

# *О «зеленой» поставке, управлении спросом и о ценах*

Майнакский Э.М.

20.04.2022

ПРОЕКТ  
на основании утвержденной  
типовой формы

## СВОБОДНЫЙ ДВУСТОРОННИЙ ДОГОВОР КУПЛИ-ПРОДАЖИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

№ \_\_\_\_\_

г. Казань

«\_\_» \_\_\_\_\_ 2022 года.

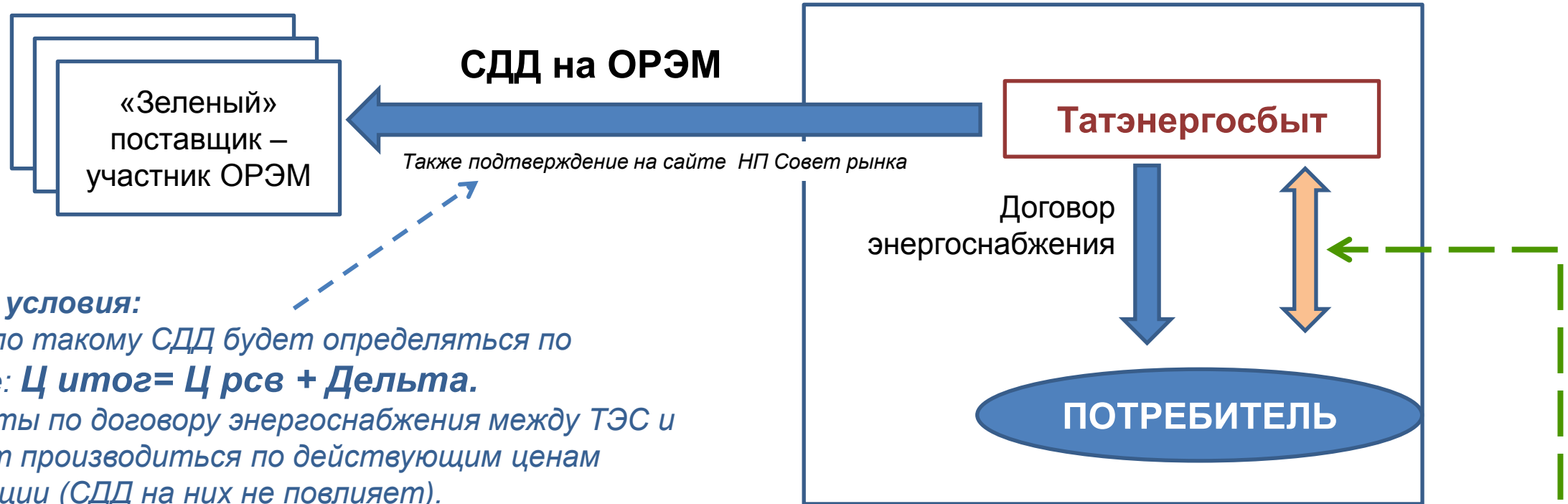
\_\_\_\_\_, именуемое в дальнейшем «Продавец», в лице \_\_\_\_\_,  
действующего на основании Устава с одной стороны, и

АО «Татэнергосбыт», именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице директора Сулейманова Рифнура Хайдаровича, действующего на основании Устава, с другой стороны, при дальнейшем упоминании, именуемые Стороны, заключили настоящий Договор о нижеследующем:

### Статья 1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ.

1.1. Настоящий Договор является свободным двухсторонним договором купли-продажи электрической энергии, заключаемым на оптовом рынке в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 г. № 1172 (далее – Правила оптового рынка), Договорами о присоединении к торговой системе оптового рынка № \_\_\_\_\_ г. и №167-ДП/08 от 31.03.2008, заключенными Продавцом и Покупателем, соответственно, (далее – «Договор о присоединении») и регламентами оптового рынка, являющимися приложениями к Договору о присоединении.

1.1.1 Настоящий Договор заключен в обеспечение поставки электрической энергии по Договору энергоснабжения, заключенного между АО «Татэнергосбыт» и \_\_\_\_\_.



## Важные условия:

1. Цена по такому СДД будет определяться по формуле:  **$C_{итог} = C_{рсв} + \Delta$** .
2. Расчеты по договору энергоснабжения между ТЭС и ТН будут производиться по действующим ценам трансляции (СДД на них не повлияет).  
Т.о. Дельта становится выпадающим доходом ТЭС.

## Агентское вознаграждение:

3. Услуга по обеспечению зеленой поставки + компенсация выпадающего дохода Гарантирующего поставщика

# Механизм управления спросом

## Demand response



Общее

**снижение цены**  
для ВСЕХ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

Количество разгрузок:  
1-5 РАЗ В МЕСЯЦ

Длительность разгрузки:  
2 ИЛИ 4 ЧАСА  
В РАБОЧИЕ ДНИ

Технические требования для участия:

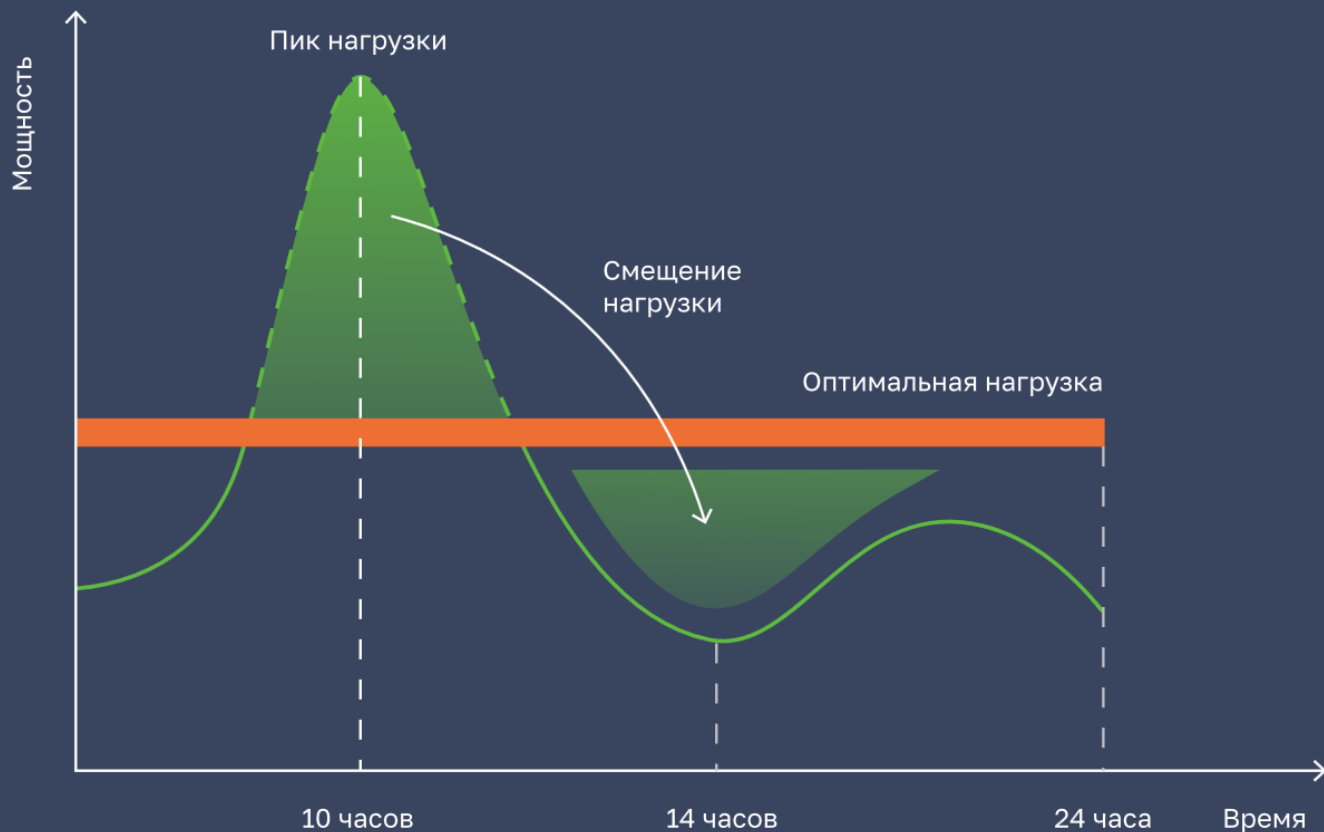
- Интервальный коммерческий учет
- Онлайн передача данных учета и фиксация факта разгрузки
- Минимальный потенциал по снижению – 10 кВт

