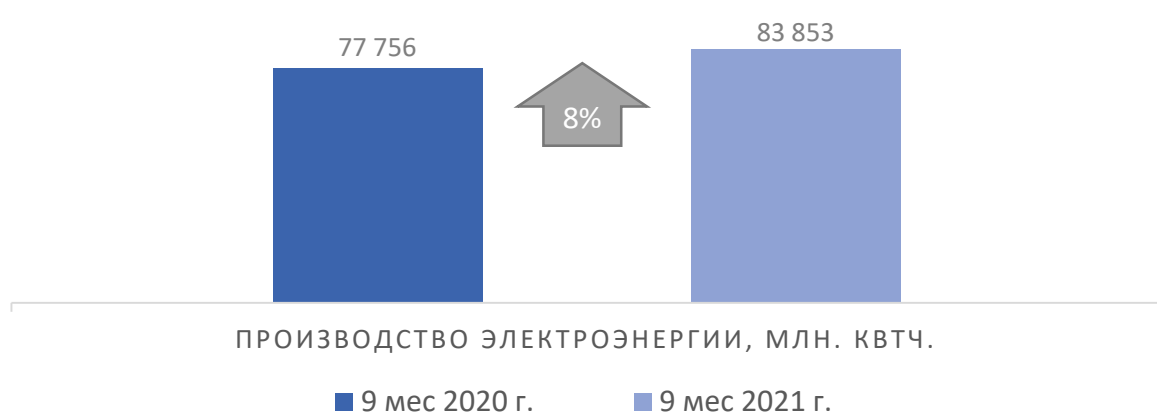




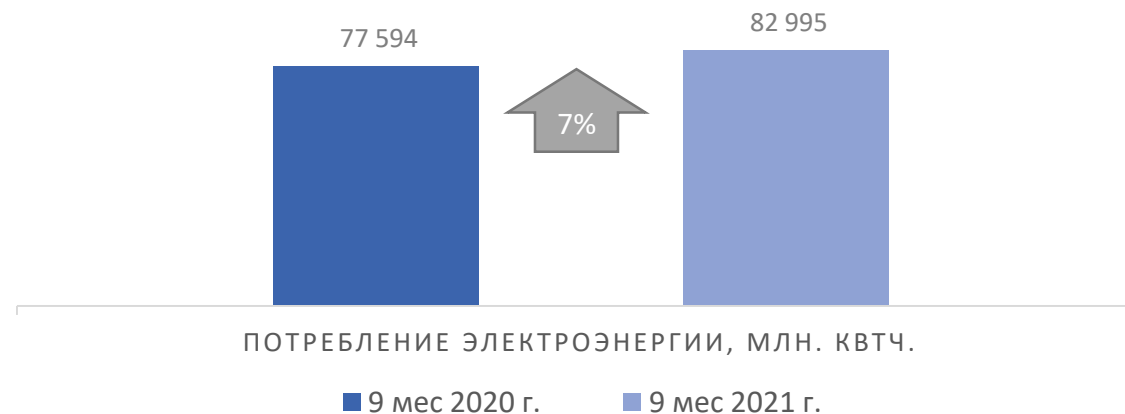
Результаты деятельности АО «Самрук-Энерго»
за 9 месяцев 2021 года

г. Нур-Султан 2021г.

ПРОИЗВОДСТВО ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В ЦЕЛОМ ПО КАЗАХСТАНУ



ПОТРЕБЛЕНИЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В ЦЕЛОМ ПО КАЗАХСТАНУ

