



ЮНИ
ПРО

Результаты ПАО «Юнипро» за 9 месяцев 2020 года

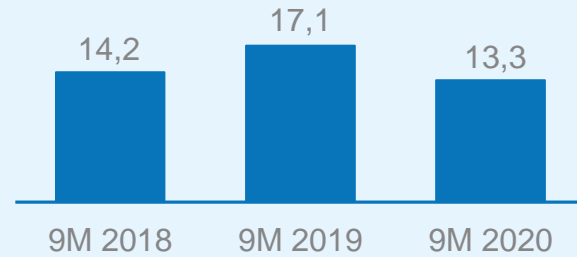
10 ноября 2020

Финансовые показатели подтверждают годовой прогноз

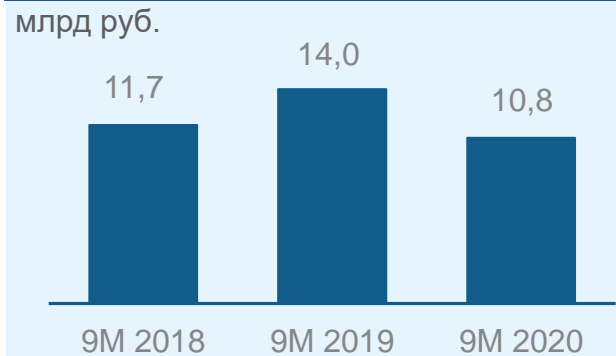
ЕВИТДА^{1,2}



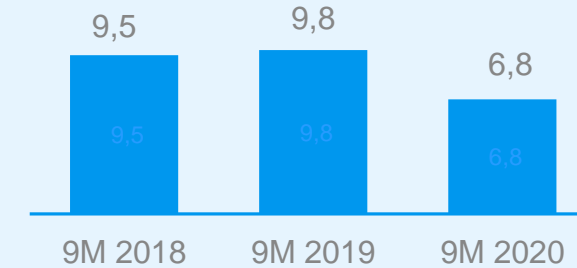
ЕВИТ^{1,2}



Базовая чистая прибыль^{1,2}



САРЕХ³



Ключевые моменты

- На фоне высоких цен на электроэнергию в первом полугодии 2019 года выручка за 9 месяцев 2020 года снизилась по сравнению с аналогичным периодом 2019 года и соответствуют 9 месяцам 2018 года.
- Полученные платежи от обременительных контрактов положительно отразились на марже в III квартале 2020 г. и частично компенсировали негативный эффект от COVID-19 и соглашения ОПЕК+.
- Снижение объемов инвестирования связано с тем, что ремонтные работы по восстановлению блока № 3 Березовской ГРЭС близятся к завершению.
- Менеджмент и Совет Директоров предлагают дивидендные выплаты в декабре 2020 в размере 7 млрд руб.

COVID-19 – фокус на безопасность персонала и устойчивой работы

Актуальное состояние / Результаты

- Благодаря оперативно и эффективно организованной удаленной работе Юнипро успешно справилась с первой волной COVID-19. Кроме того, были приняты эффективные меры безопасности для предотвращения распространения болезни.
- Отсутствие долга и наличие текущих кредитных линий поддерживают дивидендную политику Компании даже в условиях пандемии.

Резервный сценарий

Разработан детальный план мероприятий на случай ухудшения эпидемиологической ситуации. Он нацелен на сохранение здоровья людей, призван обеспечить стабильное функционирование станций и поддержать непрерывность работы организации.

Блок №3 Березовской ГРЭС – котел собран

Статус проекта

- Успешно проведено взвешивание панелей котла.
- Завершены все технологические операции: котел находится в проектном положении, выполнена обвязка котла.
- Эффективные карантинные мероприятия, связанные с COVID-19, позволили проводить ремонтные работы, несмотря на сложную эпидемиологическую ситуацию. Строительные работы ведутся в соответствии с согласованным графиком.

Бюджет проекта¹

- Уже инвестировано 40 млрд. руб., осталось инвестировать 4 млрд. руб.
- Бюджет учитывает возможные риски и непредвиденные расходы.
- Поступление доходов от ДГМ ожидаем со второго квартала 2021 года.

