

ПРЕЗЕНТАЦИЯ ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ ПО МСФО ЗА 3М 2020 ГОДА ПАО «МОСЭНЕРГО»

Ворончихин Денис Сергеевич, Управление по работе с инвесторами
Тел.: (495) 957-1-957 (доб. 3457). E-mail: VoronchikhinDS@mosenergo.ru

Представленная информация подготовлена с использованием данных, доступных ПАО «Мосэнерго» (далее – Мосэнерго или Компания) на момент ее составления. С момента составления презентации на деятельность Мосэнерго и содержание презентации могли повлиять внешние или иные факторы. Кроме того, настоящая презентация может не включать в себя всю необходимую информацию о Компании. Мосэнерго не дает, прямо или косвенно, никаких заверений или гарантий в отношении точности, полноты или достоверности информации, содержащейся в настоящей презентации.

Прогнозные заявления, которые могут содержаться в настоящей презентации, основаны на ряде предположений, которые могут оказаться неверными. Прогнозные заявления, в силу своей специфики, связаны с неотъемлемым риском и неопределенностью. Мосэнерго предупреждает о том, что фактические результаты могут существенно отличаться от выраженных, прямо или косвенно, в прогнозных заявлениях. Для более подробной информации об основных рисках необходимо обратиться к последнему Годовому отчету Мосэнерго.

Настоящая презентация не представляет собой и не является частью рекламы ценных бумаг, предложения или приглашения продать или выпустить или предложения купить или подписаться на какие-либо акции Мосэнерго. Ни настоящая презентация, ни ее часть, ни факт представления настоящей презентации или ее распространения не являются основой для какого-либо контракта или инвестиционного решения и не должны приниматься во внимание при заключении какого-либо контракта или принятии инвестиционного решения.

Внешние события:

1. Снижение средневзвешенной цены на электроэнергию на 6,1% в отчетном периоде относительно 1 квартала 2019 года.
2. Более теплая погода на протяжении отопительного периода в 1 квартале 2020 года в сравнении с ОЗП аналогичного периода 2019 года, что привело к снижению отпуска тепловой энергии на 13,6%.

Внутренние события:

1. Снижение показателя удельного расхода условного топлива на производство электроэнергии на 1,5% (до 197,8 г/кВтч) в результате изменения режимов работы оборудования.
2. Внедрен пакет Turn up (пиковый режим) на газовой турбине ПГУ ТЭЦ-16, что позволит увеличить оплачиваемую мощность энергоблока.
3. Переход в период повышенных выплат (10-15 годы) за предоставление мощности с 01.01.2020 в отношении двух объектов ДПМ: на ТЭЦ-16 – 420 МВт и ТЭЦ-12 – 220 МВт. Это привело к увеличению средневзвешенной цены новой мощности в 1 квартале 2020 года на 10,7% относительно предыдущего периода год-к-году.

Операционные результаты¹

Показатель	3М 2019	3М 2020	Изм.
Выработка электроэнергии, млн. кВтч	19 157	17 314	-9,6%
Реализация электроэнергии, млн. кВтч	19 646	17 830	-9,2%
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	32 965	28 486	-13,6%
Удельный расход топлива на электроэнергию, гут/кВтч	200,8	197,8	-1,5%
Удельный расход топлива на тепло, кг/Гкал	162,1	162,3	+0,1%

¹ По данным управленческой отчетности

² Без учета амортизации

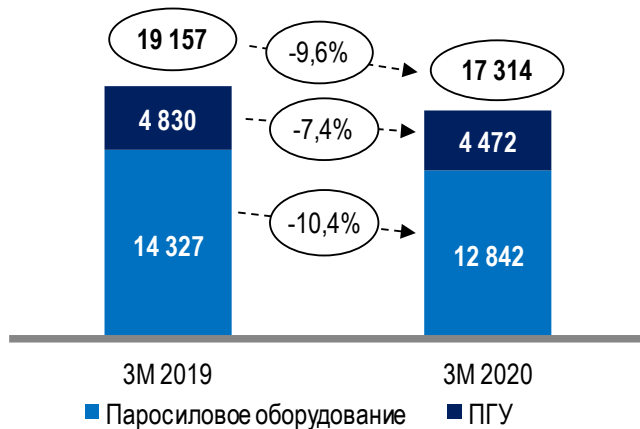
³ EBITDA = Операционная прибыль + Амортизация

