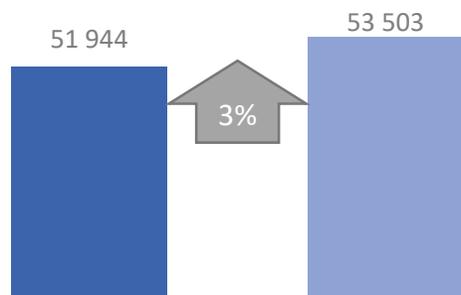




Результаты деятельности АО «Самрук-Энерго»  
за 1 полугодие 2020 года

г. Нур-Султан 2020г.

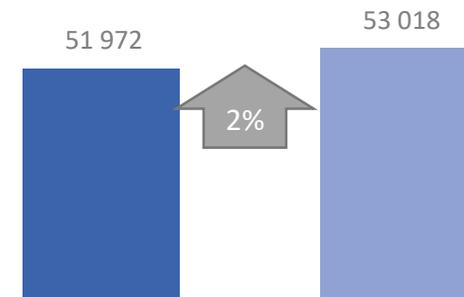
## ПРОИЗВОДСТВО ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В ЦЕЛОМ ПО КАЗАХСТАНУ



ПРОИЗВОДСТВО ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ, МЛН. КВТЧ.

■ 1П 2019 г. ■ 1П 2020 г.

## ПОТРЕБЛЕНИЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В ЦЕЛОМ ПО КАЗАХСТАНУ



ПОТРЕБЛЕНИЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ, МЛН. КВТЧ.

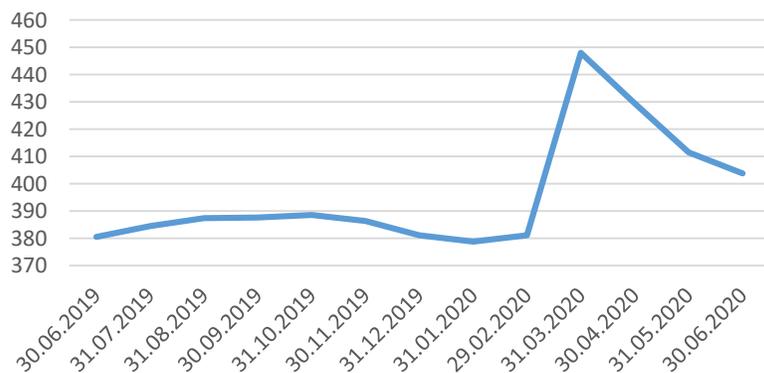
■ 1П 2019 г. ■ 1П 2020 г.

	30.06.2019 года	30.06.2020 года	%
<b>KZT/USD</b>	380,53	403,83	<b>106%</b>

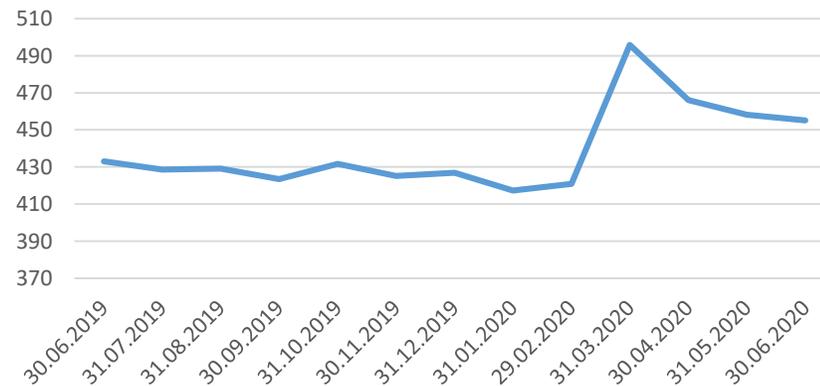
	30.06.2019 года	30.06.2020 года	%
<b>KZT/EUR</b>	433,08	455,12	<b>105%</b>

