

# ЮНИ ПРО

## ПАО «Юнипро» Результаты 2021 года

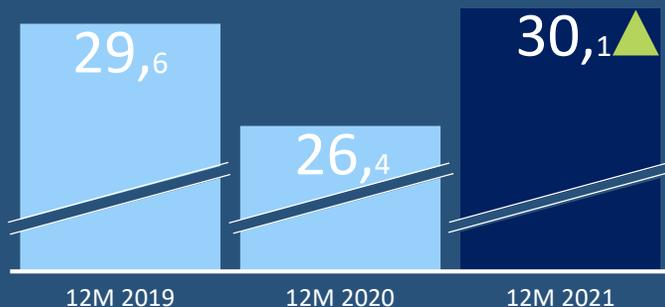
—  
22 Февраля 2022 г.



# Сильные финансовые результаты, основанные на улучшении операционных факторов

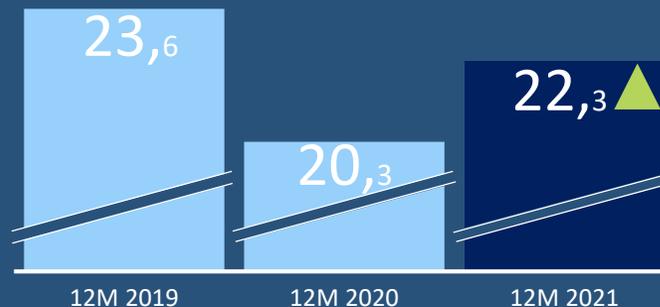
## ЕВИТДА<sup>1,2</sup>

млрд руб.



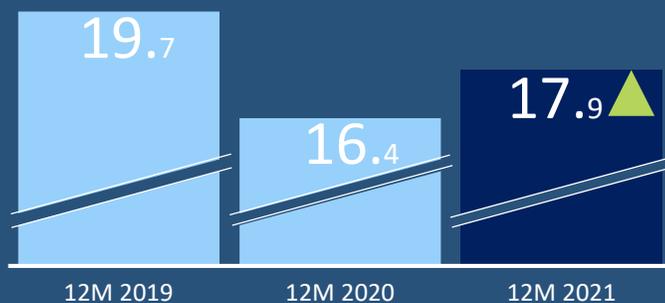
## ЕВИТ<sup>1,2</sup>

млрд руб.



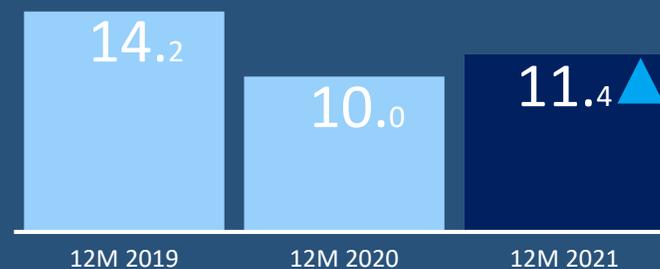
## Базовая чистая прибыль<sup>1,2</sup>

млрд руб.



## CAPEX<sup>3</sup>

млрд руб.



## Gross margin<sup>4</sup> (+14,2%)

- Рост цены на электроэнергию и увеличение объемов генерации после снижения в 2020 году в результате влияния пандемии.
- Вклад энергоблока №3 Березовской ГРЭС в финансовый результат.