# Перераспределение нагрузки - это выгодно

Потребитель: Пиковая мощность 50 МВт

Объем снижения 10 % - 5 МВт

Экономический эффект 3 млн руб. в месяц



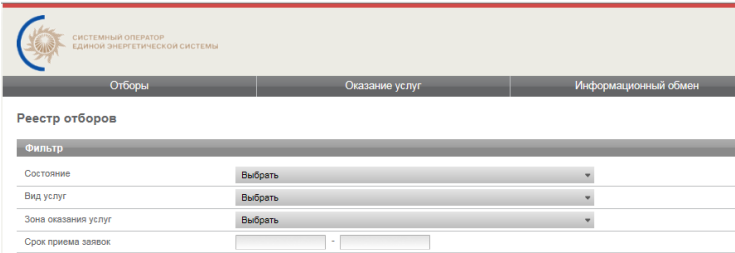
Агрегатор



- предлагает заключить договор на смещение нагрузки потребления за вознаграждение
- оказывает помощь в выявлении возможностей снижения нагрузки
- информирует о снижении потребления в заданные часы

# Динамика максимальных цен в заявках, прошедших отбор СО ЕЭС в 2020-2021 гг.

## Электронная торговая площадка СО ЕЭС



СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР  
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ

Отборы      Оказание услуг      Информационный обмен

Реестр отборов

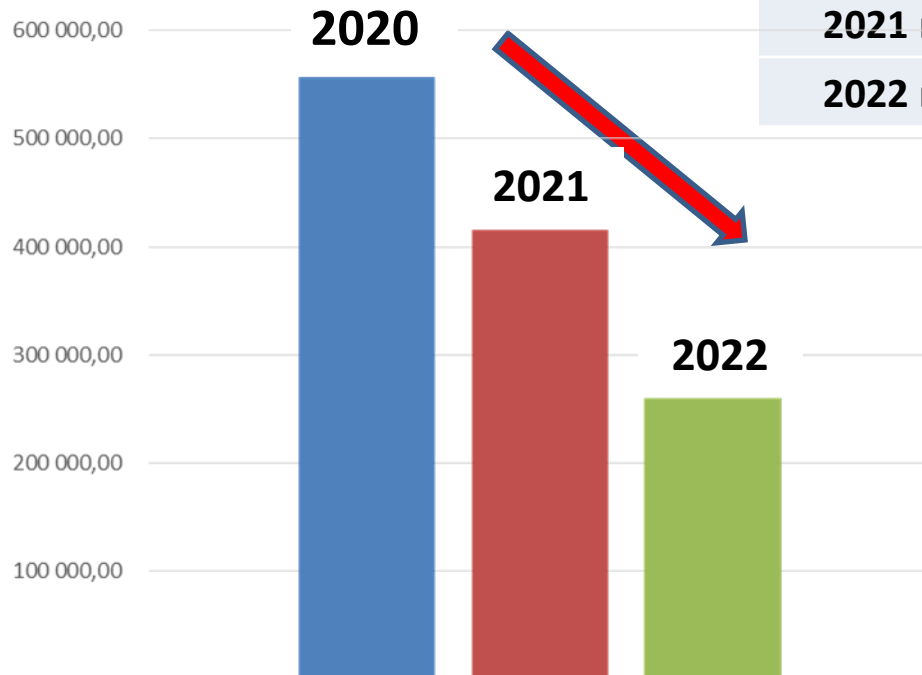
Фильтр

Состояние:

Вид услуг:

Зона оказания услуг:

Срок приема заявок:  -

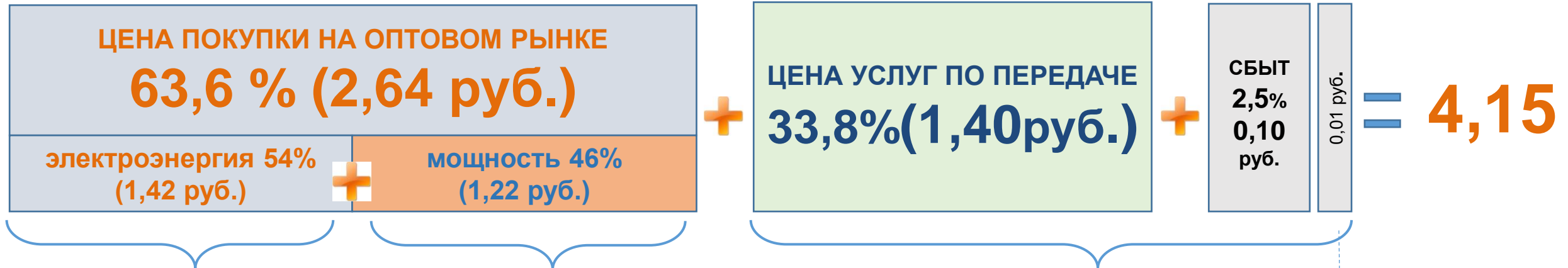


Динамика за 2020 - 2022 гг.	Максимальная цена оказания услуг в заявках, прошедших отбор в первой ценовой зоне (руб./МВт в месяц) (без НДС)				
	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал	Среднее значение за год
<b>2020 год</b>	не проводился	450 000,00	880 000,00	340 000,00	<b>556 666,67</b>
<b>2021 год</b>	400 000,00	318 000,00	294 000,00	650 000,00	<b>415 500,00</b>
<b>2022 год</b>	260 000,00				<b>260 000,00</b>

