

**Отчет**  
**заседания Комиссии при Наблюдательном совете Ассоциации «НП Совет рынка»**  
**по платежам на оптовом рынке электроэнергии и мощности**  
**(заседание проводилось в режиме видеоконференции)**  
**(январь 2021 года)**

28 января 2021 года состоялось заседание Комиссии при Наблюдательном совете Ассоциации «НП Совет рынка» по платежам на ОРЭМ (далее - Комиссия) в режиме видеоконференции.

На Комиссии были рассмотрены следующие вопросы:

**1. Оперативная информация о расчетах и динамике задолженности на ОРЭМ в 2019-2021 гг. и на РРЭ в 2019-2020 гг.**

**Структура задолженности на ОРЭМ по Федеральным округам**

Задолженность на ОРЭМ на 26.01.2021г. составила 74,37 млрд. руб. с НДС.

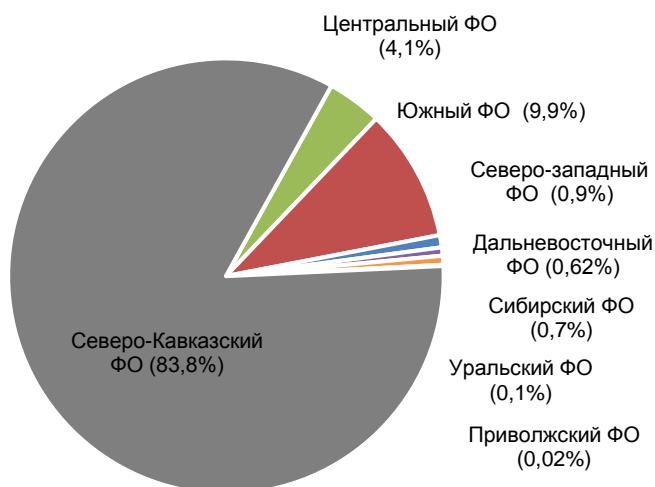


Рисунок 1

Уровень расчетов покупателей на ОРЭМ: 01-26 января 2021г. составил **99,11%**;  
01-26 января 2020г. составил **99,92%**  
2020 г. составил **99,88%**  
2019 г. составил **99,92%**

**Структура задолженности на РРЭ сбытовых компаний (ГП+ЭСК) по Федеральным округам**

Задолженность на РРЭ по состоянию на 30.11.2020г. составила **330,8** млрд. руб. с НДС.

Структура задолженности на 30.11.2020г.

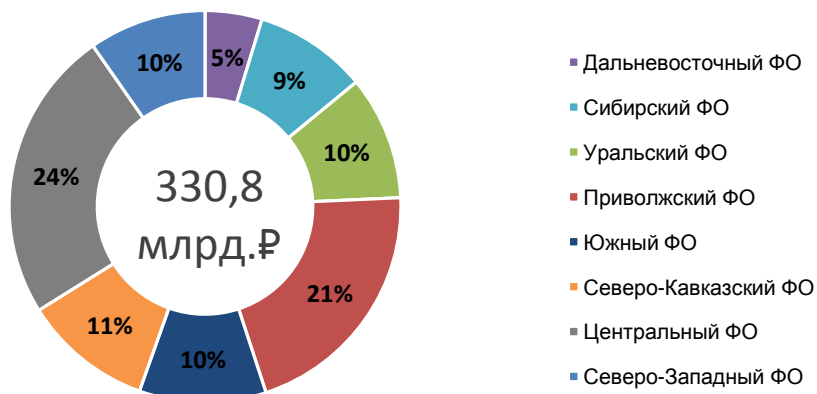


Рисунок 2

Уровень расчетов на РРЭ за период: январь-ноябрь 2020 года составил 97,655 %;  
 Прирост задолженности на РРЭ за период: январь-ноябрь 2020 года составил 68,0 млрд. руб.

### Структура задолженности на РРЭ в 2020 году по группам потребителей

Структура задолженности на 30.11.2020г.