⁴ EBITDA = Маржинальная прибыль + Выручка (мощность) + Выручка (прочая) - Постоянные расходы без учета амортизации. Показатель скорректирован на чистое начисление резерва под обесценение активов и прочих резервов

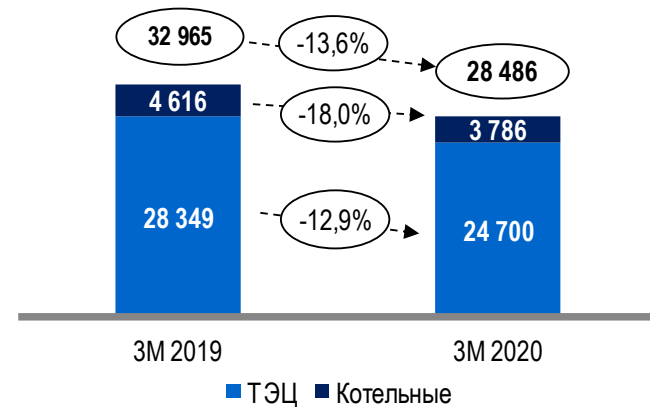
Финансовые результаты, млн руб.

Показатель	3М 2019	3М 2020	Изм.
Выручка (электроэнергия и тепло)	57 955	50 565	-12,8%
Переменные расходы	(44 972)	(39 759)	-11,6%
Маржинальная прибыль	12 983	10 806	-16,8%
Выручка (мощность)	8 538	8 701	+1,9%
Выручка (прочая)	599	533	-11,0%
Постоянные расходы ²	(4 909)	(6 002)	+22,3%
EBITDA³	16 936	12 961	-23,5%
EBITDA, скор.⁴	17 211	14 038	-18,4%
Амортизация	(4 451)	(5 653)	+27,0%
Операционная прибыль	12 485	7 308	-41,5%
Прибыль за период	10 662	5 696	-46,6%

Выработка электроэнергии, млн кВтч

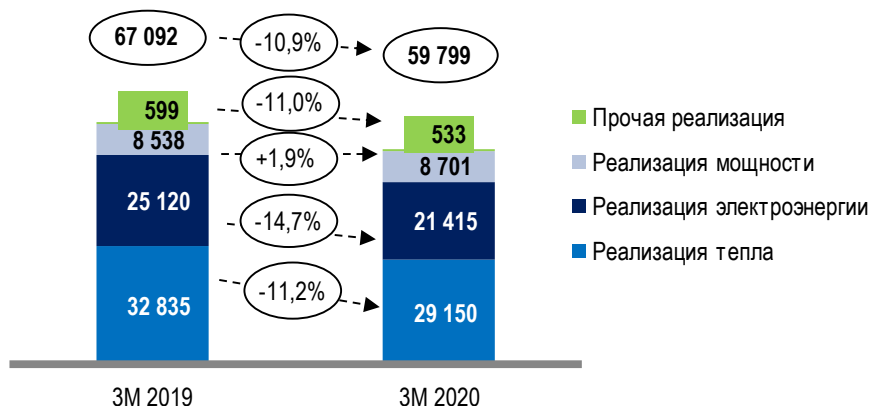


Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал

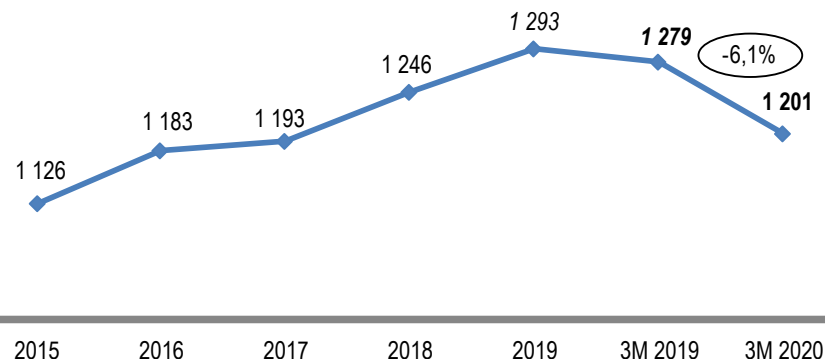


- Снижение выработки электроэнергии и отпуска тепловой энергии связано с более высокой температурой наружного воздуха в отчетный период. Средняя температура наружного воздуха в 1 квартале 2020 года составила +1,2°C (в сравнении с -2,5°C в 1 квартале 2019 года).