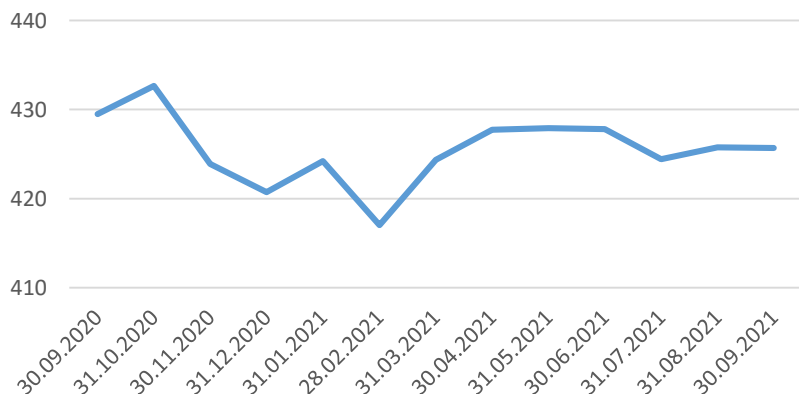


	30.09.2020 года	30.09.2021 года	%
KZT/USD	429,51	425,67	99%

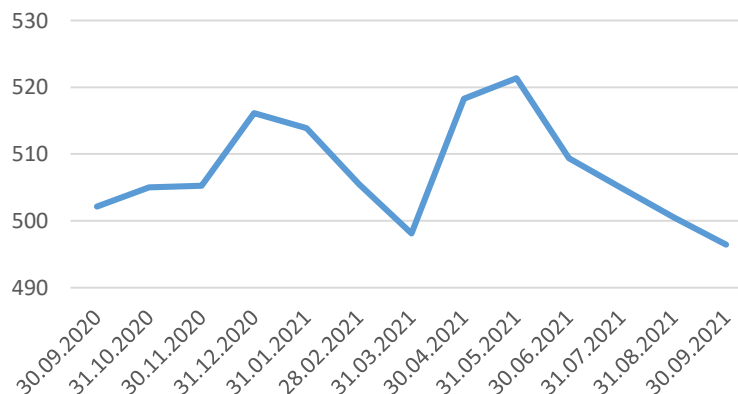
	30.09.2020 года	30.09.2021 года	%
KZT/EUR	502,14	496,42	99%