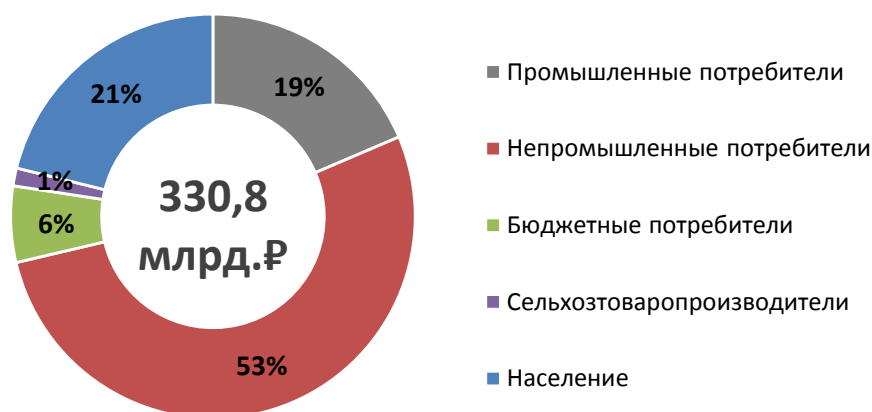


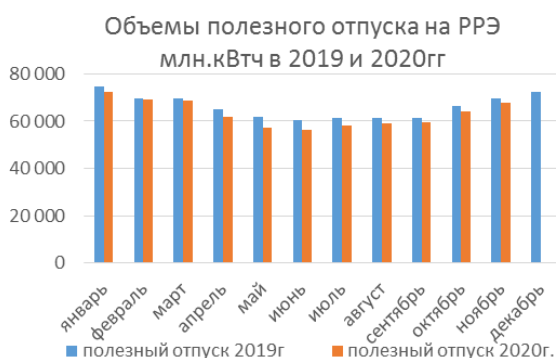
Рисунок 3

Расчеты в январе-ноябре 2020 года – 97,655%; в январе-ноябре 2019 года – 97,650%.

### Аналитическая справка по расчетам групп потребителей на РРЭ:

В целом по РРЭ за январь-ноябрь 2020 г. прирост задолженности сопоставим с аналогичным периодом 2019 г. 68,0 млрд. руб. и 63,8 млрд. руб. соответственно. По рынкам влияние низкого уровня расчетов в июне – июле полностью компенсировано последующими периодами (август-сентябрь). Уровень расчетов за январь – ноябрь 2020 г. в целом по рынкам составил 97,655%, что лучше аналогичного периода 2019г. (97,65%). Основной прирост задолженности в 2020 г. пришелся на группы непромышленные потребители и население 37,1 млрд. руб. и 15,4 млрд. руб. соответственно (в том числе по группе ЖКХ 26,9 млрд. руб.), в то время как, за аналогичный период 2019 г. основной прирост пришелся на группу промышленных и непромышленных потребителей 17,8 млрд. руб. 28,7 млрд. руб. соответственно. Следует отметить, что рост задолженности в 2020 г. происходит на фоне снижения объемов полезного отпуска в сравнении с аналогичным периодом 2019 г. (за исключением группы населения) и как следствие, снижения среднемесячной товарной продукции, что привело к росту оборачиваемости задолженности на РРЭ. В целом по РРЭ в 2020 г. наибольшее снижение полезного отпуска относительно аналогичного периода 2019 г. отмечается в мае - июне, в то время как по группе население в мае – июне и ноябре наблюдается значительный рост потребления относительно аналогичного периода 2019 г.

В июле произошла смена нисходящего тренда на рост полезного отпуска в целом по РРЭ.



### **Расчеты по группе «Население» в 2020-2019гг.**

Значительные проблемы с расчетами на РРЭ наблюдается по группе население и приравненные к ним потребители. Уровень расчетов данной группы за период январь-ноябрь 2020 г. составил 96,2%, что хуже показателя аналогичного периода 2019 г. 97,8%.

Прирост задолженности за указанный период 15,4 млрд. руб. в 2020г. и 7,4 млрд. руб. в 2019г.