**Динамика максимальных цен в заявках,  
прошедших отбор СО ЕЭС в 2020-2021 гг.  
(пока) указывает на тенденцию  
к их снижению**

# Средняя цена на электроэнергию и мощность и её составляющие за 2021 год для юридических лиц

руб/кВтч (без НДС)



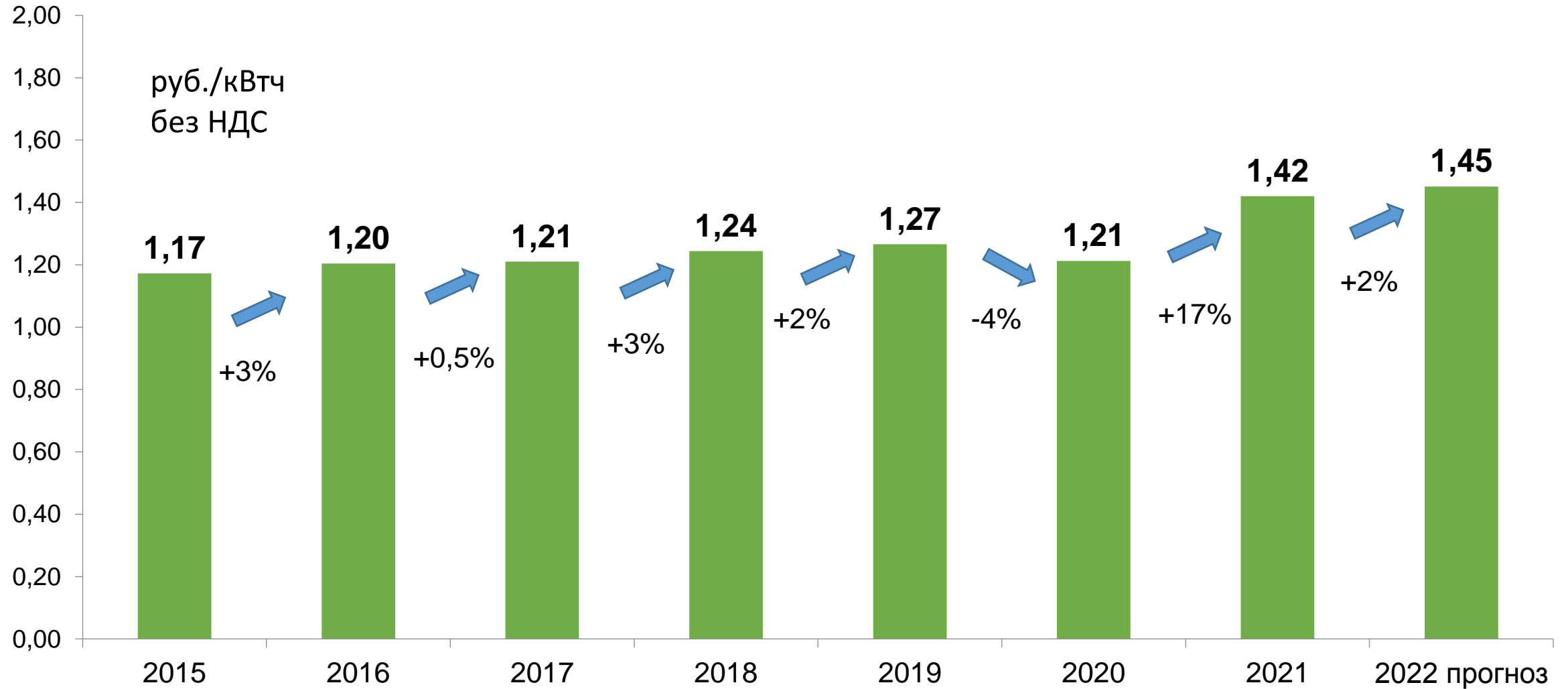
Цена электроэнергии формируется по результатам торгов и меняется каждый час (месяц) на нерегулируемый объем

Цена на мощность формируется на рынке мощности

Устанавливается государством

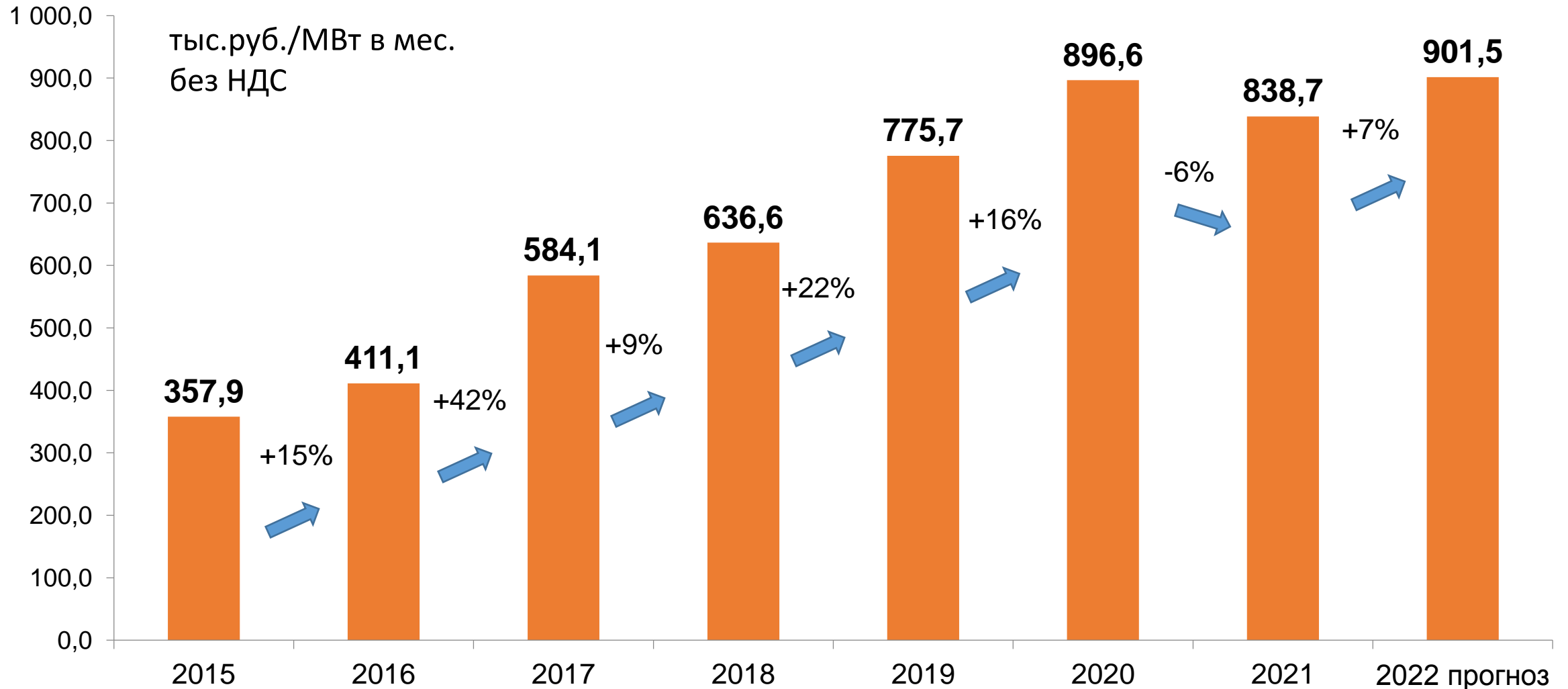
+ **Иные услуги 0,1 %**  
АО «Администратор торговой системы»,  
АО «Системный оператор ЕЭС»,  
ЗАО «Центр финансовых расчетов»