	30.09.2020 года	30.09.2021 года	%
KZT/RUB	5,42	5,85	108%

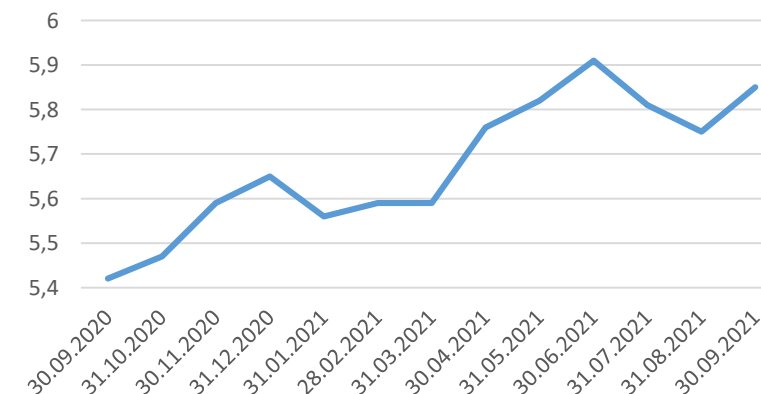
KZT/USD



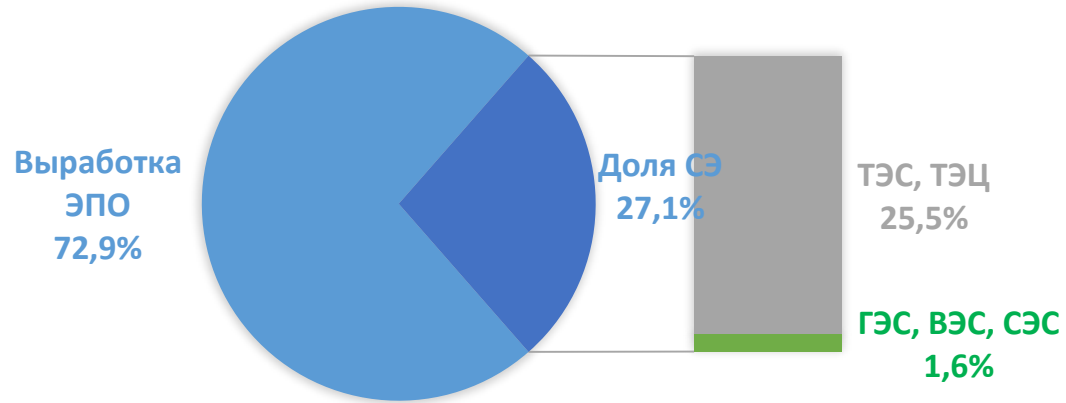
KZT/EUR



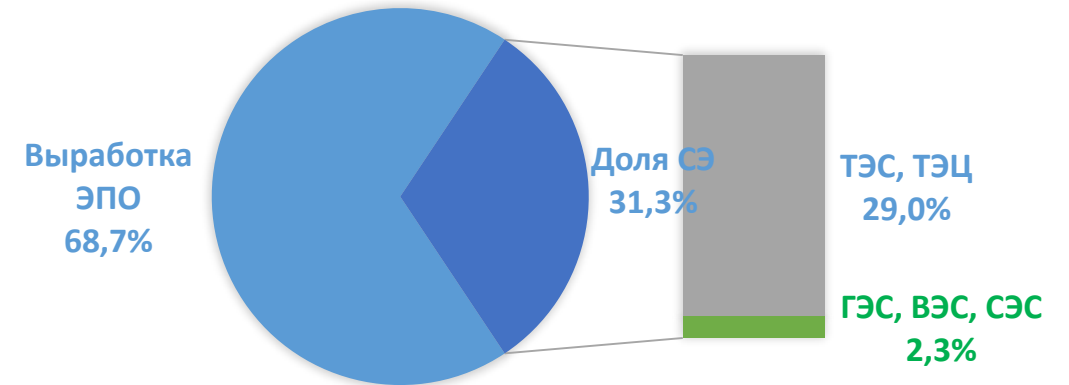
KZT/RUB



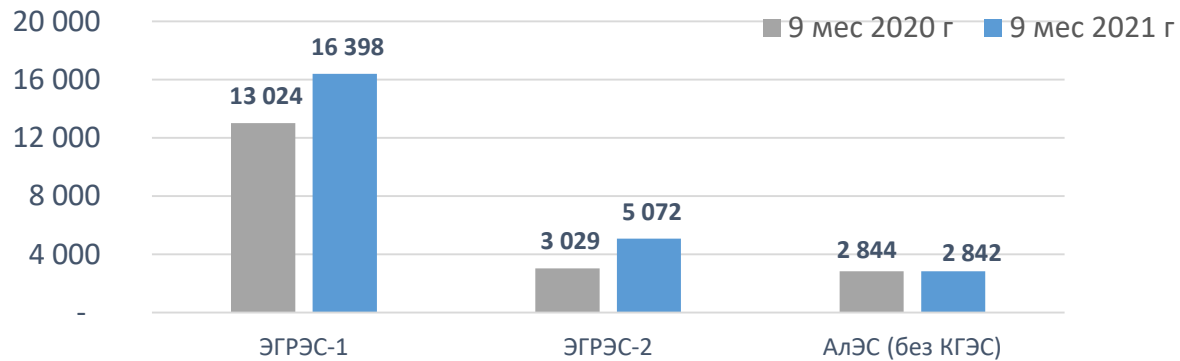
ДОЛЯ АО «САМРУК-ЭНЕРГО» В ОБЩЕЙ ВЫРАБОТКЕ Э.Э. ПО РК ЗА 9 МЕС 2020 ГОД



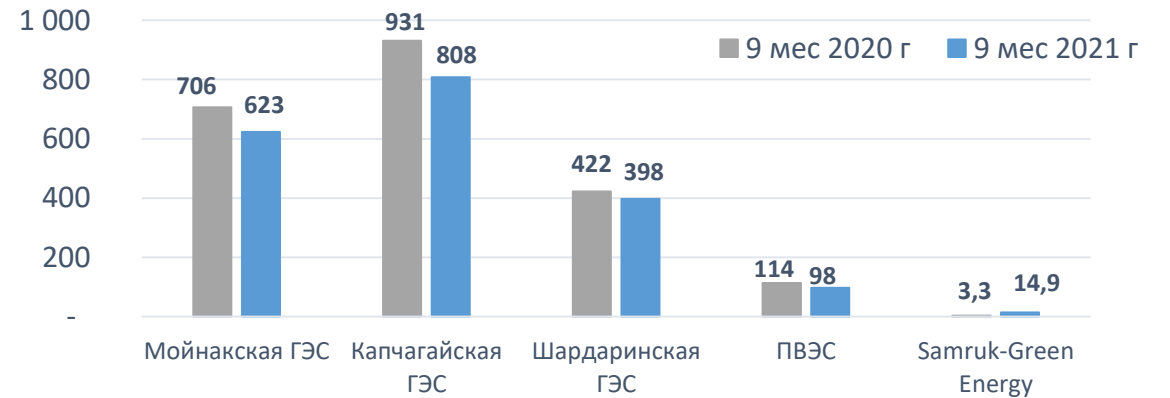