Доля долга группы населения в общей просроченной дебиторской задолженности ГП и ЭСК на РРЭ на конец ноября 2020 г. составляет 23,3% при доле в товарной продукции указанной группы 13,7%. Динамика структуры долга по группе имеет тенденцию к ухудшению (увеличение оборачиваемости задолженности и рост резерва сомнительных долгов)

Ухудшения уровня расчетов обусловлены следующими причинами:

- Принятие Правительством РФ постановления от 02.04.2020 № 424 «Об особенностях предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов», приостанавливающее право исполнителя коммунальных услуг требовать уплаты неустоек (штрафов, пеней), а также право на введение ограничения режима потребления;
- Ограничение очного обслуживания в пунктах приема платежей в связи с неблагоприятной эпидемиологической обстановкой;
- Снижение количества подаваемых исковых заявлений из-за временных ограничений работы судов, временным прекращением выездов к должникам судебных приставов ФССП

Следует отметить, что уровень расчетов в ноябре составил 92,9%

### **Расчеты на РРЭ по группе «Промышленные потребители» (всего) в 2020 и 2019гг.**

Объемы полезного отпуска по группе промышленные потребители за период январь – ноябрь 2020г. меньше объёмов за аналогичный период 2019г. Начиная с апреля 2020г. величина начислений также значительно меньше аналогичного периода 2019г. Минимальная величина начислений зафиксирована в мае, что обусловлено сложившейся минимальной равновесной ценой на РСВ в первой и второй ценовых зонах ОРЭ в апреле 2020г. Следует отметить, что прирост задолженности группы за период январь – ноябрь 2020 г. значительно ниже прироста аналогичного периода 2019г. 8,0 и 17,8 млрд. руб. соответственно. Данные в динамике с начала 2020г сформированного резерва по сомнительным долгам не фиксируют негативной тенденции данной группы потребителей (слабый тренд на увеличение резерва). Прирост задолженности по группе «Промышленные потребители» в январе-ноябре 2020 года составил 8,0 млрд. руб. Средний уровень расчетов в январе-ноябре 2020 года – 98,9% (средний уровень расчетов в январе-ноябре 2019 года – 98,2%). Задолженность на 30.11.2020 – 61,5 млрд. руб.

### **Расчеты на РРЭ по группе «Бюджетные потребители» в 2020-2019 гг.:**

Прирост задолженности по группе «Бюджетные потребители» в январе-ноябре 2020 года составил – 6,0 млрд. руб. Средний уровень расчетов по группе «Бюджетные потребители» (всего) в январе-ноябре 2020 года – 97,1% (средний уровень расчетов в январе-ноябре 2019 года – 95,6%). Задолженность на 30.11.2020 – 20,2 млрд. рублей, в т. ч.,

**Федеральный бюджет (без Минобороны России):** Прирост задолженности потребителей Федерального бюджета в январе-ноябре 2020 года составил 3,9 млрд. руб. Средний уровень расчетов в январе-ноябре 2020 года – 93,5% (средний уровень расчетов в январе-ноябре 2019 года – 93,6%). Задолженность на 30.11.2020 – 5,6 млрд. рублей;

Доля долга группы «финансируемые из федерального бюджета (без учёта предприятий Минобороны России и АО «Оборонэнергосбыт»)» в общей просроченной дебиторской задолженности ГП и ЭСК на РРЭ на конец ноября 2020 года составляет 1,2% при доле в товарной продукции 2%.

На базе ответов участников на запросы Комиссии можно сформулировать следующие основные проблемы, приводящие к снижению уровня расчетов потребителей группы ФБ:

- Потребители неплательщики, попадающие под действие Указа Президента Российской Федерации от 23.11.1995 № 1173, в отношении которых установлен полный запрет на ввод ограничений или прекращение поставки энергоресурсов, а также потребители в отношении которых установлен особый порядок введения режима ограничения электропотребления, которые подведомственны Министерству внутренних дел РФ, Министерству юстиции РФ, Министерству науки и высшего образования РФ;
- Длительность претензионно - исковой работы по взысканию задолженности с неотключаемых потребителей

