

ПРЕЗЕНТАЦИЯ ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ ПАО «МОСЭНЕРГО» ПО МСФО ЗА 6 МЕС 2021 ГОДА

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. Рост средневзвешенной цены на электроэнергию на 13,1% в отчетном периоде относительно 1 полугодия 2020 года.
2. Более низкая температура наружного воздуха на протяжении отопительного периода в 1 полугодии 2021 года в сравнении с 1 полугодием 2020 года, что позволило нарастить отпуск тепловой энергии на 25%.
3. Увеличение выработки электроэнергии на АЭС и незначительное снижение выработки ГЭС в 1 полугодии 2021 года в сравнении с прошлым годом.¹
4. Рост потребления в ОЭС Центра на 7,2%, в энергосистеме г. Москвы и Московской области на 9,1%.¹

Внутренние события:

1. Наступление периода повышенных выплат за предоставление мощности с 01.12.2020 в отношении одного из объектов ДПМ: на ТЭЦ-20 – 420 МВт.
2. Выход в КОМ ДПМ-объекта мощностью 420 МВт на ТЭЦ-26 с 31.12.2020.

¹ По данным СО ЕЭС



Производственная деятельность

1. Международный сертификационный центр AFNOR Certification (Франция) подтвердил соответствие Системы энергетического менеджмента (СЭНМ) ПАО «Мосэнерго» стандарту ISO 50001:2018.



Инвестиционный профиль

1. Рейтинговое агентство Standard&Poor's подтвердило кредитный рейтинг ПАО «Мосэнерго» на уровне BBB- / прогноз «Стабильный».
2. Годовое Общее собрание акционеров ПАО «Мосэнерго» утвердило размер дивидендов по обыкновенным акциям Общества по результатам 2020 года в размере 0,17945 рубля на одну акцию (по итогам 2019 года дивиденды составили 0,12075 рубля на акцию).



Устойчивое развитие

1. Музей Мосэнерго и энергетики Москвы вошел в число победителей III Всероссийского конкурса «Корпоративный музей», завоевав диплом II степени в номинации «Лучшие образовательные проекты корпоративного музея», а также награду за сохранение исторического наследия.
2. «Мосэнерго» одержало победу на первом конкурсе среди специалистов по охране труда ООО «Газпром энергохолдинг».

Результаты за 6 месяцев 2021 года

Финансовые результаты, млн руб.

Показатель	II кв 2020	II кв 2021	Изм.	6 мес 2020	6 мес 2021	Изм.
Выручка (электроэнергия и тепло)	25 187	31 417	+24,7%	75 751	99 753	+31,7%
Переменные расходы	(21 467)	(26 886)	+25,2%	(60 963)	(80 200)	+31,6%
Маржинальная прибыль	3 720	4 531	+21,8%	14 788	19 553	+32,2%
Выручка (мощность)	7 427	7 641	+2,9%	16 129	16 691	+3,5%
Выручка (прочая)	539	562	+4,3%	1 072	1 208	+12,7%
Постоянные расходы ¹	(6 194)	(6 787)	+9,6%	(12 459)	(12 902)	+3,6%
ЕБИТДА²	5 194	5 541	+6,7%	18 155	23 173	+27,6%
ЕБИТДА (в соотв. с отчетностью Мосэнерго)³	5 193	5 541	+6,7%	18 151	23 173	+27,7%
ЕБИТДА, скор.⁴	5 492	5 947	+8,3%	19 530	24 550	+25,7%
Амортизация	(5 723)	(5 945)	+3,9%	(11 376)	(12 079)	+6,2%
Операционная прибыль (убыток)	(529)	(404)	-23,6%	6 779	11 094	+63,7%
Прибыль (убыток) за период	896	(373)	-141,6%	6 592	9 067	+37,5%
Прибыль (убыток) на акцию, руб.	0,023	(0,009)		0,166	0,228	

Производственные результаты⁵

Показатель	II кв 2020	II кв 2021	Изм.	6 мес 2020	6 мес 2021	Изм.
Выработка электроэнергии, млн. кВтч	10 619	12 223	+15,1%	27 932	31 581	+13,1%
Реализация электроэнергии, млн. кВтч	11 034	13 554	+22,8%	28 864	34 218	+18,5%
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	12 159	12 351	+1,6%	40 645	50 819	+25,0%
Удельный расход топлива на электроэнергию, гут/кВтч	230,8	249,7	+8,2%	210,3	223,5	+6,3%
Удельный расход топлива на тепло, кг/Гкал	164,4	164,3	-0,1%	162,9	162,1	-0,5%