ДОЛЯ АО «САМРУК-ЭНЕРГО» В ОБЩЕЙ ВЫРАБОТКЕ Э.Э. ПО РК ЗА 9 МЕС 2021 ГОДА



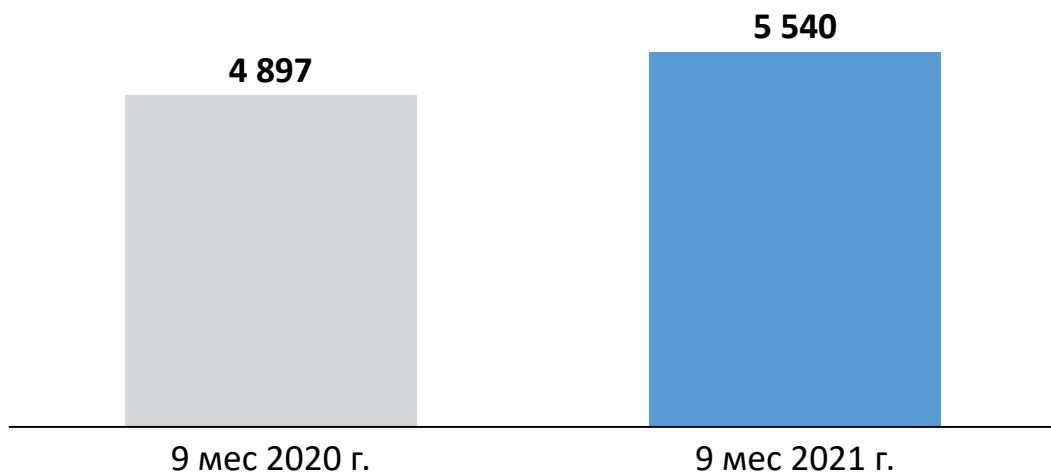
Объемы выработки э.э. (млн.кВтч) на ТЭС, ТЭЦ



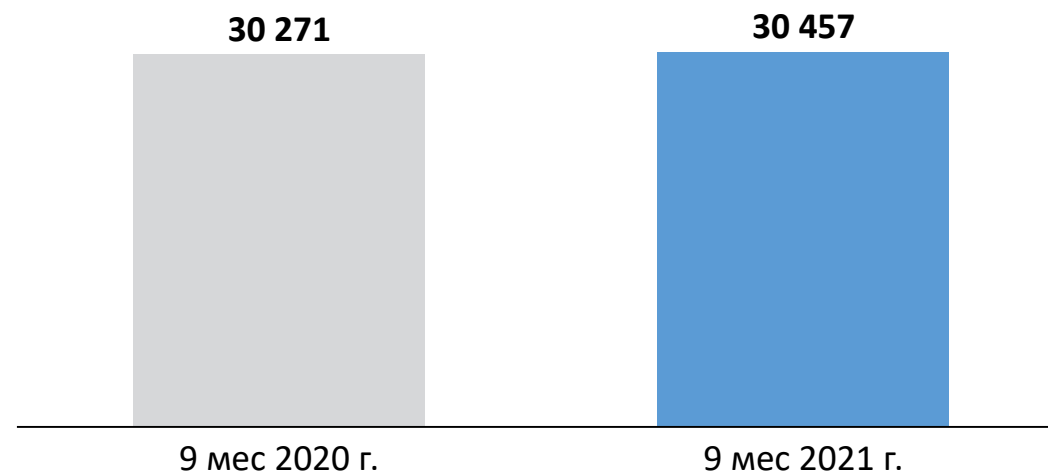
Объемы выработки э.э. (млн.кВтч) на ГЭС, ВЭС, СЭС



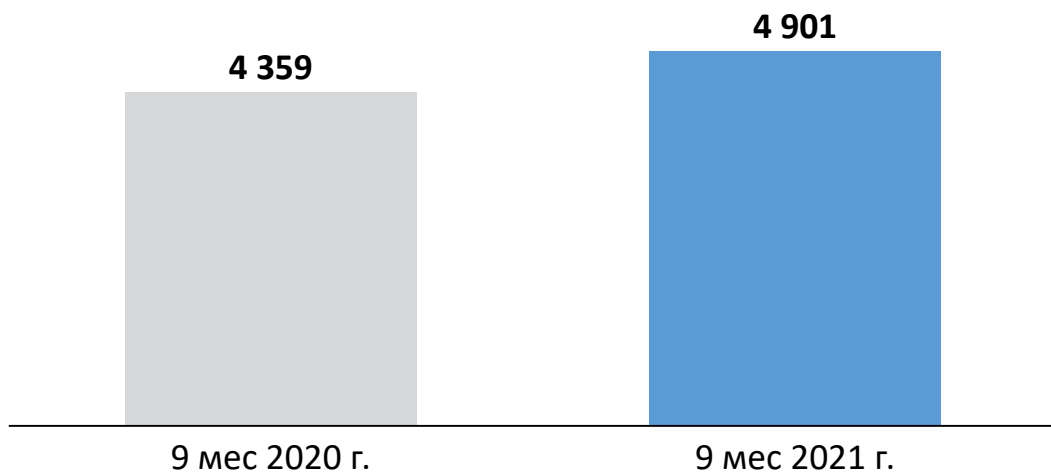
Объемы передачи электроэнергии (млн.кВт.ч), АО «АЖК»