Выручка, млн руб.



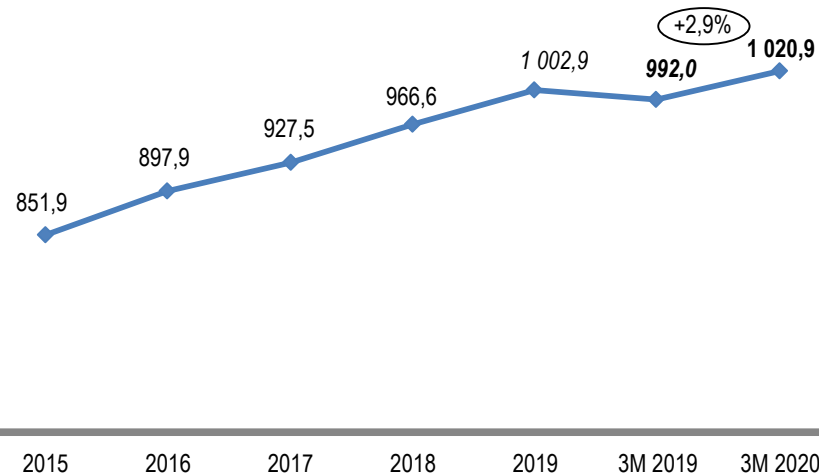
Средневзвешенная цена на электроэнергию на ОРЭМ, руб./МВтч¹