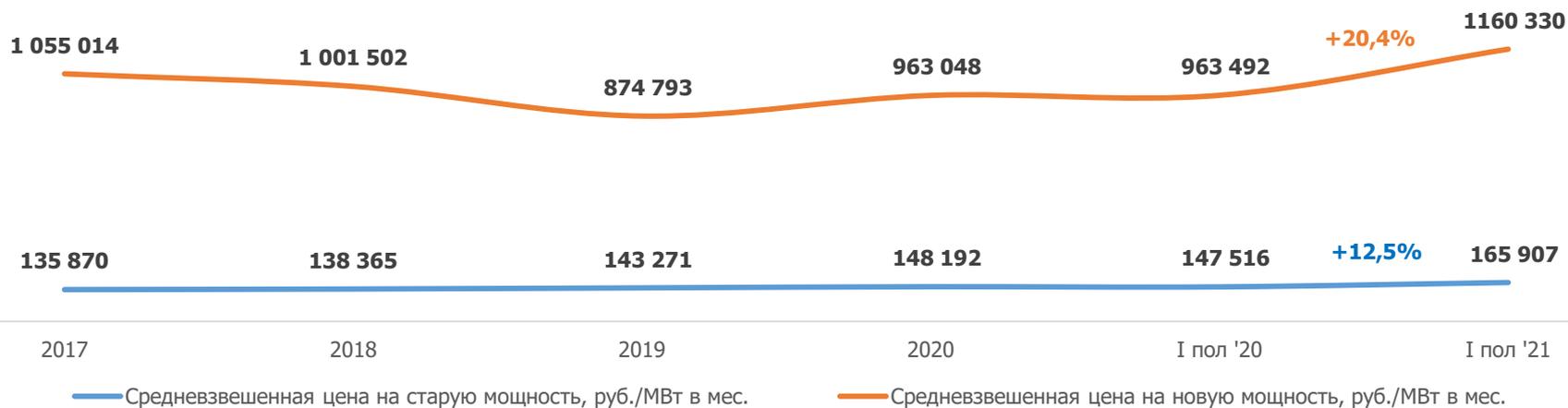
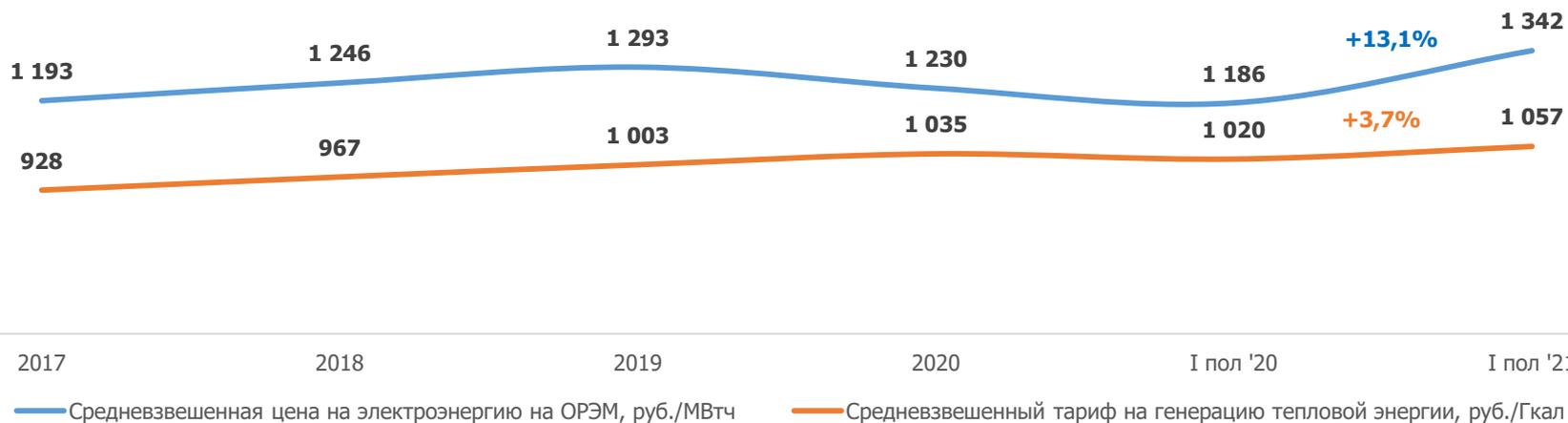
¹ Без учета амортизации

² ЕБИТДА = Операционная прибыль + Амортизация

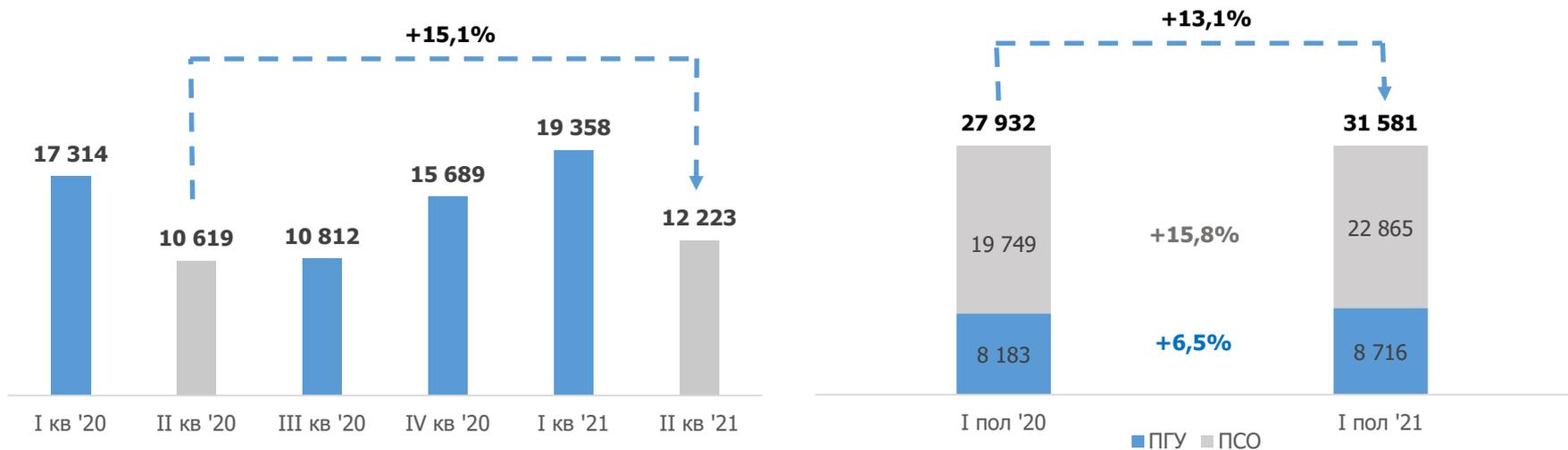
³ ЕБИТДА = Операционная прибыль + Амортизация + Убыток от обесценения (начисление резерва) по нефинансовым активам - Прибыль от восстановления убытка от обесценения (резерва) по нефинансовым активам + Прибыль от восстановления убытка от обесценения (резерва) по авансам выданным и предоплатам - Убыток от обесценения (начисление резерва) по авансам выданным и предоплатам