#### ***Региональный бюджет (областной + местный):***

Прирост задолженности по группе «Региональный бюджет (областной + местный)» в январе-ноябре 2020 года составил 3,1 млрд. руб. Средний уровень расчетов в январе-ноябре 2020 года – 97,3% (средний уровень расчетов в январе-ноябре 2019 года – 96,7%). Задолженность на 30.11.2020 – 8,8 млрд. рублей. Системных проблем за период январь-ноябрь 2020 г. по расчетам группы бюджетных потребителей, финансируемых из региональных и местных бюджетов не зафиксировано. Уровень расчетов составляет 97,3%, что лучше аналогичного периода 2019 г. (96,7%).

#### **Расчеты на РРЭ по группе «Непромышленные потребители» в 2020 и 2019гг.**

Прирост задолженности по группе «Непромышленные потребители» в январе-ноябре 2020 года составил 37,1 млрд. руб. Средний уровень расчетов по группе «Непромышленные потребители» (всего) в январе-ноябре 2020 года – 97,2% (средний уровень расчетов в январе-ноябре 2019 года – 97,4%). Задолженность на 30.11.2020 – 174,5 млрд. рублей; в т. ч.,

#### ***Группа ЖКХ:***

Прирост задолженности по группе ЖКХ в январе-ноябре 2020 года составил 26,9 млрд. руб. Средний уровень расчетов в январе-ноябре 2020 года – 94,1% (средний уровень расчетов в январе-ноябре 2019 года – 94,6%). Задолженность на 30.11.2020 – 137,3 млрд. рублей.

Группа ЖКХ является наиболее проблемной по расчетам на РРЭ, что показывает динамика изменения оборачиваемости задолженности группы ЖКХ в сравнении с оборачиваемостью по всем розничным рынкам электроэнергии. Доля долга группы ЖКХ всего в общей просроченной дебиторской задолженности ГП и ЭСК на РРЭ на конец ноября 2020 г. составляет 48,7% при доле в товарной продукции указанной группы 14,3%.

Сохраняется многолетняя негативная тенденция ухудшения структуры долга.

Сохраняется негативная тенденция по ухудшению состояния расчетов энергоснабжающих, энергосбытовых организаций. Прирост за январь-ноябрь 2020г. 11,1 млрд. руб., что выше прироста в 2019 г. (8,1 млрд. руб.).

На базе ответов участников на запросы Комиссии можно сформулировать следующие основные проблемы, приводящие к низкому уровню расчетов потребителей группы ЖКХ:

- Потребители неплательщики, отнесенными к категории, ограничение режима потребления которых может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям;

- Вынужденная работа предприятий ЖКХ по тарифам ниже экономически обоснованных, что в свою очередь связано с установленным Правительством РФ ограничением роста индекса цен для населения, приводящее в конечном итоге к банкротству предприятий;
- Длительность претензионно - исковой работы по взысканию задолженности с неотключаемых потребителей. **в т. ч.:**

**- Потребители ЖКХ:**

Прирост задолженности по группе «Потребители ЖКХ» в январе-ноябре 2020 года составил 11,8 млрд. руб. Средний уровень расчетов в январе-ноябре 2020 года – 91,6% (средний уровень расчетов в январе-ноябре 2019 года – 92,2%). Задолженность на 30.11.2020 – 68,1 млрд. рублей.

**-УК, ТСЖ, ЖСК:**

Прирост задолженности по группе «УК, ТСЖ, ЖСК» в январе-ноябре 2020 года составил 4,0 млрд. руб. Средний уровень расчетов в январе-ноябре 2020 года – 94,8% (средний уровень расчетов в январе-ноябре 2019 года – 94,7%). Задолженность на 30.11.2020 – 38,4 млрд. рублей.

**- Энергоснабжающие, энергосбытовые компании:**

Прирост задолженности энергоснабжающих, энергосбытовых компаний в январе-ноябре 2020 года составил 11,1 млрд. руб. Средний уровень расчетов в январе-ноябре 2020 года – 95,5% (средний уровень расчетов в январе-ноябре 2019 года – 96,1%). Задолженность на 30.11.2020 – 30,8 млрд. рублей.

