

# ЮНИ ПРО

## ПАО «Юнипро» Результаты за 6 месяцев 2022 года

—  
02 Августа 2022 г.



# Высокие результаты, основанные на улучшении рыночных факторов

**ЕБИТДА** <sup>1,2</sup>  
млрд руб.



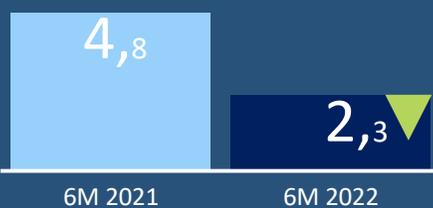
**ЕБИТ** <sup>1,2</sup>  
млрд руб.



**Базовая чистая прибыль** <sup>1,2</sup>  
млрд руб.



**CAPEX** <sup>3</sup>  
млрд руб.



**ЕБИТДА (+47%)<sup>4</sup>**

- Рост энергопотребления и снижение выработки ГЭС во II ценовой зоне положительно отражаются на динамике цен и объеме генерации.
- Позитивные финансовые результаты поддерживаются платежами за мощность энергоблока №3 Березовской ГРЭС после ввода в мае 2021 года.
- Высокий уровень собираемости платежей от контрагентов.

**CAPEX (-52%)<sup>4</sup>**

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

# Сохранение позитивной динамики в I ценовой зоне

## Электропотребление

ТВт ч



## Цена РСВ

руб./МВт ч

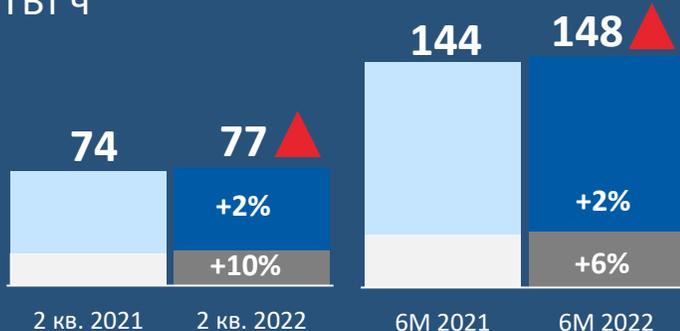


Выработка Юнипро в I ценовой зоне увеличилась на 8%.

- Электропотребление сохранило рост во II квартале 2022 года, сопоставимый с ростом в I квартале 2022 года.
- Совокупный объем атомной и гидрогенерации выше уровня 2021 года, что полностью компенсируется приростом электропотребления.
- Рост цен РСВ в I ценовой зоне обеспечен в том числе за счет индексации цен на газ на 3% с июля 2021 года.

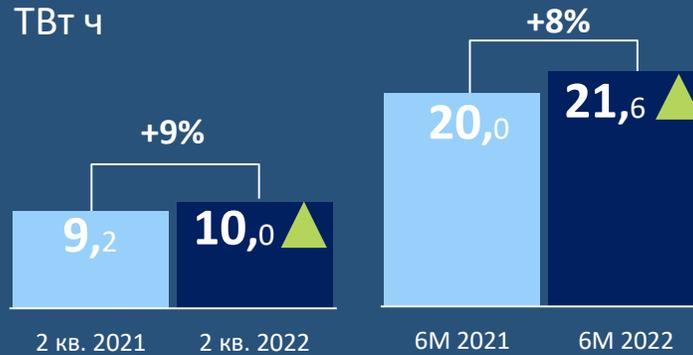
## Атомная / Гидрогенерация

ТВт ч



## Выработка Юнипро

ТВт ч



# Благоприятные рыночные факторы во II ценовой зоне

## Электропотребление

ТВт ч



## Цена РСВ

руб./МВт ч



Выработка Юнипро во II ценовой зоне увеличилась на 85%.

- Значительный прирост электропотребления во II ценовой зоне связан с вводом новых мощностей Тайшетского алюминиевого завода и ростом прочего потребления.
- Рост электропотребления и снижение выработки ГЭС позволили 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).