Динамика нерегулируемых цен электроэнергию  
по группе "Прочие потребители" за 2015-2022 гг. руб./кВт в мес. без НДС



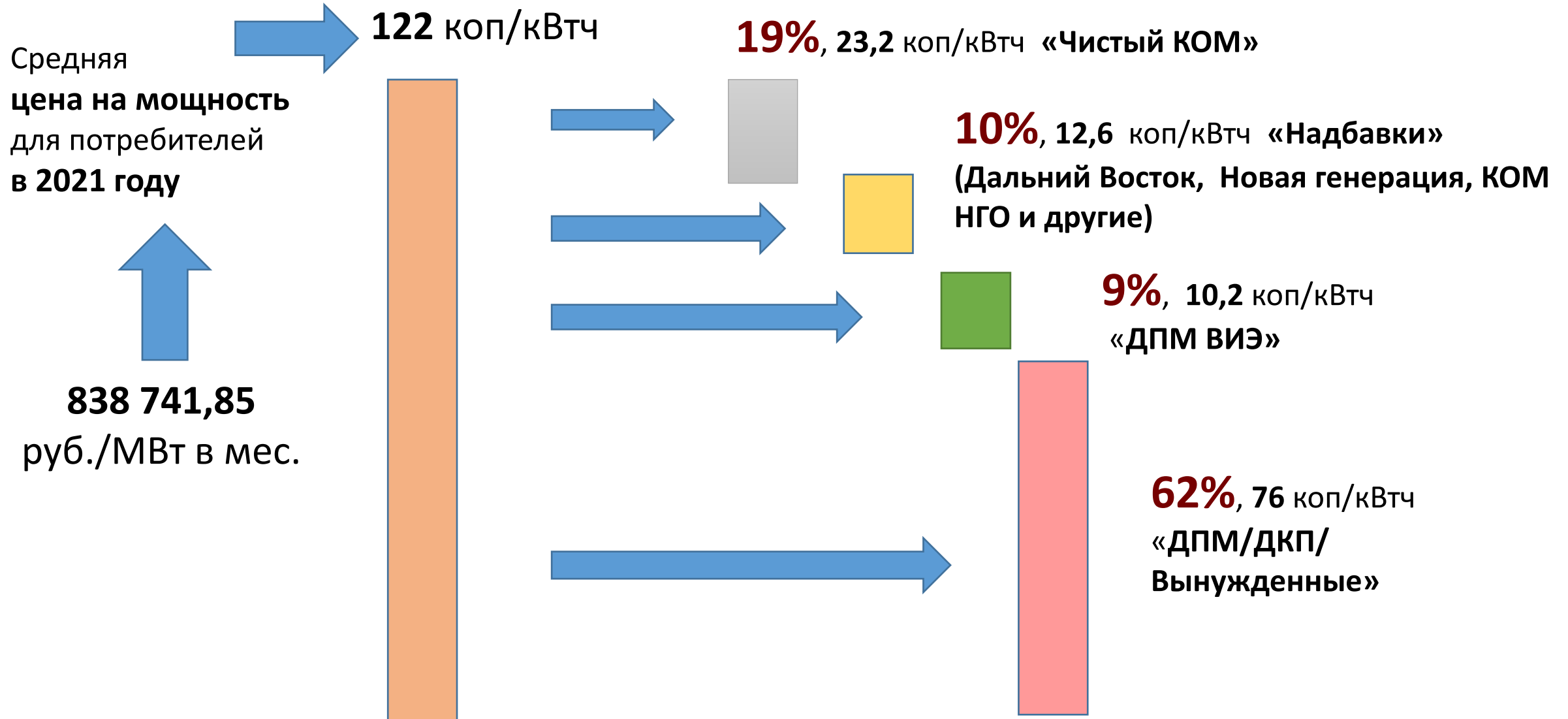


*Динамика нерегулируемых цен мощность  
по группе "Прочие потребители" за 2015-2021 гг. руб./кВт в мес. без НДС*



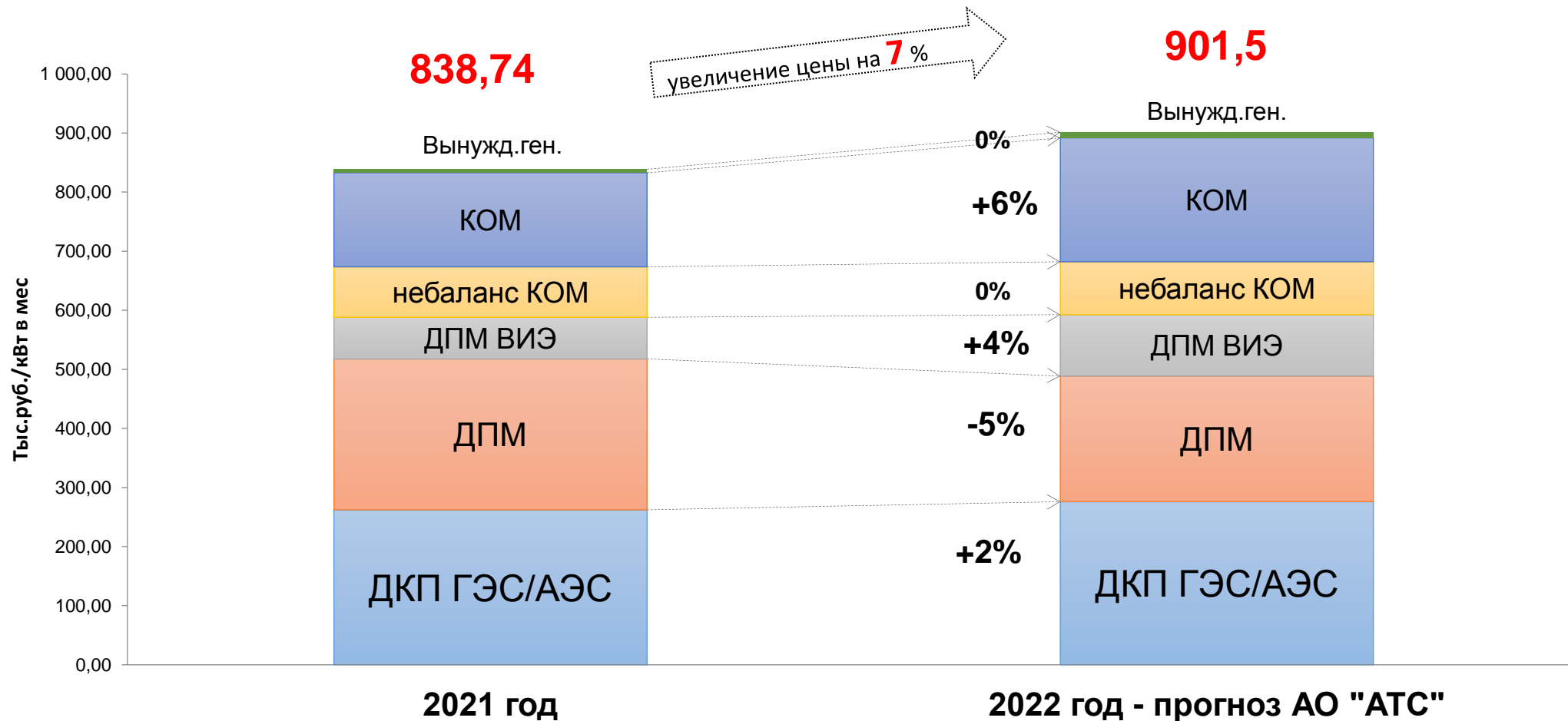
*Примечание: цены формируются ежемесячно, по годам здесь указаны среднеарифметические значения*