***Прочие непромышленные потребители (мощностью менее 670 кВт.):***

Значительный прирост задолженности в июле 2020 г. по группе прочие непромышленные потребители мощностью менее 670 кВт (мелкомоторка), обусловлен ростом тарифов во втором полугодии 2020г. и соответственно ростом начислений, окончательный расчет по которым проводился в августе-сентябре 2020 г. (уровень оплаты в августе – сентябре составил более 100%). Кроме того, в июле-сентябре наблюдается рост объемов полезного отпуска, как в целом по РРЭ, так и по группе мелкомоторка. Смена тренда на рост по группе мелкомоторка наблюдается в июне, что говорит о более быстром восстановлении предприятий данной группы. Следует отметить, что максимальный прирост задолженности по группе в мае – июне, значительно нивелируется снижением в августе - сентябре, однако ситуация остается негативной, что отражается на графиках динамики резерва сомнительных долгов. Кроме того, в сентябре отмечается незначительное снижение объемов полезного отпуска относительно августа, что аналогично ситуации 2019 г. В ноябре продолжился рост объемов потребления, тренд 2020г соответствует тренду 2019г.

Прирост задолженности по группе «Прочие непромышленные потребители» в январе-ноябре 2020 года составило – 10,2 млрд. руб. Средний уровень расчетов в январе-ноябре 2020 года – 98,8% (средний уровень расчетов в январе-ноябре 2019 года – 98,8%).

Задолженность на 30.11.2020 – 37,2 млрд. рублей.

**Расчеты по группе «Сельхозтоваропроизводители» в 2020-2019гг.**

Прирост задолженности по группе «Сельхозтоваропроизводители» в январе-ноябре 2020 года составил – 1,5 млрд. руб. Средний уровень расчетов в январе-ноябре 2020 года – 98,0% (средний уровень расчетов в январе-ноябре 2019 года – 98,2%). Задолженность на 30.11.2020 – 4,7 млрд. рублей.

**Общие выводы анализа ликвидности и платежеспособности ГП за 9 месяцев 2020 года:**

- Ликвидность сводного баланса гарантирующих поставщиков улучшилась. Совокупный размер высоколиквидных активов (денежные средства и краткосрочные финансовые вложения) ГП увеличился на 6 млрд. руб. в сравнении с 9 мес. 2019 г. составил 52 млрд. руб. В составе

высоколиквидных активов: денежные средства компаний увеличились на 9% (38 млрд. руб.), краткосрочные финансовые вложения увеличились до 14 млрд. руб. или на 27%. В свою очередь размер заемных средств уменьшился до 84 млрд. руб. или на 6%. Средний показатель абсолютной ликвидности компаний по отрасли увеличился на 29 % и составил 0,18. Также необходимо отметить, что значительное влияние на улучшение показателей сводного баланса оказало лишение статуса участника ОРЭ – ПАО «Дагестанская энергосбытовая компания». Кроме того, в августе–сентябре текущего года уровень расчетов на РРЭ превысил 100%, что позволило дополнительно привлечь сбытовым компаниям в 3 кв. денежных средств в объеме 5,7 млрд. руб.

- Количество ликвидных и платежеспособных гарантирующих поставщиков (по сравнению с результатами 9 мес. 2019 г. и в относительных величинах) увеличилось на 8 %, на 5 % увеличилось количество финансово устойчивых компаний. Вероятность банкротства гарантирующих поставщиков, которую можно оценить, как «высокая», улучшилась на 1 %.
- Долговая нагрузка по кредитным обязательствам гарантирующих поставщиков уменьшилась в сентябре 2020 г. (в сравнении с сентябрем 2019 г.) на 3 % (с 59,4 млрд. руб. до 57,7 млрд. руб.), в свою очередь средняя ставка по кредитам уменьшилась на 1,76 процентных пункта.
- Финансовый анализ ГП по итогам периода показал:
  - 18 компаний (17 % из общего числа) имеют крайне низкую платежеспособность.
  - финансовая устойчивость 14 компаний (более 13 % от общего числа) оценивается как кризисная.
  - вероятность банкротства 15 компаний (14 % от общего количества ГП) можно оценить, как «высокая».
  - 26 % компаний не выполнили хотя бы один показатель ПП РФ № 442 от 04.05.2012 г.

