

A wide-angle photograph of a large industrial power plant, likely a thermal or nuclear station, set against a clear blue sky. Several tall, red-and-white striped smokestacks are visible, each emitting a thick plume of white steam that rises into the air. To the right, a large, cylindrical cooling tower is also emitting a thick plume of white steam. The plant's main buildings are a mix of grey and blue. In the foreground, there is a body of water, possibly a reservoir or a river, with a thin layer of snow on its surface. Bare trees and utility poles with power lines are scattered throughout the scene, adding to the industrial and winter atmosphere.

**ЮНИ  
ПРО**

Результаты ПАО «Юнипро»  
за 12 месяцев 2020 года  
04 марта 2021

# Стабильные результаты 2020 года в ожидаемом целевом диапазоне на уровне выше медианы



### Ключевые моменты

- Стабильный бизнес, несмотря на неблагоприятные факторы, оказавшие влияние на основные показатели компании (COVID-19, соглашение ОПЕК+).
- Высокий уровень собираемости платежей от контрагентов, в том числе за счет оплаты задолженности по обременительным контрактам.
- Эффективное управление операционными расходами.
- Снижение капитальных затрат связано с тем, что ремонтные работы по восстановлению блока № 3 Березовской ГРЭС близятся к завершению.

# Блок №3 Березовской ГРЭС – проведены балансировочные пуски

## Статус проекта

- Успешно проведены мероприятия по ПВКОиП<sup>2</sup>.
- Завершены электромонтажные работы для проведения пусковых операций.
- Успешно проведены балансировочные пуски паровой турбины.
- Комплексные процедуры по тестированию запланированы на март 2021 года.

## Бюджет проекта<sup>1</sup>

- Уже инвестировано 40 млрд. руб., осталось инвестировать 4 млрд. руб.
- Мы сохраняем намерение получать плату за мощность с апреля 2021 года.

## Готовность котла



Монтаж котла ✓

Монтаж горелок ✓

Теплоизоляция ✓

Взвешивание котла ✓

ПВКО ✓

Балансировочные пуски ✓

Тестирование ✓

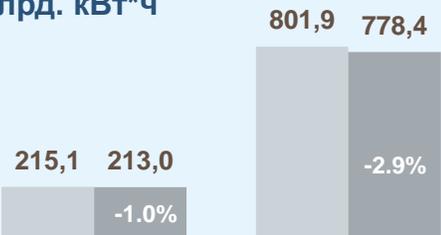
Пуск ✓

# Снижение генерации в результате пандемии COVID-19 в 2020 г., первые признаки положительной динамики в IV кв. в первой ЦЗ

