

ЮНИ ПРО

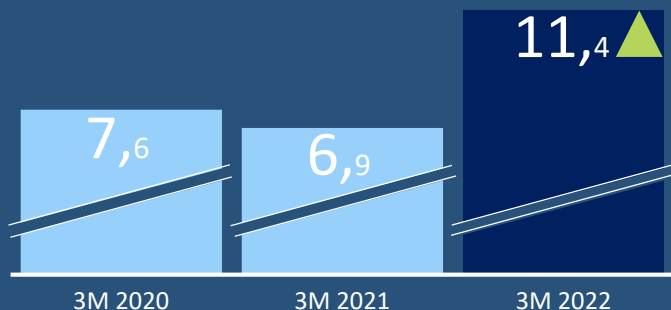
ПАО «Юнипро» Результаты за 3 месяца 2022 года

—
29 Апреля 2022 г.

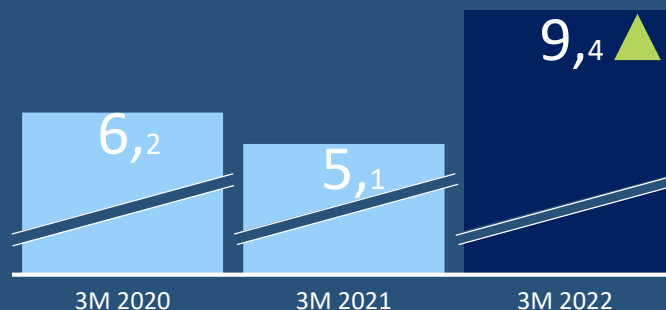


Сильные финансовые результаты за 1 квартал 2022 года

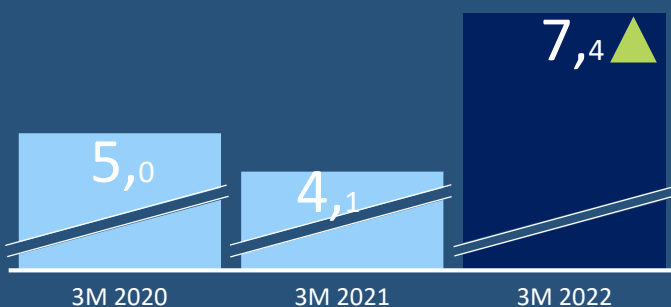
ЕВИТДА ^{1,2}
млрд руб.



ЕВИТ ^{1,2}
млрд руб.



Базовая чистая прибыль ^{1,2}
млрд руб.



САРЕХ ³
млрд руб.