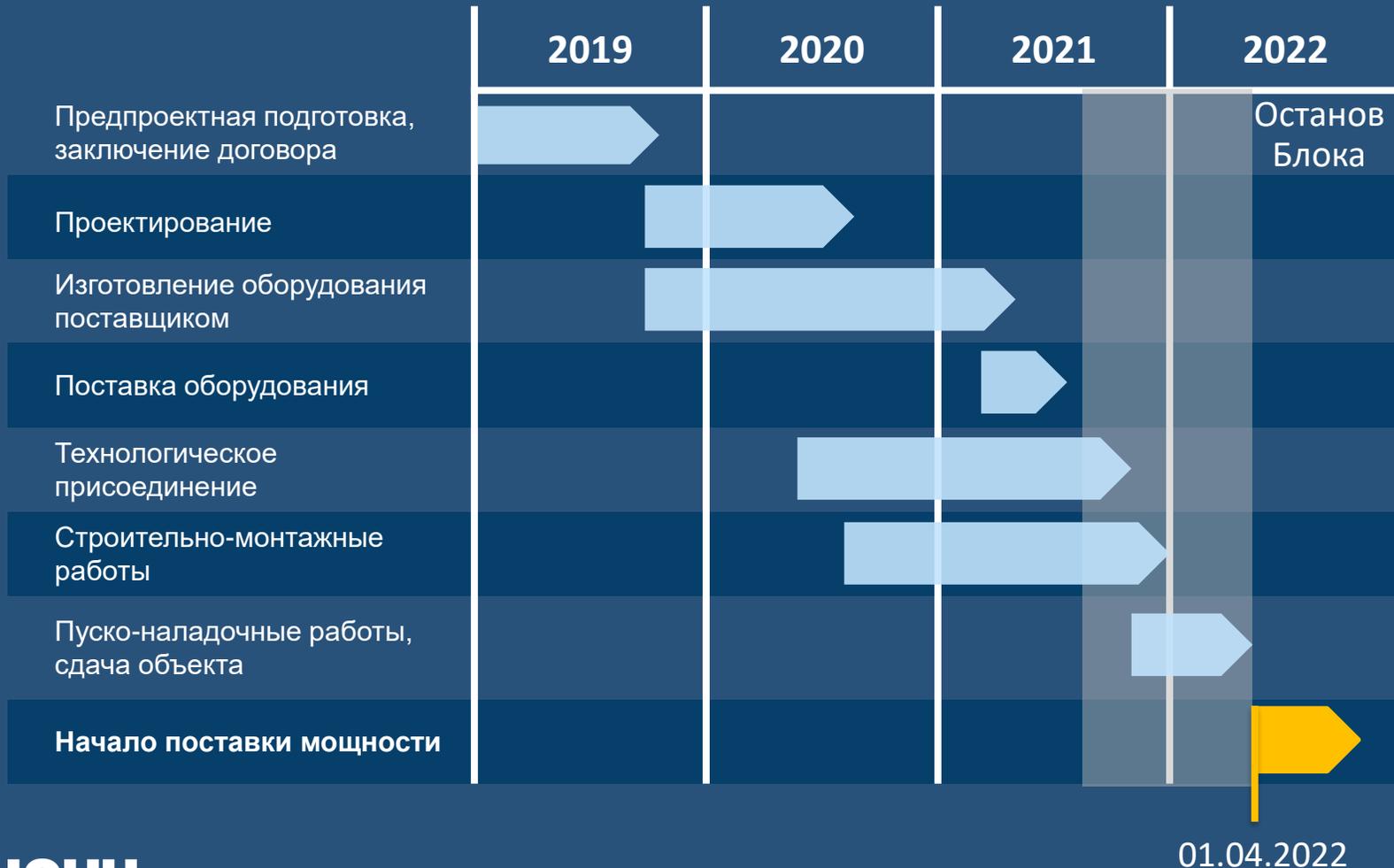
## ЕВИТДА (+14,1%)

Сильные маржинальные эффекты привели к росту ЕВИТДА.

## CAPEX (+14,4%)

Реализация программы модернизации Сургутской ГРЭС-2 начинает оказывать влияние на уровень капитальных затрат.

# Ввод в эксплуатацию энергоблока №1 Сургутской ГРЭС-2 ожидается до конца марта 2022 года



- Основные строительные-монтажные работы по проекту выполнены в срок.
- Энергоблок был впервые включен в сеть и поэтапно набрал номинальную мощность 830 МВт.
- Заключительные работы по настройке оборудования будут сосредоточены на калибровке и завершении пуско-наладочных работ.
- Ввод в эксплуатацию ожидается до конца марта 2022 года.

