

ПРЕЗЕНТАЦИЯ ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ ПО МСФО ЗА 6М 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 9,4% в отчетном периоде относительно 1 полугодия 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 6,6%.
3. Увеличение выработки АЭС (45% в структуре выработки ОЭС Центра) на 12,7%.¹
4. Увеличение водности в регионах работы ГЭС (2,2% в структуре выработки ОЭС Центра), что привело к увеличению выработки электроэнергии на гидроэлектростанциях на 44,3% в 1 полугодии 2020 года.¹
5. Снижение потребления в ОЭС Центра на 2,1%, в энергосистеме г. Москвы и Московской области на 3,1%.¹

Внутренние события:

1. Снижение показателя удельного расхода условного топлива на производство электроэнергии на 5,7% (до 210,3 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 полугодии 2020 года на 9,8% относительно предыдущего периода год-к-году.

¹ По данным СО ЕЭС

Операционные результаты¹

Показатель	6М 2019	6М 2020	Изм.
Выработка электроэнергии, млн. кВтч	32 320	27 932	-13,6%
Реализация электроэнергии, млн. кВтч	33 368	28 864	-13,5%
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	43 507	40 645	-6,6%
Удельный расход топлива на электроэнергию, гут/кВтч	223,0	210,3	-5,7%
Удельный расход топлива на тепло, кг/Гкал	163,0	162,9	-0,1%

¹ По данным управленческой отчетности

² Без учета амортизации

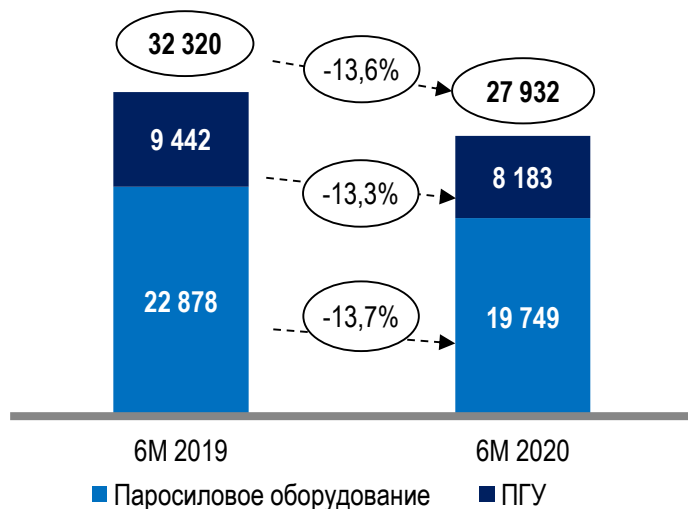
³ EBITDA = Операционная прибыль + Амортизация

⁴ EBITDA = Маржинальная прибыль + Выручка (мощность) + Выручка (прочая) - Постоянные расходы без учета амортизации. Показатель скорректирован на резервы под обесценение активов и прочие резервы.

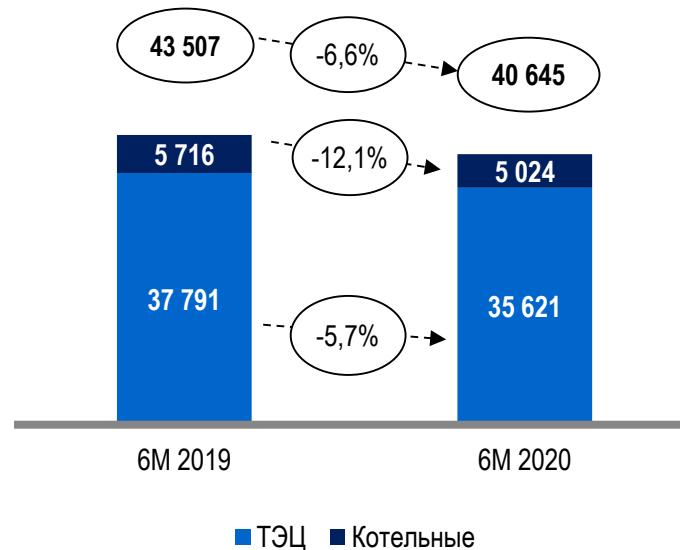
Финансовые результаты, млн руб.