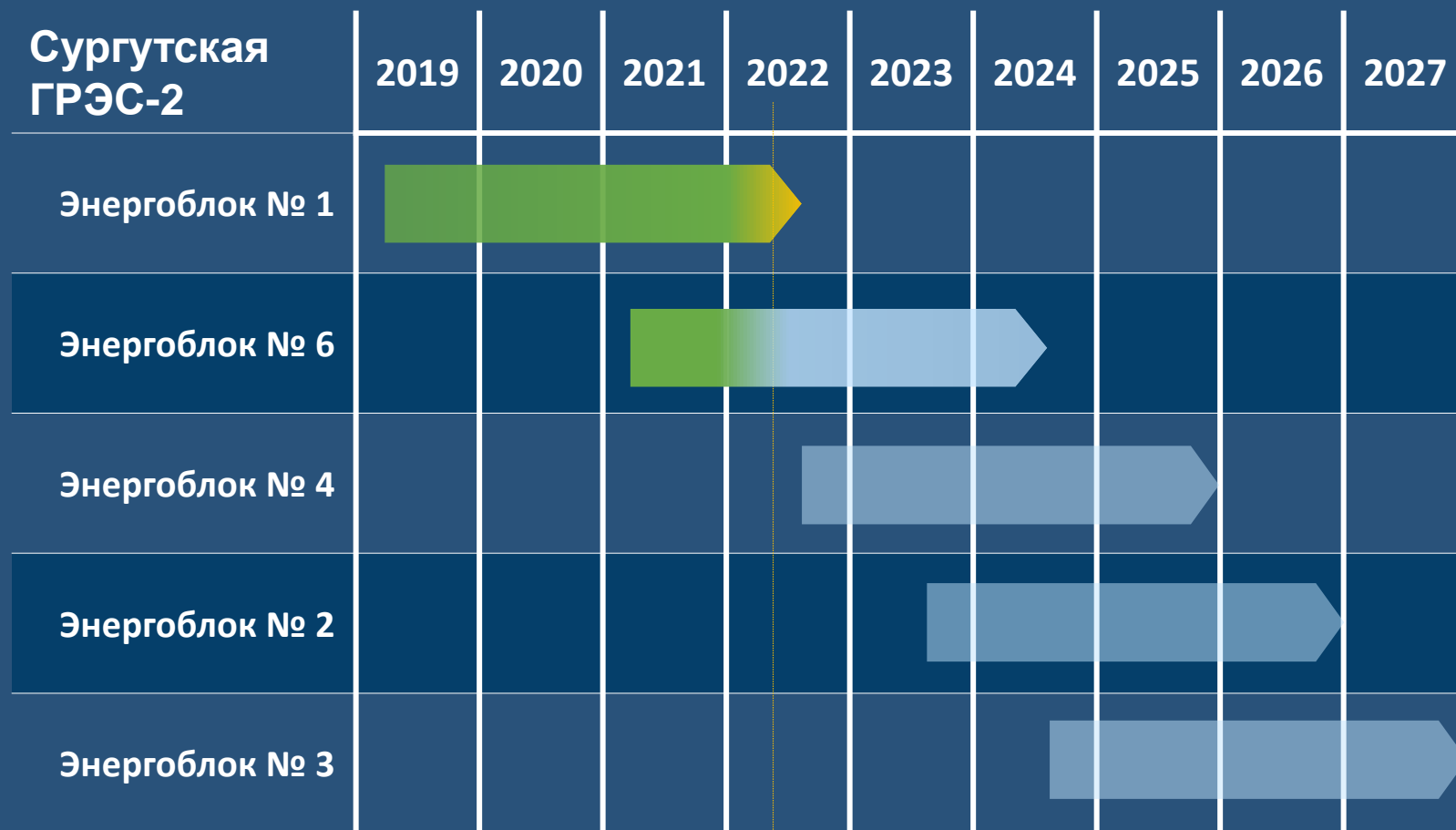
ЕВИТДА (+66%)

- Восстановление энергопотребления после пандемии COVID-19 положительно отражается на динамике цен и объеме генерации.
- Позитивные финансовые результаты поддерживаются платежами за мощность энергоблока №3 Березовской ГРЭС после ввода в мае 2021 года.

САРЕХ (-40%)

- Ремонтно-восстановительные работы энергоблока №3 Березовской ГРЭС завершены.
- Продолжение реализации программы модернизации энергоблоков Сургутской ГРЭС-2.

Программа модернизации энергоблоков Сургутской ГРЭС-2



04.2022

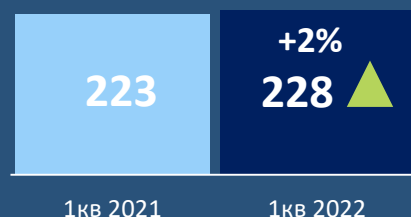
Программа модернизации

- Дефект статора генератора, выявленный в ходе комплексных испытаний, будет устраняться изготовителем оборудования.
- Ввод в эксплуатацию энергоблока №1 после установки резервного статора генератора ожидается в июне 2022 года.
- Юнипро совместно с производителем оборудования договорились взять на себя последствия потерь оплаты мощности и штрафов из-за задержки ввода в эксплуатацию.
- Продолжаются подготовительные работы следующих этапов программы модернизации энергоблоков.

Продолжение роста в I ценовой зоне

Электропотребление

ТВт ч



Цена РСВ

руб./МВт ч

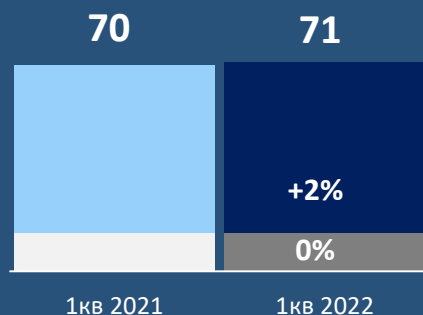


Выработка Юнипро в I ценовой зоне увеличивается на 7%.