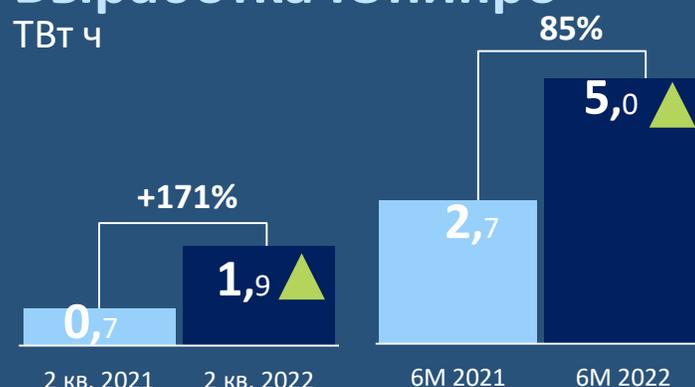
## Гидрогенерация

ТВт ч



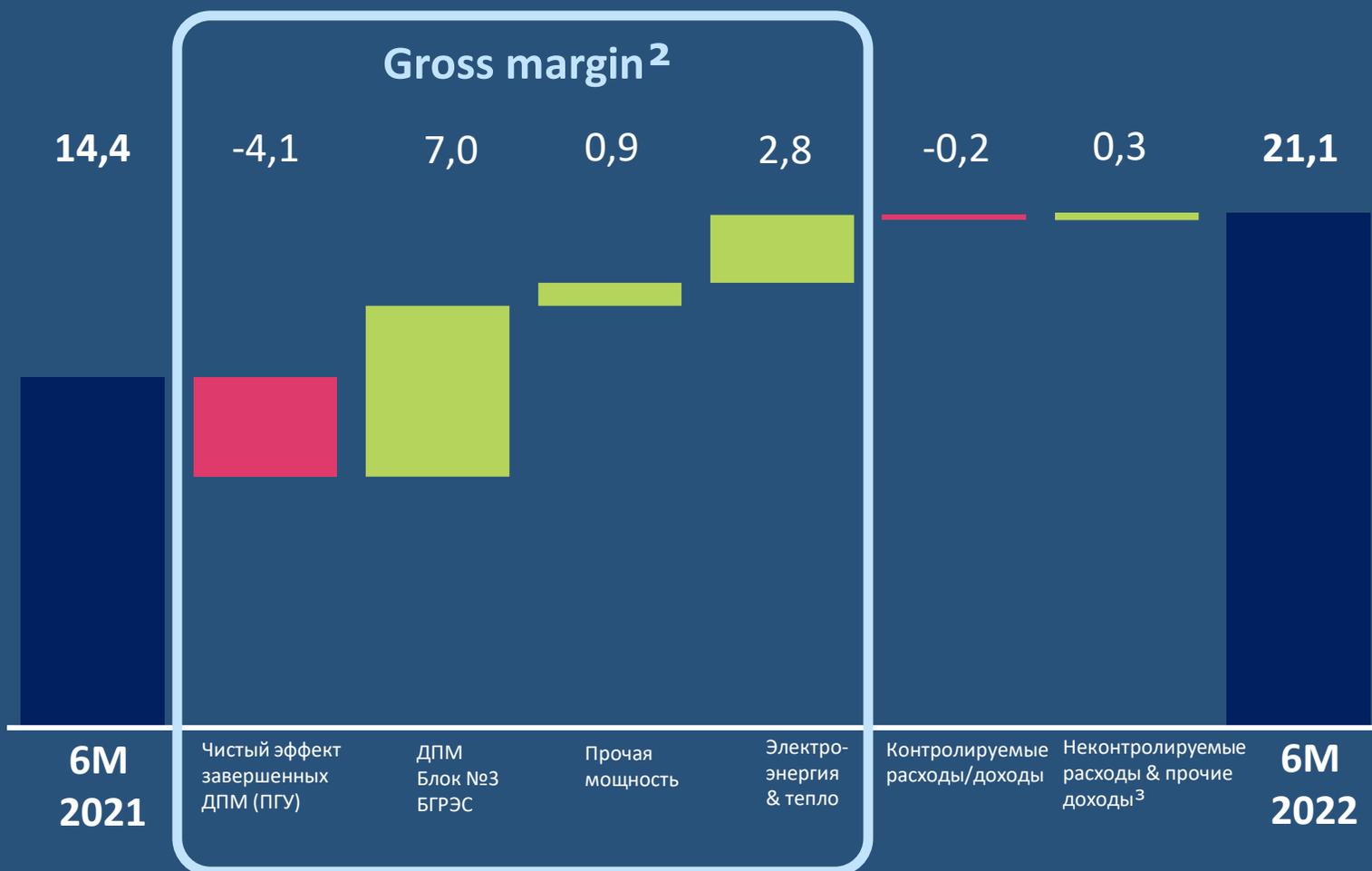
## Выработка Юнипро

ТВт ч



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

EBITDA<sup>1</sup> млрд руб.