Показатель	6М 2019	6М 2020	Изм.
Выручка (электроэнергия и тепло)	86 955	75 751	-12,9%
Переменные расходы	(69 708)	(61 308)	-12,1%
Маржинальная прибыль	17 247	14 443	-16,3%
Выручка (мощность)	15 764	16 129	+2,3%
Выручка (прочая)	1 136	1 072	-5,6%
Постоянные расходы ²	(10 778)	(12 114)	+12,4%
EBITDA³	23 033	18 155	-21,2%
EBITDA, скор.⁴	23 369	19 530	-16,4%
Амортизация	(8 994)	(11 376)	+26,5%
Операционная прибыль	14 039	6 779	-51,7%
Прибыль за период	12 730	6 592	-48,2%

Выработка электроэнергии, млн кВтч



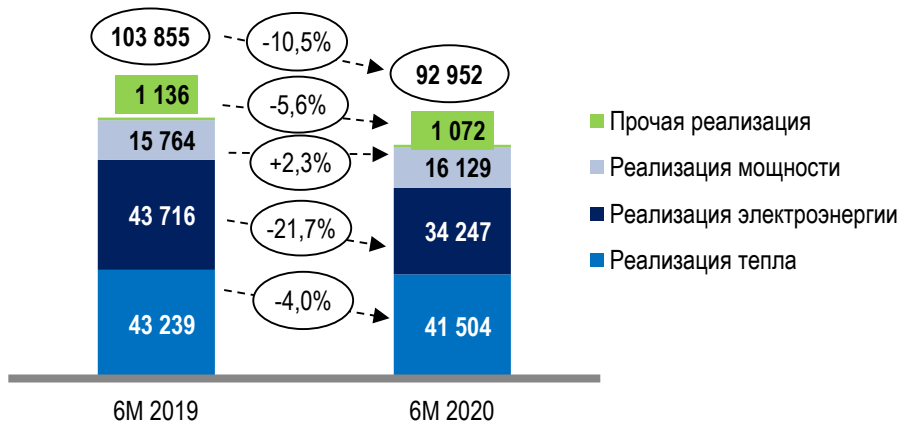
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал



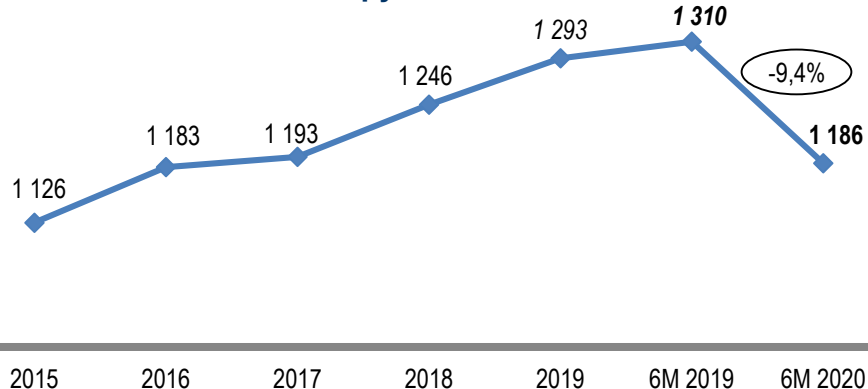
Снижение выработки электроэнергии и отпуска тепловой энергии связано:

- с более высокой температурой наружного воздуха в отчетный период (средняя температура наружного воздуха в ОЗП 1 полугодия 2020 года составила +2,7°C (в сравнении с +0,6°C в ОЗП 1 полугодия 2019 года);
- увеличением доли ГЭС и АЭС в выработке электроэнергии ОЭС Центра;
- введением ограничений в связи с мерами по предотвращению распространения коронавирусной инфекции.

