

ПАО «Мосэнерго»

Презентация финансовых результатов по МСФО за 6 месяцев 2018 г.



Ограничение ответственности

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.



МОСЭНЕРГО Результаты за 6 месяцев 2018: Ключевые показатели

Операционные результаты¹

Финансовые результаты, млн руб.

Показатель	6M 2017	6M 2018	Изм.	Показатель	Показатель 6М 2017	Показатель 6М 2017 6М 2018
Выработка электроэнергии, млн. кВтч	30 269	30 268	0,0%	Выручка	Выручка 104 181	Выручка 104 181 107 668
				Переменные расходы	Переменные расходы 65 483	Переменные расходы 65 483 67 942
Реализация электроэнергии, млн. кВтч	31 405	31 270	-0,4%	Постоянные расходы ²	Постоянные расходы ² 12 048	Постоянные расходы ² 12 048 12 929
Отпуск тепловой энергии,	40.000	47.004	0.004	EBITDA ³	EBITDA ³ 25 304	EBITDA ³ 25 304 25 995
тыс. Гкал	46 323	47 984	+3,6%	EBITDA, скор. ⁴	EBITDA, скор. ⁴ 26 650	EBITDA, скор. ⁴ 26 650 26 797
Удельный расход топлива на электроэнергию, гут/кВтч	220,1	218,6	-0,7%	Амортизация	Амортизация 7 389	Амортизация 7 389 7 443
				Операционная прибыль	Операционная прибыль 17 915	Операционная прибыль 17 915 18 552
Удельный расход топлива на тепло, кг/Гкал	163,1	162,8	-0,2%	Прибыль за период	Прибыль за период 14 528	Прибыль за период 14 528 15 232

^{1.} По данным управленческой отчетности

^{2.} Без учета амортизации

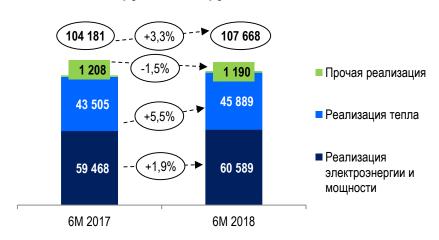
^{3.} EBITDA = Операционная прибыль + Амортизация

^{4.} Показатель скорректирован на чистое начисление резерва под обесценение активов и прочих резервов

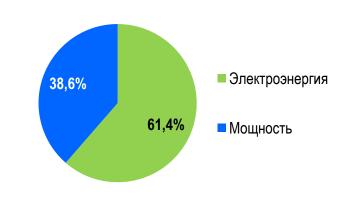


Выручка

Выручка, млн руб.



Распределение выручки от реализации электроэнергии и мощности за 6M 2018 г.



Цены и тарифы

Показатель	6M 2017	6M 2018	Изм.
Средневзвешенная цена на электроэнергию ¹ , руб./МВтч	1 146,93	1 189,79	+3,7%
Средневзвешенная цена на новую мощность, руб./МВт в месяц	1 033 944,26	1 033 029,75	-0,1%
Средневзвешенная цена на старую мощность, руб./МВт в месяц	135 233,26	138 580,66	+2,5%
Средневзвешенный тариф на тепло, руб./Гкал	943,75	960,58	+1,8%
в т.ч. тариф генерация	910,60	950,56	+4,4%

¹ Ha OP3M

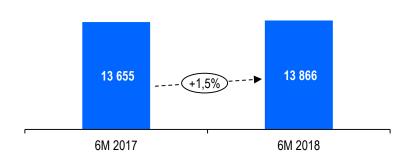


Переменные расходы

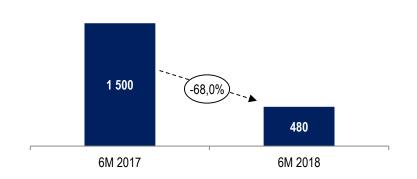
Структура переменных расходов, млн руб.

Переменные расходы	6M 2017	6M 2018	Изм.
Операционные расходы, в т.ч.:	63 983	67 462	+5,4%
Расходы на топливо	57 895	61 304	+5,9%
Покупная энергия и мощность	4 980	5 194	+4,3%
Прочие материалы	1 108	964	-13,0%
<u>Транспортировка теплоэнергии</u>	1 500	480	-68,0%
Итого переменных расходов	65 483	67 942	+3,8%

Расход условного топлива, тыс. тут



Расходы на транспортировку теплоэнергии, млн руб.



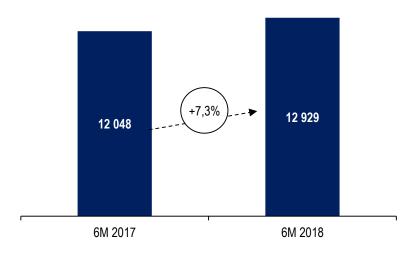
Факторы, повлиявшие на переменные расходы

- Рост расходов на топливо произошел в результате увеличения отпуска тепловой энергии по причине более низкой температуры наружного воздуха в 1 квартале 2018 года.
- Снижение затрат на транспортировку теплоэнергии произошло по причине снижения отпуска тепловой энергии, требующей транспортировки (через тепловую сеть), в связи с увеличением удельного веса отпуска тепла с коллекторов электростанций (котельных).