## Валовая маржа

Валовая маржа увеличилась на 32%<sup>4</sup> до 27 млрд руб.

- Рост маржи от продажи электроэнергии за счет увеличения электропотребления и цен на РСВ.
- Оплата располагаемой мощности блока №3 Березовской ГРЭС в рамках ДПМ в полном объеме.

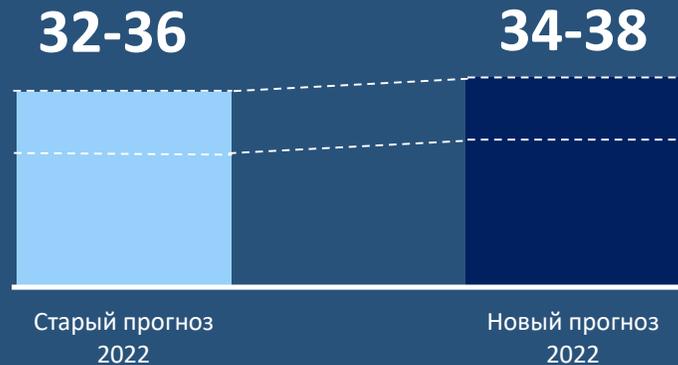
## Расходы

- Индексация тарифов на мощность позволяет увеличить расходы на поддержку оборудования в технически исправном состоянии.
- Рост прочих контролируемых расходов обусловлен ускорением инфляции.
- Восстановление резерва сомнительной задолженности положительно отразилось на динамике неконтролируемых расходов.

# Прогноз EBITDA: высокая волатильность бизнеса сохраняется

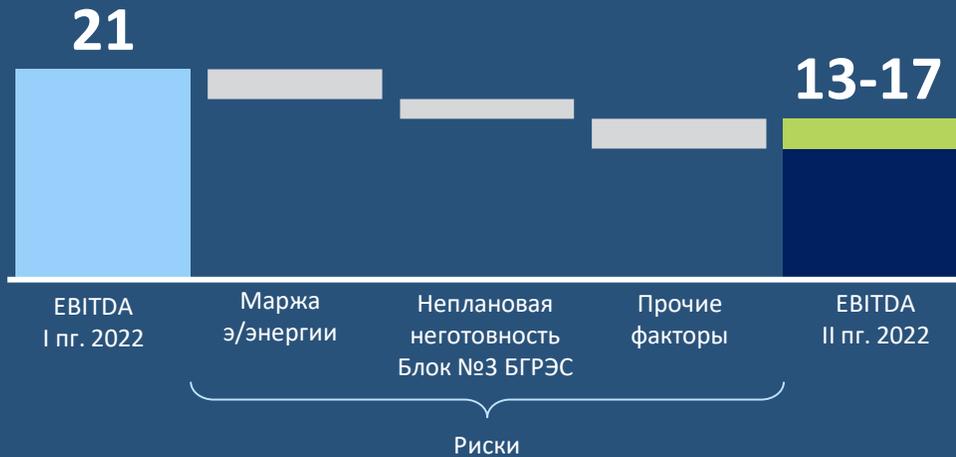
## Прогноз EBITDA

млрд руб.



## EBITDA II полугодия 2022 года

млрд руб.



Целевой диапазон прогноза EBITDA скорректирован с 32-36 млрд рублей до 34-38 млрд рублей

- Корректировка прогноза EBITDA обусловлена сильными результатами I полугодия: высокой маржинальной прибылью от реализации электроэнергии и вкладом энергоблока № 3 Березовской ГРЭС.
- Ширина диапазона отражает сохранение влияния геополитических рисков во II полугодии.