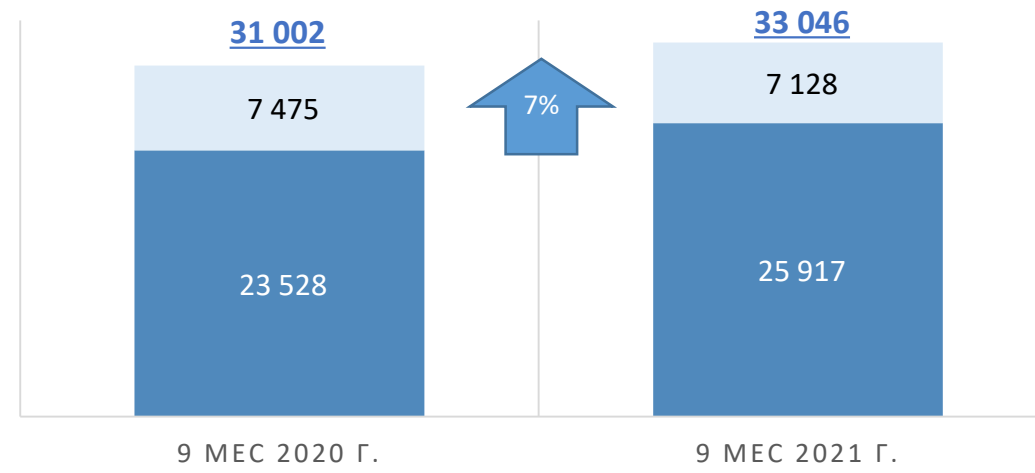
Протяженность линии электропередач АО «АЖК» (км)



Объем сбыта электроэнергии ЭСО (млн. кВтч), ТОО «АЭС»



РЕАЛИЗАЦИЯ УГЛЯ БОГАТЫРЬ-КОМИР, (ТЫС. ТОНН)

