортизации за обекти от електропроизводството са прогнозирани в размер на 163 303 хил.лв. при използване на линейния метод на амортизация, съгласно Счетоводните политики на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД и в зависимост от техническия полезен живот на активите. В отчетните и в прогнозните разходи не са включени разходите за амортизация на активите, придобити по безвъзмезден начин в размер на 4 081 хил.лв. Прогнозният размер на амортизацията е до размера на отчетната стойност на амортизационните отчисления за 2019 г.

2.1.4 Разходи за ремонт

Обемът на дейностите за техническо обслужване и ремонт (ТОиР) през 2019 г., предходния и предстоящия регулаторен период, са съобразени с изискуемата периодичност, вид и обхват на дефектовката, ТОиР съгласно дългосрочния перспективен ремонтен график. Предвидените средства за ремонт за регулаторния период са на стойност XXX хил.лв. и не включват разходи, които увеличават стойността на активите.

Прогнозните разходи за ремонт са определени на базата на следните обективни фактори:

- планиран обем дейности за техническо обслужване, поддръжка, ремонт, специализиран контрол и диагностика на основното и спомагателно оборудване на ЯЕБ №5,6 съгласно дългосрочния перспективен график. В обхвата са компоненти, системи и конструкции (КСК), важни за безопасността, КСК от системите за безопасност и от системи, важни за производството (над XXX технологични единици оборудване на блок);

- планиран обем дейности за техническо обслужване, поддръжка, ремонт, специализиран контрол и диагностика на общостанционното оборудване и съоръжения, обезпечавачи производството и безопасността (брегова помпена станция, открита разпределителна уредба, хранилища за съхранение на отработило гориво, хидротехнически съоръжения и др.);

- планиран обем дейности за осигуряване на ресурса на КСК, за отстраняване на установени при експлоатацията дефекти, за реализация на предписания от надзорни органи, външен и вътрешен експлоатационен опит и др.;

- осигуряване на готовност за изпълнение на допълнителен обем възстановителни дейности по резултатите от експлоатацията и от дефектовката на оборудването;

- осигуряване на необходимите допълнителни дейности и условия във връзка с реализация на планирани проекти за реконструкции и модернизации;

- обезпечаване на мероприятия за сигурна и надеждна работа при зимен и летен сезон и др.

Необходимите дейности за ТОиР се планират и изпълняват ежегодно (ремонтна програма) на базата на:

- изискванията в Лицензиите за експлоатация на ядрени съоръжения;
- изискванията по отношение вида, обема и периодичността на провежданите ремонтни дейности, вкл. диагностика, специализиран контрол за състоянието и превантивната поддръжка, дефинирани от Главния конструктор на ЯЕБ, от производителите на оборудването и в нормативните актове за безопасността на ядрените централи;
- резултати от проведени анализи, специализирани проверки, обследвания, изпитания, диагностика, анализи на събития и международен експлоатационен опит, и др.

Изпълнението на тези изисквания гарантира безопасната експлоатация на централата, обезпечаване на проектния работен ресурс на оборудването и предотвратяване на откази и аварии по време на работа.

С оглед оптимизация на престоите на ядрените блокове за презареждане и годишен планов ремонт, респективно осигуряване на максимално производство, ремонтната програма включва обем дейности, които се изпълняват по време на работа на съответния блок на мощност, и дейности, които могат да се изпълнят само по време на спрян блок. Конкретният обем на ремонтната програма, изготвян за всяка година и за всеки блок, както и отчетите за изпълнението им, са обект на преглед, оценка и одобряване от Агенцията за ядрено регулиране (АЯР).

С цел обезпечаване на изискуемото високо качество на дейностите за осигуряване работоспособността на оборудването като условие за безопасната му експлоатация, част от дейностите се изпълняват от специализирани външни ремонтни/инженерингови организации, а останалите обеми - от специализирания ремонтен персонал на дружеството.

Средствата за обезпечаване на ремонтната програма са планирани на база доставни цени на необходимите материали, консумативи, резервни части, както и на основание стойността на изпълняваните специализирани външни услуги по сключени договори в съответствие със законовите разпоредби и корпоративни изисквания.

Основната част от средствата за ремонт са за дейностите, изпълнявани по време на плановите годишни ремонти на блоковете. Във връзка с описаните по-горе принципи за изпълнение на ремонтните дейности, са налице обективни разлики в обема на ремонтните програми за изминалата 2019 г. и за предстоящия регулаторен период, съответно и в размера на средствата за изпълнението им.

Отчитайки периодичността на провежданите ТОиР (през 1, 2, 4, 5, 8 години) и вариращият обем на допълнителните дейности и коригиращ ремонт, както и отчитайки пазарните фактори, влияещи на цените на доставките и услугите, сравнение с предходната

година и сравнение на разходите за ремонт за предстоящия ценови период по отчетните данни от предходната календарна година е нецелесъобразно и технологично несъотносимо.