	30.06.2019 года	30.06.2020 года	%
<b>KZT/RUB</b>	6,04	5,77	<b>96%</b>

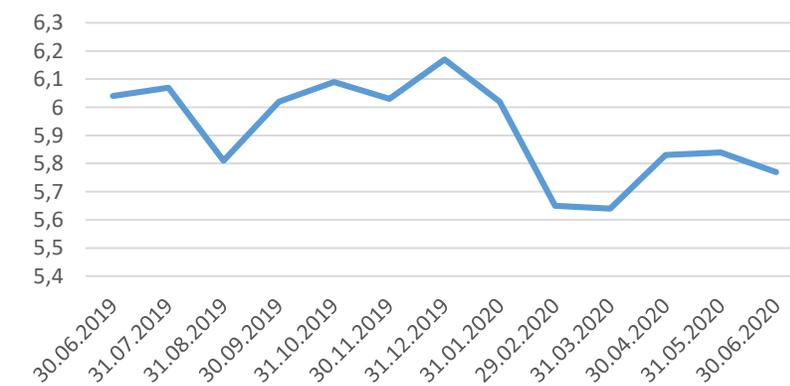
### KZT/USD



### KZT/EUR



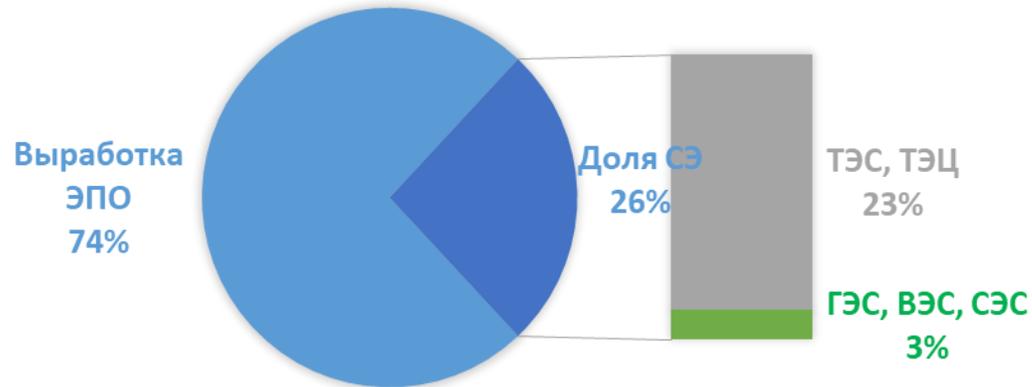
### KZT/RUB



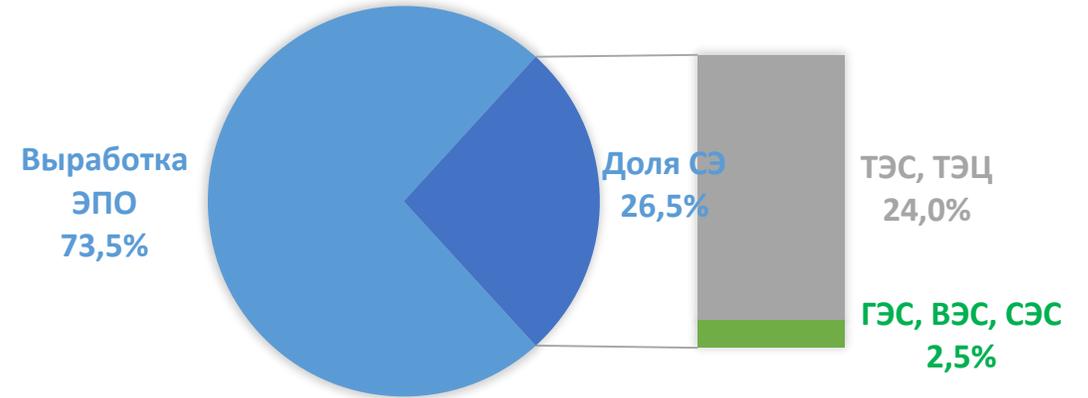
## Существенные события и изменения в бизнесе (I)

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.