Выручка, млн руб.



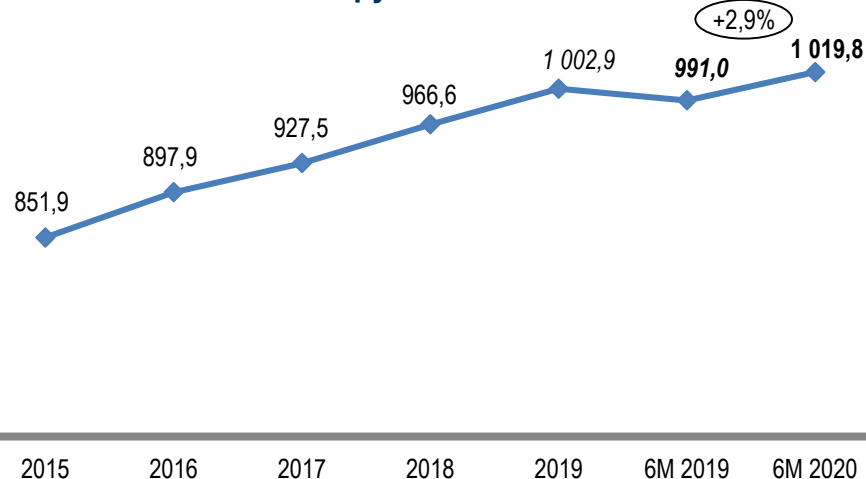
Средневзвешенная цена на электроэнергию на ОРЭМ, руб./МВтч¹