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

⁵ По данным управленческой отчетности



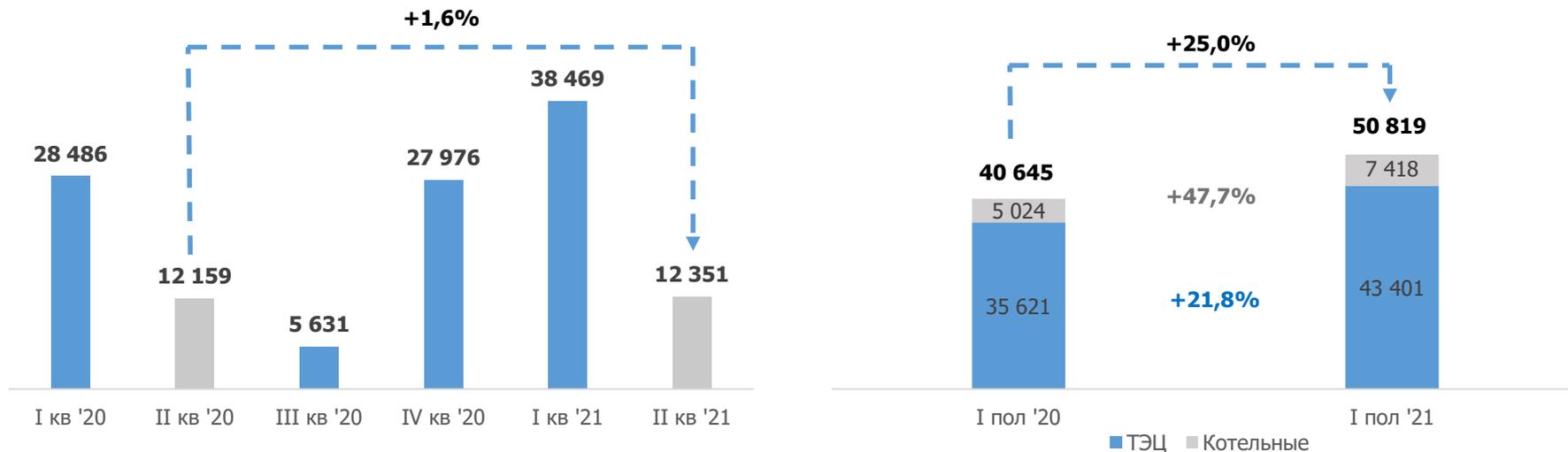
¹ По данным РСБУ



Факторы влияния на выработку электроэнергии в 1 полугодии 2021 года:

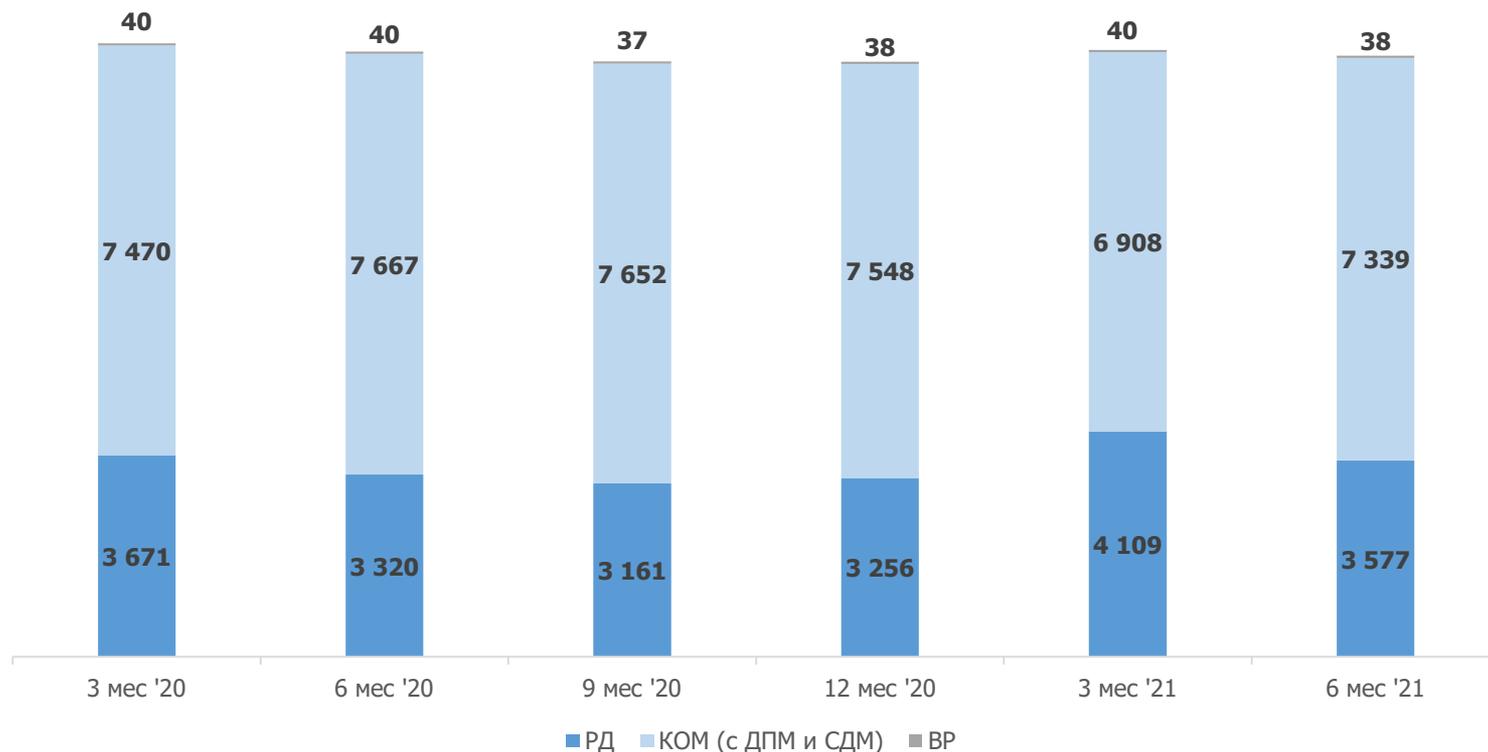
- рост потребления электроэнергии в энергосистеме г. Москвы и Московской области в отчетном периоде;
- более низкая температура наружного воздуха (средняя температура наружного воздуха в ОЗП 1 квартала 2021 года составила -5,9°C (в сравнении с +1,2°C в ОЗП 1 квартала 2020 года).