#### Отдельные финансовые показатели гарантирующих поставщиков

Показатель	9 мес. 2019 г.	2019 г.	9 мес. 2020 г.	Изменение
Выручка	1 703	2 358	1 715	1%
Чистая прибыль (убыток)	12	0,2	22	83%
Дебиторская задолженность	263	260	260	-1%
в т.ч. на РРЭ	261	226	245	-6%
Резерв по сомнительным долгам	75	88	88	17
Кредиторская задолженность	275	305	231	-16%
в т.ч. на ОРЭМ	51	53	6	-88%
в т.ч. перед РСК	68	66	66	-3%
Оборачиваемость дебиторской задолженности	35	33	34	-3%
Оборачиваемость кредиторской задолженности, по ПП РФ 442	32	32	26	-19%
Денежные средства	35	57	38	9%
Краткосрочные финансовые вложения	11	12	14	27%
Займы и кредиты	89	79	84	-6%
кредитные средства кредитных организаций (50 форма)	59,4	56	57,7	-3%
Собственный капитал	166	163	213	28%
Заемный капитал	380	404	341	-10%
Стоимость чистых активов	154	147	202	31%
Уставной капитал	63	71	82	30%
Чистая рентабельность (ср. по отрасли)	0,69%	0,01%	1,29%	87%
Козфф. абс. ликвидности (ср. по отрасли)	0,14	0,19	0,18	29%
ВАЛЮТА БАЛАНСА	546	567	554	1%

### Низкая платежеспособность

17% (-1 п.п.)



Коэфф. абсолютной, быстрой и текущей ликвидности, степень платежеспособности по текущим обязательствам, задолж. на ОРЭ более 1 периода.

### Кризисная фин. устойчивость

13% (-3 п.п.)



Стоимость чистых активов, коэфф. автономии, маневренности собственного капитала, обеспеченности оборотного капитала собственными источниками финансирования, задолж. на ОРЭ более 1 периода.