Структура цены на мощность в расчете на 1 кВтч  
потребленной электрической энергии (распределение по видам договоров оценочное\*)



\*на базе стоимостных параметров

# Увеличение нерегулируемой цены трансляции на мощность в 2022 году по прогнозу АО «АТС» относительно 2021 года

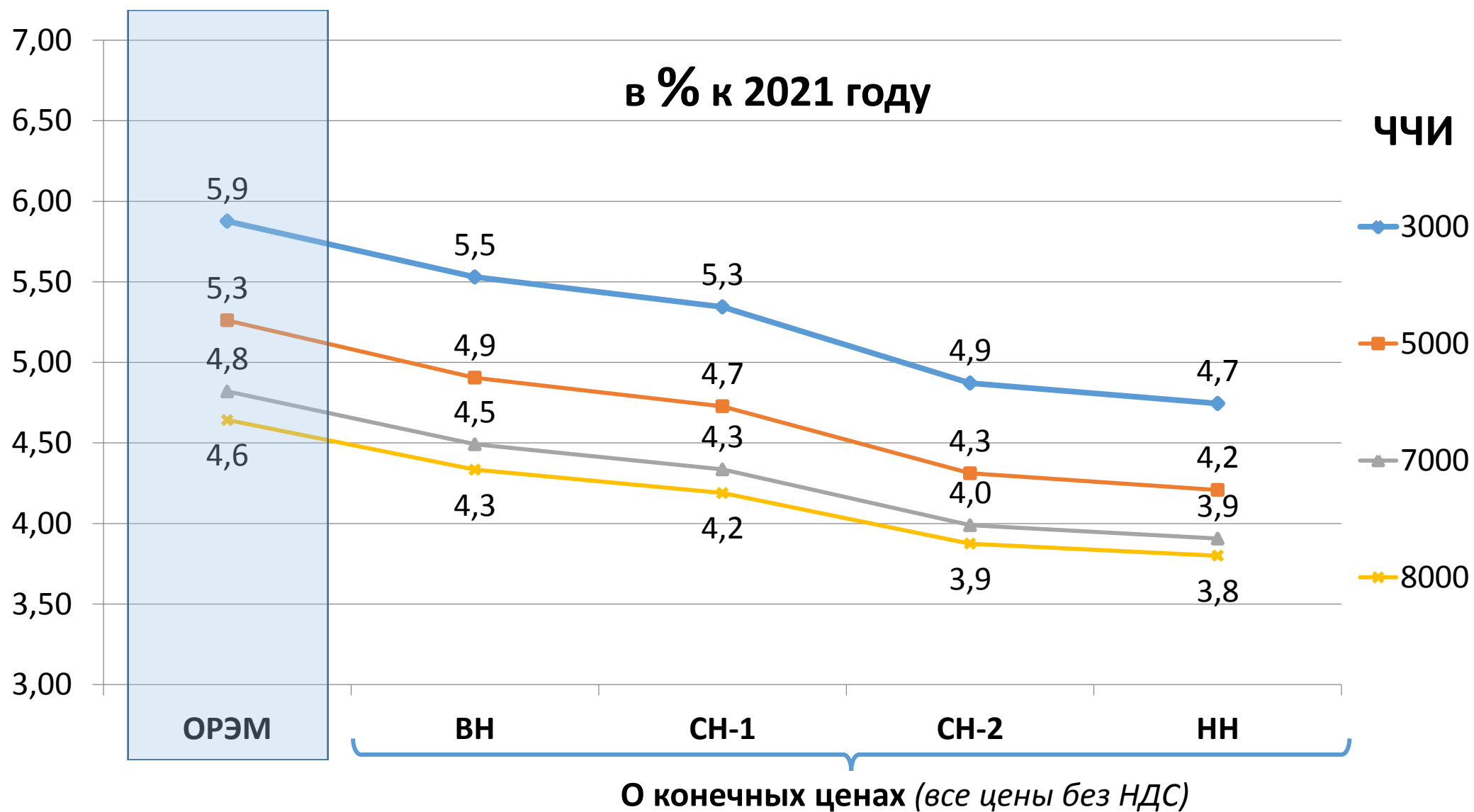


\* Прогноз цен на 2022 год размещен на сайте АО «АТС» от 29.03.2022 г.

