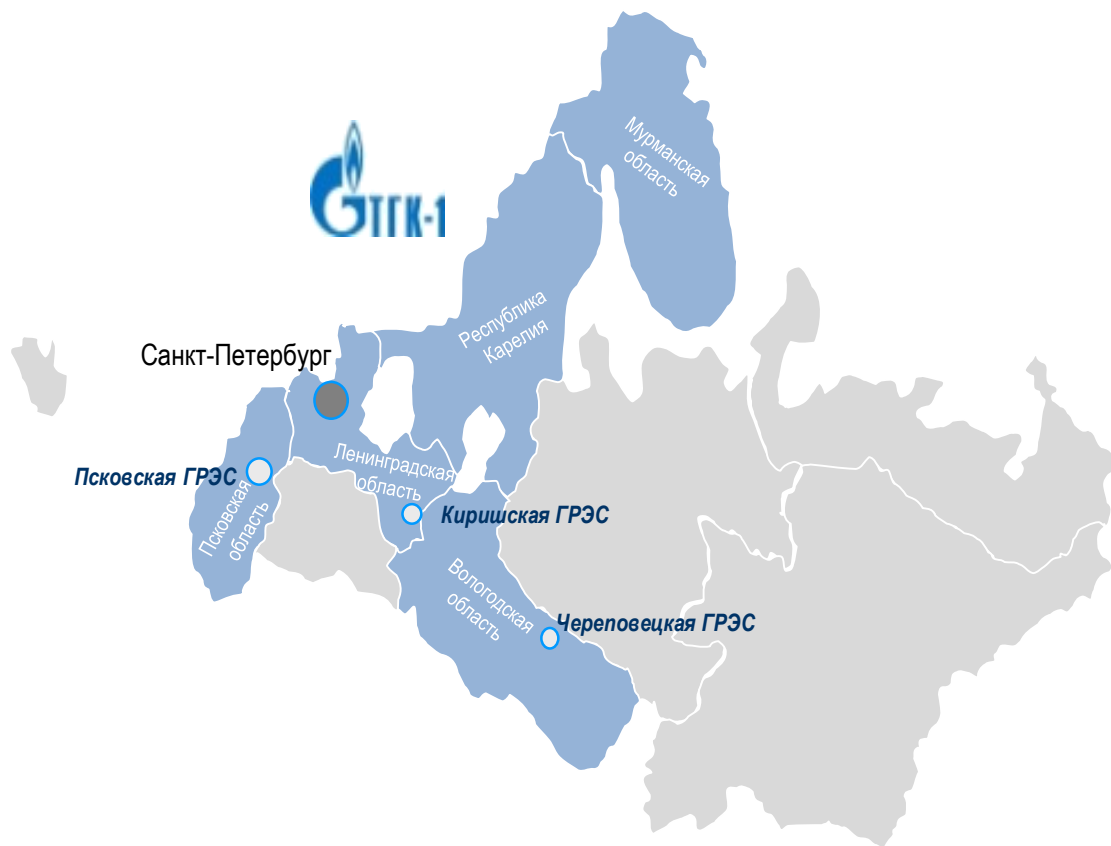


**О ХОДЕ ПОДГОТОВКИ ОБЪЕКТОВ  
ООО «ГАЗПРОМ ЭНЕРГОХОЛДИНГ»  
РАСПОЛОЖЕННЫХ В СЕВЕРО-ЗАПАДНОМ  
ФЕДЕРАЛЬНОМ ОКРУГЕ К ПРОХОЖДЕНИЮ  
ОТОПИТЕЛЬНОГО СЕЗОНА 2020-2021 ГОДОВ**

**Денис Федоров**

**Генеральный директор ООО «Газпром энергохолдинг»**



Регионы деятельности



Электростанции ОГК-2



12 ТЭЦ в Санкт-Петербурге,  
Петрозаводске, Апатитах и  
Мурманске  
40 ГЭС на Северо-Западе  
УМ (э/э) **6,9 ГВт**  
УМ (тепло) **13,5 тыс. Гкал/ч**



В Северо-Западном регионе 3 ГРЭС  
УМ (э/э) **4,2 ГВт**  
УМ (тепло) **1,4 тыс. Гкал/ч**  
в том числе:  
Киришская ГРЭС  
УМ (э/э) **2,6 ГВт**  
УМ (тепло) **1,2 тыс. Гкал/ч**  
Череповецкая ГРЭС  
УМ (э/э) **1,1 ГВт**  
УМ (тепло) **0,1 тыс. Гкал/ч**  
Псковская ГРЭС  
УМ (э/э) **0,4 ГВт**  
УМ (тепло) **0,1 тыс. Гкал/ч**



## Работы по ремонту, реконструкции и модернизации электростанций

направлены на обеспечение исправного технического состояния, повышение качества и надежности электро- и теплоснабжения потребителей

## Выполнение мероприятий по обеспечению требований промышленной безопасности

в том числе:

- экспертиза промышленной безопасности технических устройств, применяющихся на опасных производственных объектах
- техническое диагностирование
- обследование и техническое освидетельствование энергетического оборудования



