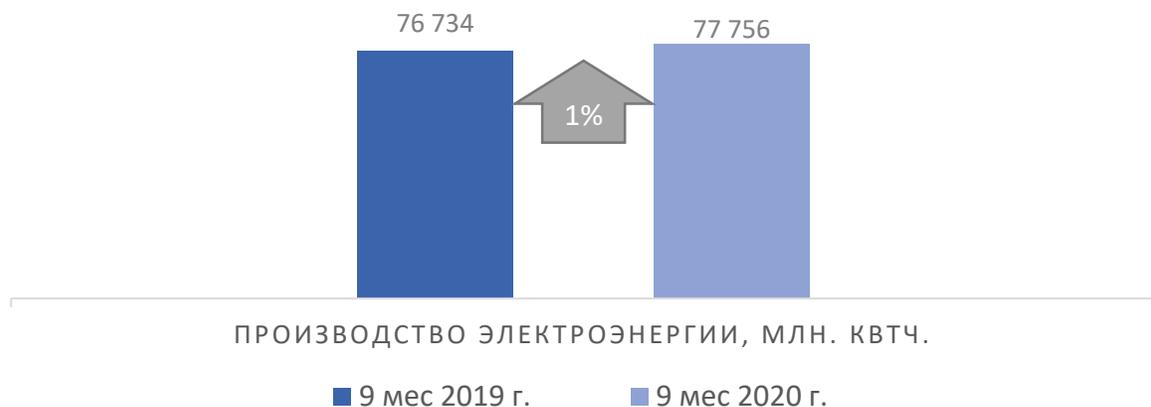




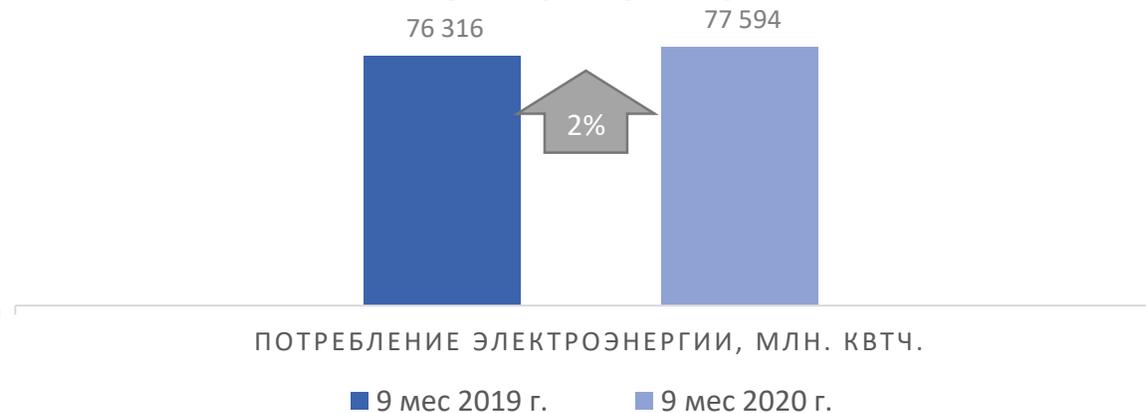
Результаты деятельности АО «Самрук-Энерго»
за 9 месяцев 2020 года

г. Нур-Султан 2020г.

ПРОИЗВОДСТВО ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В ЦЕЛОМ ПО КАЗАХСТАНУ



ПОТРЕБЛЕНИЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В ЦЕЛОМ ПО КАЗАХСТАНУ