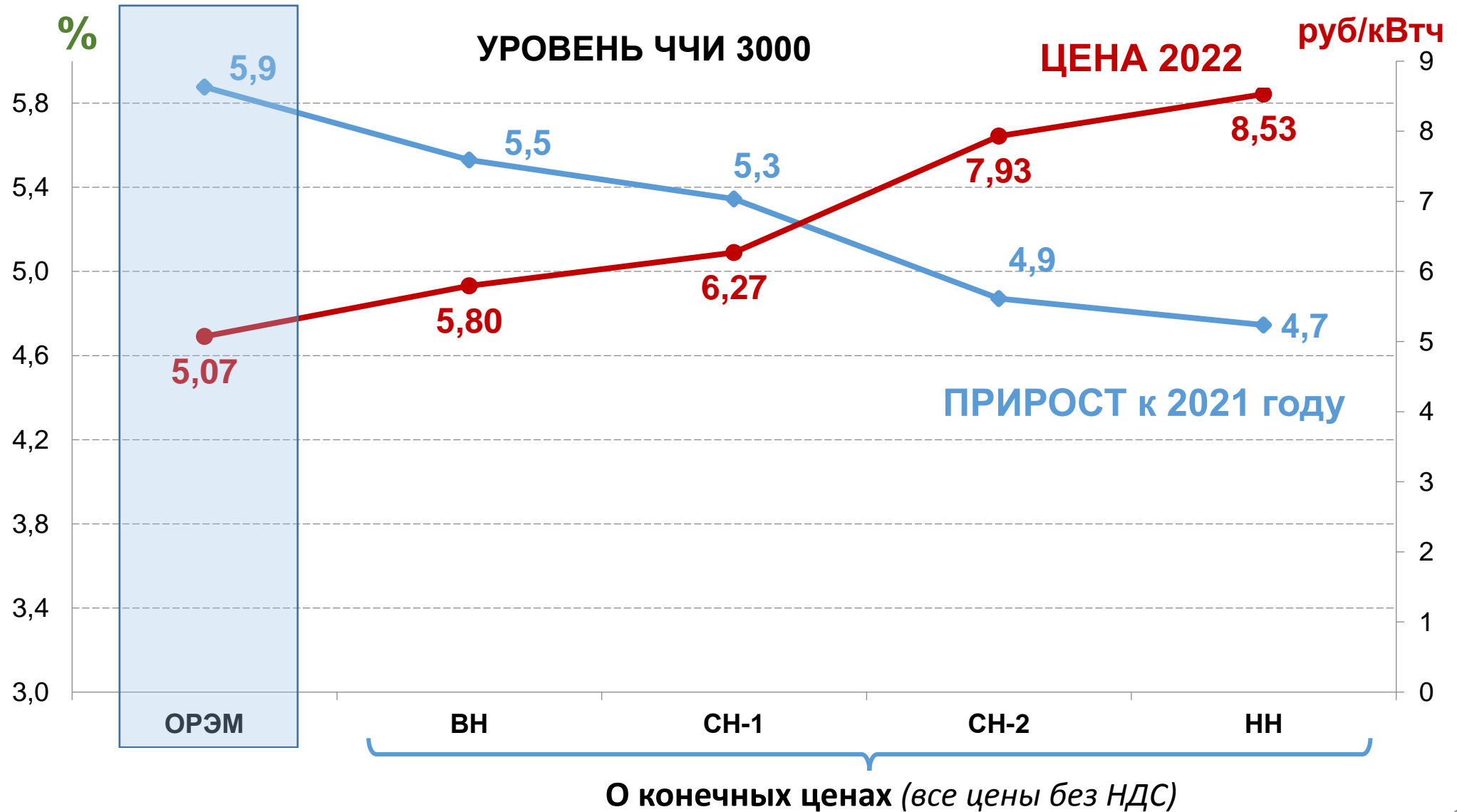
# Надбавки в цене на мощность, покупаемую на оптовом рынке

Правила оптового рынка электрической энергии и мощности (утв. постановлением Правительства РФ от 27.12.2010 №1172) описывают порядок расчета и применения коммерческим оператором размера необходимой надбавки:	Оценка Ассоциации "НП Совет рынка"		Ориентировочная сумма надбавки на мощность в небалансе КОМ АО "Татэнергосбыт"		Увеличение цены покупки электроэнергии и мощности на ОРЭМ для «Прочих потребителей»	
	2021 год, млрд.руб.	2022 год, млрд.руб.	2021 год, млн.руб.	2022 год, млн.руб.	2021 год, коп/кВтч	2022 год, коп/кВтч
Надбавка "Дальний Восток"(в целях достижения в субъектах РФ входящих в состав Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен на электроэнергию (мощность))	<b>29,8</b>	<b>33,7</b>	<b>870</b>	<b>962</b>	<b>5,3</b>	<b>5,8</b>
Надбавка для новой генерации в Крыму(в целях компенсации капитальных и эксплуатационных затрат генерирующих объектов)	<b>12,9</b>	<b>14,9</b>	<b>378</b>	<b>432</b>	<b>2,3</b>	<b>2,6</b>
Надбавка для новой генерации в Калининградской области(в целях компенсации стоимости мощности генерирующего оборудования)	<b>25,8</b>	<b>28,5</b>	<b>740</b>	<b>793</b>	<b>4,5</b>	<b>4,8</b>
Величина, обусловленная оплатой мощности, поставляемой по договорам КОМ НГО	<b>2,7</b>	<b>2,7</b>	<b>64</b>	<b>66</b>	<b>0,4</b>	<b>0,4</b>
<b>Итого надбавки в цене на мощность (небаланс на КОМ)</b>	<b>71,2</b>	<b>79,8</b>	<b>2 052</b>	<b>2 253</b>	<b>12,6</b>	<b>13,6</b>

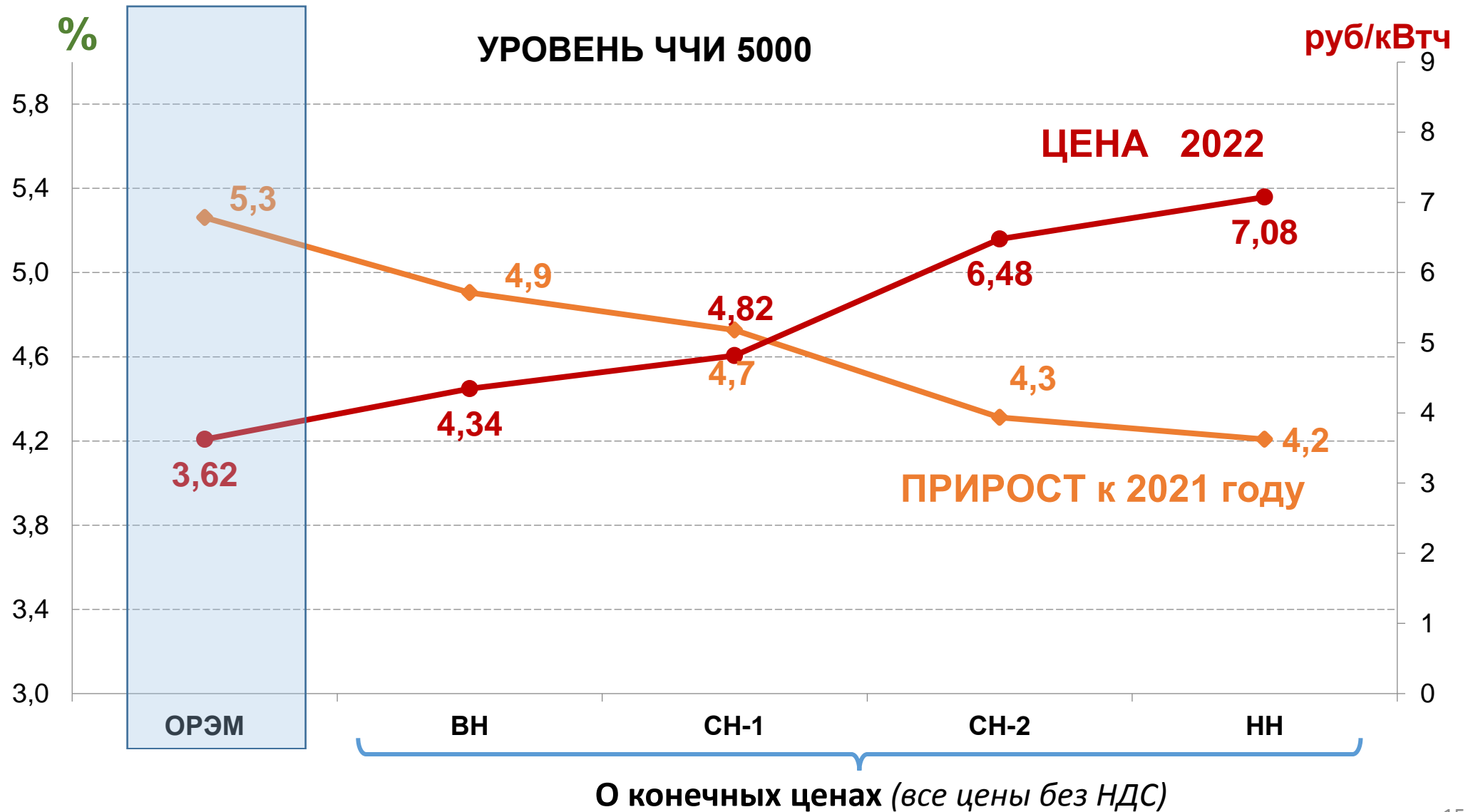
# Динамика изменения конечной цены в 2022 году относительно 2021 года по ряду типовых потребителей-юридических лиц. Прогноз.