До ремонта



После ремонта



Монтаж котла ✓

Монтаж горелок ✓

Теплоизоляция ✓

Взвешивание котла ✓

ПВКО² ✓

Балансировочные пуски ✓

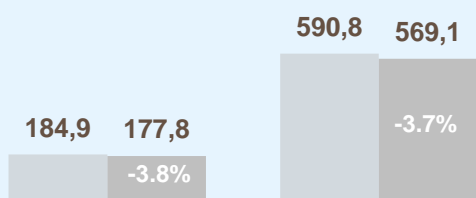
Пуск ✓

Третий квартал демонстрирует позитивный тренд для тепловой генерации

Первая ценовая зона (Европа)

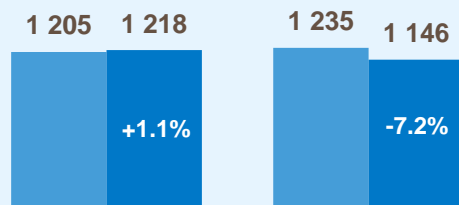
Потребление
млрд. кВт*ч

■ 2019 ■ 2020



Цена РСВ
руб/МВт*ч

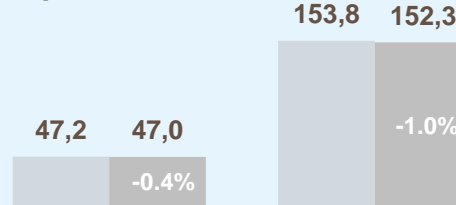
■ 2019 ■ 2020



Вторая ценовая зона (Сибирь)