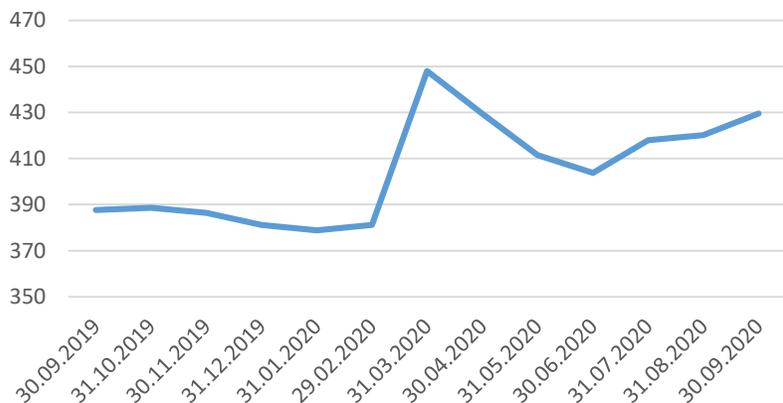


	30.09.2019 года	30.09.2020 года	%
KZT/USD	387,63	429,51	111%

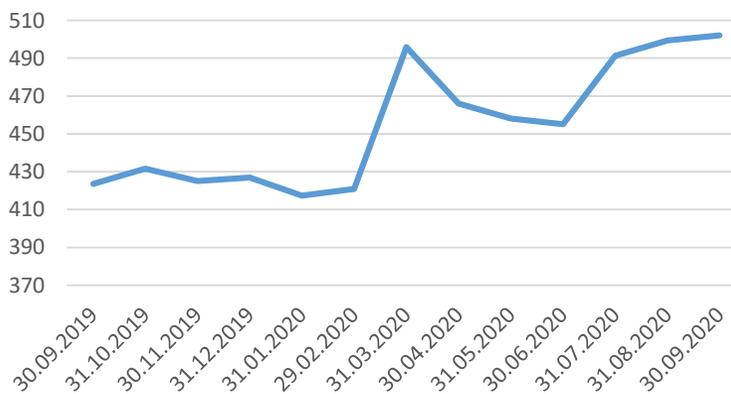
	30.09.2019 года	30.09.2020 года	%
KZT/EUR	423,49	502,14	119%

	30.09.2019 года	30.09.2020 года	%
KZT/RUB	6,02	5,42	90%

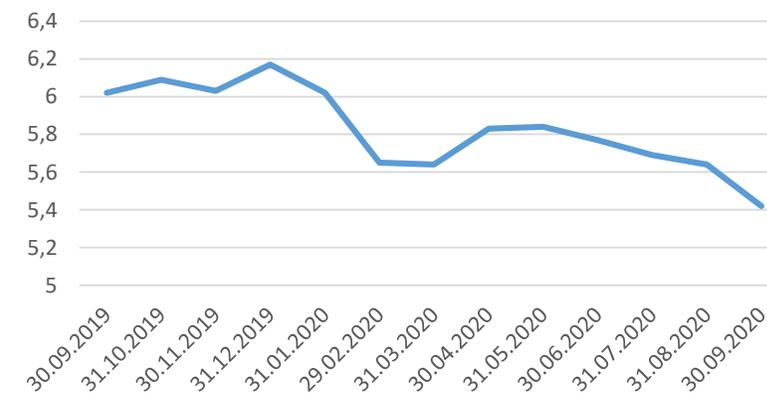
KZT/USD



KZT/EUR



KZT/RUB



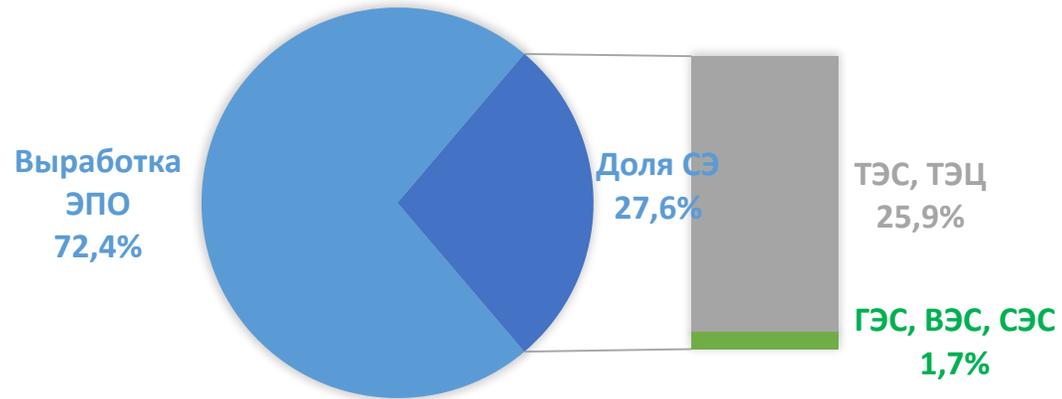
Существенные события и изменения в бизнесе (I)