- Электропотребление после восстановления от пандемии продолжает рост.
- Незначительное увеличение совокупного объема атомной и гидрогенерации не влияет на показатели Юнипро.
- Рост цен РСВ в I ценовой зоне обеспечен за счет роста потребления и индексации цен на газ на 3% с июля 2021 года.

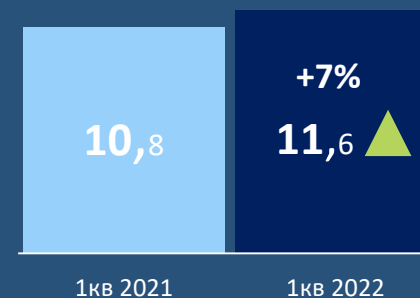
Атомная / Гидрогенерация

ТВт ч



Выработка Юнипро

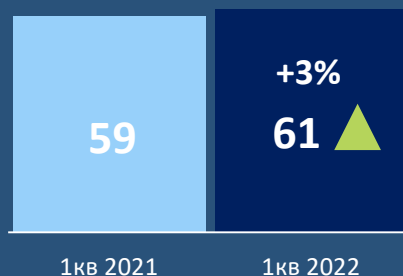
ТВт ч



Существенное улучшение результатов во II ценовой зоне

Электропотребление

ТВт ч



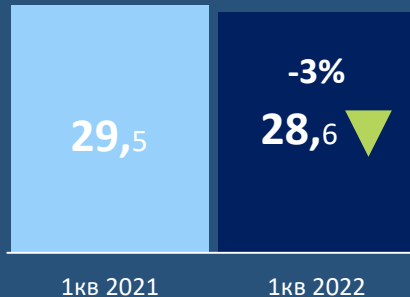
Цена РСВ

руб./МВт ч



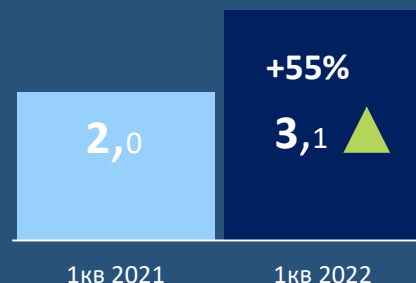
Гидрогенерация

ТВт ч



Выработка Юнипро

ТВт ч

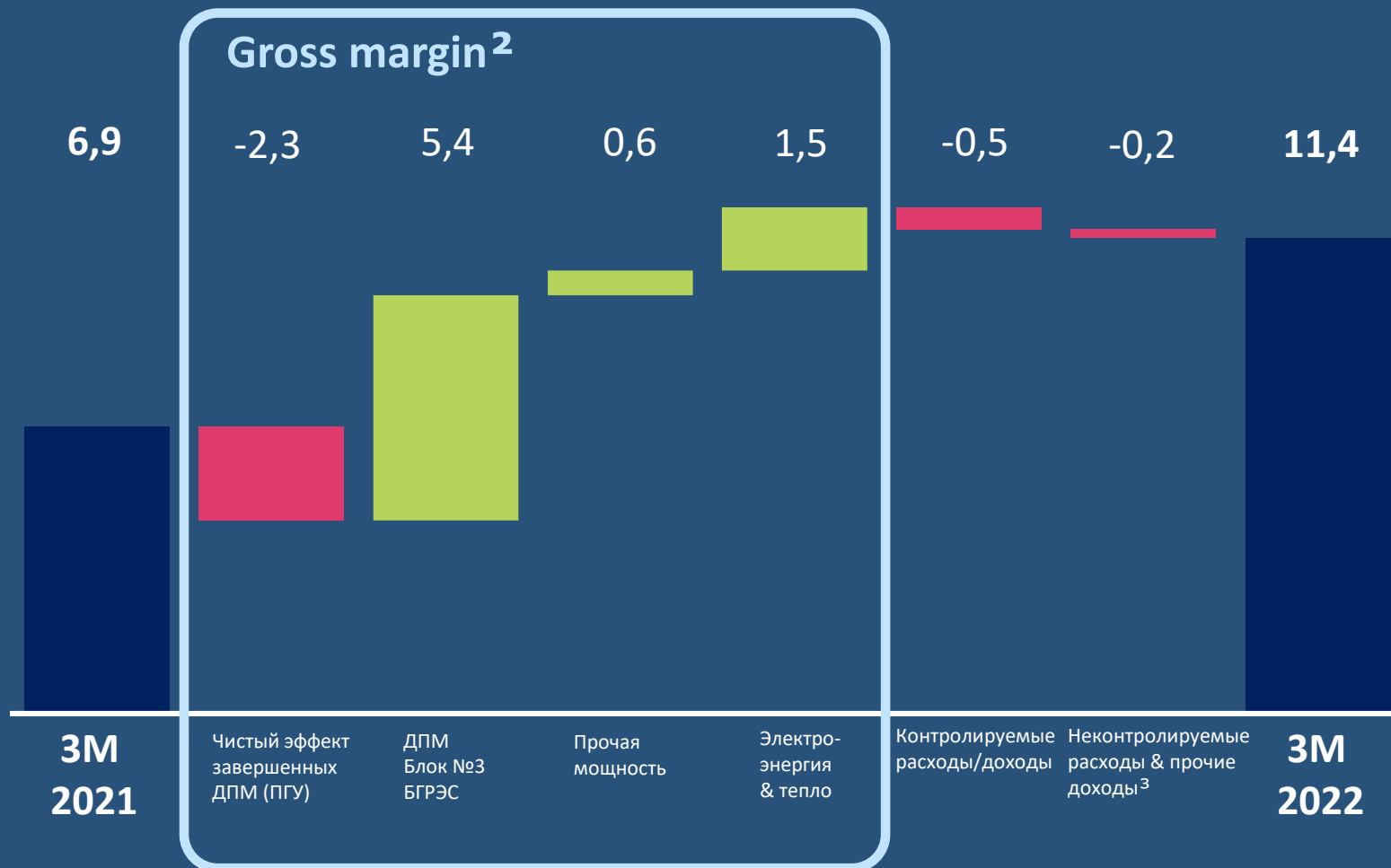


Выработка Юнипро во II ценовой зоне увеличилась на 55%.