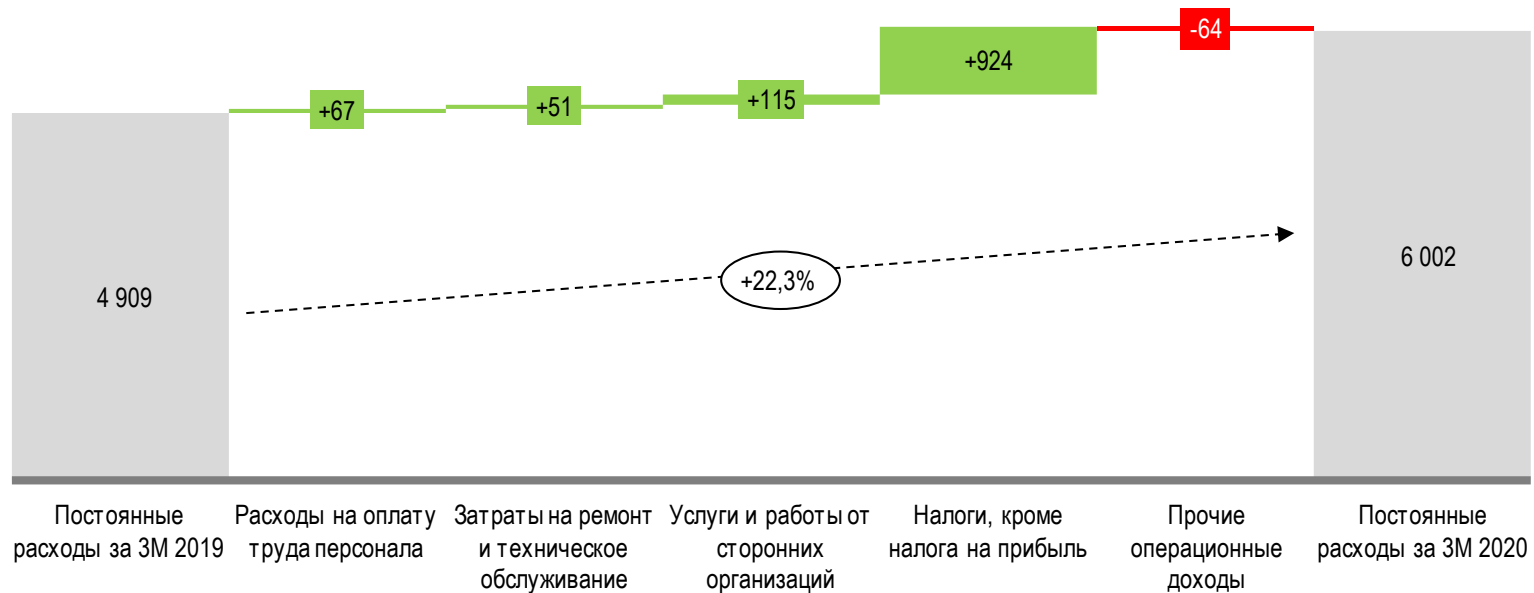
Средневзвешенная цена на мощность¹



Средневзвешенный тариф на генерацию тепловой энергии, руб./Гкал¹

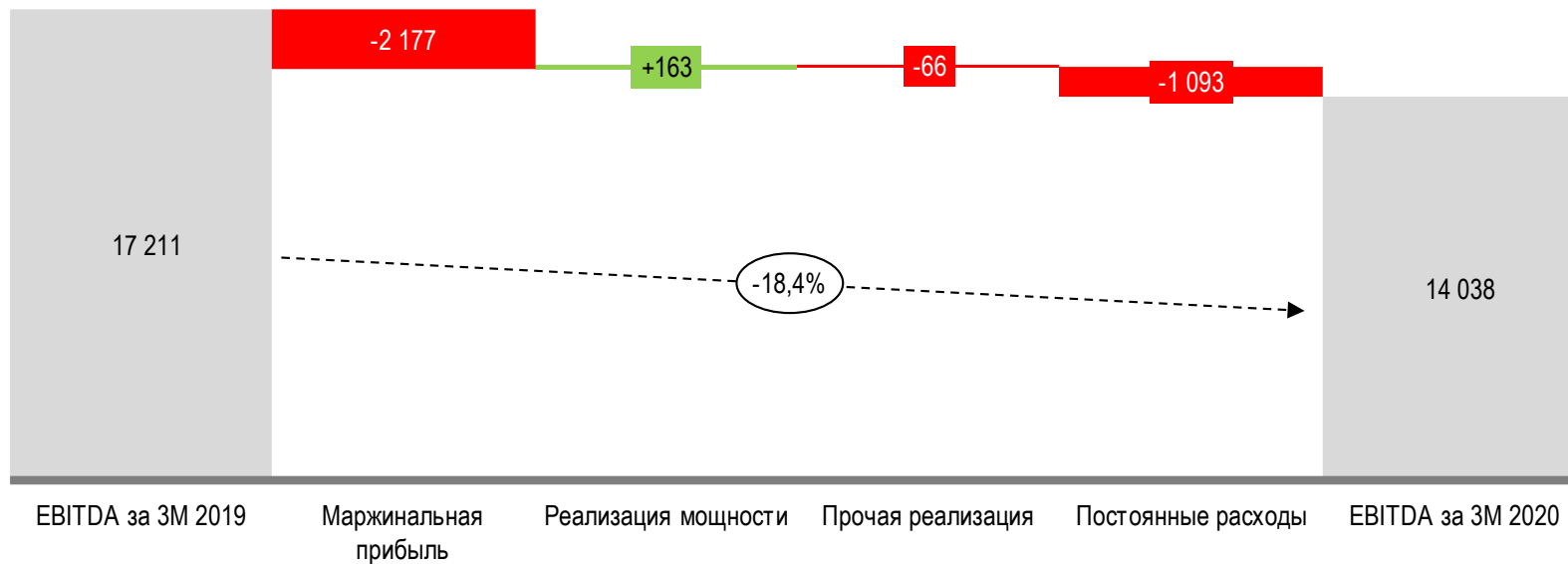


¹ По данным РСБУ



Факторы изменения постоянных расходов