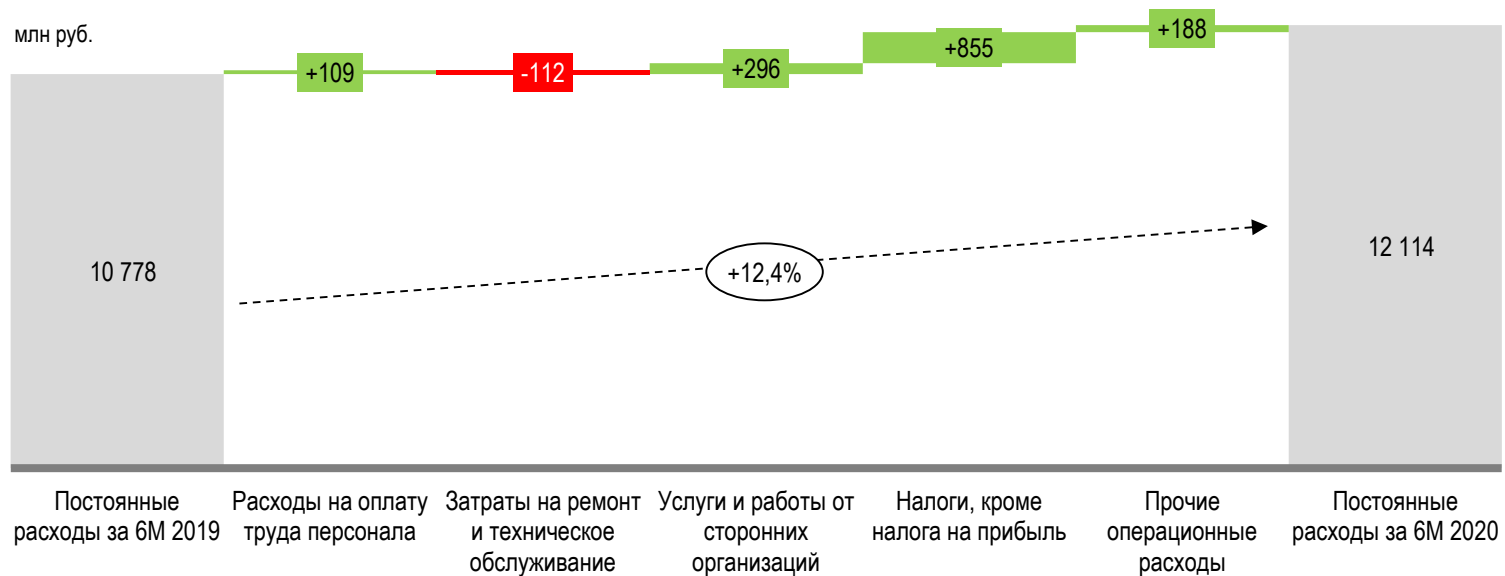
Средневзвешенная цена на мощность¹



Средневзвешенный тариф на генерацию тепловой энергии, руб./Гкал¹



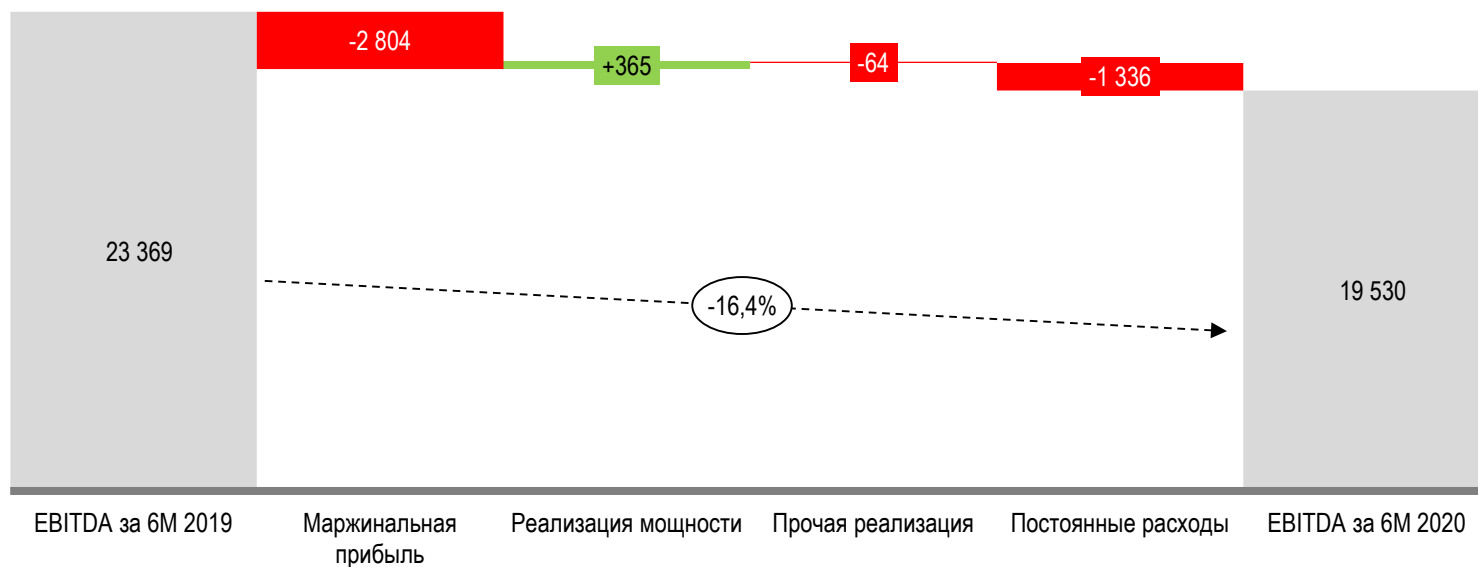
¹ По данным РСБУ



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 и получение льготы по налогу в виде единовременного дохода в 1 квартале 2019 года. Увеличение постоянных расходов в 1 полугодии 2020 года, скорректированных на эту статью, составило лишь 4,5%.