# Результатам Юнипро содействовали позитивные рыночные факторы в I ценовой зоне

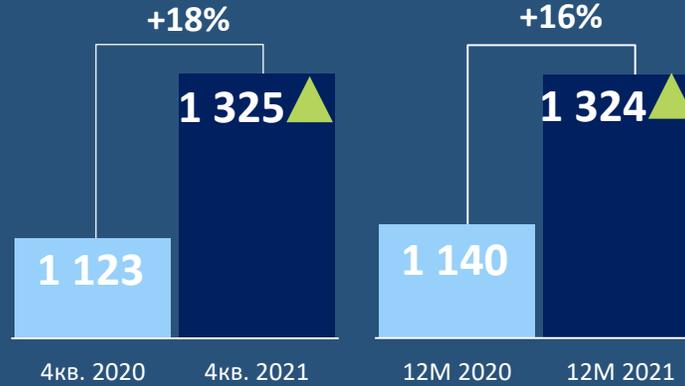
## Электропотребление

ТВт ч



## Цена РСВ

руб./МВт ч



Выработка Юнипро в I ценовой зоне увеличилась на 9% и составила 41 ТВт ч.

- Восстановление внутреннего потребления в России и экспорта электроэнергии в Финляндию и страны Балтии.
- Незначительное снижение совокупного объема атомной и гидрогенерации.
- Увеличение цен РСВ, в том числе за счет индексации цен на газ на 3% с 1 августа 2020 года и с 1 июля 2021 года.