EBITDA II полугодия 2022 года будет находиться под влиянием следующих факторов:

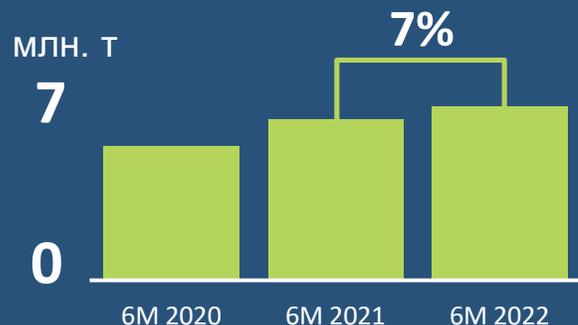
- Сохранение внутригодовой сезонной доходности, характерной для II полугодия – снижение маржинальности реализации электроэнергии и отнесение большей части годовых операционных расходов на оставшуюся часть года.
- Риск увеличения неплановой неготовности оборудования блока №3 Березовской ГРЭС.
- Риски: ухудшение макроэкономических показателей с влиянием на финансовые результаты.

# ESG – позитивный тренд к снижению удельных выбросов CO<sub>2</sub>

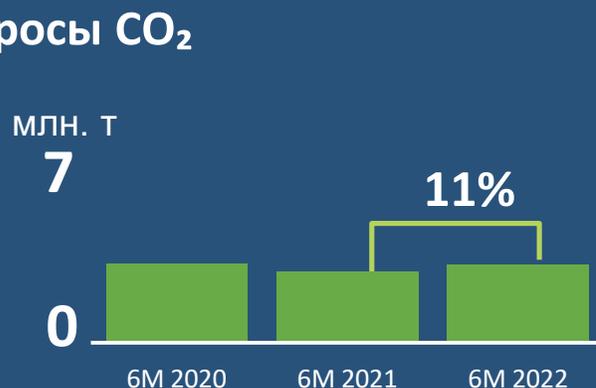


Блоки ПСУ<sup>1</sup>

Прямые выбросы CO<sub>2</sub>



Блоки ПГУ<sup>2</sup>



Выработка, удельные выбросы CO<sub>2</sub>

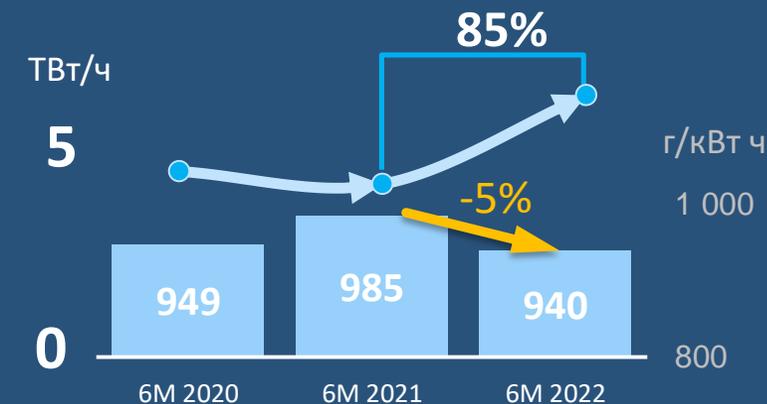


Блоки ПСУ<sup>1</sup>

Прямые выбросы CO<sub>2</sub>



Выработка, удельные выбросы CO<sub>2</sub>



→ Выработка, ТВт ч  
 ■ Удельные выбросы CO<sub>2</sub>, г/кВт ч

→ Выработка, ТВт ч  
 ■ Удельные выбросы CO<sub>2</sub>, г/кВт ч



1. ПСУ – паросиловые установки  
 2. ПГУ – парогазовые установки

# Ключевые направления в развитии стратегии роста



## Программа модернизации

- Модернизация блоков Сургутской ГРЭС-2, прошедших отбор на аукционах КОМмод.
- Перспективные проекты:
  - «легкая» модернизация блока №5 Сургутской ГРЭС-2 для продления его эксплуатационного ресурса;
  - «глубокая» модернизация энергоблоков газовых электростанций с заменой паросиловых блоков на парогазовые для улучшения их технико-коммерческих и экологических параметров.