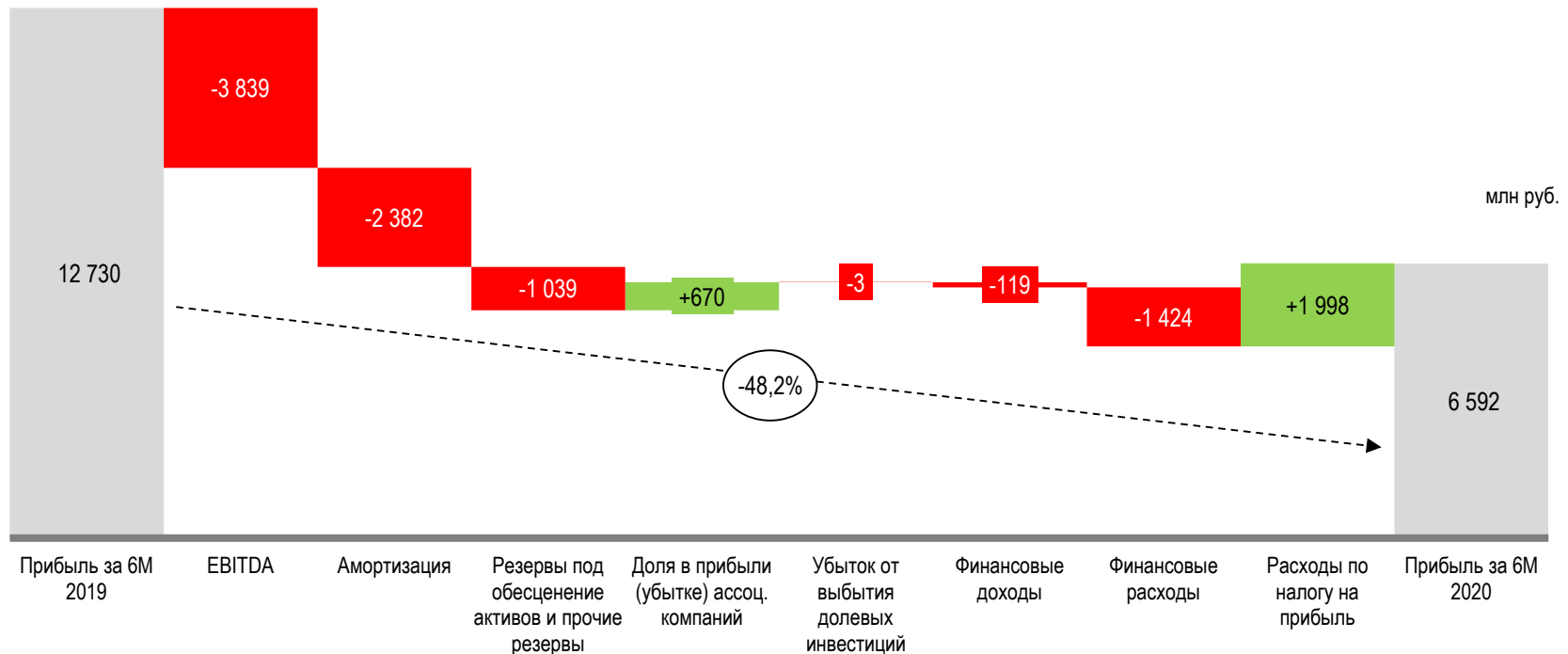
млн руб.