- Рост электропотребления и снижение выработки ГЭС позволяют существенно увеличить загрузку Березовской ГРЭС.
- Рост цен РСВ во II ценовой зоне в значительной мере обусловлен ростом цен на уголь (~20% в сравнении с 2021 годом)

Валовая маржа от продажи электроэнергии вместе с ДПМ Березовской ГРЭС обеспечивают значительный рост EBITDA

EBITDA¹ млрд руб.



Валовая маржа

Валовая маржа увеличивается на 55% до 14,8 млрд руб.

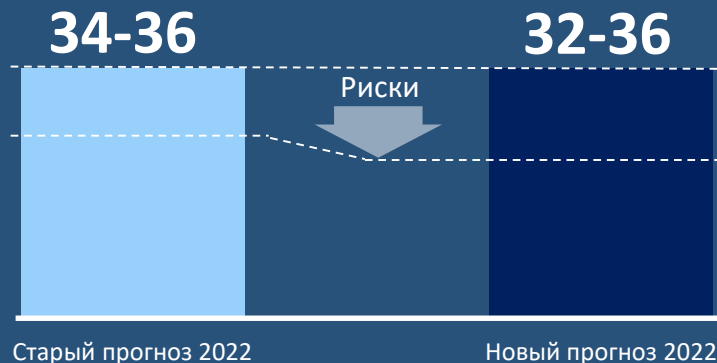
Расходы

- Рост контролируемых расходов отражает рост бизнеса и влияние инфляции.
- Неконтролируемые расходы: незначительное увеличение связано с временным увеличением резерва сомнительной задолженности.

Ожидаемый рост волатильности бизнеса повлияет на EBITDA и дивиденды

Прогноз EBITDA

млрд руб.