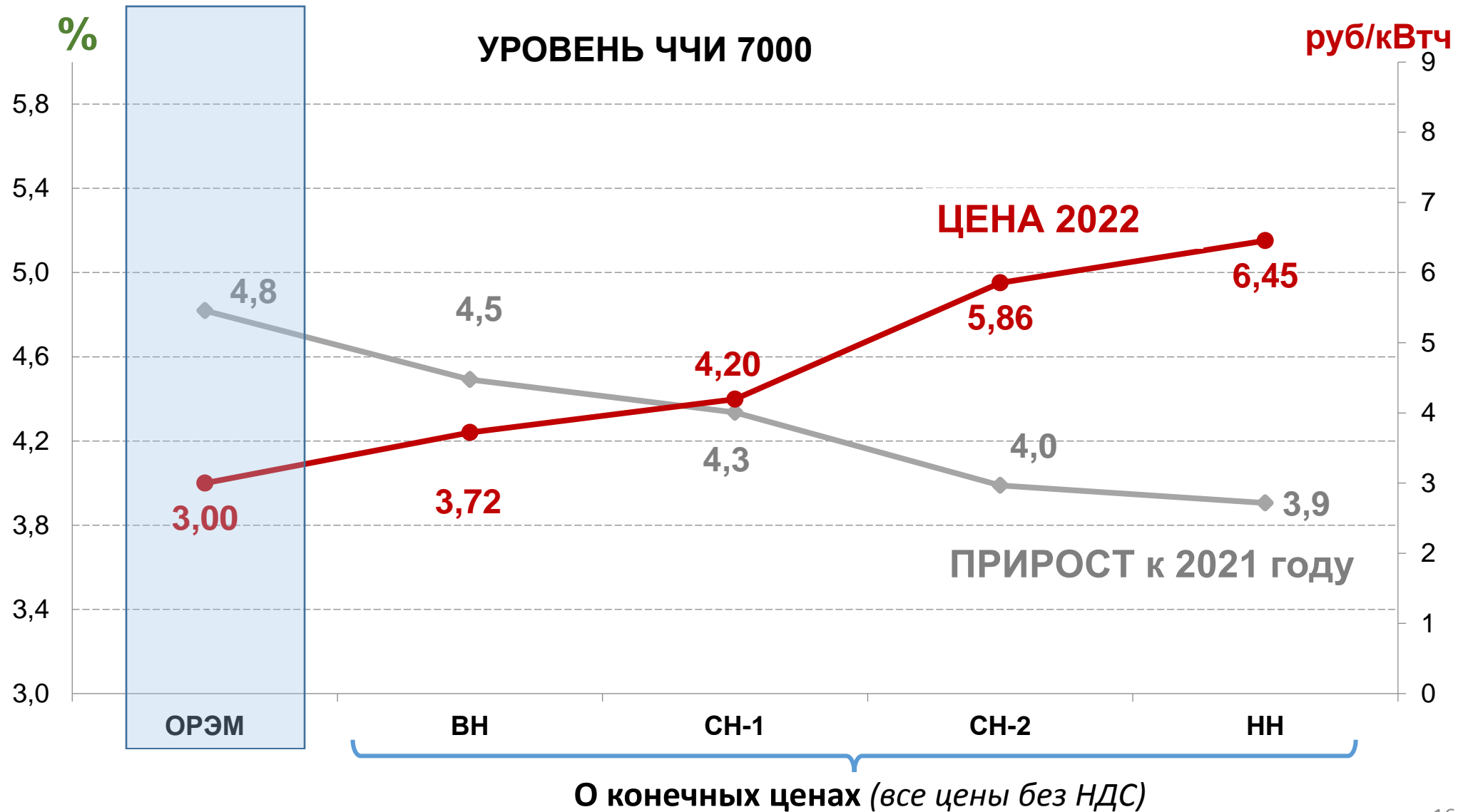
# Динамика изменения конечной цены в 2022 году относительно 2021 года по ряду типовых потребителей-юридических лиц. Прогноз.



# Динамика изменения конечной цены в 2022 году относительно 2021 года по ряду типовых потребителей-юридических лиц. Прогноз.