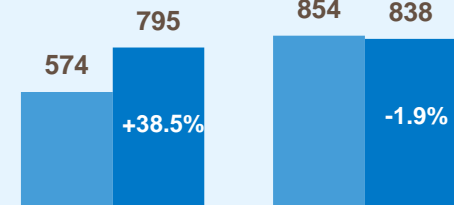
Потребление
млрд. кВт*ч

■ 2019 ■ 2020



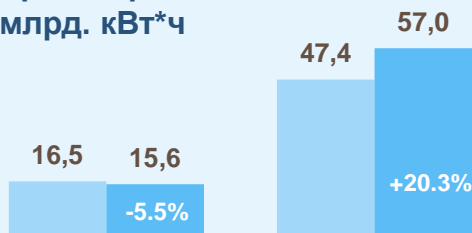
Цена РСВ
руб/МВт*ч

■ 2019 ■ 2020



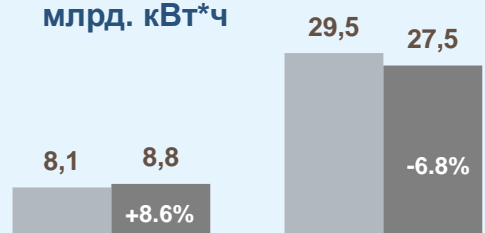
Гидрогенерация
млрд. кВт*ч

■ 2019 ■ 2020



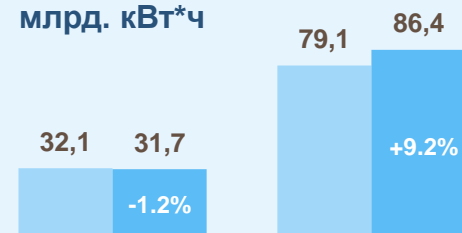
Выработка Юнипро
млрд. кВт*ч

■ 2019 ■ 2020



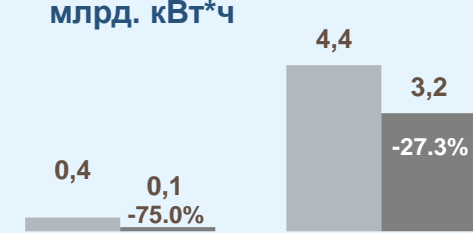
Гидрогенерация
млрд. кВт*ч

■ 2019 ■ 2020



Выработка Юнипро
млрд. кВт*ч

■ 2019 ■ 2020

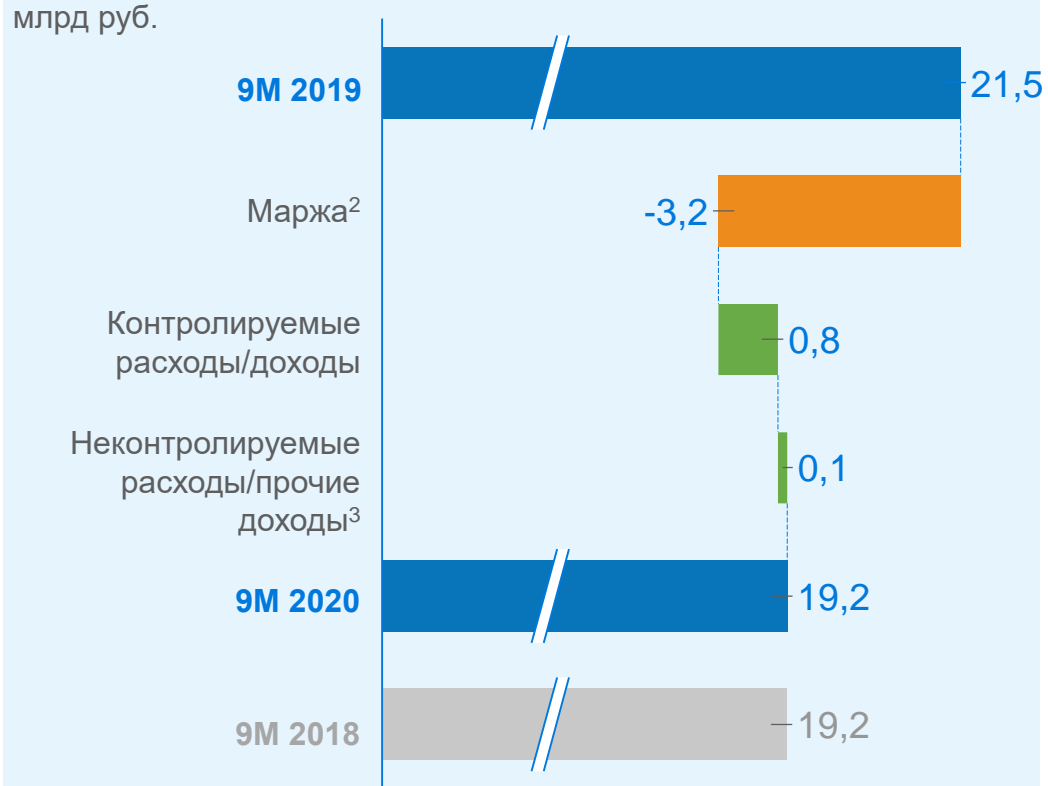


Регуляторные изменения

Дата проведения аукциона по модернизации (отбор на 2026 год) перенесена на 1 декабря 2020 года.

Маржа ощущает влияние COVID-19 и ОПЕК+, но остается на приемлемом уровне

ЕБИТДА¹ 9М 2020 ▶ 9М 2019



Основные эффекты

Маржа снизилась² на 10,3% до 28,2 млрд руб. до уровня 9 месяцев 2018 года:

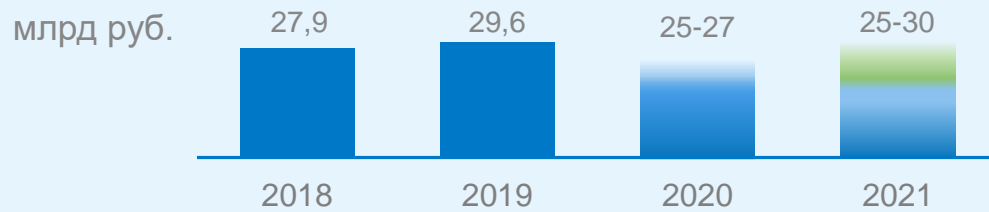
- Снижение спроса на электроэнергию вызвано ухудшением макроэкономической ситуации из-за COVID-19.
- Мягкая зима, высокий уровень воды в первом полугодии 2020 года, снижение экспорта электроэнергии и ограничения ОПЕК + также повлияли на снижение спроса.
- Платежи ДПМ снизились из-за нормативной корректировки коэффициента РСВ, используемого при расчете цены ДПМ, а также и в связи со снижением величины доходности государственных облигаций.