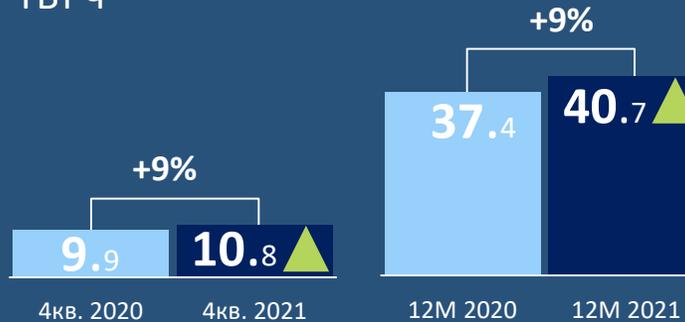
## Атомная / Гидрогенерация

ТВт ч



## Выработка Юнипро

ТВт ч



# Операционные результаты Юнипро обусловлены позитивной рыночной динамикой во II ценовой зоне

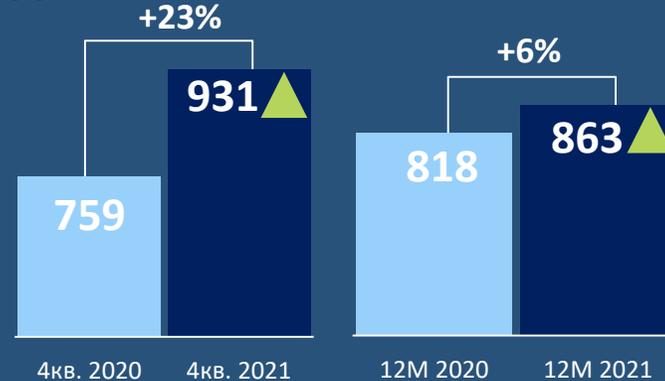
## Электропотребление

ТВт ч



## Цена РСВ

руб./МВт ч



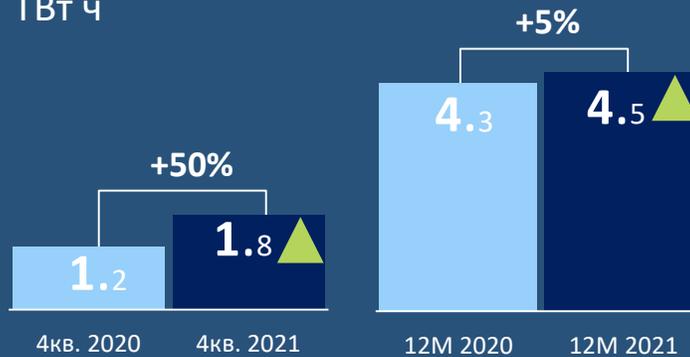
## Гидрогенерация

ТВт ч



## Выработка Юнипро

ТВт ч

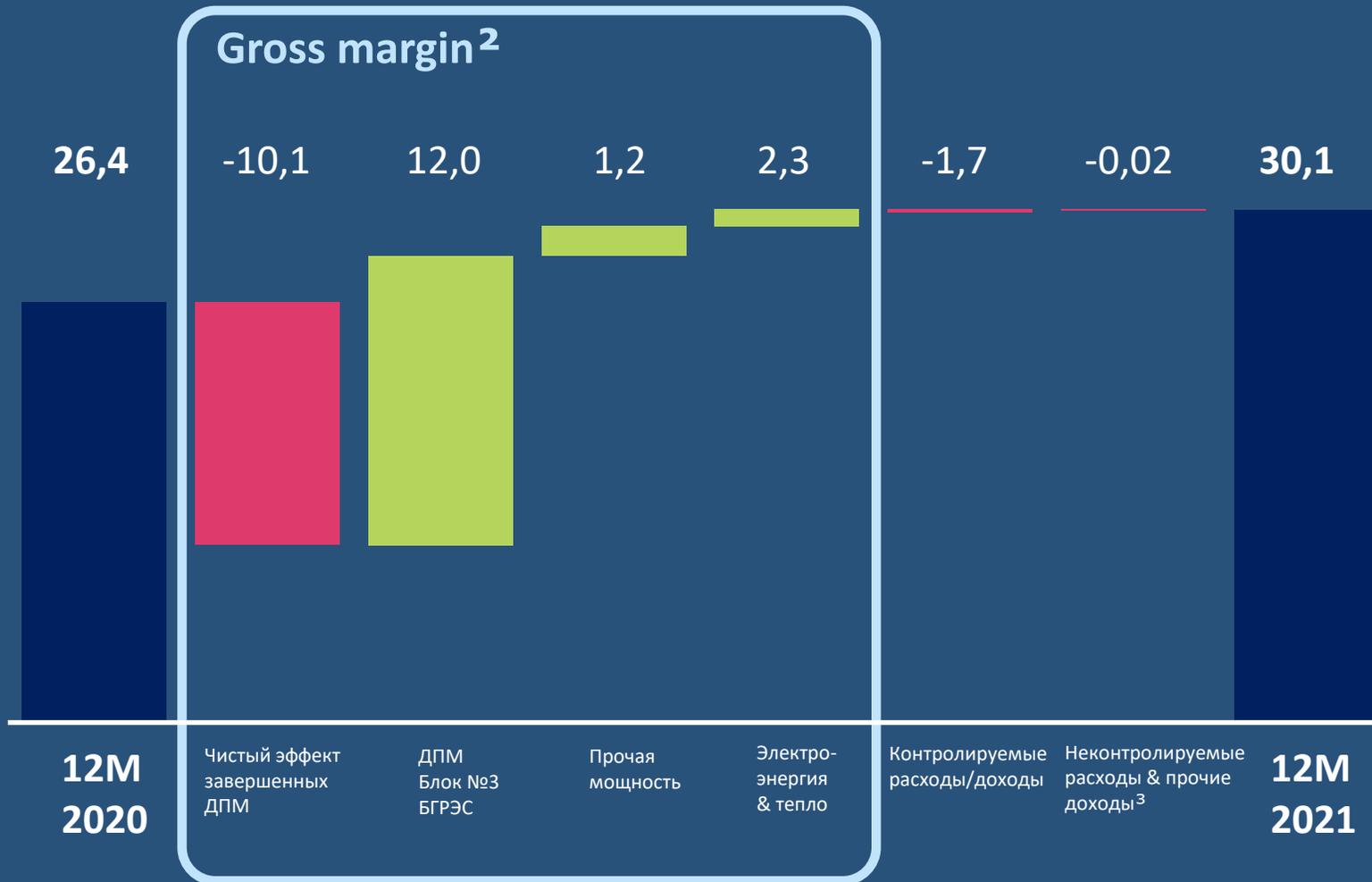


Выработка Юнипро во II ценовой зоне увеличилась на 5% и составила 5 ТВт ч.

- Рост потребления электроэнергии в 2021 году на 8 ТВт ч существенно компенсирует рост гидрогенерации на 10 ТВт ч.
- Рост электропотребления и стабильная выработка ГЭС в IV квартале привели к увеличению загрузки Березовской ГРЭС.
- В дополнение к увеличению потребления электроэнергии, рост цен на уголь также способствовал росту цены РСВ, особенно в IV квартале 2021 года.

# Позитивные маржинальные эффекты обеспечили рост EBITDA

EBITDA<sup>1</sup> млрд руб.