Постоянные расходы

Динамика постоянных расходов, млн руб.



Факторы изменения постоянных расходов

- Затраты на ремонт и техническое обслуживание выросли в основном в связи с увеличением расходов на обслуживание блоков ПГУ.
- Прочие операционные доходы в отчетном периоде сформировались в результате поступлений от штрафов, пеней. Снижение прочих операционных доходов связано с изменением по строке «(Прибыль)/убыток от выбытия основных средств».

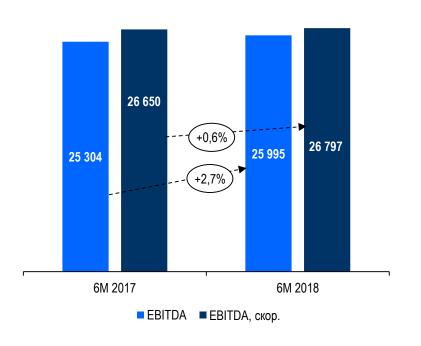
Структура постоянных расходов, млн руб.

Постоянные расходы	6M 2017	6M 2018	Изм.
Расходы на оплату труда персонала	5 462	5 589	+2,3%
Затраты на ремонт и техническое обслуживание	2 402	3 040	+26,6%
Услуги и работы от сторонних организаций ¹	3 378	3 327	-1,5%
Налоги, кроме налога на прибыль	1 095	1 024	-6,5%
Прочие операционные расходы (доходы)	(289)	(51)	-82,4%
Итого постоянных расходов	12 048	12 929	+7,3%

¹ Без учета расходов на транспортировку тепловой энергии



EBITDA, млн руб.



Ключевые факторы изменения EBITDA

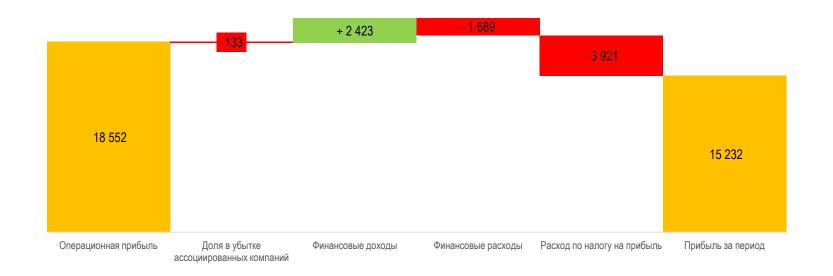
- Более низкая температура воздуха в 1 квартале 2018 года и соответствующее увеличение отпуска тепловой энергии.
- Улучшение топливной эффективности основного оборудования.



Формирование прибыли за период

Формирование операционной прибыли, млн руб.

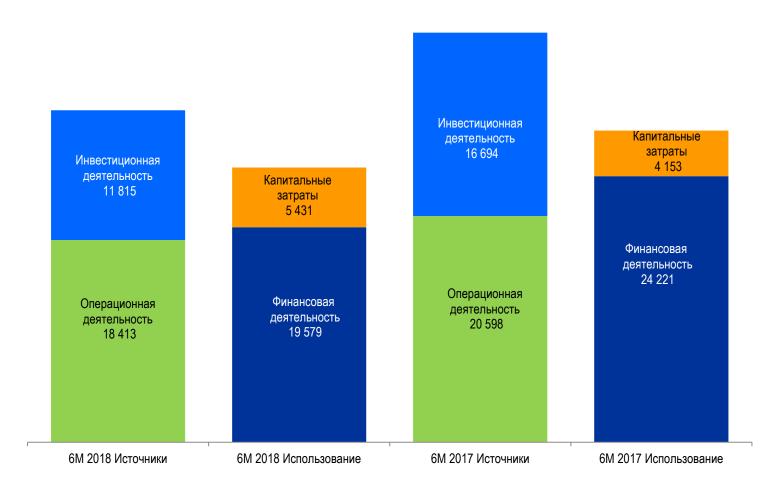
Показатель	6M 2017	6M 2018	Изм.
Выручка	104 181	107 668	+3,3%
Переменные расходы	(65 483)	(67 942)	+3,8%
Постоянные расходы	(12 048)	(12 929)	+7,3%
Износ и амортизация	(7 389)	(7 443)	+0,7%
Убыток от обесценения финансовых активов	(1 227)	(625)	-49,1%
Изменение оценочных обязательств	(119)	(177)	+48,7%
Операционная прибыль	17 915	18 552	+3,6%