С оглед комплексността на проектите за продължаване срока на експлоатация, тяхната техническа сложност и сроковете за финализирането им, необходимите средства за обезпечаване на реализацията им допринасят за по-големия размер на планираните разходи. Докато през предходния регулаторен период допълнителният обем дейности бяха ориентирани към частична реализация на мерки или подготовка за реализация на мерки от програмите за продължаване срока на експлоатация (ПСЕ) и за повишаване на топлинната мощност, то през следващия регулаторен период трябва да бъде финализиран целият обем дейности по проекта за продължаване срока на експлоатация на блок №6.

Прогнозните средства за изпълнение на целия обем дейности по техническо обслужване и ремонт на основното и спомагателно оборудване в АЕЦ “Козлодуй”, както и за обезпечаване на реализацията на планираните реконструкции и модернизации, е в размер на XXX хил.лв.

2.1.4 Разходи, пряко свързани с дейността по лицензията

Прогнозата за тези разходи е на база нормативни изисквания и сключени договори. По значими разходи са:

- **Разходи за транспорт на ОЯГ от ВВЕР-1000**

Съгласно действащата Стратегия за управление на отработеното ядрено гориво и радиоактивните отпадъци до 2030 г., приета с решение на Министерския съвет на 02.09.2015 г., Дружеството има нормативно задължение да извърши транспорт на минимум 50 тона тежък метал годишно отработено ядрено гориво (ОЯГ) за преработка и съхранение в Русия, при наличието на благоприятни финансово икономически условия.

- Застраховки

Разчетени са в съответствие с нормативно задължение за “АЕЦ Козлодуй” ЕАД да сключва и поддържа имуществена застраховка на обектите, с които осъществява лицензионната дейност и застраховка “Обща гражданска отговорност”, покриваща отговорност за ядрена вреда, регламентирано в Закона за безопасно използване на ядрената енергия и “НАРЕДБА № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката.

Застраховка “Обща гражданска отговорност”, покриваща отговорност за ядрени вреди от всяка една ядрена авария и за всички искове, основаващи се на ядрени вреди, е разчетена на база сключен договор № 880000029 с “Български национален застрахователен ядрен пул“, на стойност XXX хил.лв. със застрахователно покритие за период 01.08.2019 – 31.07.2020 г.

Застраховка “Индустриален пожар” на ядрените съоръжения разчетена на стойност XXX хил.лв., на база Приложение № 19 към Генерална застрахователна полица №0820/04/099/00002 сключена със ЗАД Енергия със застрахователно покритие за периода 01.01.2020 – 31.12.2020 г.

Разходите за застраховки са с 11% по-малко от отчетените през 2019 г., в резултат на намалена стойност на активите от преценка поради преразгледан в края на 2018 г. остатъчен полезен живот на активите на дружеството и разпределение на база новия по-дълъг остатъчен полезен живот на активите.

- Въръжена и противопожарна охрана

Съгласно изискванията на чл.114, ал.2 от Закона за безопасно използване на ядрената енергия (ЗБИЯЕ) и чл.5 ал.2 от Закона за енергетиката, охраната на определени ядрени съоръжения, както и обектите, които са свързани технологично с тях се осигурява от Министерството на вътрешните работи. В тази връзка между “АЕЦ Козлодуй” ЕАД и Областна дирекция на МВР е сключен договор за организиране, осигуряване и осъществяване на физическа охрана и пропускателен режим на обекти на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД. Разходите се формират от сумите за възнаграждения на служителите от РУ “АЕЦ Козлодуй” по длъжности, съгласно утвърдена от министъра на вътрешните работи таблица, допълнителни възнаграждения съгласно Решение 282/15.07.1993 г. на МС – в % от минималната работна заплата (МРЗ) за страната, допълнителни възнаграждения съгласно Постановление №235/31.07.2014 г. - за специфични условия на труд (работа в среда на йонизиращо лъчение), ДОО и здравни осигуровки и безплатна храна.

За наблюдение и контрол на достъпа до БПС е сключен договор за взаимодействие между “АЕЦ Козлодуй” ЕАД и главна дирекция “Гранична полиция” (ГДГП) – МВР гр.София. Разходите се формират от сумите за допълнителни възнаграждения на служителите от ГДГП - съгласно Решение 282/15.07.1993 г. на МС – в % от минималната работна заплата (МРЗ) за страната.

Разходите за въоръжена охрана са разчетени на база сключени договори и са в размер на около XXX млн.лв. годишно.