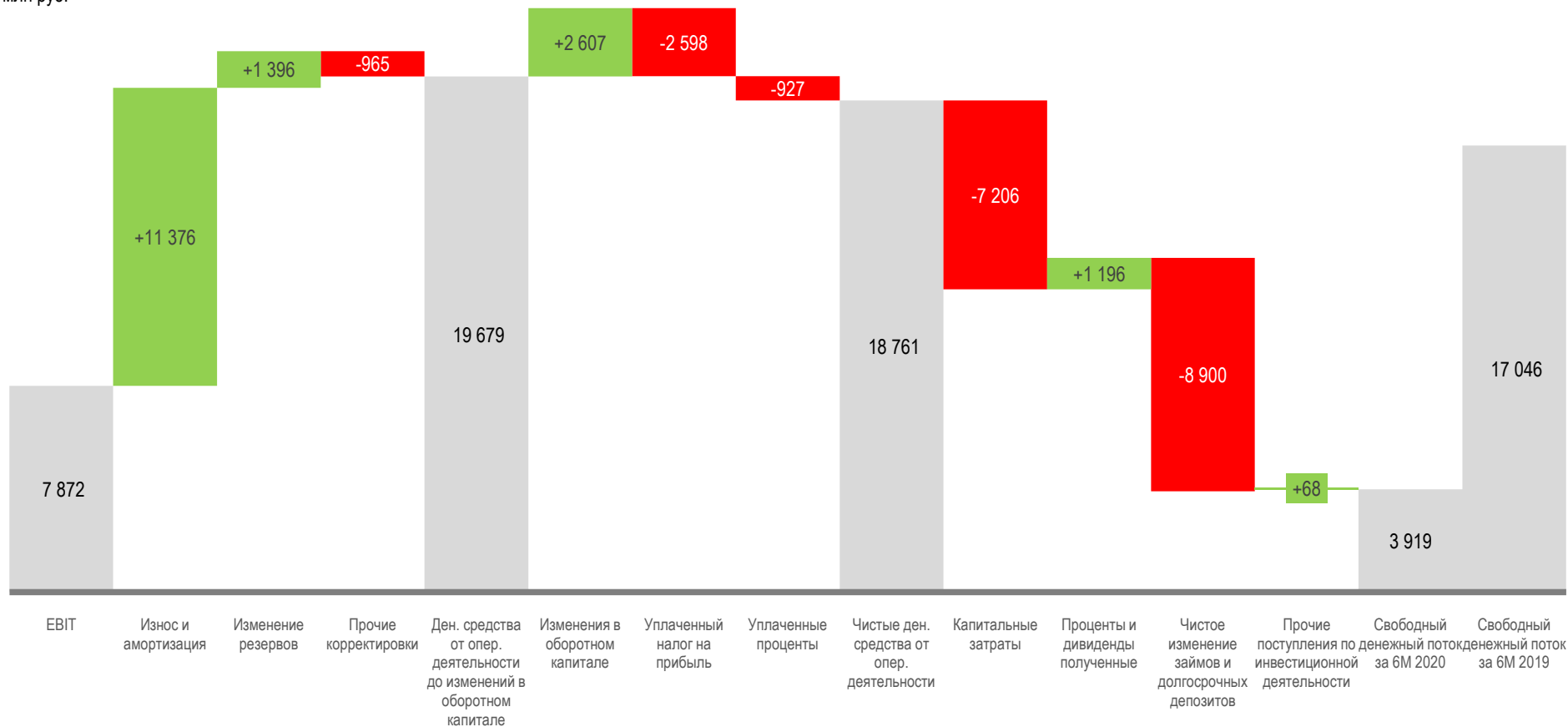
¹ ЕБИТДА скорректирована на резервы под обесценение активов и прочие резервы

Формирование прибыли за период

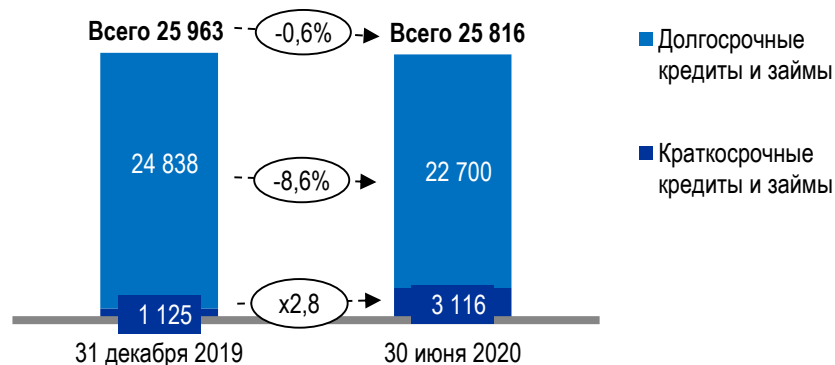
Показатель	6М 2019	6М 2020	Изм.
EBITDA, скор. на резервы под обесценение активов и прочие резервы	23 369	19 530	-16,4%
Амортизация	(8 994)	(11 376)	+26,5%
Резервы под обесценение активов и прочие резервы	(336)	(1 375)	x4,1
Операционная прибыль	14 039	6 779	-51,7%
Доля в прибыли (убытке) ассоциированных компаний	(224)	446	-
Убыток от выбытия долевых инвестиций	-	(3)	-
Финансовые доходы	2 602	2 483	-4,6%
Финансовые расходы	(409)	(1 833)	x4,5
Расходы по налогу на прибыль	(3 278)	(1 280)	-61,0%
Прибыль за период	12 730	6 592	-48,2%