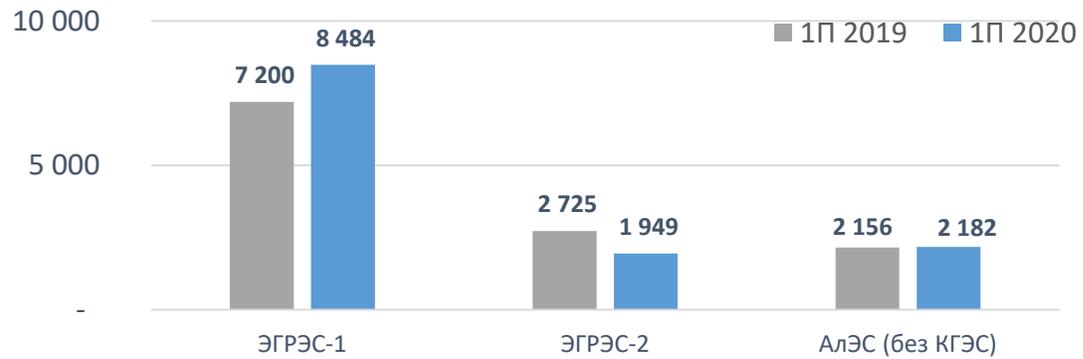
ДОЛЯ АО «САМРУК-ЭНЕРГО» В ОБЩЕЙ ВЫРАБОТКЕ  
Э.Э. ПО РК ЗА 1П 2019 ГОДА



ДОЛЯ АО «САМРУК-ЭНЕРГО» В ОБЩЕЙ ВЫРАБОТКЕ  
Э.Э. ПО РК ЗА 1П 2020 ГОД



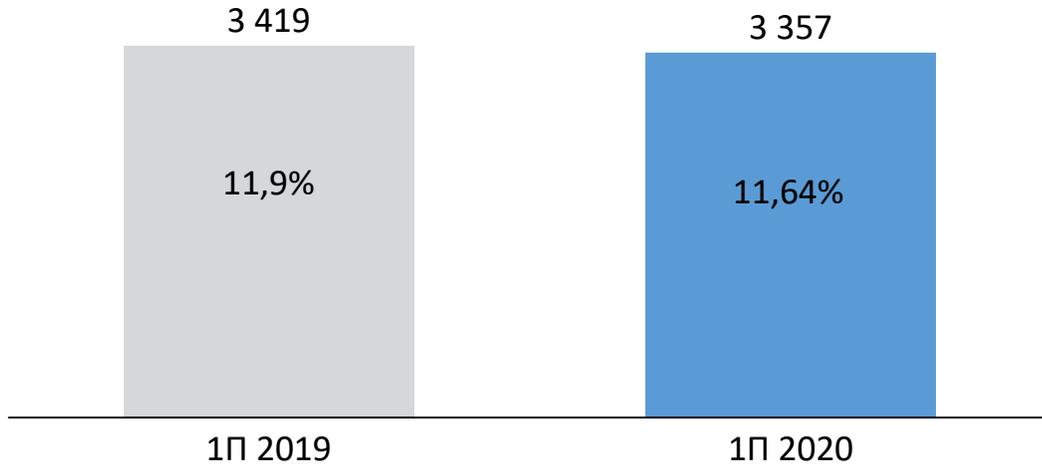
Объемы выработки э.э. (млн.кВтч) на ТЭС, ТЭЦ



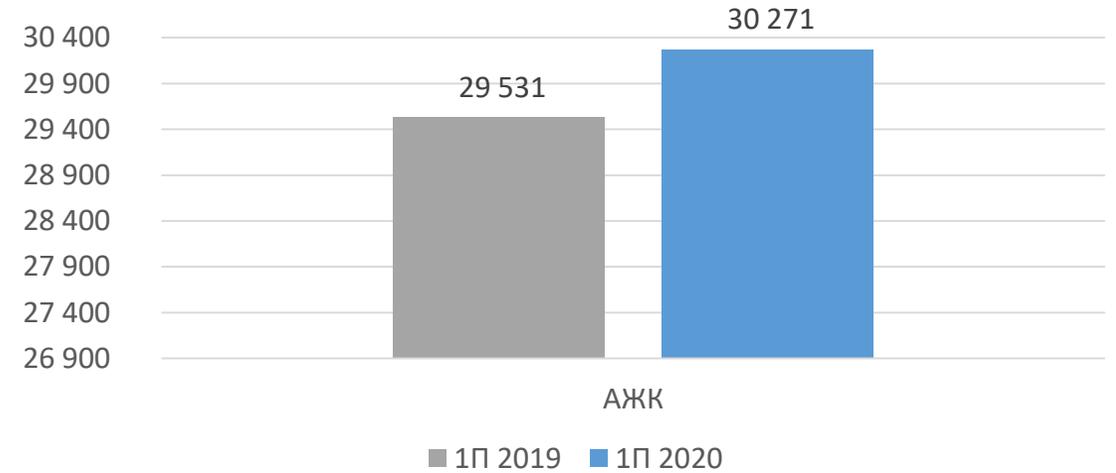
Объемы выработки э.э. (млн.кВтч) на ГЭС, ВЭС, СЭС