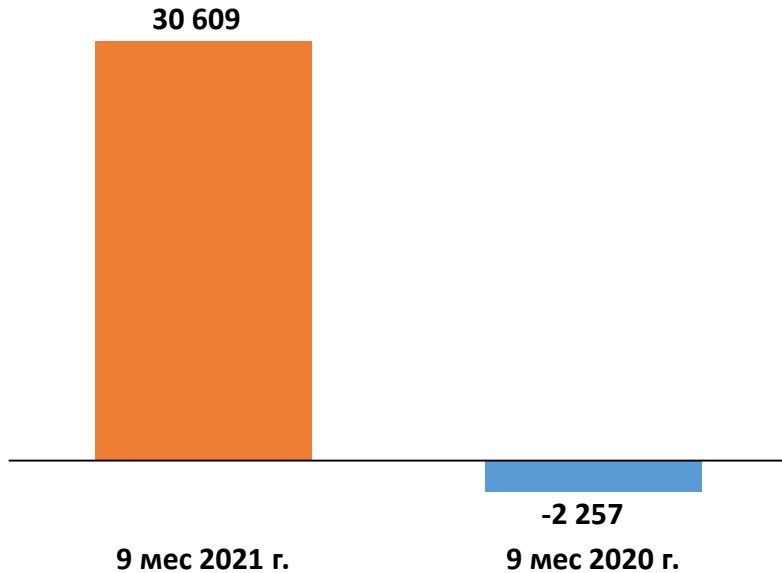


■ Внутренний рынок ■ Экспорт

Значительные изменения в Отчете о Прибылях и Убытках

В миллионах тенге					В миллионах тенге				
	9 мес 2021 г.	9 мес 2020 г.	Изменение	%		9 мес 2021 г.	9 мес 2020 г.	Изменение	%
Продолжающаяся деятельность					Доходы от финансирования				
① Выручка	239 115	198 055	41 061	21%	Доходы от финансирования	2 308	1 516	792	52%
② Себестоимость	(175 842)	(158 508)	(17 334)	11%	Расходы на финансирование	(22 026)	(23 127)	1 100	5%
Валовая прибыль	63 273	39 546	23 727	60%	Прочий неоперационный доход/расход	1 278	474	804	170%
③ Общие и административные расходы	(10 267)	(11 134)	867	-8%	Убыток от обесценения, нетто	(780)	(2 893)	2 113	73%
④ Расходы по транспортировке и реализации	(6 525)	(6 581)	56	-1%	Доля в прибыли СП АК, нетто	11 597	3 945	7 652	194%
⑤ Прибыль/(убыток) от операционной деятельности	46 481	21 831	24 650	113%	Курсовая разница, нетто	(30)	(594)		95%
					Прибыль/(убыток) до учёта КПН	38 828	1 153	37 674	3267%
					Расходы по подоходному налогу	(8 218)	(3 410)	(4 808)	-141%
					Чистая прибыль (убыток) от продолжающейся деятельности	30 609	(2 257)	32 866	1456%
					Чистая прибыль (убыток) за период	30 609	(2 257)	32 866	1456%
					Чистая прибыль (убыток), приходящаяся на:				
					Акционера материнской компании	30 386	(2 279)	32 666	1533%
					Неконтрольную долю участия	223	23	200	883%
						30 609	(2 257)	32 866	1556%

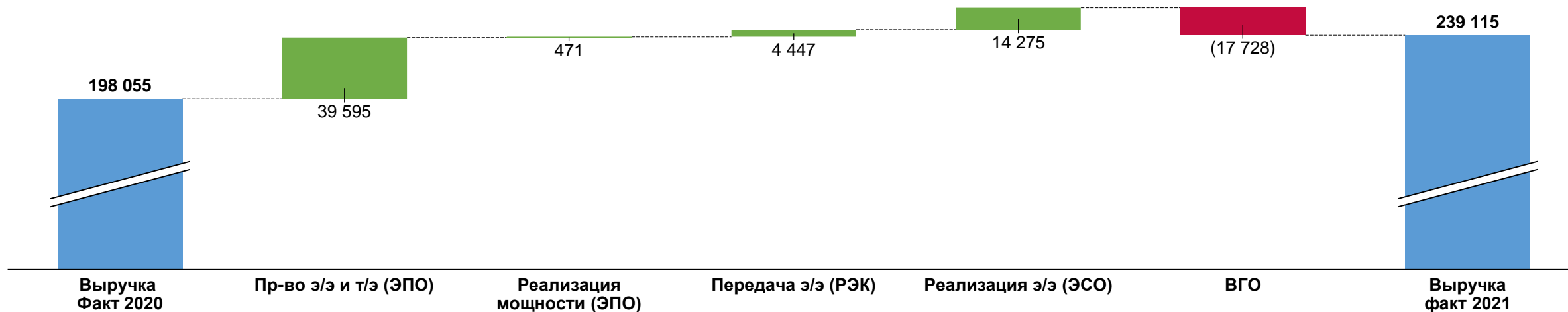
Чистая прибыль, млн. тенге



Комментарии:

- ① Основные факторы изменения выручки указаны в слайде №6;
- ② ③ ⑤ Изменение себестоимости, ОАР и операционной прибыли детально указано на слайдах №7;
- ④ Изменение в основном за счет снижения цен на услуги АО «KEGOC» по сравнению с аналогичным периодом 2020 года;
- ⑥ Снижение в основном за счет уменьшения долга.
- ⑦ Уменьшение доли прибыли в СП описано на слайде №8.

Выручка за 9 месяцев 2021 г. составила 239 115 млн тенге, увеличение по отношению к аналогичному периоду прошлого года на 41 061 млн тенге или 21%.



ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ ИЗМЕНЕНИЯ ВЫРУЧКИ:

Производство э/э и т/э:

↑ +19 121 млн т	объемы реализации э/э и т/э	↑ +20 474 млн т	тарифы на э/э и т/э
↑ +428 млн т	объемы реализации мощности	↑ +43 млн т	тарифы на мощность

Передача и распределение э/э:

↑ +3 830 млн т	объемы передачи э/э	↑ +618 млн т	тарифы на передачу э/э
----------------	---------------------	--------------	------------------------