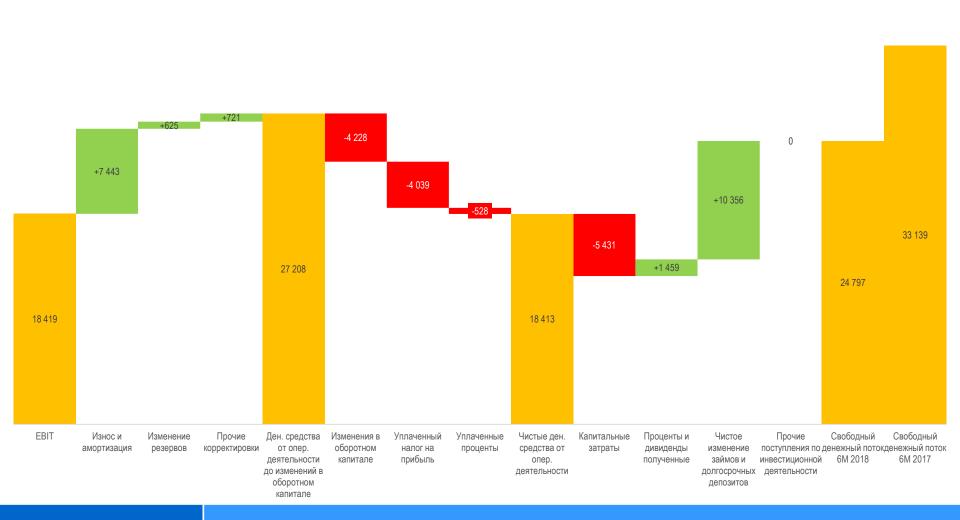
Денежный поток

Поступление и использование денежных средств, млн руб.





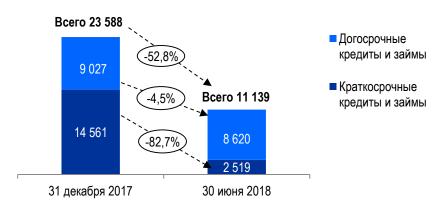
Свободный денежный поток



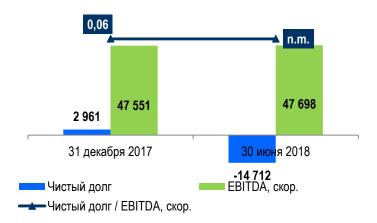


Долг

Структура долга, млн руб.

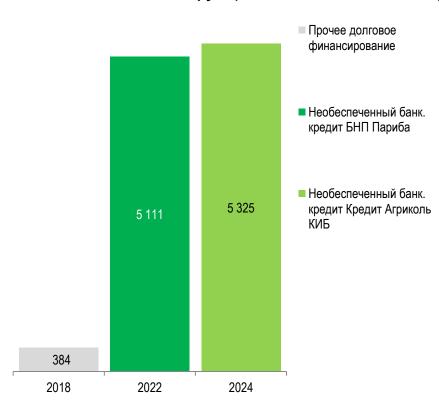


Отношение чистого долга к EBITDA, скор. за 12 мес.¹



 1 EBITDA, скор. за 12 мес., закончившихся 30.06.2018 г. = EBITDA, скор. за 12 мес., закончившихся 31.12.2017 г. - EBITDA, скор. за 6M 2017 + EBITDA, скор. за 6M 2018

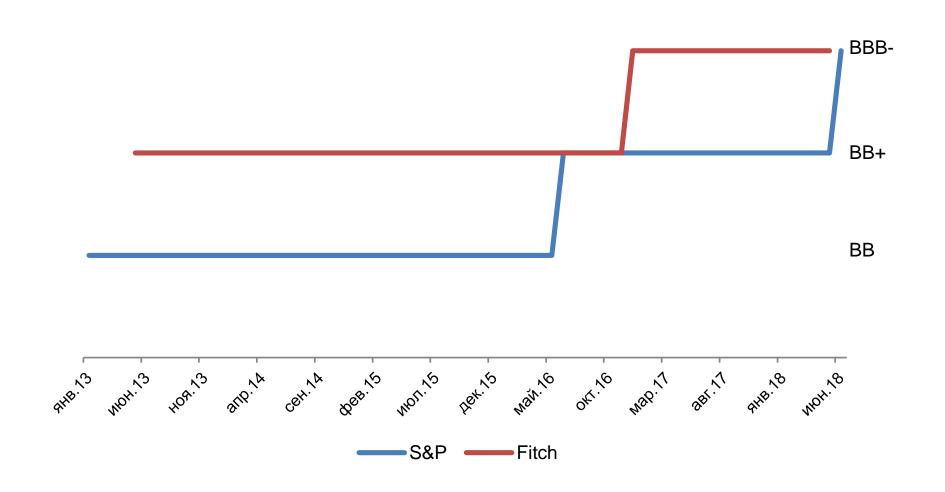
Долговой портфель по срокам погашения на 30 июня 2018 г., млн руб. (по балансовой стоимости)²



² Без учета задолженности по процентам к уплате в размере 117 млн рублей и обязательств по финансовой аренде в сумме 202 млн рублей



Кредитные рейтинги





Спасибо за внимание!

Контакты:

Денис Ворончихин тел. (495) 957-1-957 (доб. 3457) VoronchikhinDS@mosenergo.ru