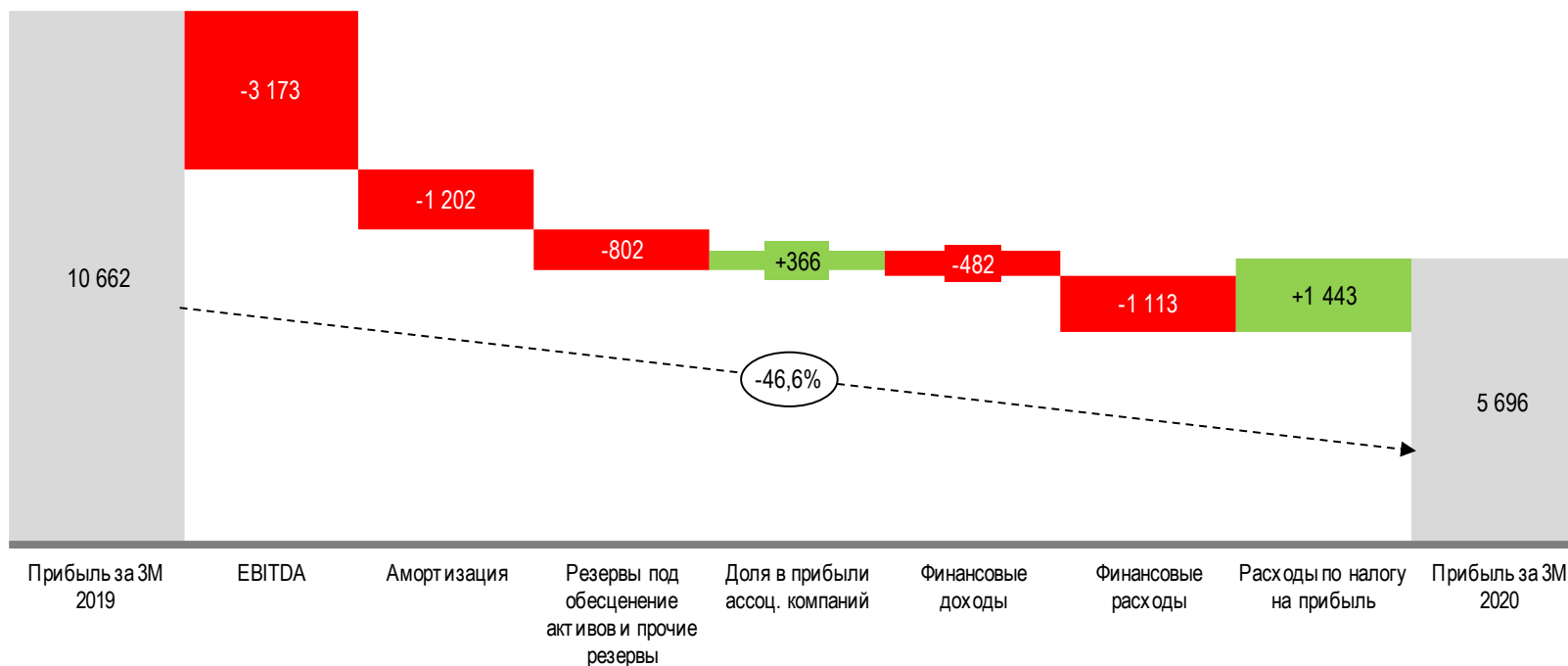
- Рост по строке «Налоги, кроме налога на прибыль» произошел в результате подачи уточненной декларации по налогу на имущество за предыдущие периоды в 1 квартале 2019 года и получение льготы по налогу.