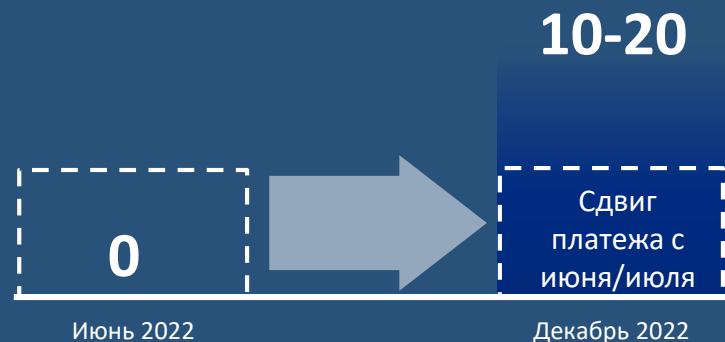


Целевой диапазон прогноза EBITDA расширен с 34–36 млрд рублей до 32–36 млрд рублей

- Сильные результаты первого квартала и вклад 3-го энергоблока Березовской ГРЭС в финансовые результаты могут быть нивелированы возросшими рисками до конца года.
- Потенциальные риски:
 - изменение макроэкономических показателей с влиянием на EBITDA и бизнес;
 - снижение уровня платежной дисциплины.

Дивидендные выплаты

млрд руб.



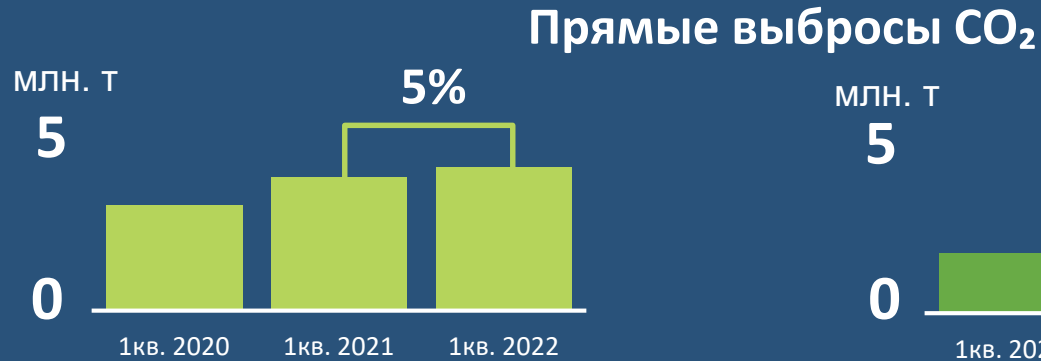
Прогноз по дивидендам на 2022 год: диапазон выплат 10-20 млрд рублей

- Промежуточные дивиденды за 2021 год в размере 12 млрд рублей выплачены в декабре 2021 года.
- Отсрочка дивидендных выплат с июня/июля на декабрь связана с юридическими ограничениями и поддержанием ликвидности.
- Потенциальные риски выплаты дивидендов в декабре 2022 года:
 - развитие бизнеса и ликвидность;
 - оставшиеся регуляторные риски.
- Решение о выплате дивидендов в декабре 2022 года перенесено на октябрь этого года. Параметры дивидендной политики на 2023-2024 годы в текущий момент остаются без изменений.

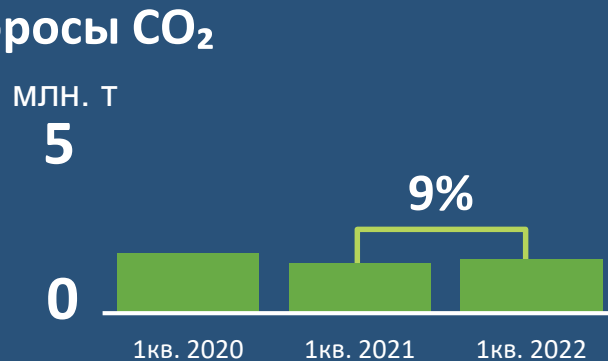
ESG – позитивный тренд к снижению удельных выбросов CO₂