Расходы:

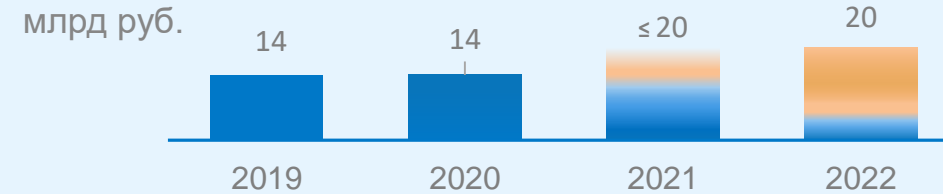
- Эффективное и постоянное управление ликвидностью и расходами, вызванное неопределенностями в связи с COVID-19, позволило существенно сократить расходы в 2020 году.

Прогноз и ожидания в части дивидендных выплат

Динамика EBITDA



Дивидендные выплаты по годам ¹



Прогноз EBITDA

- Прогноз EBITDA на 2020 год остается без изменений.
- Уровень прогноза для 2021 года включает в себя различные направления развития экономики в связи с COVID-19. Фактическое значение EBITDA будет существенно зависеть от уровня восстановления спроса на электроэнергию и показателей работы Блока №3 Березовской ГРЭС.
- В прогнозе на 2021 год учитывается перевод всех ПГУ с ДПМ на КОМ, что будет частично компенсировано выручкой от Блока №3 Березовской ГРЭС. Корректировка цен ДПМ и продление соглашения ОПЕК+ могут оказать дополнительное влияние.

Дивиденды

- Дивидендные выплаты в декабре 2020 составят 7 млрд. руб.
- Поступление выручки от блока №3 Березовской ГРЭС, а также положительное изменение внешних параметров (ОПЕК+ и COVID-19), поддержат увеличение дивидендов до 20 млрд. руб.
- Прогноз дивидендных выплат на 2021 год соответствует дивидендной политике.
- В марте 2021 года ожидается продление дивидендной политики.

Приложение

20

Финансовые показатели

Ключевые показатели P&L, в млрд руб.

	9М 2019	9М 2020
Продажи¹	58,8	54,5
Затраты на топливо	-25,1	-23,3
Прочие затраты	-2,2	-3,0
Маржа	31,4	28,2
Контролируемые затраты	-9,2	-8,4
Неконтролируемые затраты ²	-1,2	-0,9
Прочие продажи	0,4	0,3
ЕБИТДА	21,5	19,2
ЕБИТ	17,1	13,3
Базовая чистая прибыль	14,0	10,8

Операционные КПЭ

Операционные КПЭ по станциям

	Установленная мощность ¹ , МВт		КИУМ		Производство ² , ТВт·ч	
	Итого	ДПМ	9М 2019	9М 2020	9М 2019	9М 2020
Сургутская ГРЭС-2	5 667	807	60%	55%	22,3	20,3
Березовская ГРЭС ³	2 400	800	28%	20%	4,4	3,2
Шатурская ГРЭС	1 500	400	32%	33%	3,1	3,2
Смоленская ГРЭС	630	0	24%	20%	1,0	0,8
Яйвинская ГРЭС	1 048	448	45%	46%	3,1	3,1
Юнипро итог	11 245	2 455	46%	41%	33,9	30,7

Договор на поставку мощности (ДПМ)