### Угроза банкротства

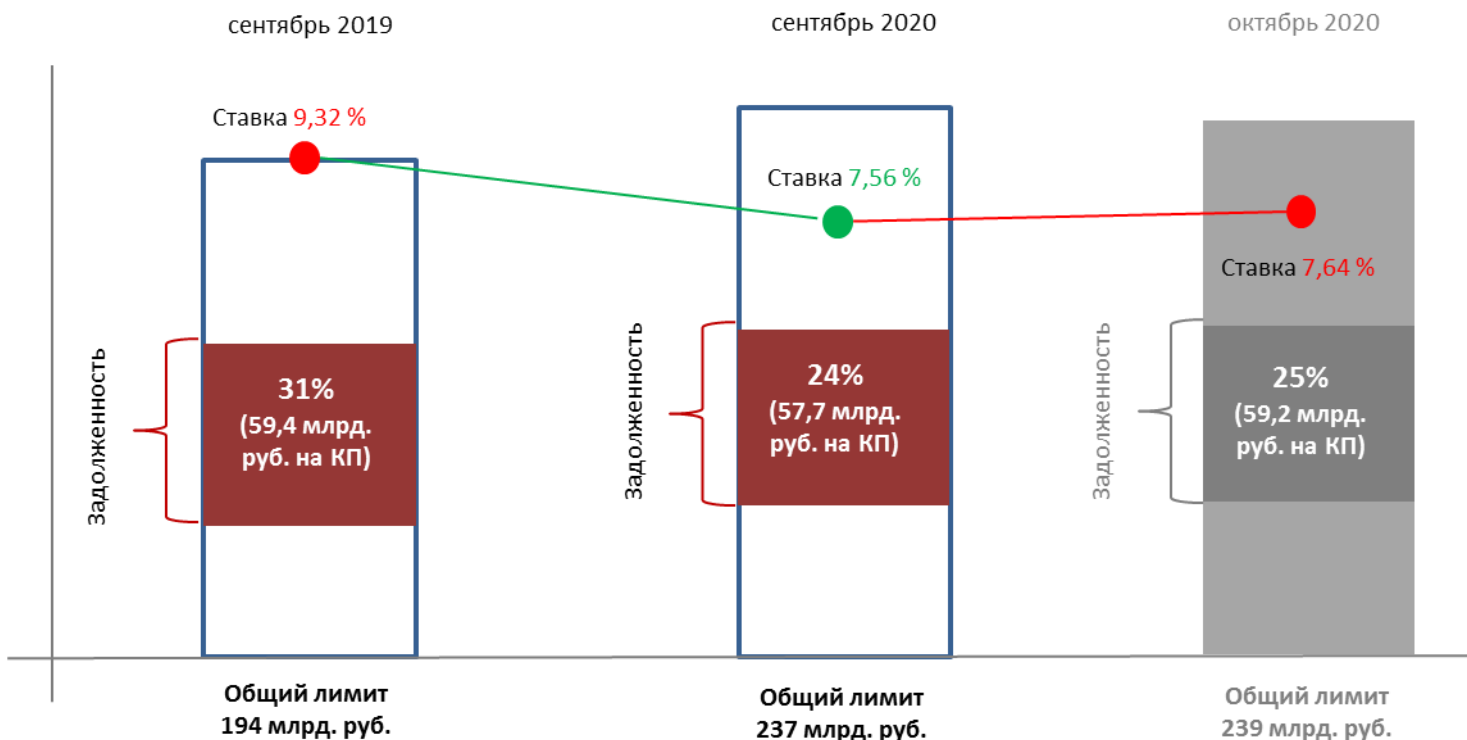
14% (-1 п.п.)



Коэфф. текущей ликвидности, обеспеченности собственными оборотными средствами, степень платежеспособности по текущим обязательствам, задолж. на ОРЭ более 1 периода.

### Кредиты

Показатель	сентябрь 2019	сентябрь 2020	Динамика (%)	октябрь 2020
Задолженность на конец периода (млрд. руб.)	59,39	57,67	-2,90	59,24
Долговая нагрузка ГП (%)	30,61	24,29	-20,64	24,81
Ставка кредита (%)	9,32	7,56	-1,76 пр. п.	7,64
Общий лимит кредита (млрд. руб.)	194,01	237,38	22,35	238,78



**2. О рассмотрении результатов мониторинга энергосбытовой деятельности гарантирующих поставщиков и энергосбытовых организаций и контроля индикаторов энергосбытовой деятельности на соответствие их допустимым значениям (результаты по итогам ноября 2020 года).**

**Отметили:**

1. Количество участников оптового рынка электроэнергии и мощности, обязанных предоставить в АО «ЦФР» отчетную информацию в соответствии с требованиями, предусмотренными пунктом 16.1. Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии и мощности по формам приложений 47а, 49 за ноябрь 2020 года – 238. Представили с нарушением сроков форму 47а – 2 компании; форму 49 – 1 компания.

По итогам ноября 2020 года 31 компания, индикаторы которых не соответствуют установленным значениям разбиты на три группы в соответствии следующим признакам:

К группе 1 относятся компании (в ноябре 2020 года - 16 компаний):

ГП и ЭСК, у которых индикаторы К1, К3 и К4 не соответствуют установленным значениям;

сетевые компании (ТСО-ГП), у которых индикаторы К2, К3, К4 не соответствуют установленным значениям;

компании, не отражающие в форме 103А просроченную кредиторскую задолженность (индикаторы К1 и К3 не соответствуют установленным значениям, индикатор К4 имеет нулевое значение) при наличии просроченной кредиторской задолженности по передаче, отраженной в форме 47А.

К группе 2 относятся компании (в ноябре 2020 года - 5 компаний):

ГП и ЭСК, у которых индикатор К1 не соответствует установленным значениям и которые при этом не отнесены к группе 1;



сетевые компании (ТСО-ГП), у которых индикаторы К2, К3 или К4 не соответствуют установленным значениям.