Дата	Событие
01 января 2020г.	Для ДЗО реализующих масштабные инвестиционные программы с привлечением заёмных средств в 2019г. были заключены Инвестиционные соглашения с МЭ РК и утверждены индивидуальные тарифы на мощность. -Для АО «АлЭС» и АО «МГЭС» тарифы введены в действие с 01.01.2020г., а для АО «ШарГЭС» тарифы введены с 01.03.2020г.
30 января 2020г	Согласно Правилам допуска на рассмотрение инвестиционных программ (Приказ МЭ 28.11.2017г №416) в целях заключения инвестиционного соглашения на проект «Восстановление энергоблока №1 мощностью 500 МВт» ЭГРЭС-1 направило на рассмотрение в Совет рынка соответствующую инвестиционную программу. Получена положительная рекомендация Совета рынка на дальнейшее рассмотрение инвестиционной программы в уполномоченном органе.
21 мая 2020г	Внесены изменения в приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 2 марта 2015 года № 164 «Об утверждении Правил централизованной покупки и продажи расчетно-финансовым центром электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии, перерасчета и перераспределения расчетно-финансовым центром соответствующей доли электрической энергии на квалифицированного условного потребителя по итогам календарного года» (далее – Правила). Изменения позволят объектам ВИЭ, однократно продлить Сроки, указанные в подпунктах 1) и 2) пункта 106 Правил на срок, не превышающий 1 календарный год, согласно обращению Заявителя (в произвольной форме), в рамках исключения невыполнения обязательств перед ТОО «РФЦ».
22 мая 2020г	Приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 22 мая 2020 года № 205 утверждена новая «Методика определения фиксированной прибыли, учитываемой при утверждении предельных тарифов на электрическую энергию, а также фиксированной прибыли за балансирование, учитываемой при утверждении предельных тарифов на балансирующую электроэнергию». Методикой предусмотрен «переходный период», во время которого фиксированная прибыль рассчитывается исходя из затрат на производство электрической энергии в 2019 году и установлена на уровне 11,79%. Полноценный переход на RAB-регулирование осуществится с 01.01.2021г.
17 июня 2020г	Внесены изменения в приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 28 ноября 2017 года №416 «Об утверждении Правил допуска на рассмотрение, рассмотрения и отбора инвестиционных программ ...», согласно которых допустимый объем инвестиций в рамках инвестиционных соглашений был увеличен с 10% до 30% (в натуральном выражении с 10 до 30 млрд. тенге), что способствует притоку инвестиций в отрасль на модернизацию, расширение, реконструкцию и (или) обновление генерирующих мощностей.
26 июня 2020г.	Международное рейтинговое агентство Fitch Ratings подтвердило долгосрочные кредитные рейтинги Общества в иностранной и национальной валюте на уровне "BB", прогноз "Стабильный"; краткосрочный кредитный рейтинг в иностранной валюте на уровне "B"; национальный долгосрочный рейтинг на уровне "A+(kaz)", прогноз "Стабильный". Агентство также повысило оценку кредитоспособности Общества на самостоятельной основе с уровня "B" до "B+", приоритетные необеспеченные рейтинги Общества в иностранной и национальной валюте с уровня "BB-" до "BB" и национальный приоритетный необеспеченный рейтинг с уровня "A-(kaz)" до "A+(kaz)".
29 июня 2020г.	Министерством энергетики РК опубликованы предельные тарифы на электроэнергию для станций с вводом в действие с 01.07.2020г. Для ДЗО АО «ЭГРЭС-2» и АО «АлЭС» тарифы утверждены с ростом на 18%, для ТОО «ЭГРЭС-1» рост тарифа составил 0,7%. Для АО «МГЭС» тариф сохранен на уровне действующего. А для АО «ШарГЭС» тариф снижен на 7,1%. С учетом роста предельных тарифов на станциях, ДЗО – ТОО «Алматыэнергосбыт» 24.07.2020г. представило в ДКРЕМ заявку-уведомление на согласование увеличения тарифа на электроснабжение с 1 сентября 2020г. Проектируемый тариф составляет 19,38 тенге/кВтч (с ростом к действующему на 13,2%).
6 месяцев 2020 г.	По итогам 6 месяцев 2020 года кредитные лимиты в банках второго уровня по группе компаний АО «Самрук-Энерго» в целях пополнения оборотных средств были увеличены на 10,0 млрд. тенге. Общая сумма кредитных лимитов по итогам 6 месяцев 2020 года по группе компаний составляет 223,5 млрд. тенге, при этом, общая сумма доступности по кредитным лимитам составляет 157,7 млрд. тенге или 70,5 %.
30 июня 2020г.	АО «АЖК», в связи с истечением срока действия утвержденных предельных тарифов на передачу и распределение электроэнергии, направлена заявка в ДКРЕМ г.Алматы и Алматинской области на утверждение предельных долгосрочных тарифов на период с 2021-2025гг. Проектируемый уровень тарифа на 2021г. составил – 9,31 тенге/кВтч, с ростом к действующему на 56%. ДКРЕМ принята заявка к рассмотрению.

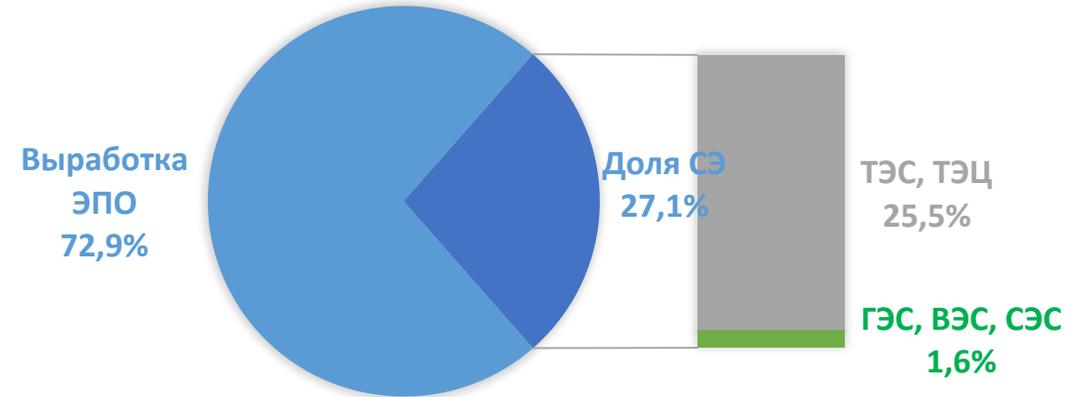
Существенные события и изменения в бизнесе (II)