## Первая ценовая зона (Европа)

Потребление  
млрд. кВт\*ч

■ 2019 ■ 2020



Цена РСВ  
руб/МВт\*ч

■ 2019 ■ 2020



## Вторая ценовая зона (Сибирь)

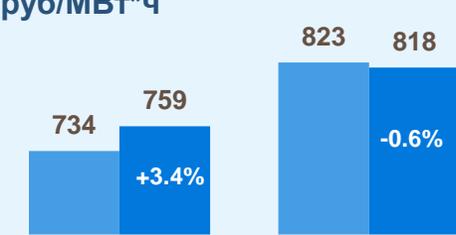
Потребление  
млрд. кВт\*ч

■ 2019 ■ 2020



Цена РСВ  
руб/МВт\*ч

■ 2019 ■ 2020



Атомная  
генерация  
ТВт\*ч

■ 2019 ■ 2020



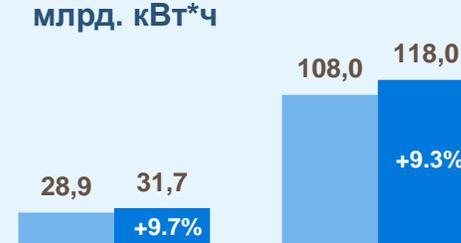
Юнипро  
выработка  
млрд. кВт\*ч

■ 2019 ■ 2020



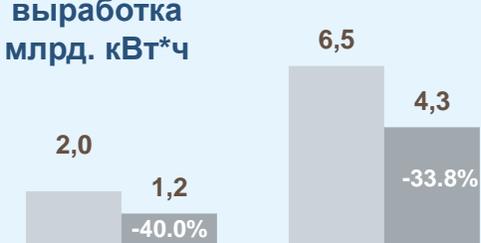
Гидрогенерация  
млрд. кВт\*ч

■ 2019 ■ 2020



Юнипро  
выработка  
млрд. кВт\*ч

■ 2019 ■ 2020



## Ключевые регуляторные аспекты

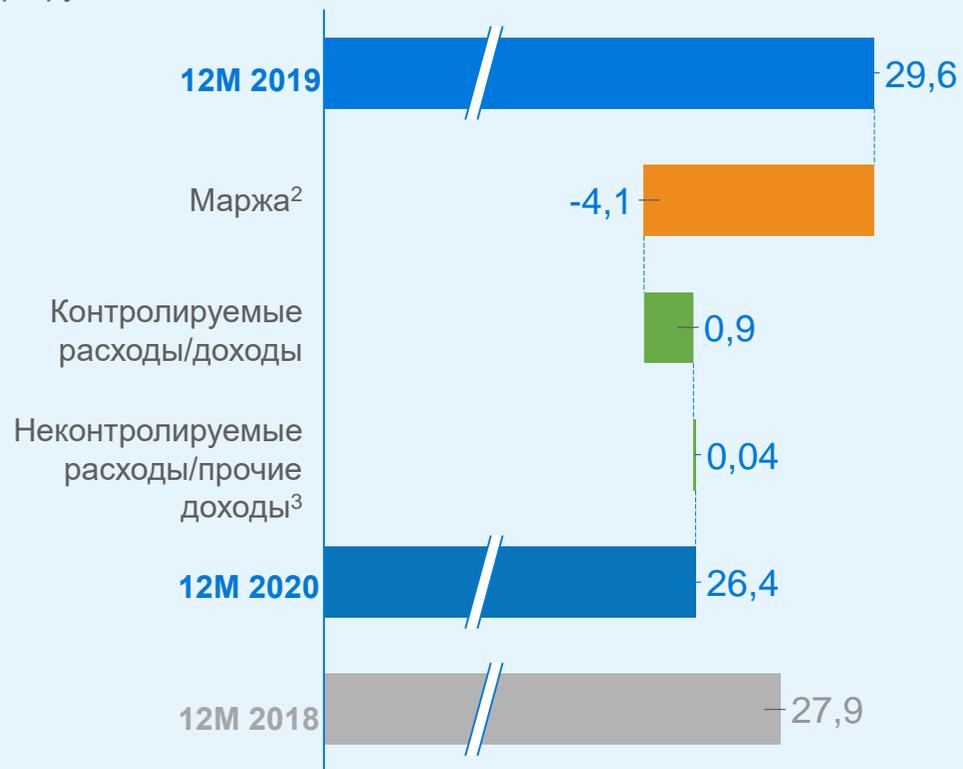
Ожидаемые аукционы на проведение модернизации в 2021 году:

- ✓ отбор мощности в КОМ на период поставки в 2026 году завершен, все блоки ПАО «Юнипро», участвующие в аукционе, были отобраны;
  - ✓ отбор проектов модернизации мощности (КОММод) с периодом поставки с 2027 года и проектов «глубокой» модернизации – 01.04.2021.
- ПАО «Юнипро» планирует участие (возможен перенос);
- ✓ отбор мощности в КОМ на период поставки в 2027 году – 15.11.2021.

# Негативное влияние COVID-19 и ОПЕК + постепенно ослабевает

## ЕБИТДА<sup>1</sup> 12М 2019 ▶ 12М 2020

млрд руб.



## Основные эффекты

**Валовая маржа снизилась<sup>2</sup> на 9,7% до 38,3 млрд руб.**

- Отрицательная динамика объясняется сокращением потребления электроэнергии, которое произошло из-за теплой зимы, снижения добычи нефти и газа, введения карантинных ограничений, вызванных пандемией COVID-19.
- Высокий уровень водности способствовал увеличению гидрогенерации ГЭС, что привело к снижению цен на рынке электроэнергии при снижении уровня загрузки тепловых электростанций.
- Снижение платежей ДПМ связано со снижением доходности облигаций и корректировкой коэффициента РСВ, используемого при расчете цены ДПМ.

### Расходы:

- Эффективное управление затратами позволило оптимизировать структуру затрат и профинансировать противоэпидемическую программу в 2020 году.

# Прогноз и ожидания в части дивидендных выплат

## Динамика EBITDA

млрд руб.



## Дивидендные выплаты по годам <sup>1</sup>

млрд руб.



## Прогноз EBITDA

- EBITDA 2021 года будет определяться вкладом блока №3 Березовской ГРЭС в операционные результаты.
- Снижение прибыли, вызванное окончанием ДПМ для всех блоков ПГУ, будет полностью компенсировано ожидаемой выручкой от Блока №3 Березовской ГРЭС.
- 2022 год отражает первый полный год работы блока №3 Березовской ГРЭС, что приведет к увеличению выручки и обеспечит стабильный денежный поток до 2024 года.

## Дивиденды

- Увеличение дивидендов до 20 млрд руб. в год в 2021 и 2022 годах предполагает своевременный ввод и стабильную работу блока №3 Березовской ГРЭС.
- Стремление сохранить стабильный уровень дивидендов в прогнозном периоде на 2023-2024 годы.
- Потенциальные обязательства по инвестициям в глубокую модернизацию и/или в проекты ВИЭ, направленные на увеличение денежных потоков после 2024 года, могут привести к корректировке дивидендов в 2023-2024 годах.