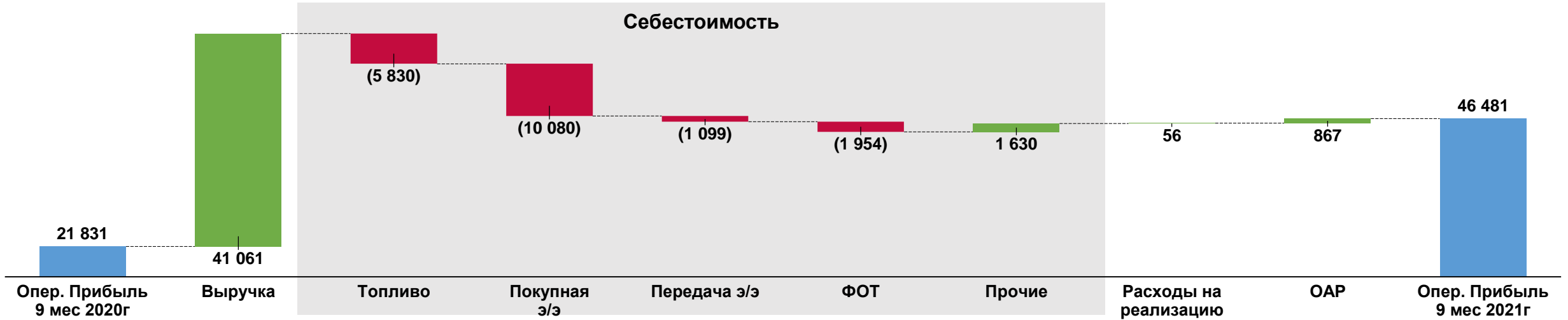
Реализация э/э:

↑ +9 398 млн т	объемы реализации э/э	↑ +4 877 млн т	тарифы на реализацию э/э
----------------	-----------------------	----------------	--------------------------

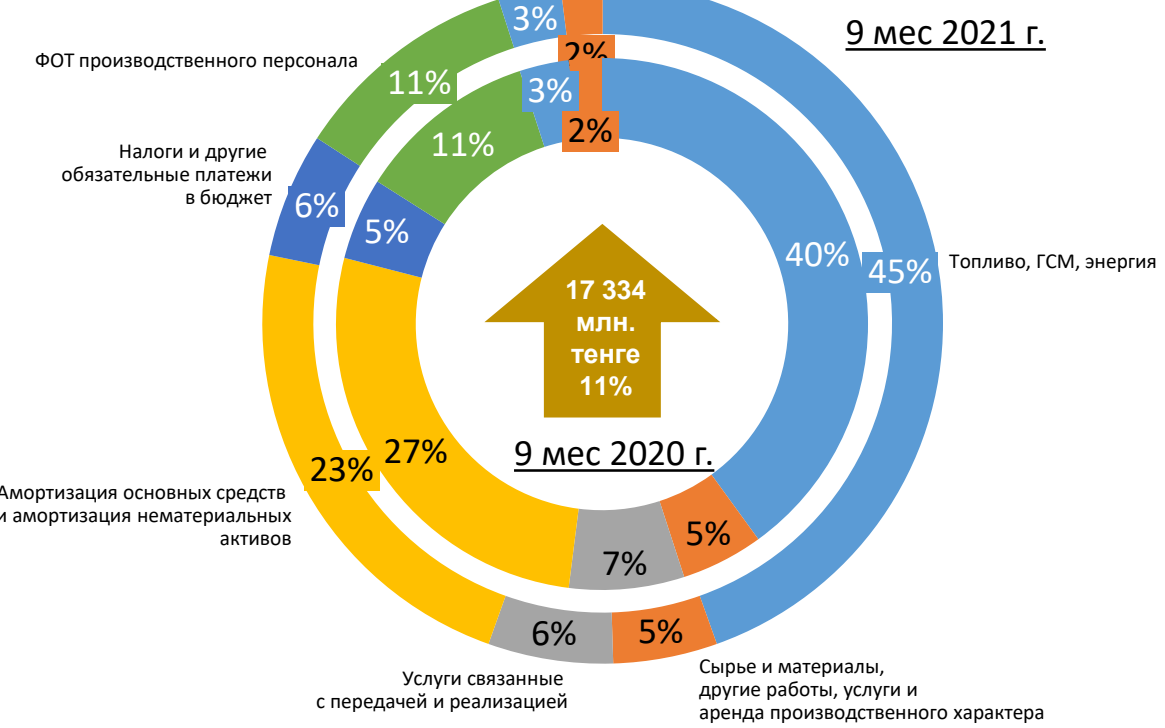
Влияние ВГО:

↓ -17 728 млн т	ВГО
-----------------	-----

АНАЛИЗ ОТКЛОНЕНИЯ ОПЕРАЦИОННОЙ ПРИБЫЛИ ЗА 9 МЕСЯЦЕВ 2021г. ОТ ФАКТА АНАЛОГИЧНОГО ПЕРИОДА

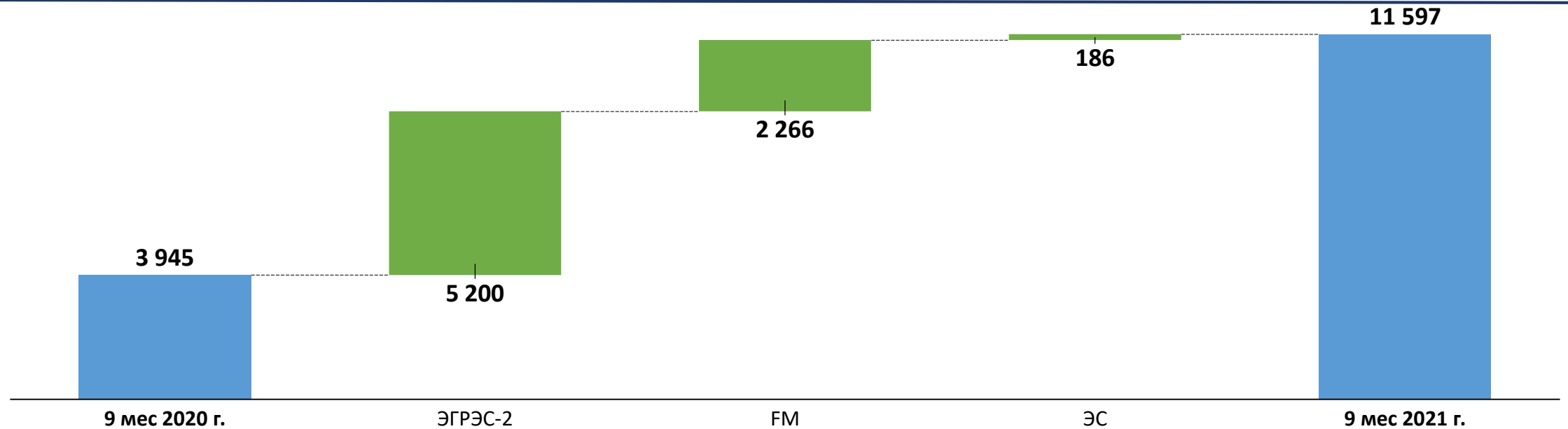


Структура себестоимости:



Консолидированная операционная прибыль за 9 месяцев 2021г. составила 46 481 млн. тенге, что больше на 13% или 24 650 млн. тенге по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. Основные изменения произошли по следующим факторам:

- (17 334) млн. тенге – Себестоимость, в том числе:**
 - (5 830) млн. тенге - Топливо:** Увеличение расходов в основном по углю в связи с ростом объемов производства э/э по ГРЭС-1.
 - (10 080) млн. тенге - Покупная э/э -** увеличение на (10 793) млн. тенге в связи с ростом расходов на покупку э/э у РФЦ (ВИЭ), а также на (7 509) млн. тенге по АЭС за счет увеличения объемов покупки э/э. При этом увеличение ВГО привело к снижению расходов на покупки э/э на сумму 8 222 млн. тенге.
 - (1 099) млн. тенге – Передача э/э:** увеличение за счет роста объемов передачи по сетям АО «KEGOC».
 - (1 954) млн. тенге – ФОТ –** Увеличение в связи с индексацией.
 - +1 630 млн. тенге – Прочие –** уменьшение в основном по услугам сторонних организаций .
 - +56 млн. тенге – Расходы на реализацию:** снижения за счет уменьшения цен на услуги АО «KEGOC»;
 - +867 млн. тенге – ОАР:** Снижение в основном по БГЭС за счет доначисления налогов по НДС и начисления пени в 2020г.



Долевая прибыль за 9 месяцев 2021 года составила 11 597 млн. тенге, увеличение по отношению к аналогичному периоду на 7 652 млн. тенге.

Основные изменения произошли по:

ЭГРЭС-2 (50%) – Увеличение прибыли ГРЭС-2 в размере 5 200 млн. тенге произошло в основном за счет увеличения операционной прибыли на 7 297 млн. тенге в основном за счет роста объемов реализации и тарифа на э/э. При этом негативным фактором явилось увеличение прочих расходов по неосновной деятельности в размере (1 451) млн. тенге в основном в связи с заключением медиативного соглашения на поставку оборудования из КНР в рамках строительства энергоблока №3.

FM (50%) - Увеличение прибыли по FM по сравнению с аналогичным периодом предыдущего года составило 2 266 млн. тенге, в связи с увеличением операционной прибыли FM в размере 265 млн. тенге за счет роста доходов от основной деятельности, а также в связи с увеличением доходов по курсовой разнице FM в 2021 году на 1 811 млн. тенге.