Дата	Событие
20 августа 2020г.	АО «Самрук-Энерго» сообщило о начале реализации двух проектов: <ul style="list-style-type: none">- Строительство ветровой электрической станции в Шелекском коридоре мощностью 60 МВт с перспективой расширения до 300 МВт;- Строительство ветровой электрической станции в районе г. Ерейментау Акмолинской области с мощностью 50 МВт.
25 августа 2020г.	АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» сообщило о рефинансировании всех обязательств в иностранных валютах на общую сумму порядка 100 млрд. тенге. Таким образом, станция в полном объеме нивелировала валютные риски и устранила потенциальные курсовые убытки.
25 сентября 2020г.	АО «Самрук-Энерго» сообщило о начале работ по реализации проекта модернизации Алматинской ТЭЦ-2 с целью максимального снижения выбросов в окружающую среду.
30 сентября 2020г.	АО «Самрук-Энерго» произвел оптимизацию текущих затрат и затрат капитального характера на общую сумму 18,5 млрд. тенге. Мероприятия по сокращению осуществляются в рамках исполнения поручений Председателя Правления АО ФНБ «Самрук-Казына»

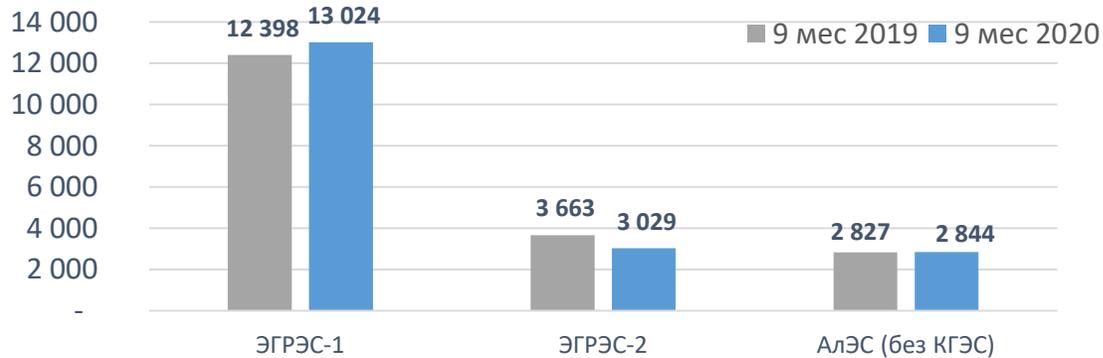
ДОЛЯ АО «САМРУК-ЭНЕРГО» В ОБЩЕЙ ВЫРАБОТКЕ Э.Э. ПО РК ЗА 9 МЕС 2019 ГОД



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



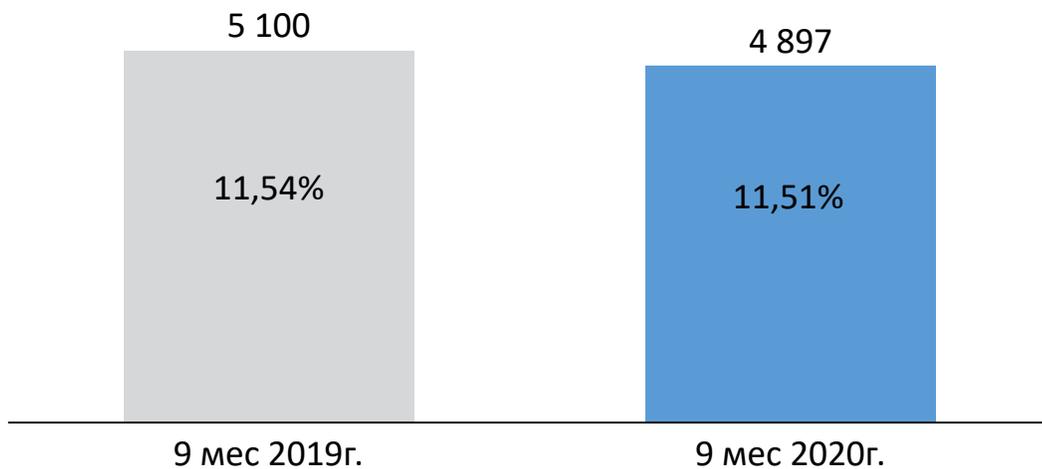
Объемы выработки э.э. (млн.кВтч) на ТЭС, ТЭЦ