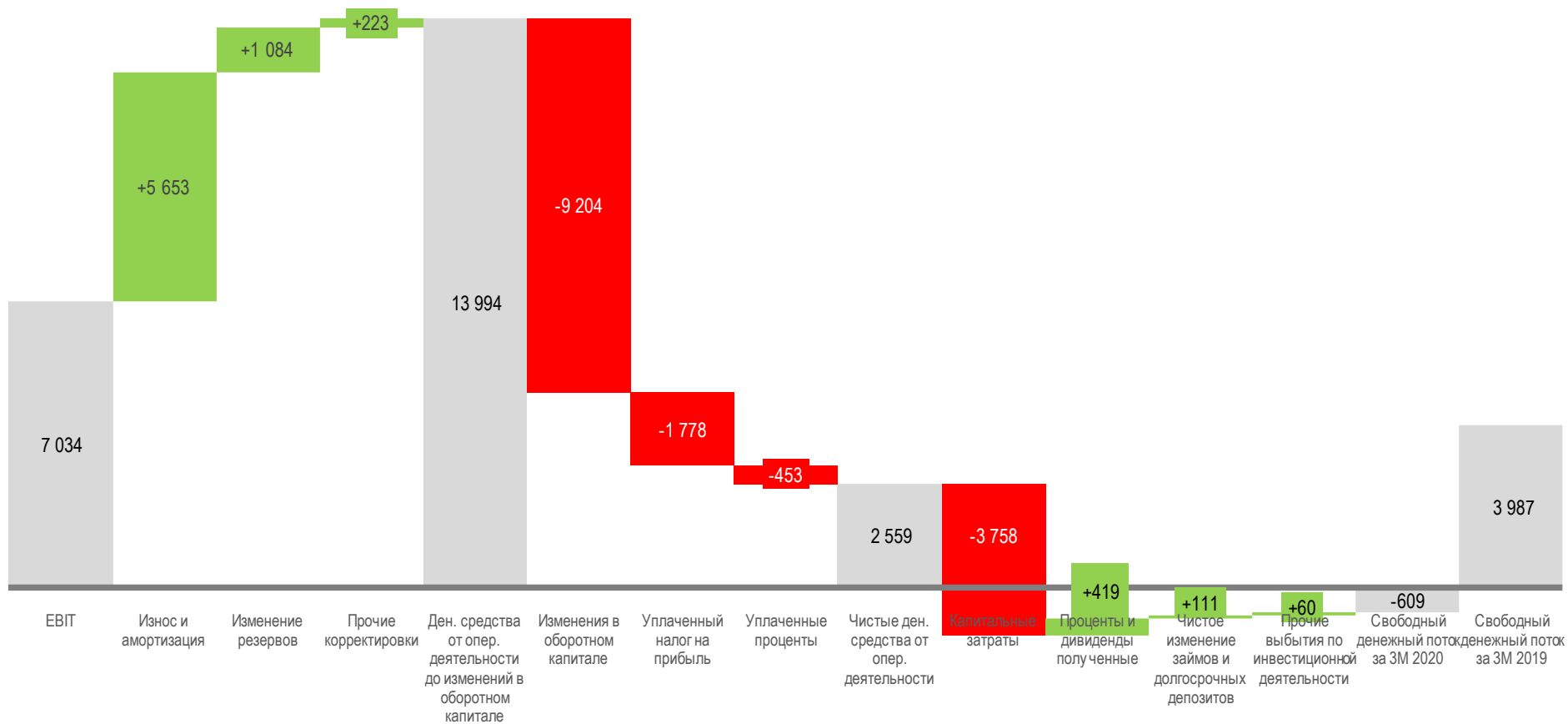


¹ ЕБИТДА скорректирована на чистое начисление резерва под обесценение активов и прочих резервов

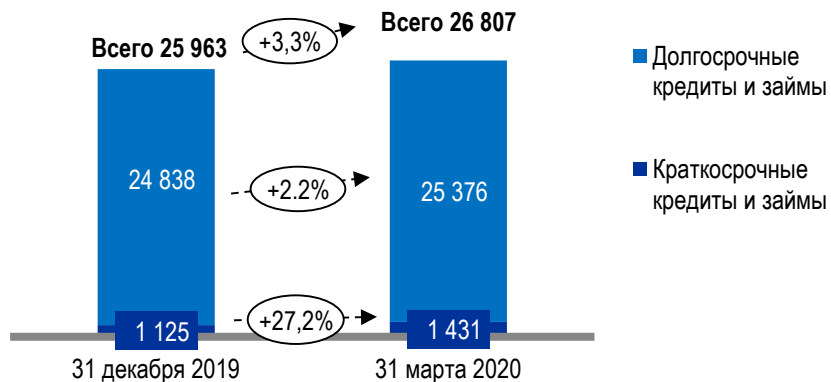
Формирование прибыли за период

Показатель	3М 2019	3М 2020	Изм.
ЕБИТДА	17 211	14 038	-18,4%
Амортизация	(4 451)	(5 653)	+27,0%
Резервы под обесценение активов и прочие резервы	(275)	(1 077)	х3,9
Операционная прибыль	12 485	7 308	-41,5%
Доля в прибыли (убытке) ассоциированных компаний	(224)	142	х2,6
Финансовые доходы	1 384	902	-34,8%
Финансовые расходы	(202)	(1 315)	х6,5
Расходы по налогу на прибыль	(2 781)	(1 338)	-51,9%
Прибыль за период	10 662	5 696	-46,6%