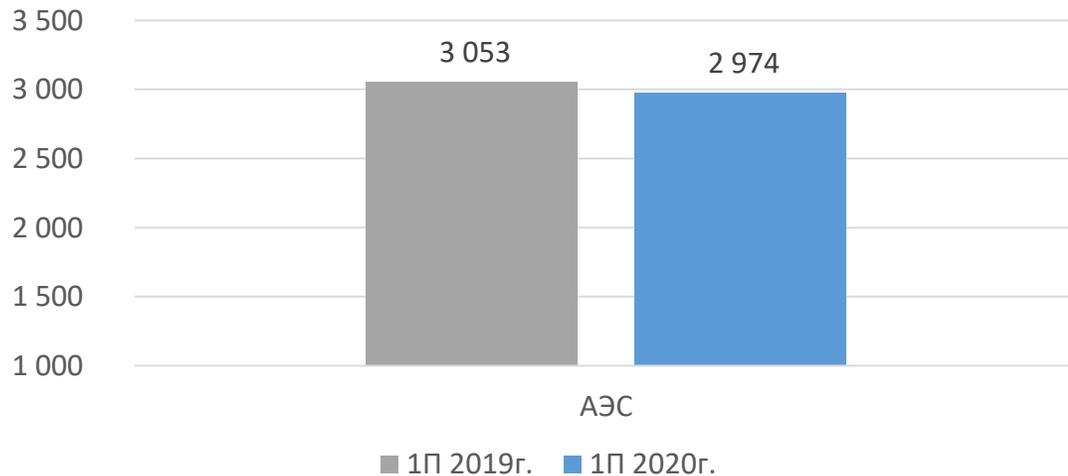
### Объемы передачи электроэнергии (млн.кВт.ч) и потери в сетях (в%)



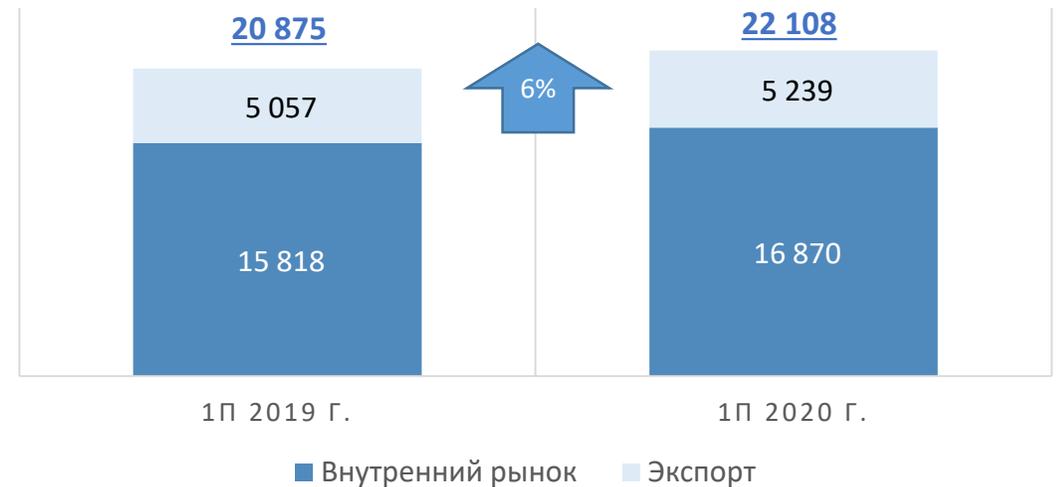
### Протяженность линий электропередач (км.)