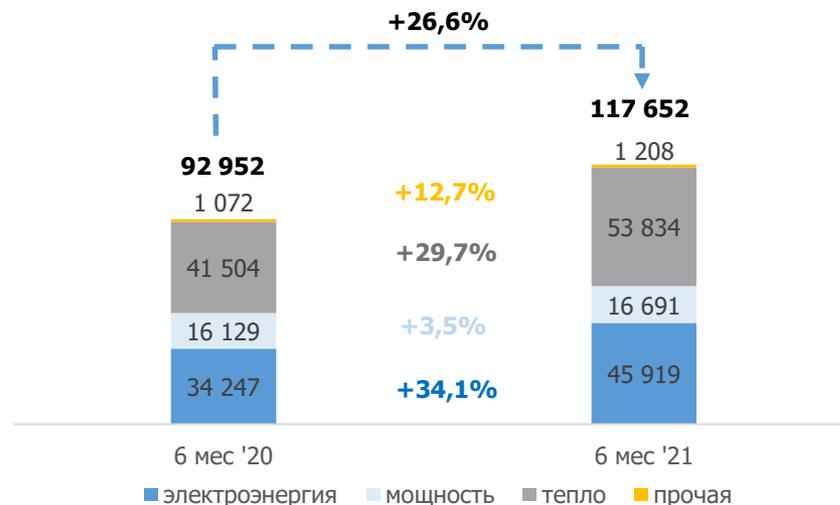
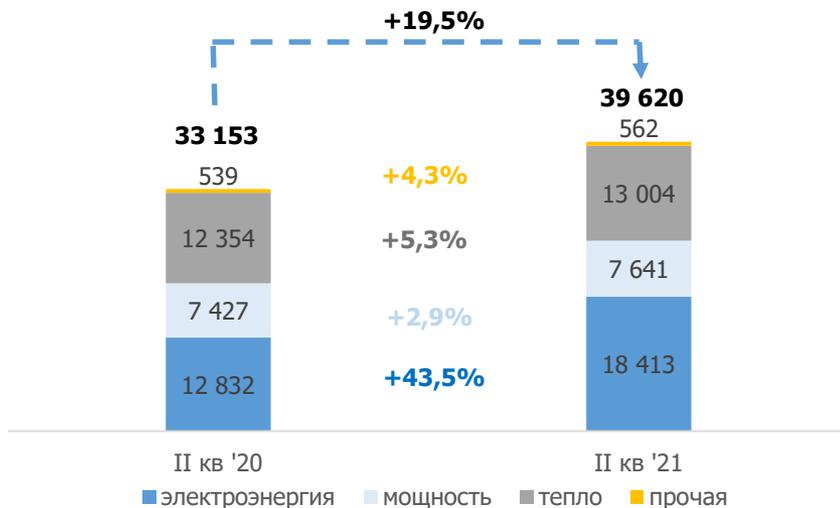
Рост выработки на паросиловом оборудовании (ПСО) обусловлен увеличением теплофикационной нагрузки.



Факторы влияния на отпуск тепловой энергии в 1 полугодии 2021 года:

- более холодная погода в 1 квартале 2021 года в сравнении с 1 кварталом 2020 года;
- более продолжительный отопительный период в 1 полугодии 2021 года (129 дней, против 127 дней годом ранее);
- передача под управление ПАО «Мосэнерго» 4 котельных в мае 2020 года.





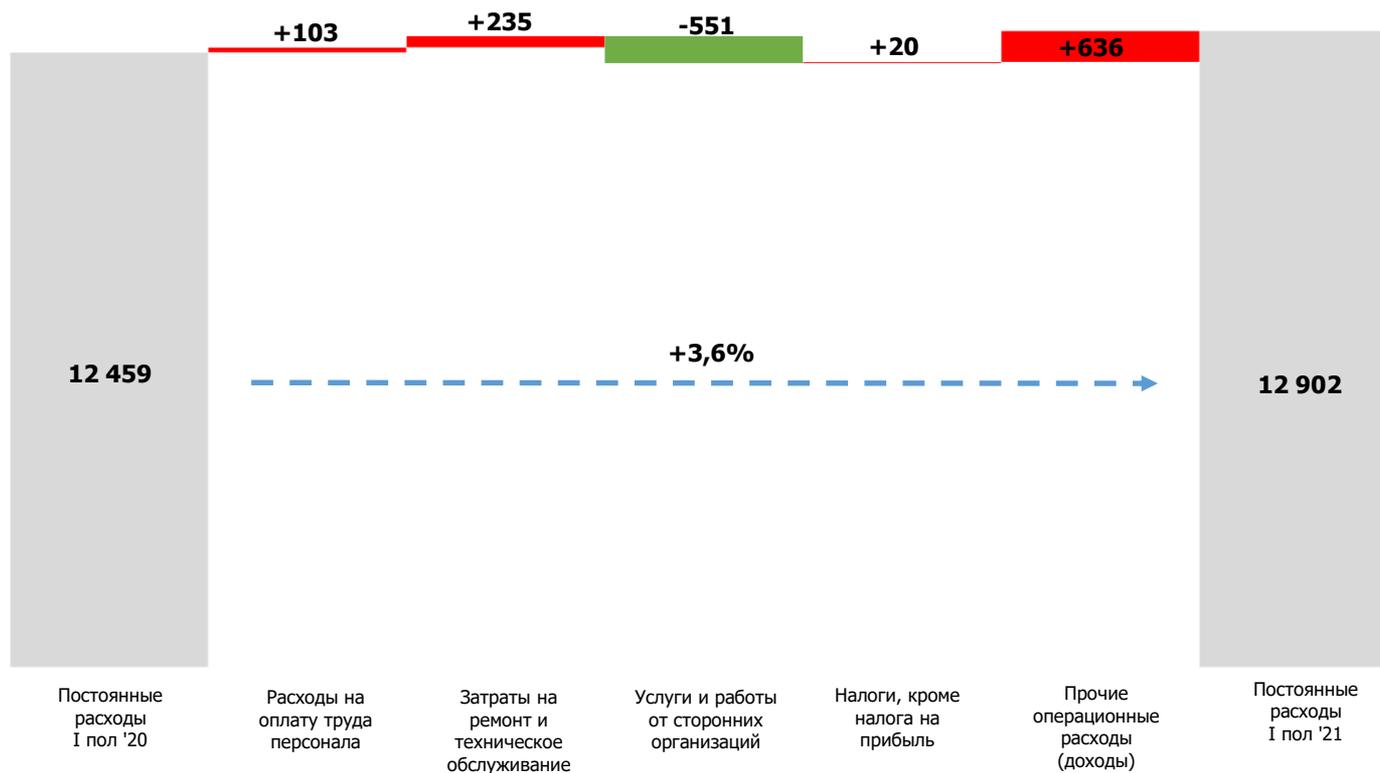
Факторы влияния на выручку во II квартале 2021 года:

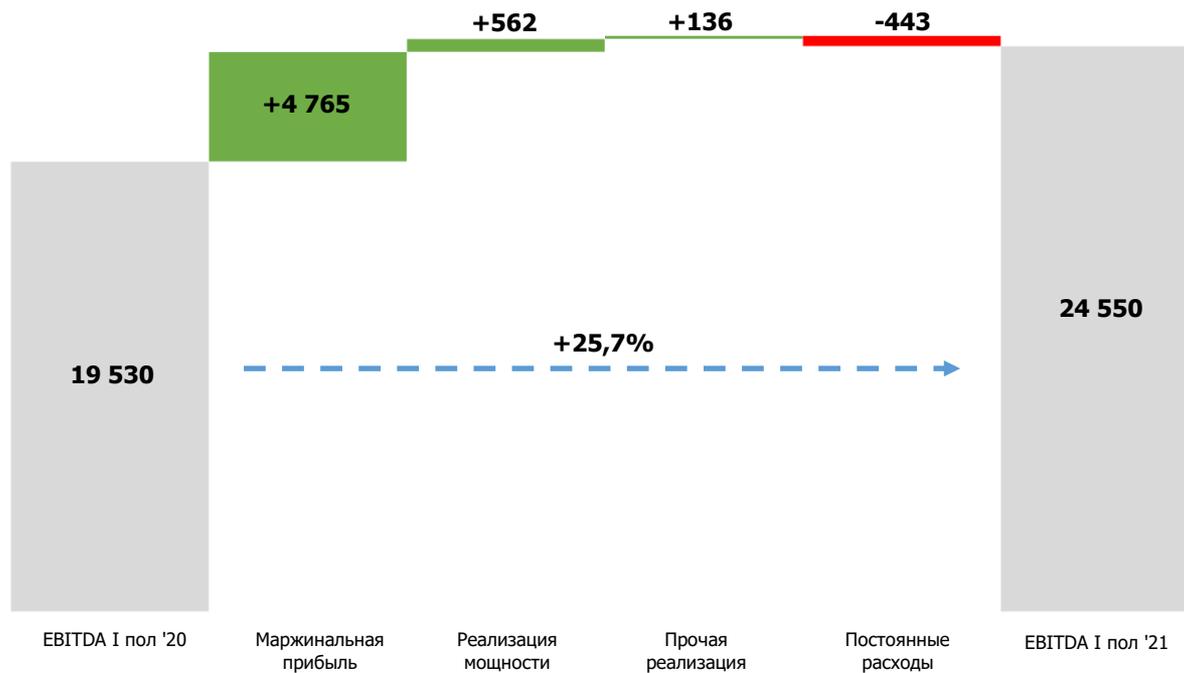
- рост выработки электрической энергии на 15,1%;
- положительная динамика средневзвешенных цен на электрическую энергию.

Факторы влияния на выручку в I полугодии 2021 года:

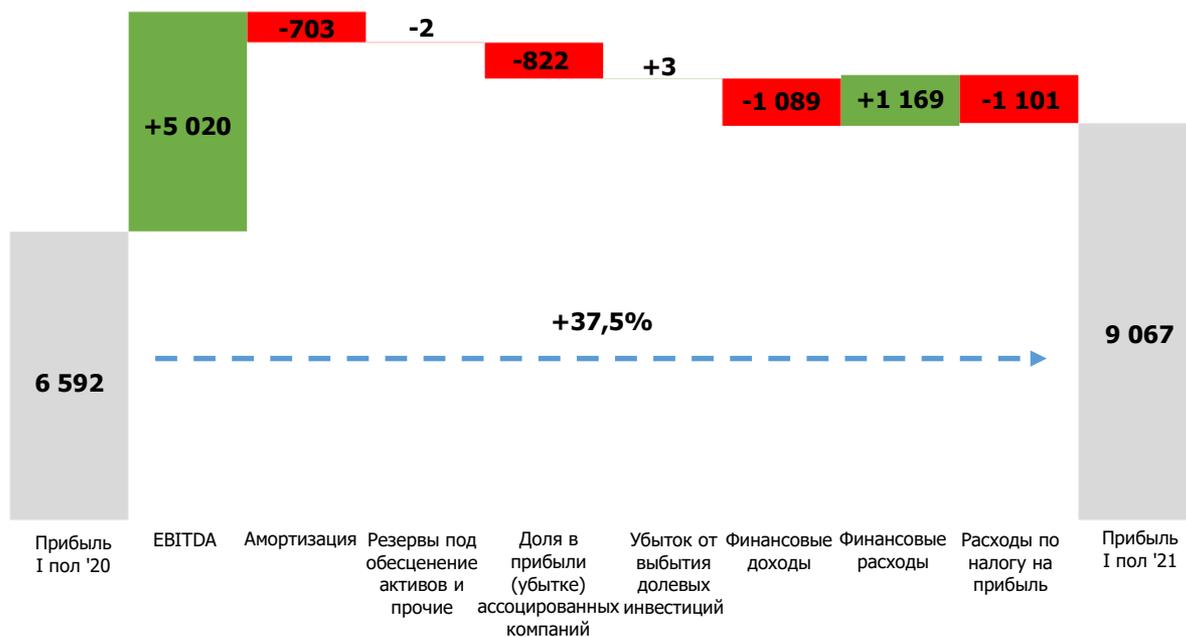
- рост выработки электрической и отпуска тепловой энергии на 13,1% и 25% соответственно;
- положительная динамика средневзвешенных цен на электрическую энергию и мощность.