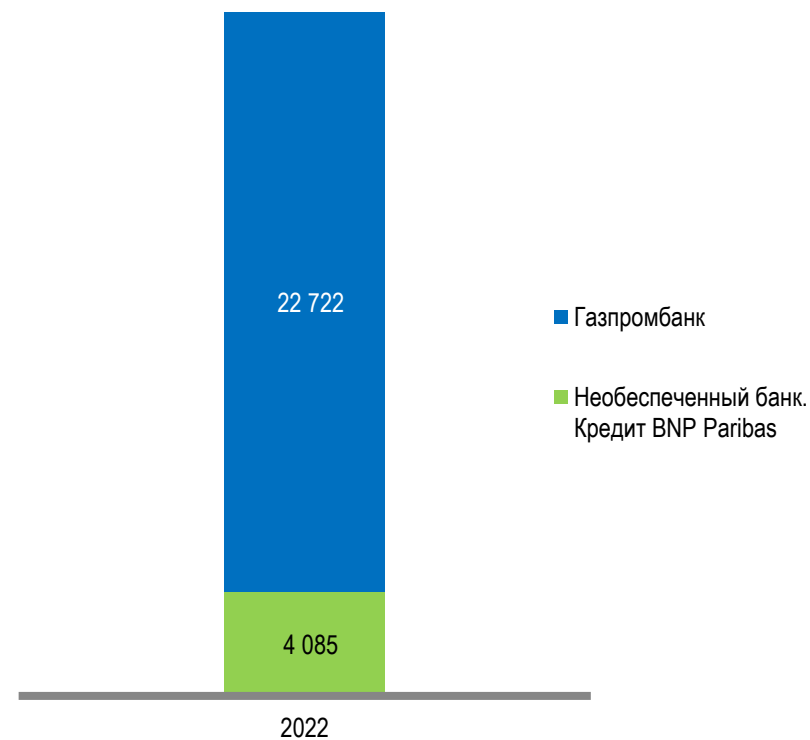




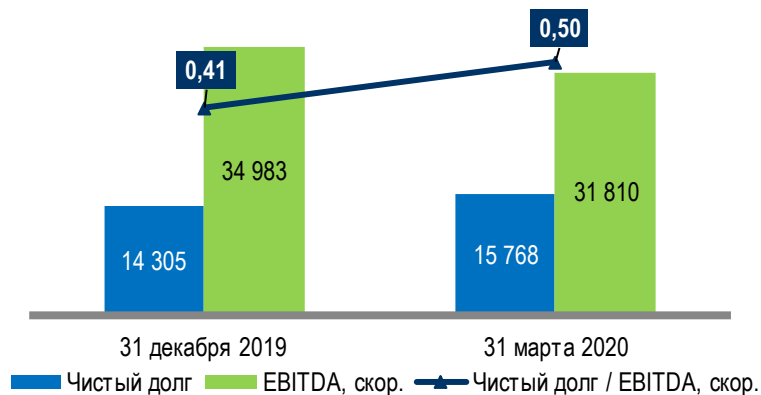
Структура долга, млн руб.