К группе 3 относятся компании (в ноябре 2020 года – 10 компаний):

ГП и ЭСК, у которых индикатор К2 не соответствует установленным значениям при соответствии индикатора К1;

сетевые компании (ТСО-ГП), у которых индикатор К2 не соответствует установленным значениям и которые при этом не отнесены к группам 1 и 2.

**Отчеты компаний.** Докладчики – представители компаний:

**2.1. АО «ТНС энерго Тула»:**

- об исполнении значений индикаторов энергосбытовой деятельности в январе-ноябре 2020 года;
- о расчетах на ОРЭМ в 2020 году и январе 2021 года, на РРЭ и с сетевыми организациями в 2020 году.

**2.2. ООО «ЭСК «Независимость»:**

- об исполнении значений индикаторов энергосбытовой деятельности в январе-ноябре 2020 года;
- о расчетах на ОРЭМ в 2020 году и январе 2021 года, на РРЭ и с сетевыми организациями в 2020 году.

**3. Компании, находящиеся под наблюдением Комиссии, рассматриваемые без вызова представителей на заседание Комиссии.**

Докладчик – Лукин С.В.:

**3.1. ПАО «Астраханская энергосбытовая компания»:** о расчетах на ОРЭМ в 2020 году и январе 2021 года, на РРЭ и с сетевыми организациями в 2020 году; об исполнении значений индикаторов энергосбытовой деятельности по итогам ноября 2020 года.

**3.2. ПАО «Волгоградэнерго»:** о расчетах на ОРЭМ в 2020 году и январе 2021 года, на РРЭ и с сетевыми организациями в 2020 году.

**3.3. АО «Читаэнерго»:** о расчетах на ОРЭМ в 2020 году и январе 2021 года, на РРЭ и с сетевыми организациями в 2020 году.

**3.4. АО «Тываэнерго»:** о расчетах на ОРЭМ в 2020 году и январе 2021 года, на РРЭ и с сетевыми организациями в 2020 году; об исполнении значений индикаторов энергосбытовой деятельности по итогам ноября 2020 года.

**3.5. ПАО «Дальневосточная ЭК»:** о расчетах на ОРЭМ в 2020 году и январе 2021 года, на РРЭ и с сетевыми организациями в 2020 году.

**3.6. ПАО «Якутскэнерго»:** о расчетах на ОРЭМ в 2020 году и январе 2021 года, на РРЭ и с сетевыми организациями в 2020 году.

**3.7. ГП СКФО и Республики Калмыкия - ДЗО ПАО «Россети»:** о расчетах на ОРЭМ в 2020 году и январе 2021 года, на РРЭ и с сетевыми организациями в 2020 году; об исполнении значений индикаторов энергосбытовой деятельности по итогам ноября 2020 года.

**3.8. АО «Янтарьэнергосбыт»:** о расчетах на ОРЭМ в 2020 году и январе 2021 года, на РРЭ и с сетевыми организациями в 2020 году.

**3.9. АО "Чувашская энергосбытовая компания":** о расчетах на ОРЭМ в 2020 году и январе 2021 года, на РРЭ и с сетевыми организациями в 2020 году.

**3.10. ООО «Каспэнергосбыт»:** о расчетах на ОРЭМ в 2020 году и январе 2021 года, на РРЭ и с сетевыми организациями в 2020 году; об исполнении значений индикаторов энергосбытовой деятельности по итогам ноября 2020 года.

**3.11. ООО «ЭнергоРесурс»:** о расчетах на ОРЭМ в 2020 году и январе 2021 года, на РРЭ и с сетевыми организациями в 2020 году; об исполнении значений индикаторов энергосбытовой деятельности по итогам ноября 2020 года.

**3.12. АО "Черкесские городские электрические сети":** о расчетах на ОРЭМ в 2020 году и январе 2021 года, на РРЭ и с сетевыми организациями в 2020 году.

Исполнительный директор  
Комиссии по платежам на ОРЭ

А.А. Фролов