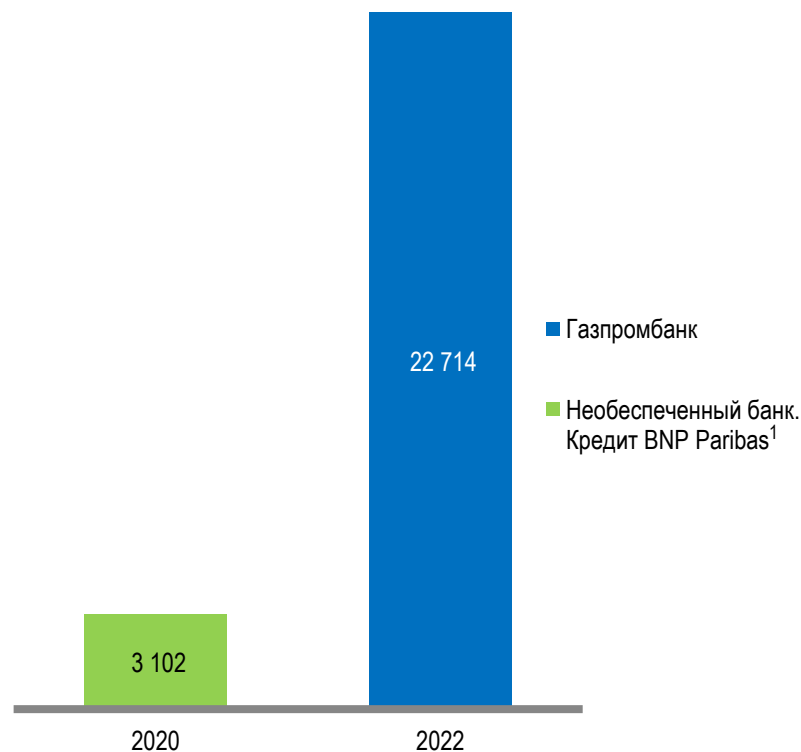
млн руб.



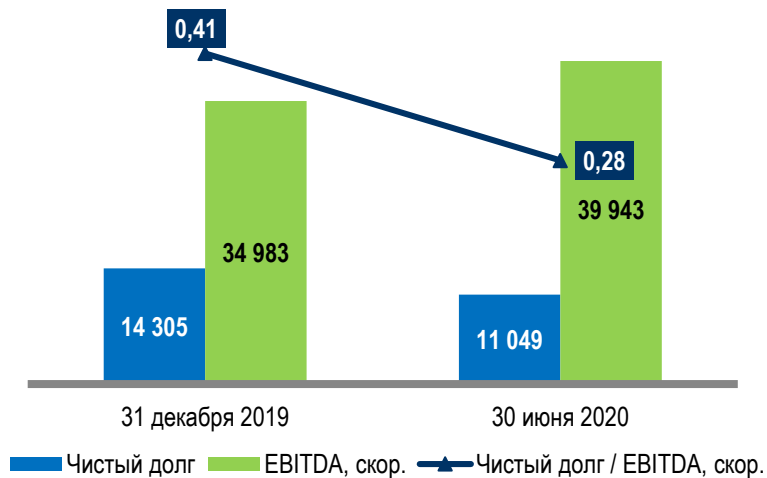
Структура долга, млн руб.