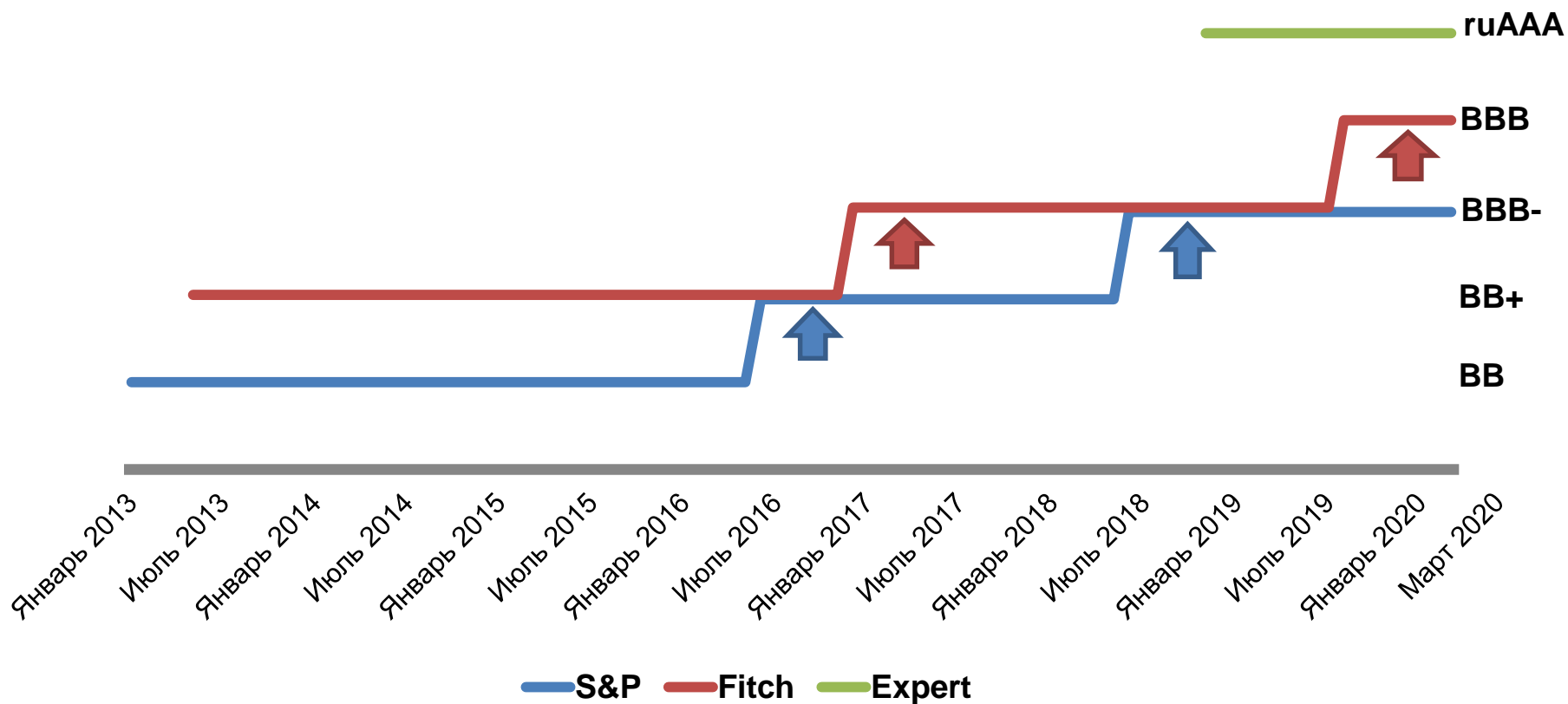


Долговой портфель по срокам погашения на 31 марта 2020 года, млн руб. (по балансовой стоимости)¹



Чистый долг и EBITDA за 12 месяцев, млн руб.





Выход Постановления Правительства РФ от 25.01.2019 № 43 «О проведении отборов проектов модернизации генерирующих объектов ТЭС»

- Переход к долгосрочным конкурентным отборам мощности с периодом поставки мощности через 5 лет после отбора.
- Индексация ценовых параметров конкурентного отбора мощности (точек на кривой спроса): +15% на 2022-2023 гг., +20% на 2024-2025 гг.
- Проведение конкурентных отборов проектов модернизации тепловых электростанций. Оплата мощности отобранных проектов предусматривает возврат инвестиций с доходностью на капитал.

Повышение операционной эффективности

- Завершение модернизации и начало работы турбины 295 МВт на ТЭЦ-22 (Блок 9).
- Реализация программы по улучшению первичных ТЭП и удельного расхода топлива.
- Завершение программы вывода неэффективных мощностей: электрогенерирующие мощности ТЭЦ-17 и ГРЭС-3; оч.90 ата ТЭЦ-20 и ТЭЦ-16.
- Оптимизация и автоматизация водно-химического режима крупнейших электростанций по затратам на водопотребление и водоотведение: ТЭЦ-21, ТЭЦ-23, ТЭЦ-25.
- Продолжение курса на увеличение межсервисного интервала и нормативного срока эксплуатации газовых турбин ПГУ, увеличение оплачиваемой мощности.
- Отказ от сжигания угля на ТЭЦ-22.

Расширение бизнеса

- Получение положительных эффектов от переключения котельных ПАО «МОЭК» на источники ПАО «Мосэнерго» в границах Старой Москвы.
- Реализация мероприятий по увеличению сбыта тепловой энергии за счет подключения новых территорий, перспективных районов застройки.

СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ!

Ворончихин Денис Сергеевич
Управление по работе с инвесторами
Тел.: (495) 957-1-957 (доб. 3457)
E-mail: VoronchikhinDS@mosenergo.ru