### Объем сбыта электроэнергии ЭСО, млн кВтч



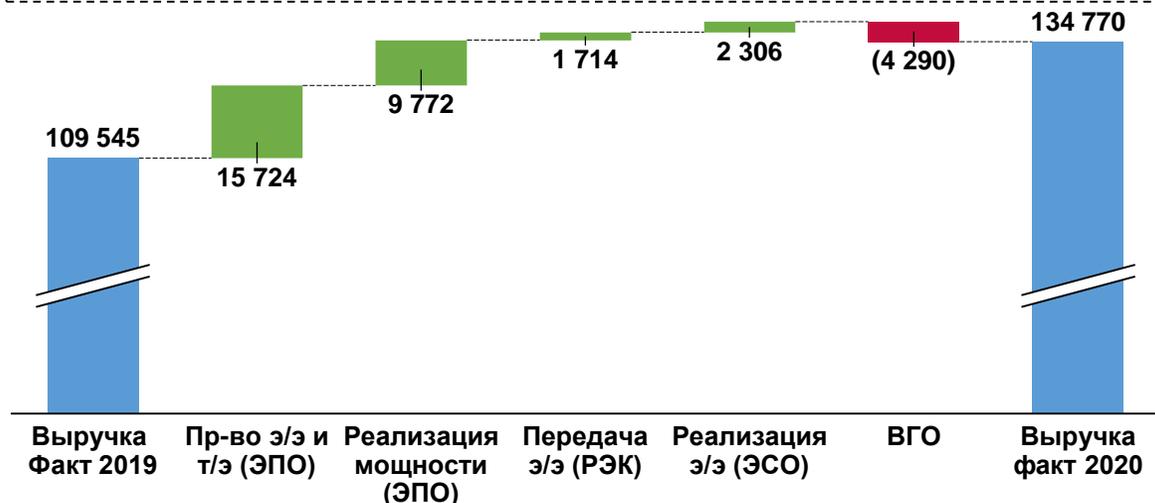
### РЕАЛИЗАЦИЯ УГЛЯ БОГАТЫРЬ-КОМИР, (ТЫС. ТОНН)





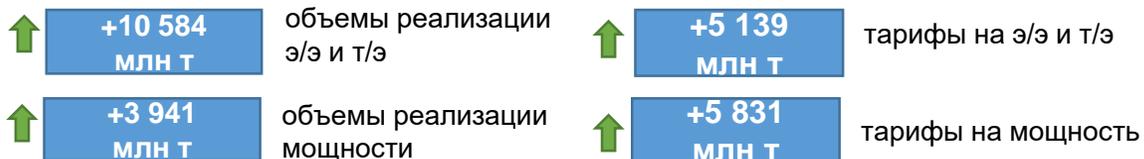
# АНАЛИЗ ОТКЛОНЕНИЯ ВЫРУЧКИ ЗА 1 ПОЛУГОДИЕ 2020г. ОТ ФАКТА АНАЛОГИЧНОГО ПЕРИОДА

Выручка за 1 полугодие 2020 г. составила 134 770 млн тенге, увеличение по отношению к аналогичному периоду прошлого года на 25 226 млн тенге или 23%.



## ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ ИЗМЕНЕНИЯ ВЫРУЧКИ:

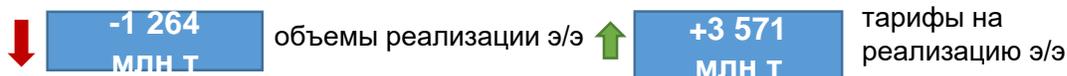
### Производство э/э и т/э:



### Передача и распределение э/э:



### Реализация э/э:



### Влияние ВГО:



## Основные изменения произошли по следующим видам выручки:

### +10 584 млн тенге – увеличение выручки за счет роста объемов реализации э/э и т/э на ЭПО:

- ГРЭС-1 на 9 291 млн. тенге. Увеличение за счет роста объемов э.э. по РК на 875 млн. кВтч и объемов экспорта на 455 млн. кВтч, а также за счет роста объемов т/э на 30,2 тыс. Гкал;
- АлЭС на 1 060 млн. тенге. Увеличение произошло в результате роста реализации э.э. на 70 млн. кВтч, а также в результате увеличения реализации т/э на 142,7 тыс. Гкал;
- Шардаринская ГЭС на 194 млн. тенге. Рост объемов реализации э.э. за счет ввода в эксплуатацию гидроагрега №3 (+60 млн. кВтч);
- ПВЭС на 257 млн. тенге. Рост объемов реализации э.э. в связи с увеличением скорости ветра (+9 млн. кВтч);
- СГЭ на 16 млн. тенге. Рост объемов реализации э.э. на 0,3 млн.кВтч;
- МГЭС на (252) млн. тенге. Снижение объемов реализации э.э. за счет уменьшения приточности на реке Чарын (-35 млн. кВтч).

### +5 139 млн. тенге – увеличение выручки за счет изменения тарифов на ЭПО:

- МГЭС на 2 189 млн.тенге. Увеличение тарифа э/э на 68% в сравнении с аналогичным периодом 2019 г. (с 7,14 до 12,02 тенге/кВтч);
- ШарГЭС на 1 781 млн.тенге. Увеличение тарифа э/э на 168% в сравнении с аналогичным периодом 2019 г. (с 3,25 до 8,72 тенге/кВтч);
- АлЭС на 1 222 млн.тенге. Увеличение тарифа э/э на 4% произошло в сравнении с аналогичным периодом 2019 г. (с 8,33 до 8,70 тенге/кВтч) и увеличение тарифа на т/э на 3% в сравнении с аналогичным периодом 2019 г. (с 3 345,49 до 3 454,01 тенге/Гкал);
- ПВЭС на 136 млн. тенге. Увеличение тарифа с 30,03 до 31,62 тенге/кВтч (рост на 5%) связано с индексацией тарифов на ВИЭ;
- СГЭ на 12 млн. тенге. Увеличение тарифа с 47,86 до 53,66 тенге/кВтч (рост на 12%).
- ГРЭС-1 на (201) млн.тенге. Уменьшение за счет снижения тарифа э/э на внутреннем рынке на 1% и тарифа т/э на 39%;

### +3 941 млн.тенге – увеличение выручки за счет роста объемов реализации мощности на ЭПО:

- ГРЭС-1 на 3 718 млн. тенге. Увеличение объемов услуг по поддержанию мощности с 501 до 1 551 МВт;
- МГЭС на 95 млн. тенге. Увеличение объемов услуг по поддержанию мощности с 270 до 297 МВт;
- АлЭС на 132 млн. тенге. Увеличение объемов услуг по поддержанию мощности с 812 до 849 МВт;
- ШарГЭС на (4) млн. тенге. Уменьшение объемов услуг по поддержанию мощности в связи с отсутствием реализации в январе-феврале 2020 г. (реализация с 01.03.2020г.).

### +5 831 млн.тенге – увеличение выручки за счет изменения тарифов на мощность на ЭПО:

- АлЭС на 1 492 млн.тенге. Увеличение в результате получения индивидуального тарифа на котел №8 (70 МВт по тарифу 4 169 тыс.тенге/МВт\*мес);
- МГЭС на 3 517 млн.тенге. Увеличение в результате получения индивидуального тарифа на мощность (рост с 590 до 2 564 тыс.тенге/МВт\*мес);
- ШарГЭС на 821 млн. тенге. Увеличение в результате получения индивидуального тарифа на мощность (рост с 590 до 4 069 тыс.тенге/МВт\*мес).