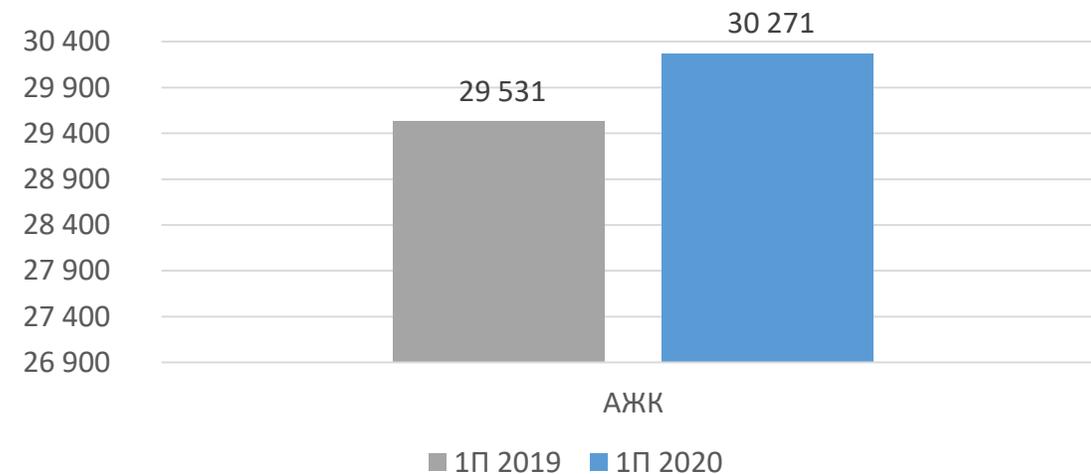
Объемы выработки э.э. (млн.кВтч) на ГЭС, ВЭС, СЭС



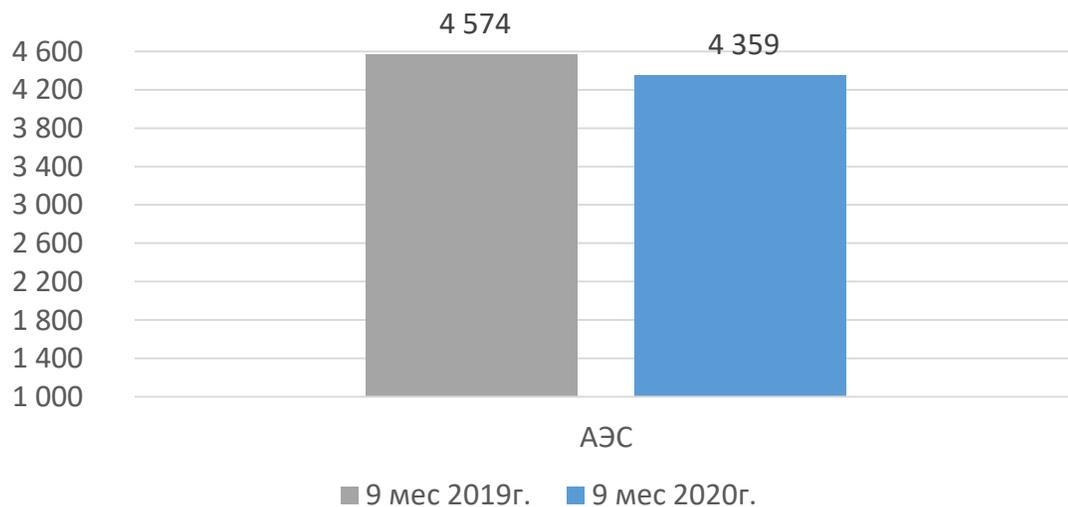
Объемы передачи электроэнергии (млн.кВт.ч) и потери в сетях (в%)



Протяженность линий электропередач (км.)



Объем сбыта электроэнергии ЭСО, млн кВтч



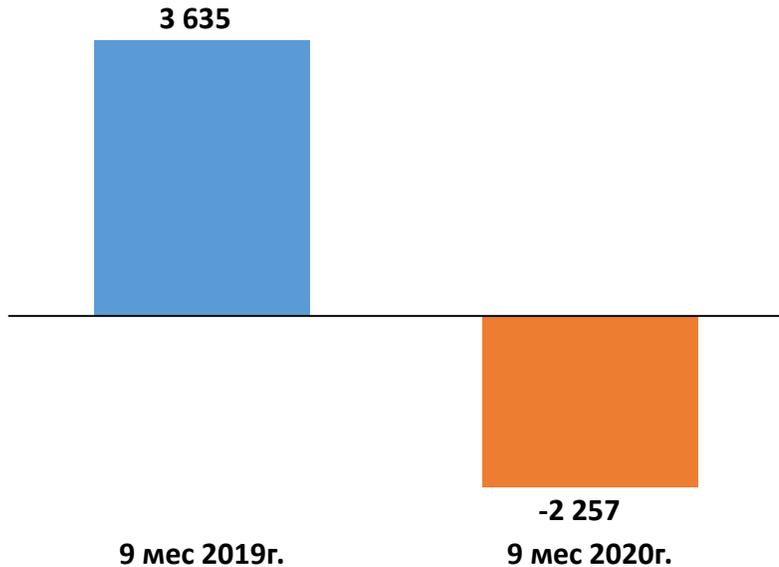
РЕАЛИЗАЦИЯ УГЛЯ БОГАТЫРЬ-КОМИР, (ТЫС. ТОНН)