Актуальные данные о ДПМ

Установленная мощность¹, МВт

	МВт ¹	МВт ²	Нормативная дата ввода	Начало повышенных ДПМ платежей	Дата окончания
Сургутская ГРЭС-2, блок №7	397	397	01.05.2011	01.05.2017	31.07.2021
Сургутская ГРЭС-2, блок №8	400	410	01.06.2011	01.06.2017	31.08.2021
Шатурская ГРЭС, блок №7	393	400	01.10.2010	01.10.2016	31.12.2020
Яйвинская ГРЭС, блок №5	425	448	01.01.2011	01.01.2017	31.12.2020
Березовская ГРЭС, блок №3	800	800	01.11.2014	01.11.2020	31.10.2024
Юнипро итого	2 415	2 455			

Модернизация (КОМмод)

Актуальные данные о КОМмод

Проекты	Установленная мощность, МВт		Дата начала поставки мощности после модернизации	Дата окончания
	До модернизации	После модернизации		
Сургутская ГРЭС-2, блок №1	810	830	Март 2022	Февраль 2038
Сургутская ГРЭС-2, блок №4	810	830	Декабрь 2025	Ноябрь 2041
Сургутская ГРЭС-2, блок №6	810	830	Сентябрь 2024	Август 2040
Юнипро итого	2 430	2 490		

Основные факторы выручки

Основные факторы выручки по направлениям¹

	Продажа э/э ТВт·ч ²	Продажа мощности ГВт ³	Средняя цена или тариф	Средняя цена или тариф
	9М 2020	9М 2020	9М 2019	9М 2020
Электричество, РСВ 1-ая зона	21,2	-	1085 руб./МВт·ч	1042 руб./МВт·ч
Электричество, РСВ 2-ая зона	2,8	-	1005 руб./МВт·ч	882 руб./МВт·ч
Электричество, РД	8,0	-	735 руб./МВт·ч	755 руб./МВт·ч
Мощность, КОМ 1-ая зона	-	3,6	121 тыс.руб./МВт/месяц	123 тыс.руб./МВт/месяц
Мощность, КОМ 2-ая зона	-	0,9	206 тыс.руб./МВт/месяц	200 тыс.руб./МВт/месяц
Мощность, ДПМ 1-ая зона	-	1,1	998 тыс.руб./МВт/месяц	961 тыс.руб./МВт/месяц
Мощность, РД	-	1,9	126 тыс.руб./МВт/месяц	134 тыс.руб./МВт/месяц

Цены КОМ

Цены КОМ тыс.руб./МВт/месяц¹

	2020	2021	2022	2023	2024	2025
КОМ, Первая ценовая зона	115	134	168	171	182	193
КОМ, Вторая ценовая зона	191	225	264	267	279	303

Календарь раскрытия информации и мероприятий с инвесторами

Дата	Событие
04 марта 2021	Публикация финансовой отчетности Группы «Юнипро» по МСФО за 2020г.
04 марта 2021	Публикация отчетности ПАО «Юнипро» по РСБУ за 2020г.
28 апреля 2021	Публикация отчетности ПАО «Юнипро» по РСБУ за 3 месяца 2021г.
6 мая 2021	Публикация финансовых результатов Группы «Юнипро» по МСФО за 3 месяца 2021г.
28 июля 2021	Публикация отчетности ПАО «Юнипро» по РСБУ за 6 месяцев 2021г.
10 августа 2021	Публикация финансовых результатов Группы «Юнипро» по МСФО за 6 месяцев 2021г.
28 октября 2021	Публикация отчетности ПАО «Юнипро» по РСБУ за 9 месяцев 2021г.

Контакты

Дмитрий Ермиличев

Mail: Ermilichev_D@unipro.energy

Телефон: +7 (495) 545-3838



Отказ от ответственности

Данная презентация может содержать прогнозы, которые основываются на текущих предположениях менеджмента Группы «Юнипро», а также на иной информации, доступной в настоящий момент компании. Различные известные и неизвестные риски, неопределенности и прочие факторы могут привести к ощутимым различиям между будущими фактическими результатами, финансовой ситуацией, изменением эффективности компании и оценками, которые приведены в данной презентации. Группа «Юнипро» не берет на себя обязательства по пересмотру или обновлению этих прогнозов и адаптации их к будущим мероприятиям или развитию ситуации.