### +1 714 млн тенге – увеличение выручки за счет роста тарифа на передачу э/э и снижения объемов на РЭК АЖК:

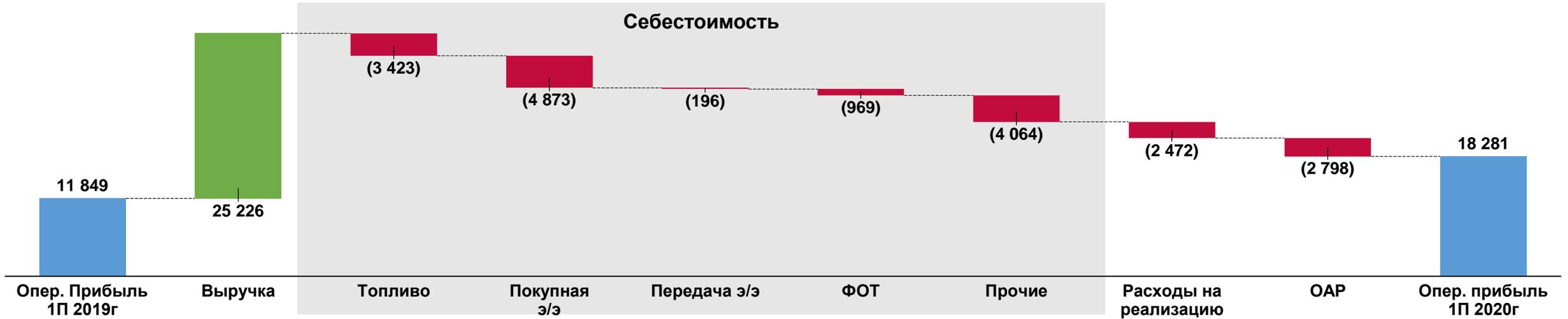
+2 047 млн. тенге. Увеличение тарифа с 5,34 тенге/кВтч до 5,95 тенге/кВтч (рост 11%);  
(334) млн. тенге. Снижение за счет снижения объема передачи э/э на 2%.

### +2 307 млн. тенге – увеличение выручки за счет роста тарифа на реализацию и снижения объемов ЭСО АЭС:

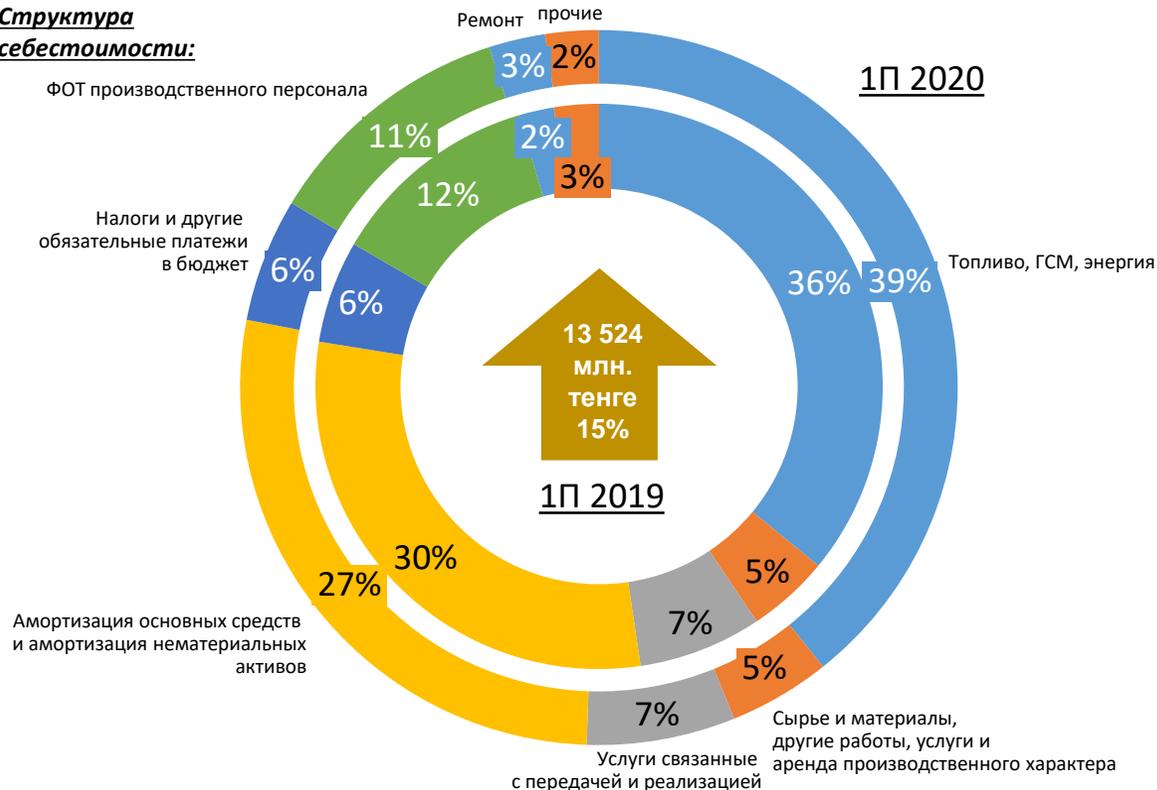
(1 264) млн. тенге. Снижение объемов реализации э/э на 78,8 млн. квтч;  
+3 571 млн. тенге. Увеличение тарифа на сбыт с 16,04 тенге/кВтч до 17,24 тенге/кВтч (рост 7%).