# ESG<sup>1</sup> – фокус на создание долгосрочной стоимости

## Экология



- Выбросы снизились на 14% в основном за счет снижения выработки угольных активов.
- На первых трех аукционах по модернизации были отобраны четыре газовых блока ПАО «Юнипро», суммарной мощностью около 3,3 ГВт.
- Реализованы проекты по повышению эффективности (например, снижение присосов в газо-воздушном тракте котлов и модернизация осветительных сетей на СуГРЭС-2, реконструкции магистральных участков тепловых сетей на ШГРЭС).

## Социальная ответственность и управление

- Проведены профилактические мероприятия по защите сотрудников от Covid-19.
- TRIF<sup>2</sup> составил 0,25, что опять значительно ниже уровня предыдущего года (0,39).
- Современная структура управления и принципы комплаенс.

## Наш путь движения вперед

Меры по снижению интенсивности выбросов углерода ПАО «Юнипро», в долгосрочной перспективе:

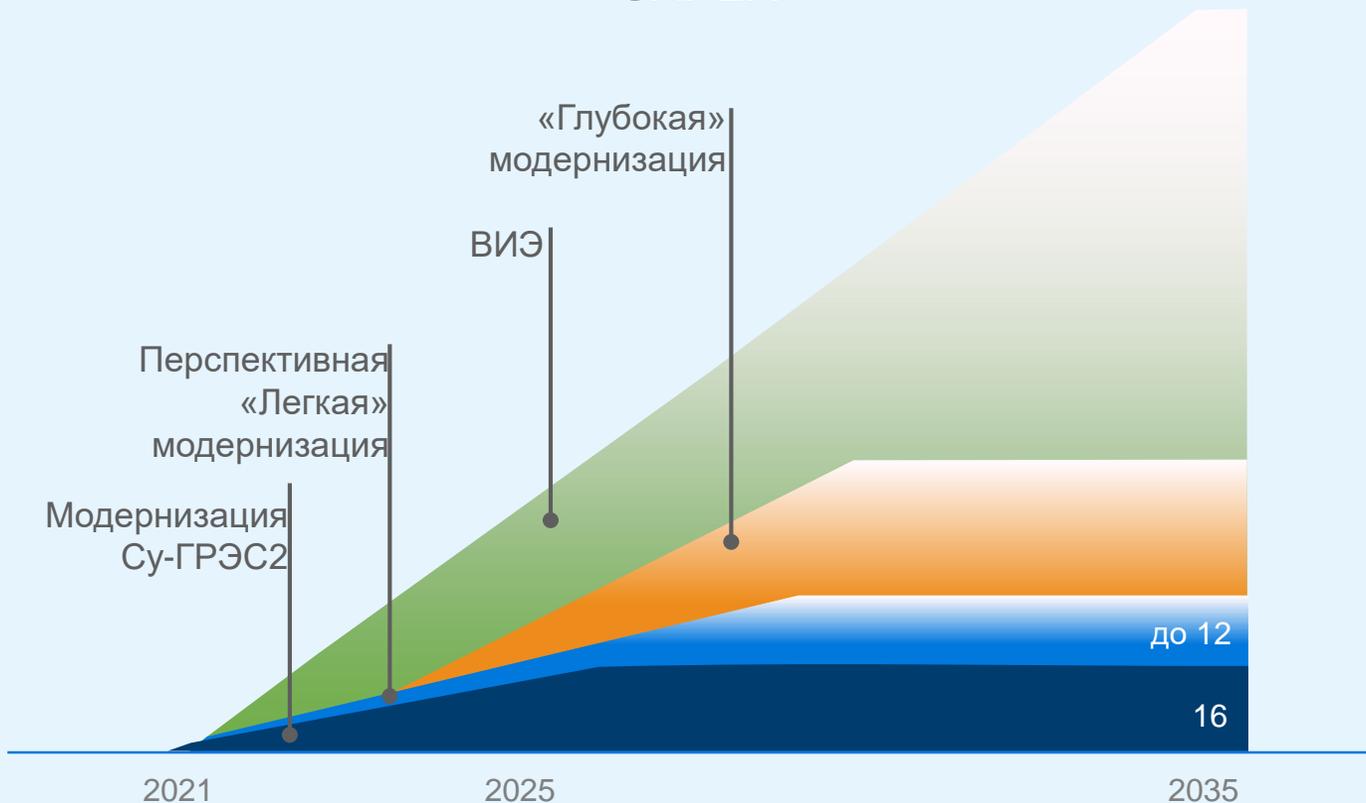
- Участия в аукционах по «глубокой» и «легкой» модернизации, которые будут проводиться до 2025 года включительно;
- Дальнейшее повышение эффективности работы энергоблоков, не включенных в программу модернизации;
- Развитие проектов ВИЭ для улучшения структуры энергобаланса ПАО «Юнипро» и наращивания безуглеродных мощностей.