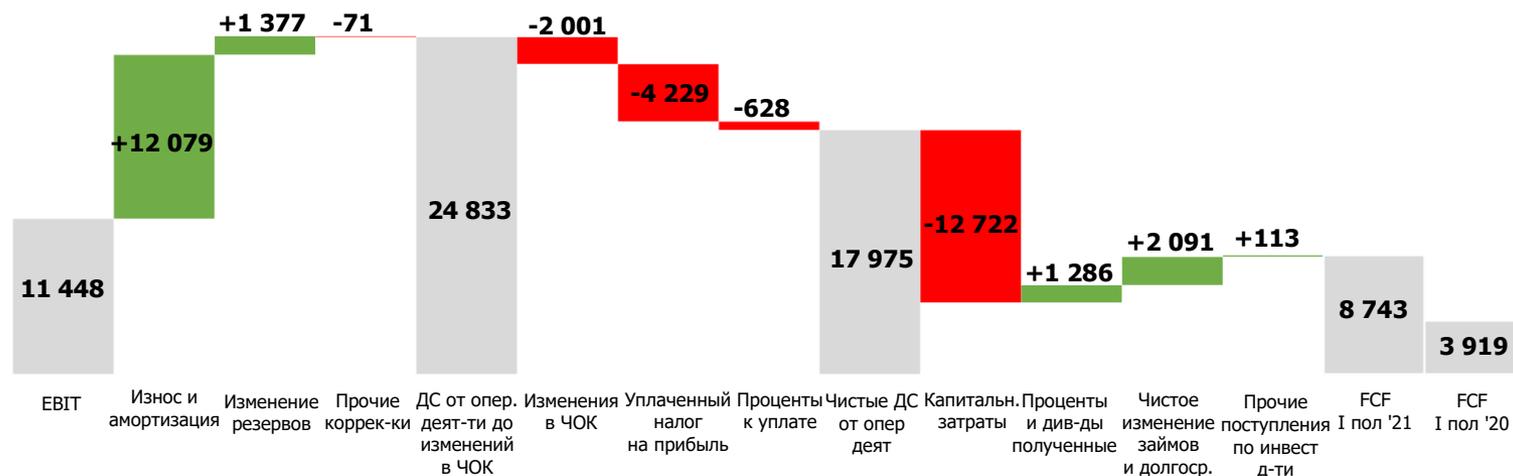
Постоянные расходы, млн руб.

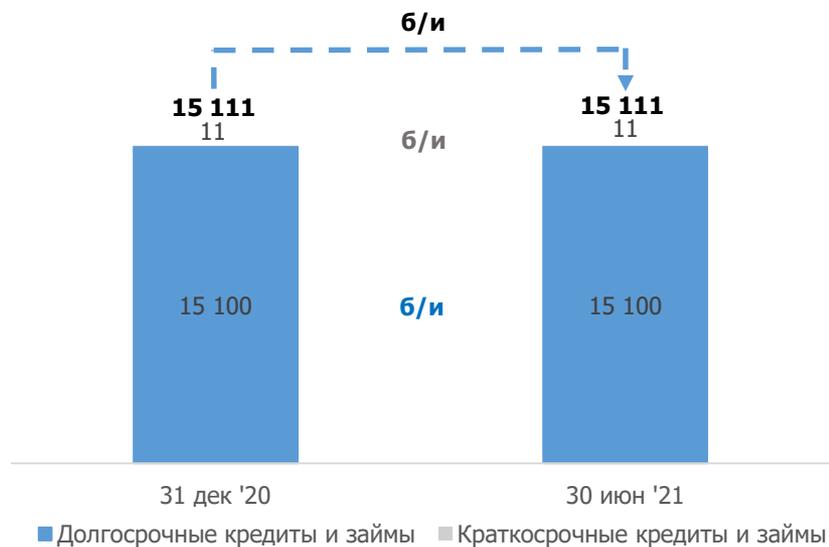




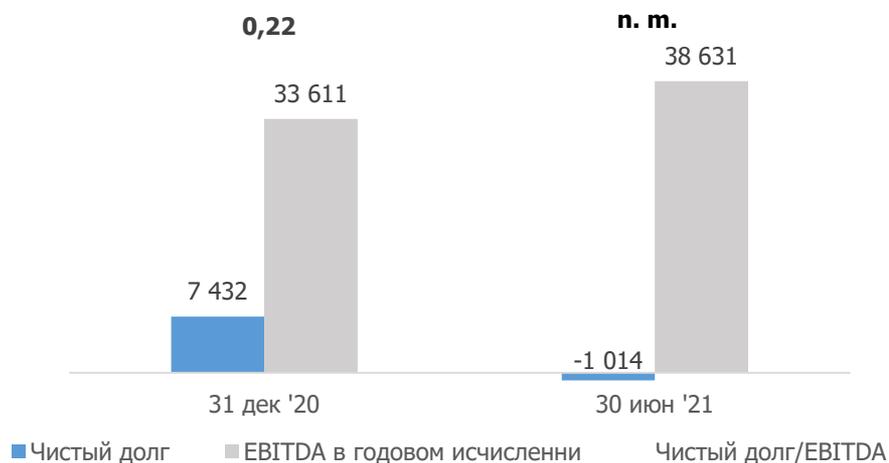
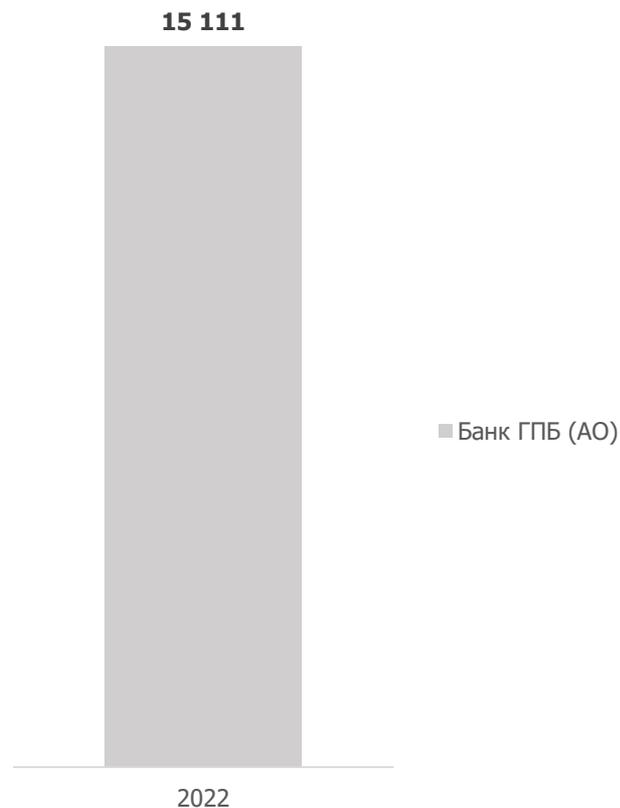
¹ ЕВITDA скорректирована на резервы под обесценение активов и прочие резервы