## Валовая маржа

Валовая маржа увеличилась на 14,2% до 43,8 млрд руб.

## Расходы

Восстановление уровня расходов после снижения из-за пандемии в 2020 году и сопутствующий рост бизнеса.

- Влияние ограничительных мер связанных с пандемией COVID-19 в 2020 году.
- Рост операционных расходов частично обусловлен началом эксплуатации блока №3 Березовской ГРЭС.

# Прогноз и ожидания в части дивидендных выплат

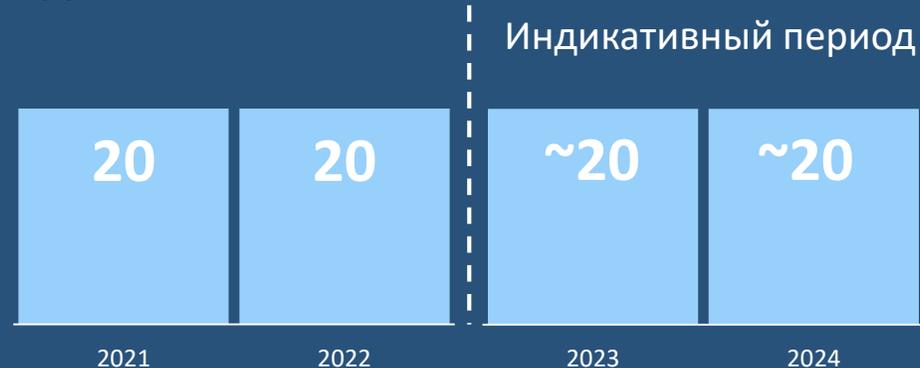
## Прогноз EBITDA

млрд руб.



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

млрд руб.



## Прогноз EBITDA

- Полный год эксплуатации энергоблока №3 БГРЭС.
- Начало получения оплаты мощности по модернизируемому блоку №1 Сургутской ГРЭС-2 после ввода в эксплуатацию по цене КОМмод.
- Рост цены РСВ в результате ожидаемого прироста энергопотребления.

**EBITDA в 2022 году ожидается на уровне 34-36 млрд руб.**

## Дивиденды

- В 2021 году выплачены дивиденды в сумме 20 млрд рублей.
- Стабильный уровень дивидендов на 2022-2024 годы в соответствии с дивидендной политикой.