# Основные направления стратегического развития ЮНИПРО

## Инвестиции 2021 - 2035

млрд руб.

CAPEX<sup>1</sup>



## Основные направления инвестиций

Инвестиции 2021-2025 гг. по приоритетным направлениям:

- Модернизация блоков Сургутской ГРЭС-2, прошедших отбор на аукционах КОММод;
- Перспективные проекты «легкой» модернизации КОММод;
- «Глубокая» модернизация (ПГУ 250-300 МВт) с поставкой мощности с конца 20-х годов;
- Проекты ВИЭ.

Инвестиции 2026 - 2035 гг. по приоритетным направлениям:

- Завершение инвестирования в проекты «глубокой» модернизации;
- Продолжение развития проектов ВИЭ.

Приложение

20

# Финансовые показатели

## Ключевые показатели P&L, в млрд руб.

	12M 2019	12M 2020
<b>Продажи<sup>1</sup></b>	<b>79,7</b>	<b>74,9</b>
Затраты на топливо	-34,3	-32,4
Прочие затраты	-3,0	-4,1
<b>Маржа</b>	<b>42,4</b>	<b>38,3</b>
Контролируемые затраты	-12,2	-11,3
Неконтролируемые затраты <sup>2</sup>	-1,2	-1,1
Прочие продажи	0,6	0,4
<b>ЕБИТДА</b>	<b>29,6</b>	<b>26,4</b>
<b>ЕБИТ</b>	<b>23,6</b>	<b>20,3</b>
Базовая чистая прибыль	19,7	16,4

# Операционные КПЭ

## Операционные КПЭ по станциям

	Установленная мощность <sup>1</sup> , МВт		КИУМ		Производство <sup>2</sup> , ТВт·ч	
	Итого	ДПМ	12М 2019	12М 2020	12М 2019	12М 2020
Сургутская ГРЭС-2	5 667	807	61%	54%	30,2	27,1
Березовская ГРЭС <sup>3</sup>	2 400	800	31%	21%	6,4	4,3
Шатурская ГРЭС	1 500	400	32%	34%	4,1	4,5
Смоленская ГРЭС	630	0	25%	26%	1,4	1,4
Яйвинская ГРЭС	1 048	448	46%	47%	4,2	4,4
<b>Юнипро итого</b>	<b>11 245</b>	<b>2 455</b>	<b>47%</b>	<b>42%</b>	<b>46,4</b>	<b>41,7</b>

# Договор на поставку мощности (ДПМ)

## Актуальные данные о ДПМ

### Установленная мощность<sup>1</sup>, МВт

	МВт <sup>1</sup>	МВт <sup>2</sup>	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
<b>Юнипро итого</b>	<b>2 415</b>	<b>2 455</b>			

# 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 №2	810	830	Декабрь 2026	Ноябрь 2042
Сургутская ГРЭС-2, блок №4	810	830	Декабрь 2025	Ноябрь 2041
Сургутская ГРЭС-2, блок №6	810	830	Сентябрь 2024	Август 2040
<b>Юнипро итого</b>	<b>3 240</b>	<b>3 320</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
	12М 2020	12М 2020	12М 2019	12М 2020
Электричество, РСВ 1-ая зона	28,7	-	1078 руб./МВт·ч	1047 руб./МВт·ч
Электричество, РСВ 2-ая зона	3,9	-	937 руб./МВт·ч	865 руб./МВт·ч
Электричество, РД	10,8	-	734 руб./МВт·ч	762 руб./МВт·ч
Мощность, КОМ 1-ая зона	-	4,7	124 тыс.руб./МВт/месяц	126 тыс.руб./МВт/месяц
Мощность, КОМ 2-ая зона	-	1,1	211 тыс.руб./МВт/месяц	206 тыс.руб./МВт/месяц
Мощность, ДПМ 1-ая зона	-	1,5	1025 тыс.руб./МВт/месяц	983 тыс.руб./МВт/месяц
Мощность, РД	-	2,6	129 тыс.руб./МВт/месяц	135 тыс.руб./МВт/месяц

# Цены КОМ

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

	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
КОМ, Первая ценовая зона	115	134	168	171	182	193	195
КОМ, Вторая ценовая зона	191	225	264	267	279	303	299

# 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 месяцев 2021г.
6 мая 2021	Публикация финансовых результатов Группы «Юнипро» по МСФО за 3 месяцев 2021г.
28 июля 2021	Публикация отчетности ПАО «Юнипро» по РСБУ за 6 месяцев 2021г.
11 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.
03 ноября 2021	Публикация финансовых результатов Группы «Юнипро» по МСФО 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.