Съгласно изискванията на Закона за МВР (изм. и доп., бр. 97 от 5.12.2017 г.) чл.128 ал.2, пожарогасителната и спасителна дейност и държавния противопожарен контрол на площадката на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД се осигурява от Министерството на вътрешните работи. В тази връзка е сключен договор с Регионална дирекция “Пожарна безопасност и защита на населението” гр. Враца при ГДПБЗН-МВР. Разходите за противопожарна охрана са разчетени на база възнаграждения на служителите от РСПБЗН-АЕЦ “Козлодуй” и обезщетенията по ЗМВР и са в размер на около XXX млн.лв. годишно.

- **Такси, лицензии и разрешения от регулатора**

Включени са такси лицензии и разрешения в размер на 6 078 хил.лв., които “АЕЦ Козлодуй” ЕАД следва да заплаща на АЯР на основание чл.28 ал. 2 от ЗБИЯЕ, за поддържане на издадените действащи Лицензии за експлоатация на ядрени съоръжения (блокове 5 и 6, ХОГ и ХССОЯГ), Лицензии за извършване на дейности с източници на йонизиращи лъчения /ИЙЛ/ и превоз на радиоактивни вещества /РАВ/ и Лицензия за специализирано обучение; реализация на мерки за повишаване на безопасността; такси за издаване на Разрешения за превоз, внос и износ на ядрен материал; такси за полагане на изпити пред квалификационна изпитна комисия на АЯР и за издаване на удостоверения за правоспособност, и на КЕВР за поддържане на издадените действащи Лицензии за производство на ел.енергия и топлинна енергия и за пренос на топлинна енергия.

По-високият размер на планираните разходи за такси, за осъществяване на разрешителния и лицензионен режим по ЗБИЯЕ от АЯР, се дължи основно на реализация на мерки, свързани с повишаване на безопасността и продължаване на срока на експлоатация на блокове 5 и 6.

2.2 Променливите разходи са на обща стойност 209 668 хил.лв.

- **Гориво за производство - Ядрено гориво в размер на XXX хил.лв.**

Предвид спецификата на технологията на електропроизводство от ядрено гориво, разходите за обезпечаването му се формират на базата на следните обективно съществуващи фактори:

– четиригодишен горивен цикъл с ежегодно частично презареждане със свежо ядрено гориво;

- определен чрез неутронно-физически разчети брой горивни касети с различна степен на обогатяване по изотопа U235 за компановка на активната зона по начин, осигуряващ всички изисквания за безопасност на ядрената инсталация в четиригодишен хоризонт;

- подмяна на определен брой ОР СУЗ (погълтители), чийто проектен ресурс за престой в активната зона (т.е. ефективност на поглъщане на неутрони) би намалил ефективността на аварийната защита и подлежат на замяна;

- цена на ТОК и ОР СУЗ съгласно доставките по действащ договор, одобрен от Европейската комисия по доставките;

- изчисляване на фактическите разходи за СЯГ (чрез горивната компонента и прогнозния размер на производството), използвано за производство на електроенергия за конкретния регулаторен период, тъй като той не съвпада с горивните кампании.

Технологията на електропроизводство от ядрено гориво при четири годишен горивен цикъл изисква частично презареждане на активната зона на реактора всяка година. Броят на свежите касети и компановката на активната зона се определят след анализ на резултатите от предходната горивна кампания и провеждане на специализирани неутронно-физични разчети, при които характеристиките на активната зона се оценяват за съответствие с приоритетните изисквания за обезпечаване на безопасността на ядрените инсталации, дефинирани в ТОБ (техническа обосновка на безопасността), ТР (технологичен регламент) за безопасна експлоатация и лицензиите за експлоатация на ядрените съоръжения, както за текущата, така и за следващите четири горивни кампании. При разработване на схемите за зареждане и презареждане на горивото се съблюдават и изискванията за намаляване на неутронния флуенс върху корпуса на реактора.

Отчитат се планираните графици за натоварване на ЯЕБ и продължителността на необходимите планови ремонти с оглед постигане на безопасна и ефективна експлоатация и планираното електропроизводство.

Разчетеният брой ТОК (топлоотделящи касети) за презареждане на всеки блок през новия регулаторен период обезпечава работата на ЯЕБ на номинална мощност в рамките на XXX календарни дни.

Горивните касети са с различно обогатяване (номенклатура), съответно и с различна цена. Цената на зарядката се формира на база индивидуалната цена на всяка касета, предвидена за зареждане съгласно неутронно-физичните разчети за съответната горивна кампания. Към стойността на горивото и кластерите за зарядките, се добавят и съпътстващите ги задължителни разходи по доставката (разрешения от АЯР, транзитни и други такси).

Цените на отделните типове ТОК, които ще бъдат заредени в активните зони на реакторите, са съгласно действащия договор за доставка на свежо ядрено гориво.