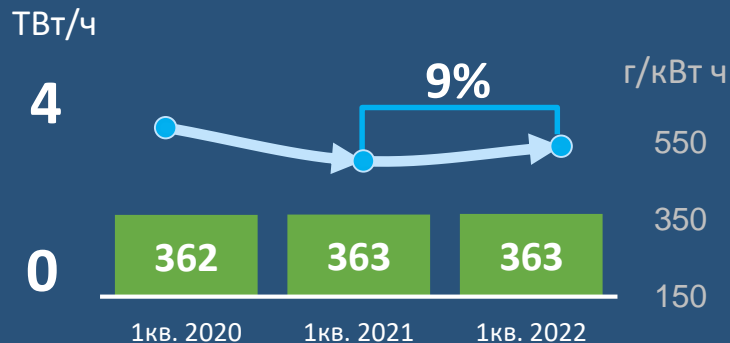
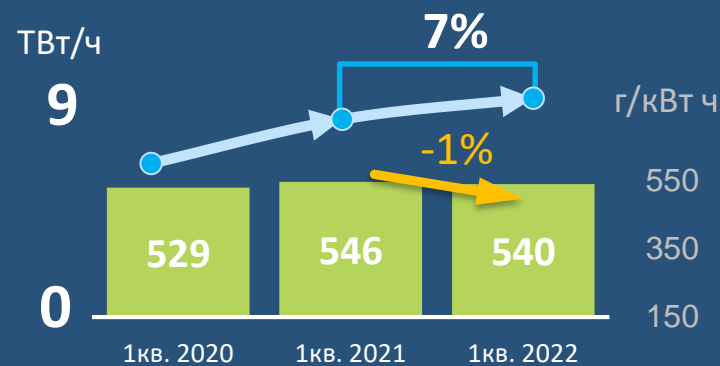
Блоки ПСУ¹



Блоки ПГУ²



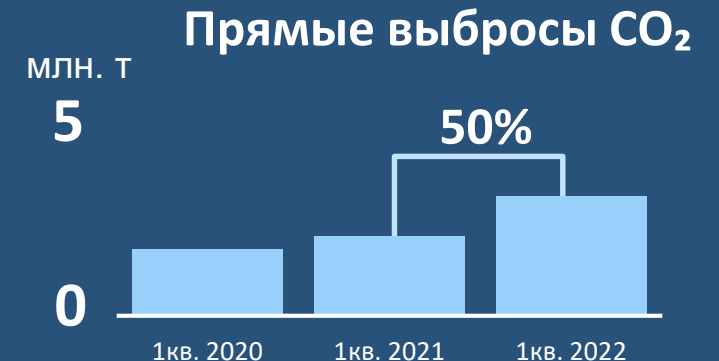
Выработка, удельные выбросы CO₂



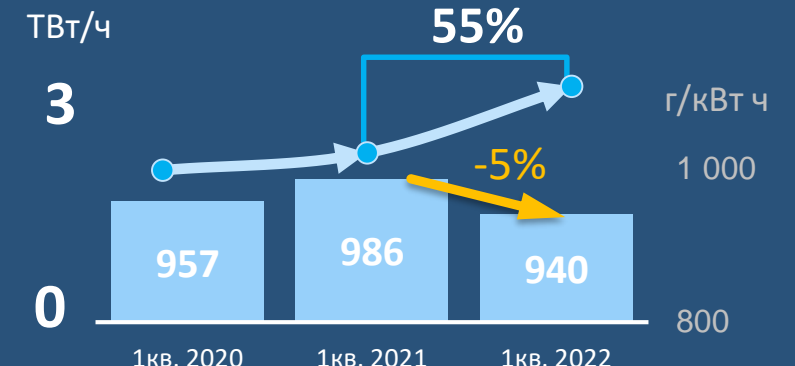
→ Выработка, ТВТ ч
■ Удельные выбросы CO₂, г/кВт ч



Блоки ПСУ¹



Выработка, удельные выбросы CO₂



→ Выработка, ТВТ ч
■ Удельные выбросы CO₂, г/кВт ч

Приложение

Финансовые показатели

Ключевые показатели P&L, в млрд руб.