Долговой портфель по срокам погашения на 30 июня 2021 года, млн руб. (по балансовой стоимости)





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.



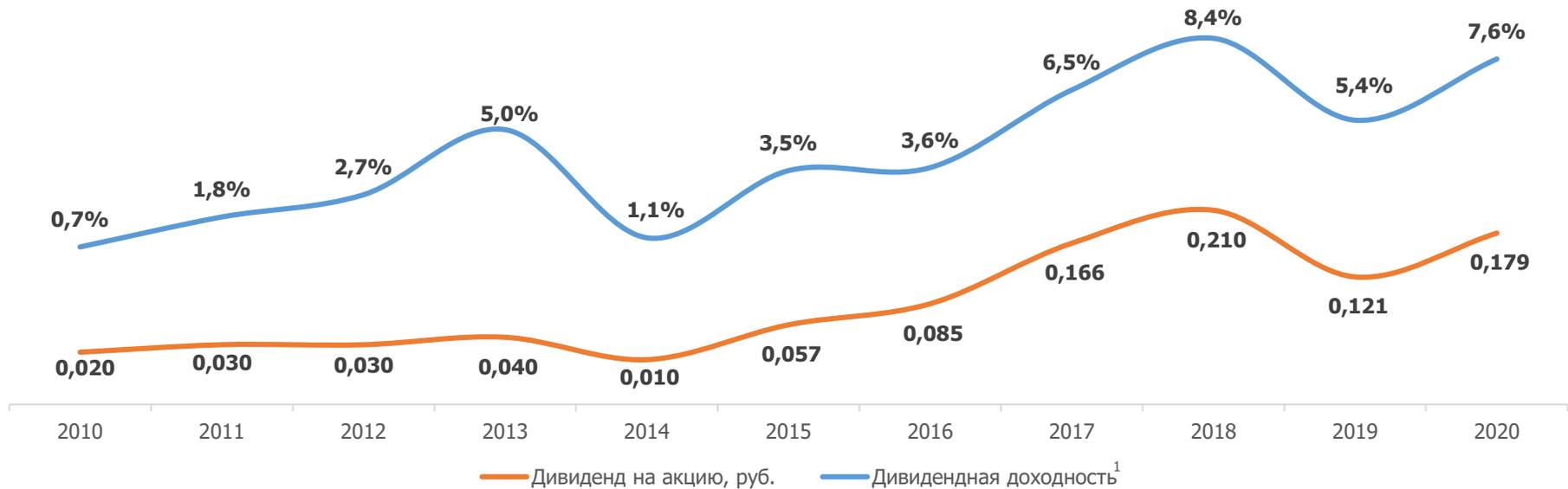
Повышение операционной эффективности

- 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.



