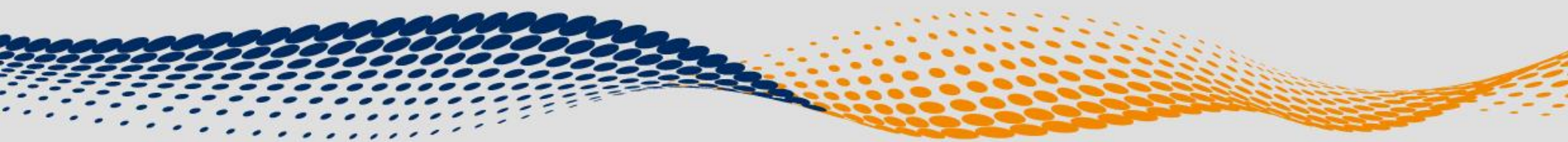




Обзор рынка

31 марта 2021 года



Комментарии

- Благоприятная ценовая конъюнктура на рынке на сутки вперед (PCB)%;
- Рост платы за мощность по договорам о предоставлении мощности (ДПМ) вследствие получения в цене мощности оплаты дельты ДПМ по ряду объектов и вследствие роста коэффициента Кр_{св} по ряду объектов;
- Снижение цен на мощность, реализуемую в сегменте КОМ;
- Договоры о предоставлении мощности (ДПМ) обеспечили в среднем от 2,7 до 7,2 раз больший уровень цен по сравнению с другими сегментами рынка мощности.

Динамика цен на электроэнергию и мощность

Электроэнергия (рынок «на сутки вперед»), руб./МВт*час

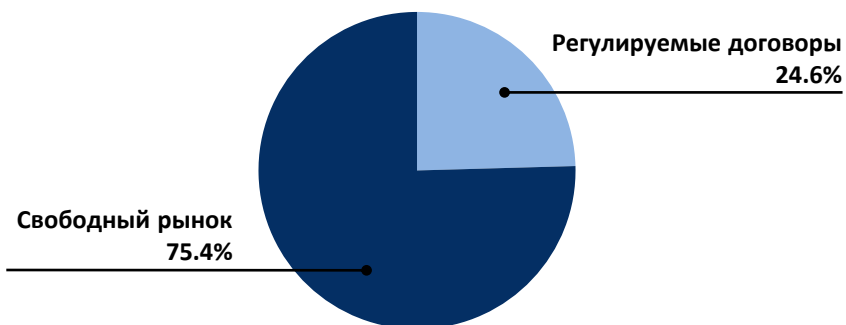
Изменение 3 мес 2021 – 3 мес 2020

Первая ценовая зона	+11,0%
Вторая ценовая зона	-0,9%

Мощность, тыс. руб./МВт/мес. ⁽¹⁾

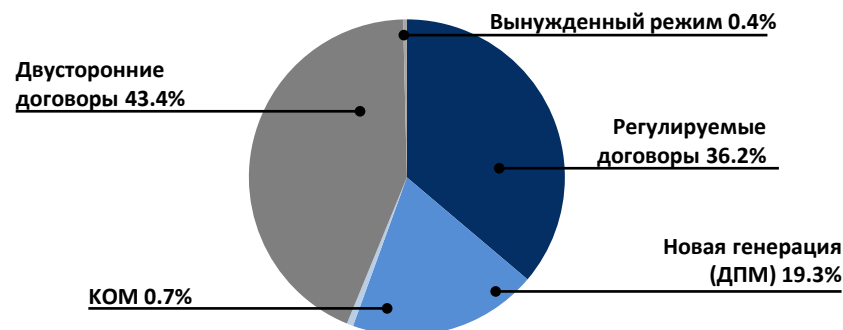
	3 мес 2021	3 мес 2020	Изменение
Регулируемые договоры	463 050	353 747	+30.9%
Новая мощность (ДПМ)	1 238 333	1 208 382	+2.5%
КОМ	172 487	225 632	-23.6%
Вынужденный режим	178 983	213 604	-16.2%
Двусторонние договоры	184 210	139 229	+32.3%

Структура продаж электроэнергии «Интер РАО», 3 мес 2021 ⁽²⁾



Суммарный объем реализации: 33,7 ТВт*час

Структура продаж мощности «Интер РАО», 3 мес 2021 ⁽³⁾



Суммарный объем реализации: 25,5 ГВт

(1) Динамика цен на мощность рассчитана на основе средней фактической цены реализации 1 МВт мощности по каждому сегменту рынка

(2) Структура продаж электроэнергии отражает реализацию на оптовом рынке электроэнергии и мощности в России (генерация РФ)

(3) Только по российским активам



**ИНТЕР
РАО ЕЭС**

энергия без границ

СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ!

