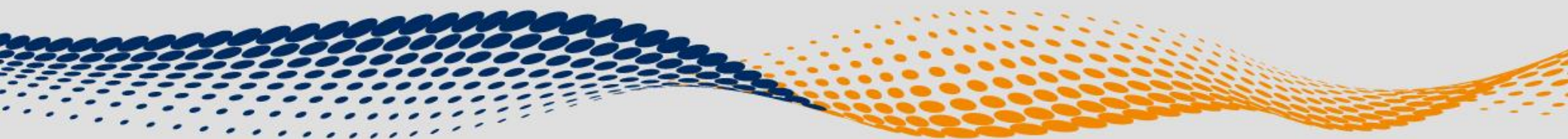




Обзор рынка

30 сентября 2020 года



Комментарии

- Неблагоприятная ценовая конъюнктура на рынке на сутки вперед (РСВ)%;
- 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 Крсв по ряду объектов;
- Снижение цен на мощность, реализуемую в сегменте КОМ;
- Договоры о предоставлении мощности (ДПМ) обеспечили в среднем от 3,2 до 8,4 раз больший уровень цен по сравнению с другими сегментами рынка мощности.

Динамика цен на электроэнергию и мощность

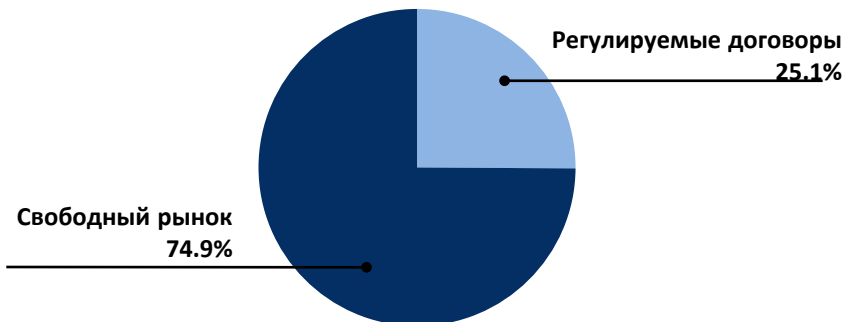
Электроэнергия (рынок «на сутки вперед»), руб./МВт*час

Изменение 9 мес 2020 – 9 мес 2019	
Первая ценовая зона	-7,0%
Вторая ценовая зона	-3,0%

Мощность, тыс. руб./МВт/мес. ⁽¹⁾

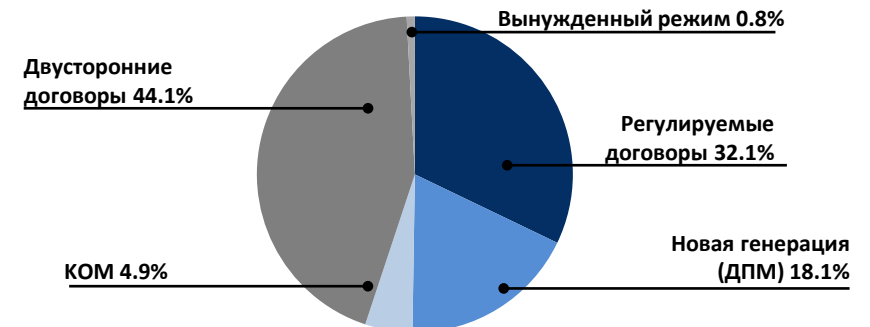
	9 мес 2020	9 мес 2019	Изменение
Регулируемые договоры	337 037	290 313	+16.1%
Новая мощность (ДПМ)	1 078 158	998 499	+8.0%
КОМ	200 120	202 506	-1.2%
Вынужденный режим	186 733	184 327	+1.3%
Двусторонние договоры	128 672	120 113	+7.1%

Структура продаж электроэнергии «Интер РАО», 9 мес 2020 ⁽²⁾



Суммарный объем реализации: 84,9 ТВт*час

Структура продаж мощности «Интер РАО», 9 мес 2020 ⁽³⁾



Суммарный объем реализации: 26,1 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!