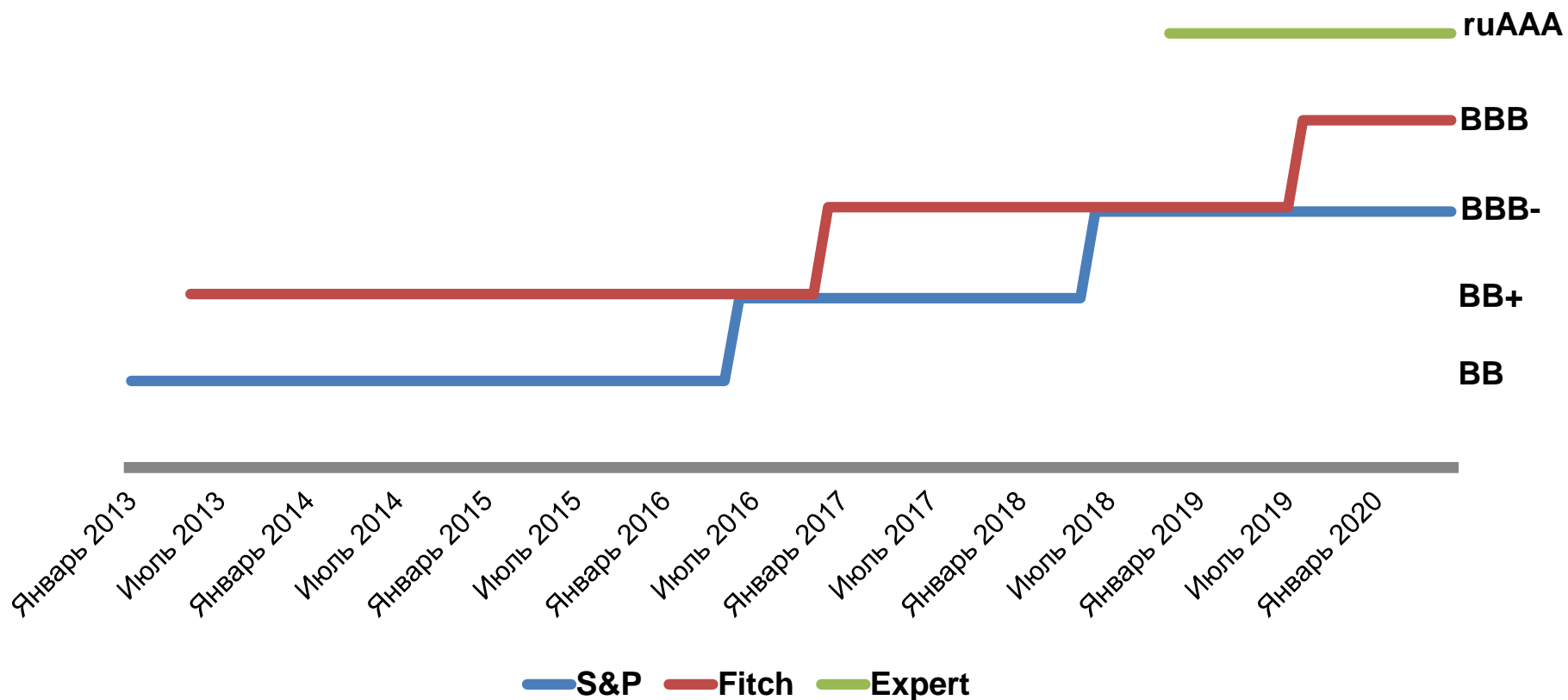
Долговой портфель по срокам погашения на 30 июня 2020 года, млн руб. (по балансовой стоимости)



Чистый долг и EBITDA за 12 месяцев, млн руб.



¹ Полностью погашен 30.07.2020



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