(4 290) млн. тенге – увеличение внутригрупповой покупки АЭС у АлЭС и объема передачи у АЖК.

# АНАЛИЗ ОТКЛОНЕНИЯ ОПЕРАЦИОННОЙ ПРИБЫЛИ ЗА 1 ПОЛУГОДИЕ 2020г. ОТ ФАКТА АНАЛОГИЧНОГО ПЕРИОДА



## Структура себестоимости:



Консолидированная операционная прибыль за 1 полугодие 2020г. составила 18 281 млн. тенге, что больше на 54% или 6 432 млн. тенге по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. Основные изменения произошли по следующим факторам:

**(13 524) млн. тенге – Себестоимость, в том числе:**

**(3 423) млн. тенге - Топливо:** Увеличение расходов в основном по углю в связи со ростом цены угля и объемов производства э/э по ГРЭС-1.

**(4 873) млн. тенге - Покупная э/э -** увеличение на (5 623) млн. тенге в связи с ростом расходов на покупку э/э у РФЦ (ВИЭ), а также на (2 178) 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 2 929 млн. тенге.

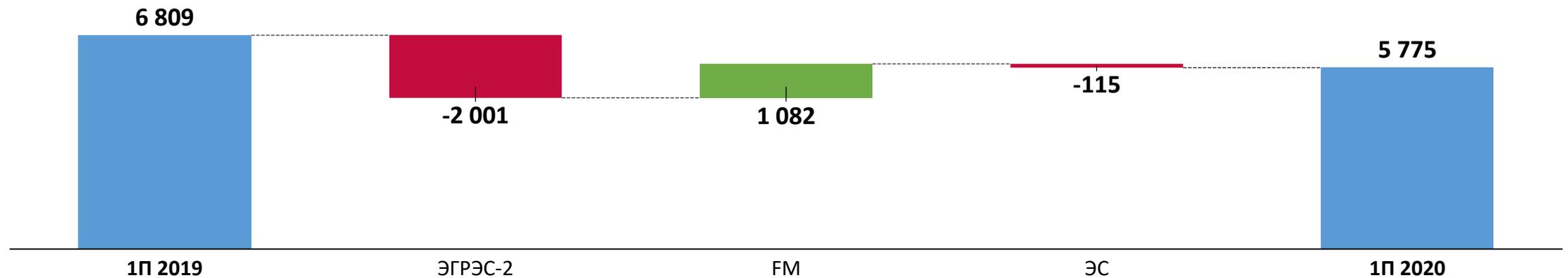
**(196) млн. тенге – Передача э/э:** увеличение за счет увеличения тарифов АО «КЕГОК».

**(969) млн. тенге – ФОТ –** Увеличение в связи с индексацией.

**(4 064) млн. тенге – Прочие –** увеличение в основном в связи с ростом расходов по амортизации и расходов по ремонтам .

**(2 472) млн. тенге – Расходы на реализацию:** увеличение за счет роста объемов экспорта в Узбекистан (факт 2019 г – 4,3 млн. кВтч, факт 2020 г – 459,1 млн. кВтч);

**(2 798) 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 1 полугодие 2020 год составила 5 775 млн. тенге, уменьшение по отношению к аналогичному периоду на 1 034 млн. тенге.

**Основные изменения произошли по:**

**ЭГРЭС-2 (50%)** – Увеличение убытка ГРЭС-2 в размере (2 001) 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%)** – Увеличение прибыли по FM по сравнению с аналогичным периодом предыдущего года составило 1 082 млн. тенге, в основном в связи с отражением 100% дохода от разбора ж.д. путей на территории АО «ЕЭК» в 2020 г. и ростом цены на уголь (на 9,9%) и объема реализации.