# ESG – фокус на управлении углеродным следом

## 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

## Окружающая среда

- Рост выбросов CO<sub>2</sub> обусловлен увеличением загрузки энергоблоков на фоне роста электропотребления и благоприятным положением электростанций Юнипро в «merit order».
- Незначительное увеличение удельных выбросов CO<sub>2</sub> (+0,6%) в результате диспетчеризации менее эффективных энергоблоков.
- **Стратегические планы Юнипро** предусматривают реализацию проектов по снижению риска аварий со значительными экологическими последствиями, а также реализацию мероприятий по сокращению выбросов парниковых газов (выбросов CO<sub>2</sub>).

### Мероприятия направленные на энергоэффективность и снижение выбросов CO<sub>2</sub> в 2021 году:

- снижение присосов в газо-воздушном тракте котлов;
- модернизация осветительных сетей на СуГРЭС-2;
- реконструкции магистральных участков тепловых сетей на ШГРЭС.

# ESG – больше внимания социальной ответственности

## Расходы на охрану труда

млн руб.



- Основной приоритет - здоровье работников.
- TRIF<sup>1</sup> в 2021 году составил 0,33.
- Проводятся профилактические мероприятия по защите сотрудников от COVID-19.

## Расходы и инвестиции в охрану окружающей среды

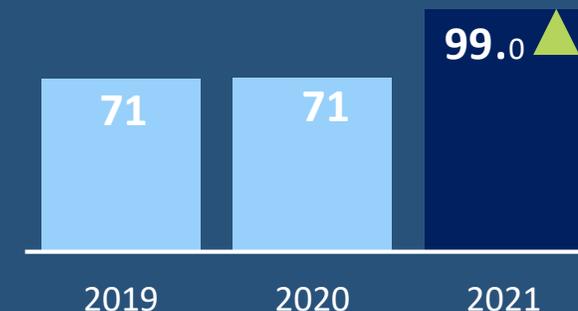
млн руб.



- Строительство рыбозащитных сооружений на Яйвинской ГРЭС и Сургутской ГРЭС-2.
- Мероприятия по рекультивации чаш шламоотвала на Сургутской ГРЭС-2.
- Мероприятия по программе снижения выбросов NOx.

## Социальные инвестиции

млн руб.



- Общий объем социальных инвестиций за последние 3 года составил более 240 млн рублей.
- Юнипро ежегодно реализует более 50 социально значимых программ.

# Приложение

# Финансовые показатели

Ключевые показатели P&L, в млрд руб.

	12М 2020	12М 2021
Продажи <sup>1</sup>	74,9	87,6
Затраты на топливо	-32,4	-39,0
Прочие затраты	-4,1	-4,8
<b>Маржа</b>	<b>38,3</b>	<b>43,8</b>
Контролируемые затраты	-11,3	-13,0
Неконтролируемые затраты <sup>2</sup>	-1,1	-1,2
Прочие продажи	0,4	0,5
<b>ЕВИТДА</b>	<b>26,4</b>	<b>30,1</b>
<b>ЕВИТ</b>	<b>20,3</b>	<b>22,3</b>
Базовая чистая прибыль	16,4	17,9

# Операционные КПЭ

## Операционные КПЭ по станциям

	Установленная мощность <sup>1</sup> , МВт	КИУМ		Производство <sup>2</sup> , ТВт·ч	
		Итого	12М 2020	12М 2021	12М 2020
Сургутская ГРЭС-2	5 667	54%	57%	27,1	28,4
Березовская ГРЭС	2 400	21%	21%	4,3	4,5
Шатурская ГРЭС	1 500	34%	47%	4,5	6,2
Смоленская ГРЭС	630	26%	36%	1,4	2,0
Яйвинская ГРЭС	1 048	47%	45%	4,4	4,1
<b>Юнипро итого</b>	<b>11 245</b>	<b>42%</b>	<b>46%</b>	<b>41,7</b>	<b>45,2</b>

# 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)	800	Ноябрь 2014	Октябрь 2024
Сургутская ГРЭС-2, блок №1 (КОМмод)	830	Март 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>4 950</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
04 марта 2022	Публикация отчетности ПАО «Юнипро» по РСБУ за 12 месяцев 2021г.
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.