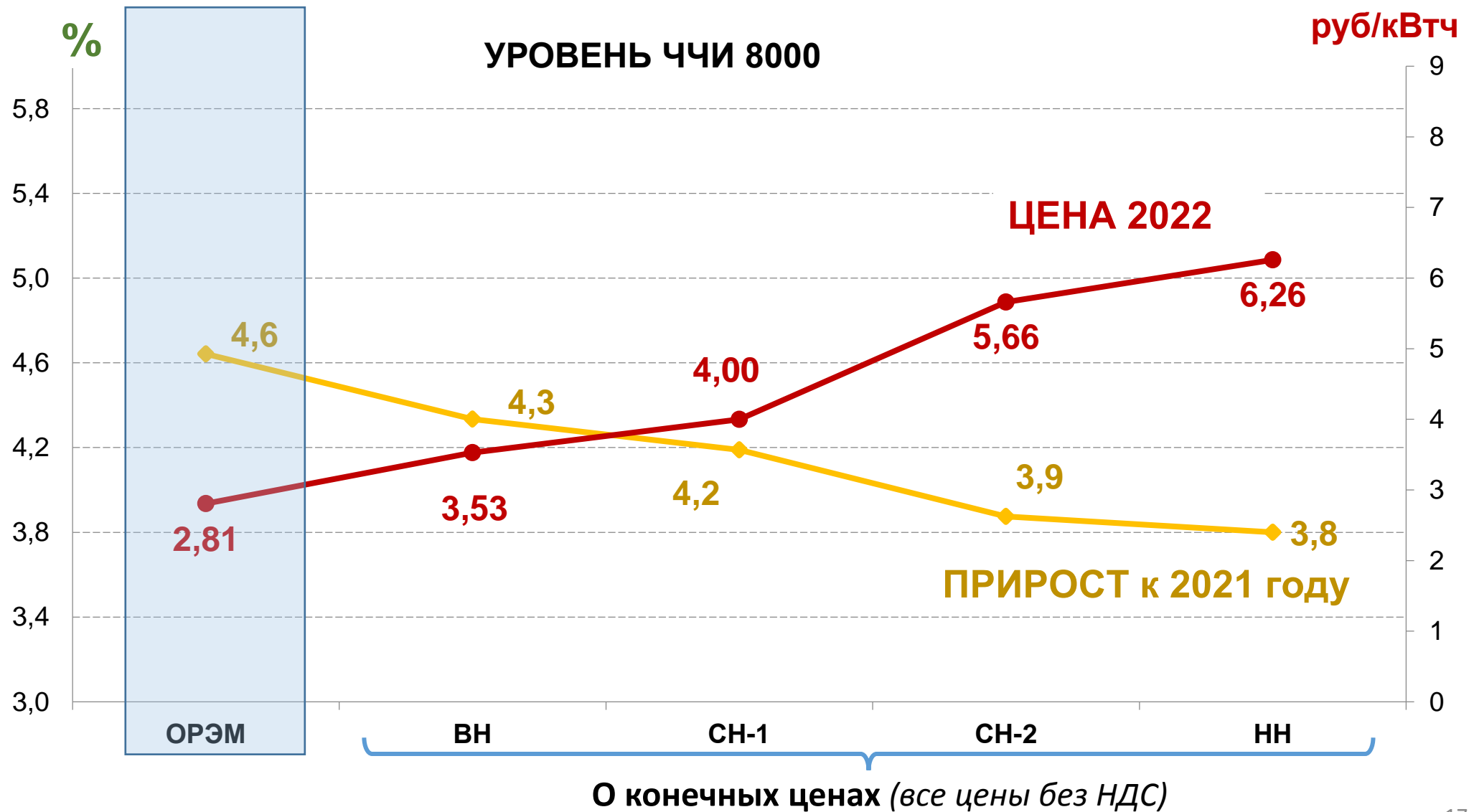


# Динамика изменения конечной цены в 2022 году относительно 2021 года по ряду типовых потребителей-юридических лиц. Прогноз.

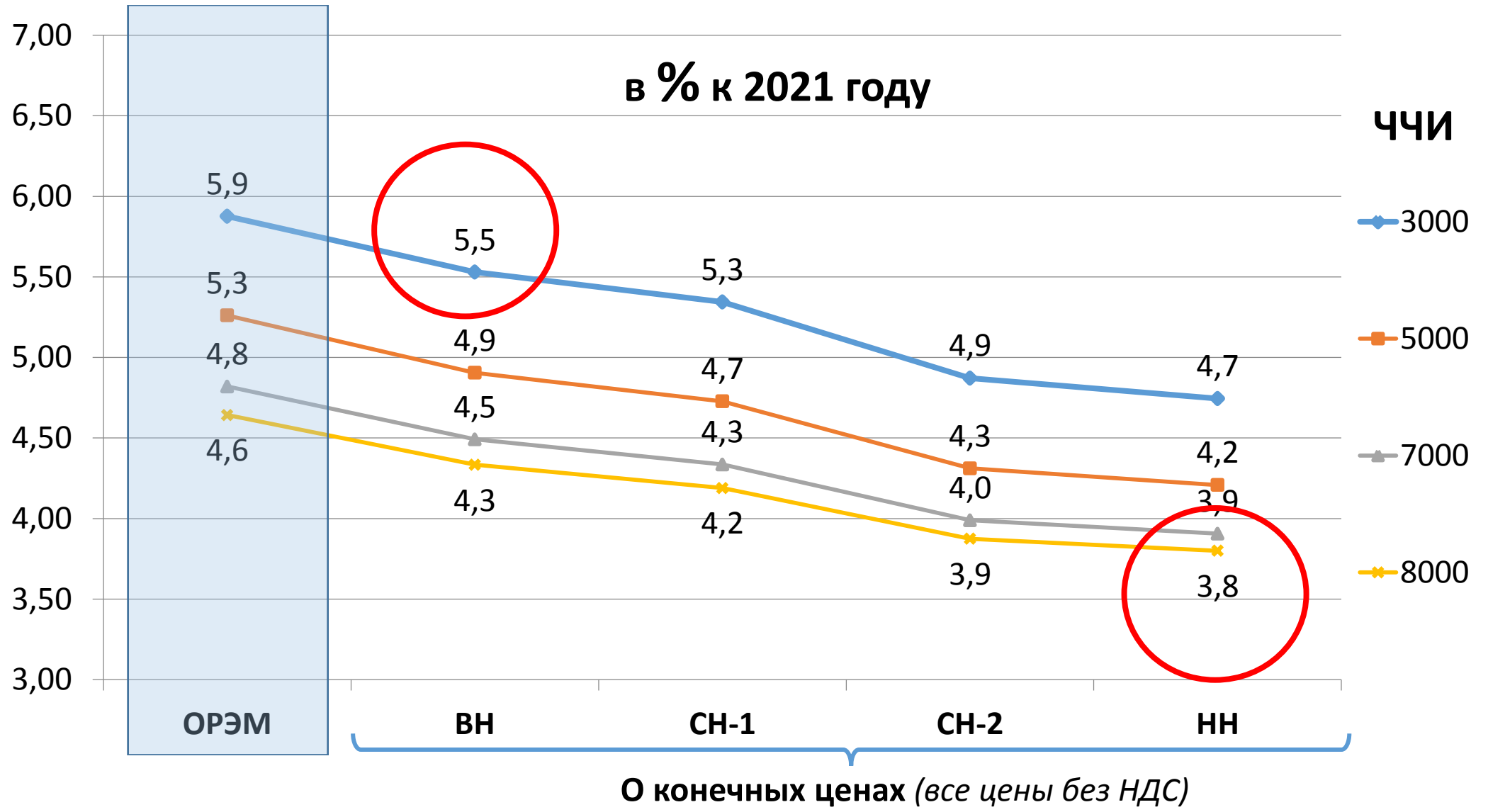




# Динамика изменения конечной цены в 2022 году относительно 2021 года по ряду типовых потребителей-юридических лиц. Прогноз.



# Динамика изменения конечной цены в 2022 году относительно 2021 года по ряду типовых потребителей-юридических лиц. Прогноз.



*Спасибо за внимание!*