Тъй като горивните кампании на двата ЯЕБ не съвпадат с регулаторния период, за целите на ценообразуването е отделена онази част от стойността на зарядките, която касае производството на електроенергия само през регулаторния период. Разходите за СЯГ за регулаторния период са формирани като произведение на прогнозния размер на електропроизводството от всеки блок за месеците в рамките на регулаторния период и съответната горивна компонента, и са в размер на XXX хил.лв. Горивната компонента е разходът (в лв.) за ядрено гориво за производство на един kWh електроенергия, и се изчислява съгласно “Методика за отчитане на доставките, зарядките и разхода на свежото ядрено гориво в “АЕЦ Козлодуй” ЕАД

Предвид разликите в горивната конфигурация и в производството през 2019 г. и за следващия регулаторен период, формалното сравнение и фиксиране на разходи за гориво за предстоящ период по отчетни разходи за предходен период без да се вземат предвид обективните технологични и физични фактори, не е целесъобразно.

Предвид гореизложеното, следва да се отбележи, че разходите за осигуряване на ядрено гориво не са обвързани с и съответно не се определят на база специфичен разход на условно гориво, поради неприложимостта му за технологията на електропроизводство от ядрено гориво. Реално измеримият показател за икономическа ефективност на АЕЦ е горивната компонента, отразяваща разходите за свежо ядрено гориво за производството на единица електрическа енергия.

Следва да се отбележи, че веднъж заредено, ядреното гориво трябва да бъде използвано до изчерпване на наличния му потенциал за електропроизводство. В случай, че се разпореди работа на понижена мощност от преносния оператор за поддържане на баланса в ЕЕС или са настъпили обстоятелства, налагащи продължителен престой извън ПГР, за компенсиране на “неизгарянето” на горивото се налага удължаване на времето на работа на ЯЕБ и съответно промяна в периодите за провеждане на плановите годишни ремонти.

- **Такса водоползване**

Прогнозната стойност за такси за водовземане, за ползване на воден обект и за замърсяване за регулаторния период е изчислена съгласно Тарифа за таксите за водовземане, за ползване на воден обект и за замърсяване. Прогнозата за размера на таксите е изготвена като са взети предвид средногодишните водни количества, водовзети и ползвани от повърхностни и подземни води и средногодишните стойности на съответните показатели от извършеният мониторинг през периода 2016-2019 г.

- **Вноски във фондове РАО и ИЕЯС – XXX хил.лв.**

Определянето на дължимите вноски от АЕЦ е правно регламентирано в Наредбите за реда за установяване, събиране, разходване и контрол на средствата и за размера на дължимите вноски във фондове ИЕЯС и РАО. Вноските във фонд ИЕЯС са разчетени по 7.5%, а за фонд РАО по 3 % от приходите от електроенергия.

3. Регулаторна база на активите за производство на електроенергия

Регулаторната база на активите за 2019 г. е разчетена на база на стойността на активите към 31.12.2019 г. пряко свързани с дейността производство на електроенергия на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД и възлиза на 2 172 111 хил.лв. Представена е информация за разпределение на активите по блокове (5 и 6 ЯЕБ).

Включения Необходим оборотен капитал (НОК) е изчислен, в съответствие с чл.14 ал.8 от НРЦЕЕ, като 1/8 от утвърдените годишни оперативни парични разходи за лицензионната дейност, като не са включени разходите за амортизации и разходите за обезценка на несъбираеми вземания. Необходимия оборотен капитал е 71 567 хил.лв.

4. Норма на възвръщаемост на капитала

Използваната норма на възвръщаемост на собствения капитал е 2,59% и не се отличава от заложената в текущия ценови период. Привлеченият капитал участва с норма на възвръщаемост 4.17% изчислена на база изплатените лихви относно задълженията по дългосрочен заем, в зависимост от финансовите условия на Заемното споразумение с Евратом (лихвеният процент за различните траншове е различен – фиксиран и шестмесечен EURIBOR + марж от 0.08% до 0.13%) и остатъка по дългосрочния заем с ЕВРАТОМ към 31.12.2018 г.

Среднопретеглената цена на капитала е 2,90% и се увеличава с 1% спрямо текущия ценови период.

Съгласно извършените разчети на технико-икономически показатели, цената на електрическата енергия, която е необходима за покриване на разходите за нормалната и безопасна работа на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД в съответствие с лицензионните изисквания за експлоатация на ядрените съоръжения по реда на ЗБИЯЕ и за електропроизводство по реда на ЗЕ, е 55,56 лв./МВтч.

Разчетената цена на електрическата енергия за новия ценови период е с 3% по-висока от утвърдената цена за действащия период (53,90 лв./МВтч), поради посочените по-горе причини.

Заявената цена ще осигури необходимите приходи и финансов ресурс за реализация на комплекс от мероприятия, насочени към дългосрочна експлоатация на ядрените съоръжения, при осигуряване на най-високо ниво на безопасност.

Гл. счетоводител:
М. Мънкова

Изпълнителен директор:
Наско Михов