Значительные изменения в Отчете о Прибылях и Убытках

В миллионах тенге					В миллионах тенге				
	9 мес 2020 г.	9 мес 2019 г.	Изменение	%		9 мес 2020 г.	9 мес 2019 г.	Изменение	%
Продолжающаяся деятельность					Доходы от финансирования				
① Выручка	198 055	171 254	26 800	16%	Доходы от финансирования	1 516	1 825	(309)	-17%
② Себестоимость	(158 508)	(138 542)	(19 967)	14%	Расходы на финансирование	(23 127)	(24 749)	1 622	-7%
Валовая прибыль	39 546	32 713	6 833	21%	Прочий неоперационный доход/расход	474	829	(355)	-43%
③ Общие и административные расходы	(11 134)	(8 424)	(2 710)	32%	Убыток от обесценения, нетто	(2 893)	1 257	(4 149)	330%
④ Расходы по транспортировке и реализации	(6 581)	(5 296)	(1 285)	24%	Доля в прибыли СП АК, нетто	3 945	9 128	(5 183)	57%
⑤ Прибыль/(убыток) от операционной деятельности	21 831	18 993	2 839	15%	Курсовая разница, нетто	(594)	(228)	(366)	161%
					Прибыль/(убыток) до учёта КПН	1 153	7 055	(5 902)	-84%
					Расходы по подоходному налогу	(3 410)	(3 420)	10	0%
					Чистый прибыль (убыток) от продолжающейся деятельности	(2 257)	3 635	(5 892)	-162%
					Чистая прибыль (убыток) за период	(2 257)	3 635	(5 892)	-162%
					Чистая прибыль (убыток), приходящаяся на:				
					Акционера материнской компании	(2 279)	3 426	(5 705)	-267%
					Неконтрольную долю участия	23	209	(187)	-89%
						(2 257)	3 635	(5 892)	-262%

Чистая прибыль, млн. тенге

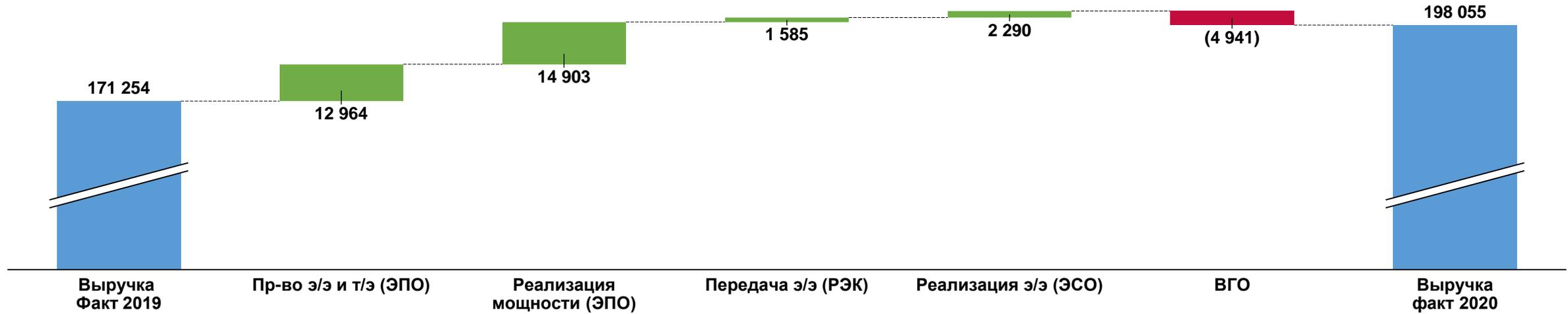


Комментарии:

- ① Основные факторы изменения выручки указаны в слайде №8;
- ② ③ ⑤ Изменение себестоимости, ОАР и операционной прибыли детально указано на слайдах №9;
- ④ Изменение в основном за счет увеличения услуг по передаче электроэнергии в результате роста цен на услуги АО «KEGOC» по сравнению с аналогичным периодом 2019 года;
- ⑥ Снижение в основном за счет уменьшения долга.
- ⑦ Увеличение в связи с начислением резерва по обесценению активов ТОО «Тегис-Мунай» и ТОО «ПВЭС».
- ⑧ Уменьшение доли прибыли в СП описано на слайде №10.

АНАЛИЗ ОТКЛОНЕНИЯ ВЫРУЧКИ ЗА 9 МЕСЯЦЕВ 2020 ОТ ФАКТА АНАЛОГИЧНОГО ПЕРИОДА

Выручка за 9 месяцев 2020 г. составила 198 055 млн тенге, увеличение по отношению к аналогичному периоду прошлого года на 26 800 млн тенге или 16%.



ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ ИЗМЕНЕНИЯ ВЫРУЧКИ:

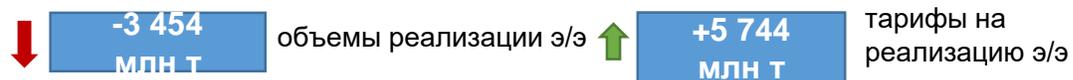
Производство э/э и т/э:



Передача и распределение э/э:



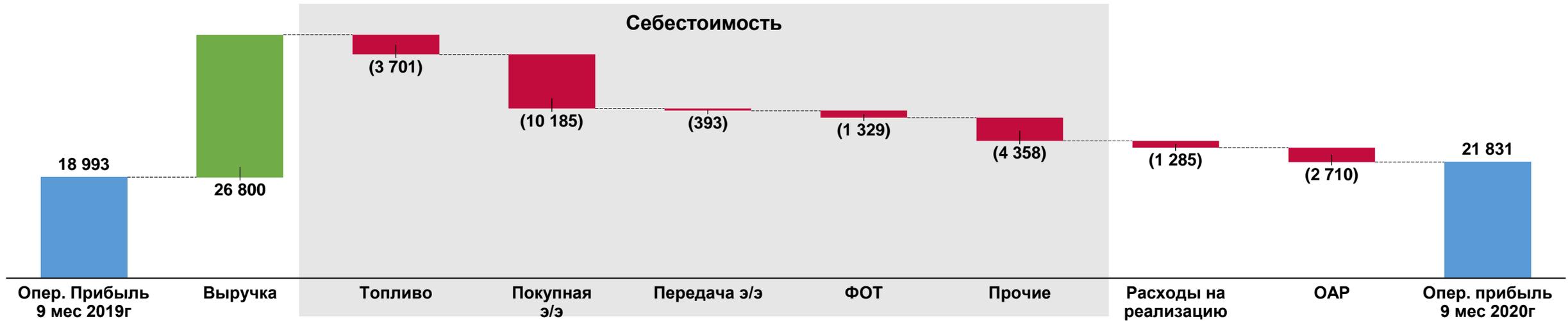
Реализация э/э:



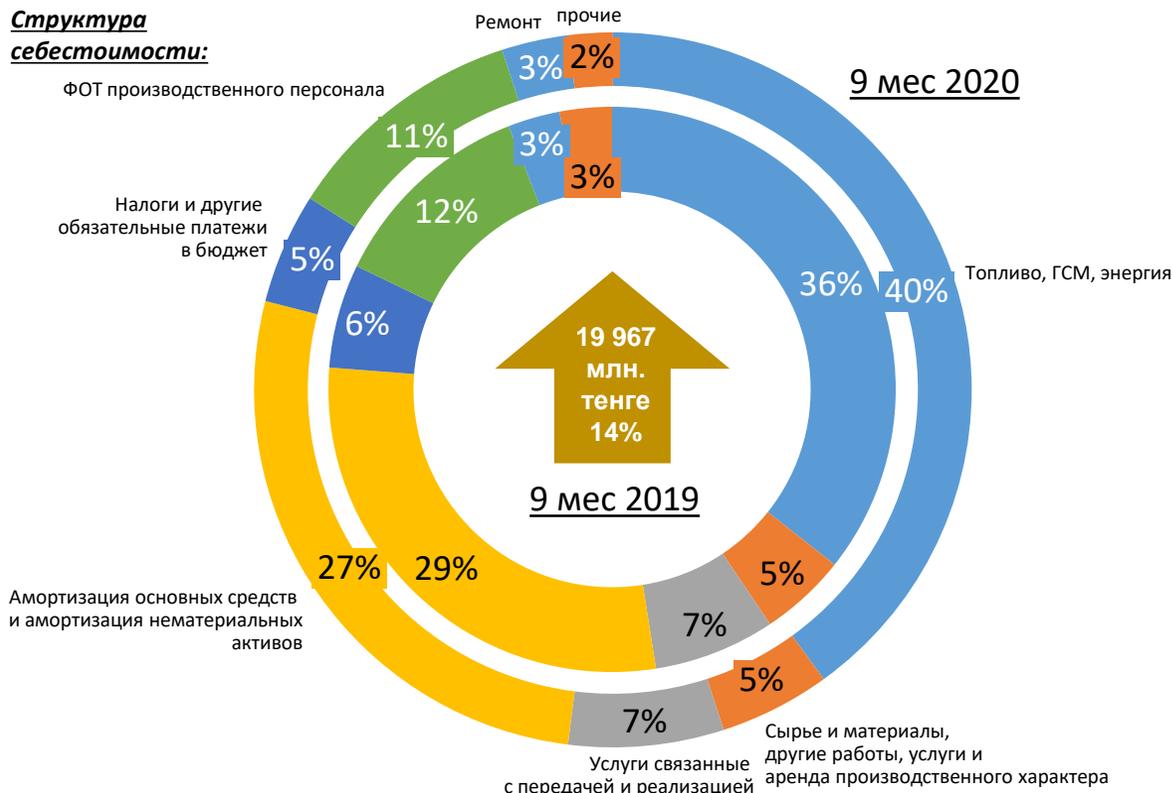
Влияние ВГО:



АНАЛИЗ ОТКЛОНЕНИЯ ОПЕРАЦИОННОЙ ПРИБЫЛИ ЗА 9 МЕСЯЦЕВ 2020г. ОТ ФАКТА АНАЛОГИЧНОГО ПЕРИОДА

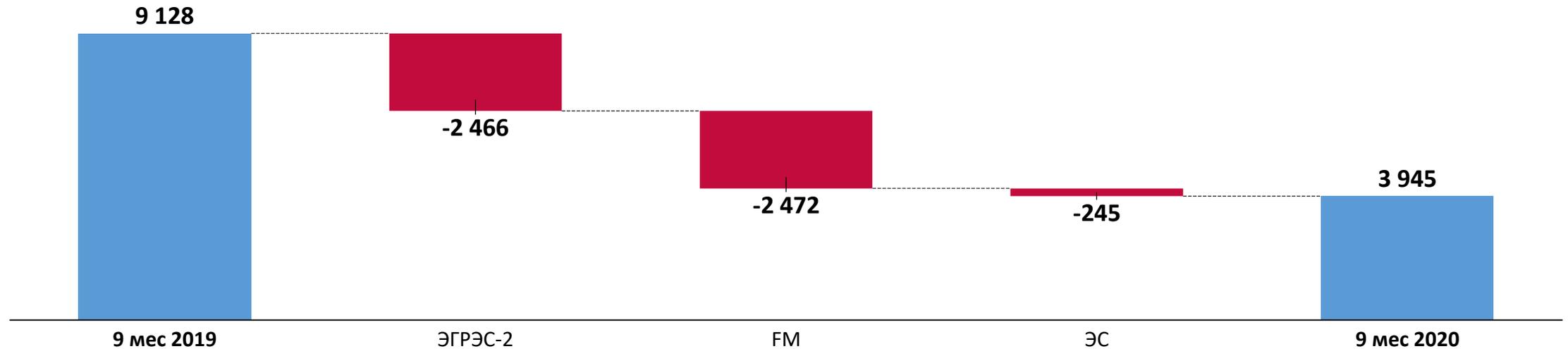


Структура себестоимости:



Консолидированная операционная прибыль за 9 месяцев 2020г. составила 21 831 млн. тенге, что больше на 15% или 2 839 млн. тенге по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. Основные изменения произошли по следующим факторам:

- (19 967) млн. тенге – Себестоимость, в том числе:**
 - (3 701) млн. тенге - Топливо:** Увеличение расходов в основном по углю в связи со ростом цены угля и объемов производства э/э по ГРЭС-1.
 - (10 185) млн. тенге - Покупная э/э -** увеличение на (9 578) млн. тенге в связи с ростом расходов на покупку э/э у РФЦ (ВИЭ), а также на (3 906) млн. тенге по АЭС за счет увеличения объемов и тарифов покупки э/э. При этом увеличение ВГО привело к снижению расходов на покупки э/э на сумму 3 299 млн. тенге.
 - (393) млн. тенге – Передача э/э:** увеличение за счет увеличения тарифов АО «КЕГОК».
 - (1 329) млн. тенге – ФОТ –** Увеличение в связи с индексацией.
 - (4 358) млн. тенге – Прочие –** увеличение в основном в связи с ростом расходов по амортизации и расходов по ремонтам .
- (1 285) млн. тенге – Расходы на реализацию:** увеличение за счет роста цен на услуги КЕГОК;
- (2 710) млн. тенге – ОАР:** основное увеличение по БГЭС за счет доначисления налогов по НДС и начисления пени произведенные по результатам комплексной проверки Департаментом государственных доходов по ВКО за период с 01.01.2014г. по 31.12.2018г., согласно полученного акта документальной налоговой проверки от 31.12.2019г.



Долевая прибыль за 9 месяцев 2020 год составила 3 945 млн. тенге, уменьшение по отношению к аналогичному периоду на 5 183 млн. тенге.

Основные изменения произошли по:

ЭГРЭС-2 (50%) – Увеличение убытка ГРЭС-2 в размере (2 466) млн. тенге произошло в основном за счет снижения операционной прибыли по причине простоя энергоблока №2 в ремонте и соответственно снижения объемов реализации электроэнергии.

Forum Muider (50%) – Уменьшение прибыли по FM по сравнению с аналогичным периодом предыдущего года составило (2 472) млн. тенге, в основном в связи со снижением операционной прибыли FM в результате снижения реализации угля.