## Развитие проектов ВИЭ

- Подготовка к участию в конкурсных отборах мощности:
  - исследование ветроэнергетического потенциала площадок;
  - получение разрешительной документации;
  - подготовка схем выдачи мощности.
- Строительство ветряных электростанций по результатам конкурсных отборов с вводом до 200 МВт с 2028 года.

## Оптимизация бизнес-процессов

- Проекты топливной эффективности: оптимизация расхода топлива и эксплуатационных материалов.
- Повышение надежности и эффективности оборудования за счет хозяйственного способа выполнения работ.
- Совершенствование и развитие бизнес-процессов и организационного дизайна с целью оптимизации контролируемых расходов.

# Приложение

# Финансовые показатели

Ключевые показатели P&L, в млрд руб.

	6М 2021	6М 2022
Продажи <sup>1</sup>	41,9	51,2
Затраты на топливо	-19,0	-21,9
Прочие затраты	-2,5	-2,3
<b>Маржа</b>	<b>20,4</b>	<b>27,0</b>
Контролируемые затраты	-5,4	-5,6
Неконтролируемые затраты <sup>2</sup>	-0,8	-0,5
Прочие продажи	0,2	0,1
<b>ЕБИТДА</b>	<b>14,4</b>	<b>21,1</b>
<b>ЕБИТ</b>	<b>10,7</b>	<b>17,3</b>
Базовая чистая прибыль	8,7	17,9

# Операционные КПЭ

## Операционные КПЭ по станциям

	Установленная мощность <sup>1</sup> , МВт	КИУМ		Производство <sup>2</sup> , ТВт·ч	
		Итого	6М 2021	6М 2022	6М 2021
Сургутская ГРЭС-2	5 687	58%	61%	14,2	15,0
Березовская ГРЭС <sup>3</sup>	2 410	26%	48%	2,7	5,0
Шатурская ГРЭС	1 500	40%	50%	2,6	3,3
Смоленская ГРЭС	630	35%	30%	1,0	0,8
Яйвинская ГРЭС	1 048	50%	54%	2,3	2,5
<b>Юнипро итого</b>	<b>11 275</b>	<b>47%</b>	<b>54%</b>	<b>22,7</b>	<b>26,6</b>

# Основные факторы выручки

## Основные факторы выручки по направлениям<sup>1</sup>

	Продажа э/э ТВт·ч <sup>2</sup>	Продажа мощности ГВт <sup>3</sup>	Средняя цена или тариф	Средняя цена или тариф
	6М 2022	6М 2022	6М 2021	6М 2022
Электричество, РСВ 1-ая зона	17,6	-	1 140 руб./МВт·ч	1 205 руб./МВт·ч
Электричество, РСВ 2-ая зона	4,5	-	926 руб./МВт·ч	1 168 руб./МВт·ч
Электричество, РД	5,2	-	764 руб./МВт·ч	804 руб./МВт·ч
Мощность, КОМ 1-ая зона	-	5,1	151 тыс.руб./МВт/месяц	190 тыс.руб./МВт/месяц
Мощность, КОМ 2-ая зона	-	1,1	251 тыс.руб./МВт/месяц	302 тыс.руб./МВт/месяц
Мощность, ДПМ 1-ая зона	-	-	1 065 тыс.руб./МВт/месяц	-
Мощность, ДПМ 2-ая зона	-	0,8	1 738 тыс.руб./МВт/месяц	2 040 тыс.руб./МВт/месяц
Мощность, РД	-	3,0	138 тыс.руб./МВт/месяц	147 тыс.руб./МВт/месяц

# Договор на поставку мощности (ДПМ) Модернизация (КОМмод)

## Актуальные данные о ДПМ и КОМмод

	Установленная мощность <sup>1</sup> , МВт	Дата начала поставки мощности	Дата окончания поставки мощности
Березовская ГРЭС, блок №3 (ДПМ)	810	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
<b>Юнипро итого</b>	<b>4 960</b>		

# Цены КОМ

Цены КОМ тыс. руб./МВт/месяц<sup>1</sup>

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

# Календарь раскрытия информации и мероприятий с инвесторами

Дата	Событие
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.