	3М 2021	3М 2022
Продажи ¹	21,4	27,9
Затраты на топливо	-10,6	-12,1
Прочие затраты	-1,2	-1,0
Маржа	9,6	14,8
Контролируемые затраты	-2,5	-3,0
Неконтролируемые затраты ²	-0,3	-0,5
Прочие продажи	0,1	0,1
ЕВИТДА	6,9	11,4
ЕВИТ	5,1	9,4
Базовая чистая прибыль	4,1	7,4

Операционные КПЭ

Операционные КПЭ по станциям

	Установленная мощность ¹ , МВт	КИУМ		Производство ² , ТВт·ч	
		Итого	3М 2021	3М 2022	3М 2021
Сургутская ГРЭС-2	5 667	64%	65%	7,8	8,0
Березовская ГРЭС	2 400	39%	60%	2,0	3,1
Шатурская ГРЭС	1 500	34%	55%	1,1	1,8
Смоленская ГРЭС	630	44%	34%	0,6	0,5
Яйвинская ГРЭС	1 048	56%	60%	1,3	1,4
Юнипро итого	11 245	53%	61%	12,8	14,7

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
	3М 2022	3М 2022	3М 2021	3М 2022
Электричество, РСВ 1-ая зона	9,4	-	1 127 руб./МВт·ч	1 207 руб./МВт·ч
Электричество, РСВ 2-ая зона	2,7	-	902 руб./МВт·ч	1 166 руб./МВт·ч
Электричество, РД	2,9	-	738 руб./МВт·ч	787 руб./МВт·ч
Мощность, КОМ 1-ая зона	-	4,9	166 тыс.руб./МВт/месяц	209 тыс.руб./МВт/месяц
Мощность, КОМ 2-ая зона	-	1,1	283 тыс.руб./МВт/месяц	334 тыс.руб./МВт/месяц
Мощность, ДПМ 1-ая зона	-	-	1 163 тыс.руб./МВт/месяц	-
Мощность, ДПМ 2-ая зона	-	0,8	-	2 245 тыс.руб./МВт/месяц
Мощность, РД	-	3,2	140 тыс.руб./МВт/месяц	147 тыс.руб./МВт/месяц

Договор на поставку мощности (ДПМ) Модернизация (КОМмод)

Актуальные данные о ДПМ и КОМмод

	Установленная мощность ¹ , МВт	Дата начала поставки мощности	Дата окончания поставки мощности
Березовская ГРЭС, блок №3 (ДПМ)	800	Ноябрь 2014	Октябрь 2024
Сургутская ГРЭС-2, блок №1 (КОМмод)	830	Июнь 2022	Февраль 2038
Сургутская ГРЭС-2, блок №6 (КОМмод)	830	Сентябрь 2024	Август 2040
Сургутская ГРЭС-2, блок №4 (КОМмод)	830	Декабрь 2025	Ноябрь 2041
Сургутская ГРЭС-2, блок №2 (КОМмод)	830	Декабрь 2026	Ноябрь 2042
Сургутская ГРЭС-2, блок №3 (КОМмод)	830	Декабрь 2027	Ноябрь 2043
Юнипро итого	4 950		

Цены КОМ

Цены КОМ тыс. руб./МВт/месяц¹

	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
КОМ, Первая ценовая зона	115/ 126 ²	134/ 151 ²	168/190 ²	171	182	193	195
КОМ, Вторая ценовая зона	191/ 209 ²	225/ 253 ²	264/300 ²	267	279	303	299

Календарь раскрытия информации и мероприятий с инвесторами

Дата	Событие
28 апреля 2022	Публикация отчетности ПАО «Юнипро» по РСБУ за 3 месяца 2022г.
29 апреля 2022	Публикация финансовых результатов Группы «Юнипро» по МСФО за 3 месяца 2022г.
28 июля 2022	Публикация отчетности ПАО «Юнипро» по РСБУ за 6 месяцев 2022г.
02 августа 2022	Публикация финансовых результатов Группы «Юнипро» по МСФО за 6 месяцев 2022г.
27 октября 2022	Публикация отчетности ПАО «Юнипро» по РСБУ за 9 месяцев 2022г.
03 ноября 2022	Публикация финансовых результатов Группы «Юнипро» по МСФО за 9 месяцев 2022г.

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.