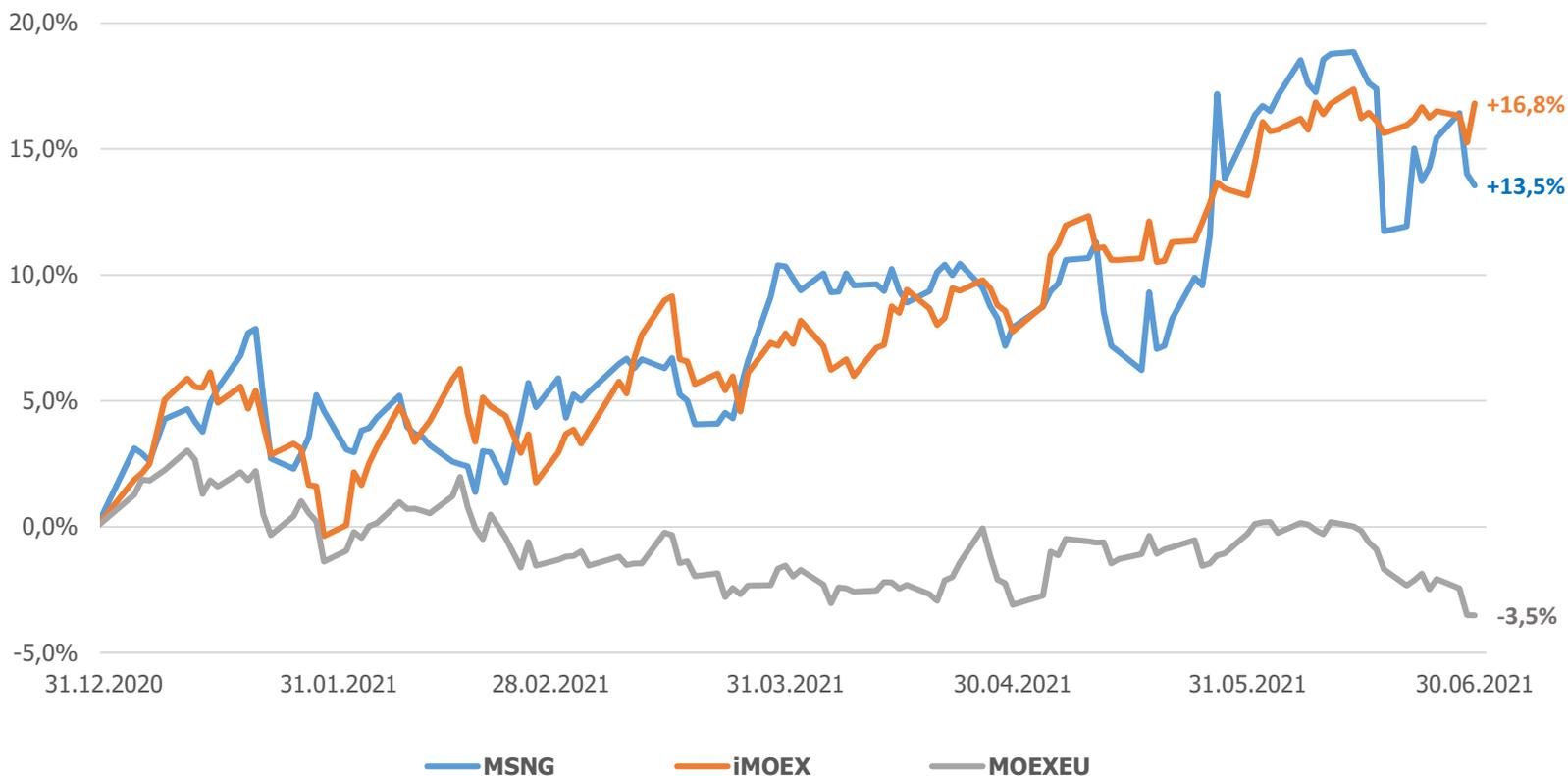
Расширение бизнеса

- 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.

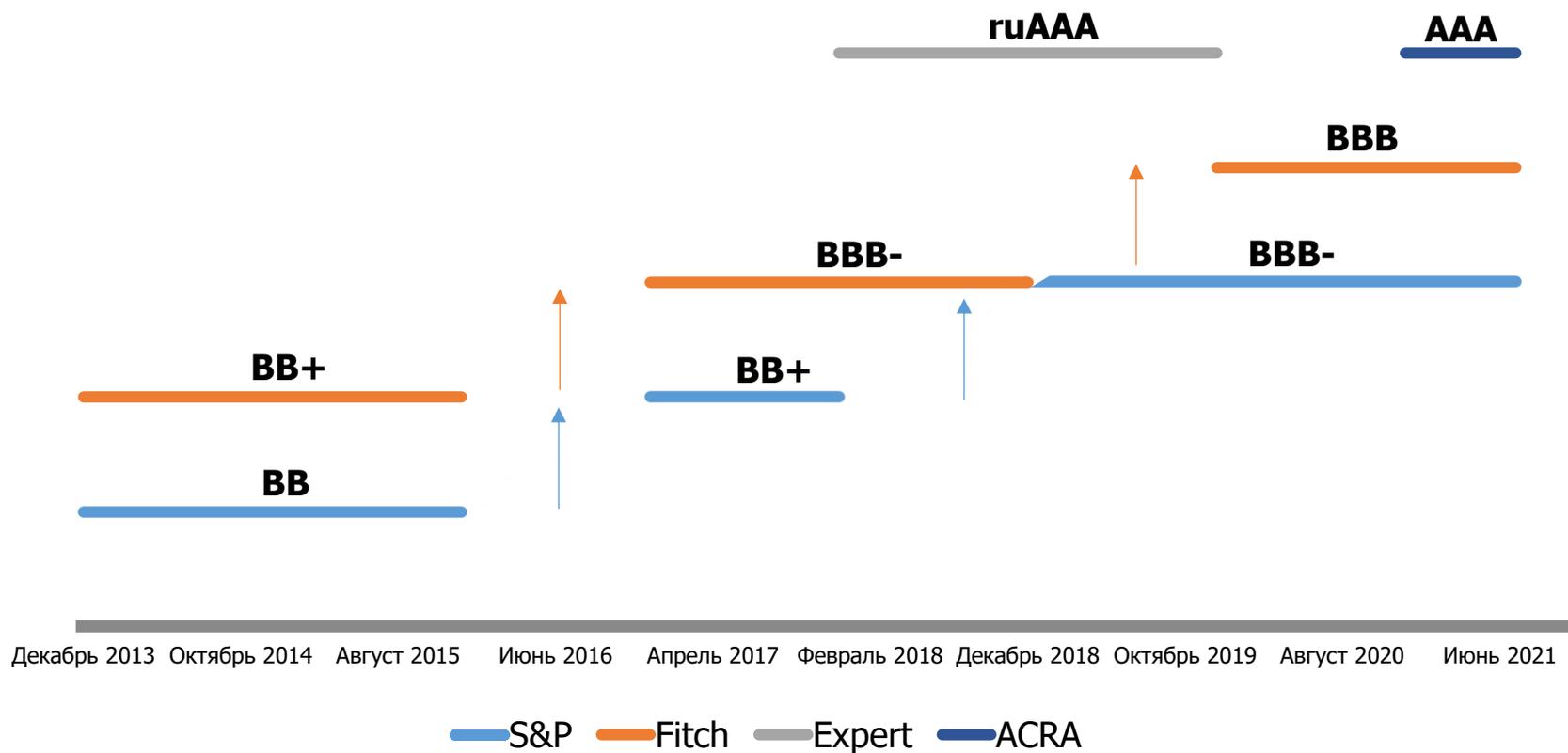


- за последние 25 лет Мосэнерго лишь дважды не выплачивало дивиденды, по итогам 2007 и 2008 годов, на которые пришелся пик финансирования первого крупного блока ДПМ-проектов компании объемом 1,3 ГВт;
- средняя дивидендная доходность в период после завершения обязательной программы ДПМ демонстрирует улучшение в сравнении со средним значением за последние 10 лет (4,6%).

¹ Рассчитана от цены закрытия торгов по акции на дату фиксации реестра с учетом изменения режима расчетов на T+2 с сентября 2013 года



- По итогам 1 полугодия 2021 года акции ПАО «Мосэнерго» опередили по своей динамике отраслевой индекс электроэнергетики (МОЕХЕУ).



¹ рейтинг Expert отозван по решению эмитента 12.10.2020

СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ!

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