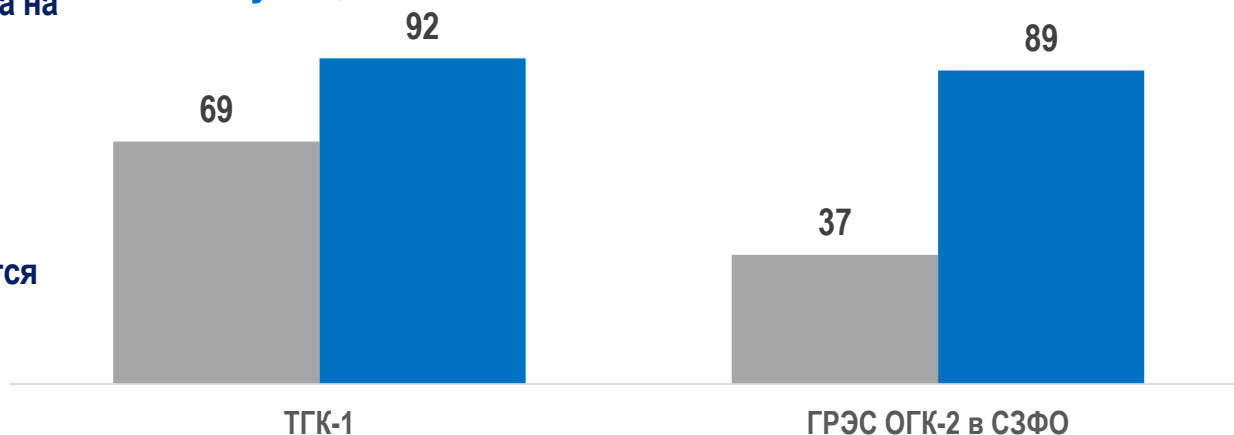
## Повышение квалификации работников энергопредприятий

в том числе:

- специализированные курсы для персонала рабочих профессий
- программы проведения противоаварийных тренировок и специальной подготовки

- Нормативные запасы топлива на отчетные даты выполнены
- Замечаний по топливообеспечению нет
- Газоснабжение осуществляется на основании долгосрочных договоров

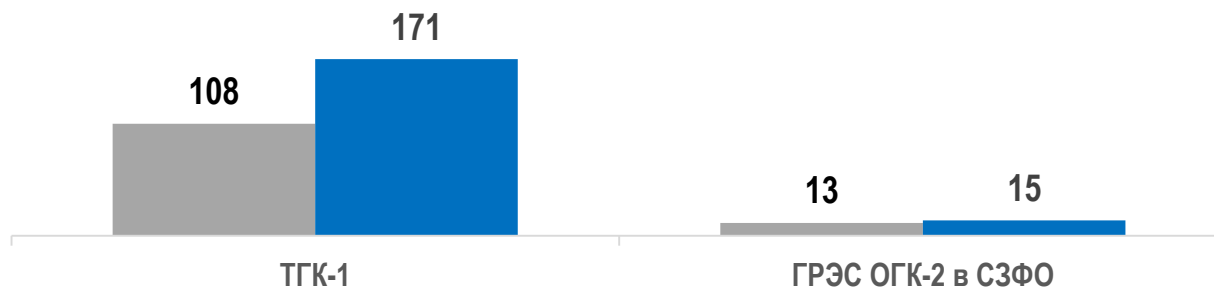
## Запасы угля, тыс. т



## Запасы мазута, тыс. т

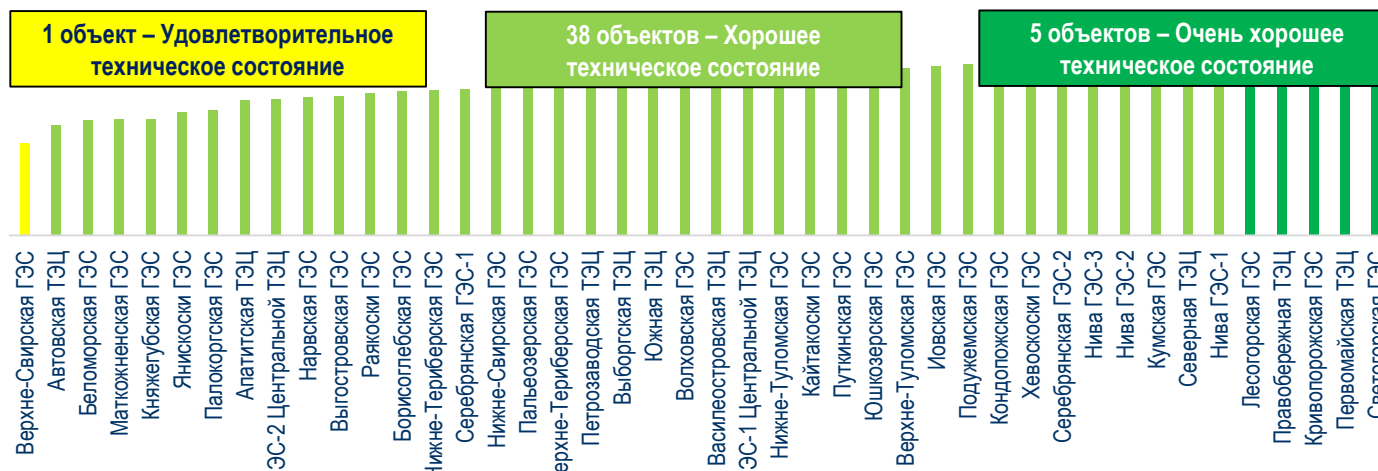
■ план на 01.09.2020

■ факт на 01.09.2020



# Техническое состояние и уровень готовности объектов ПАО «ТГК-1» к работе в отопительный сезон 2020-2021

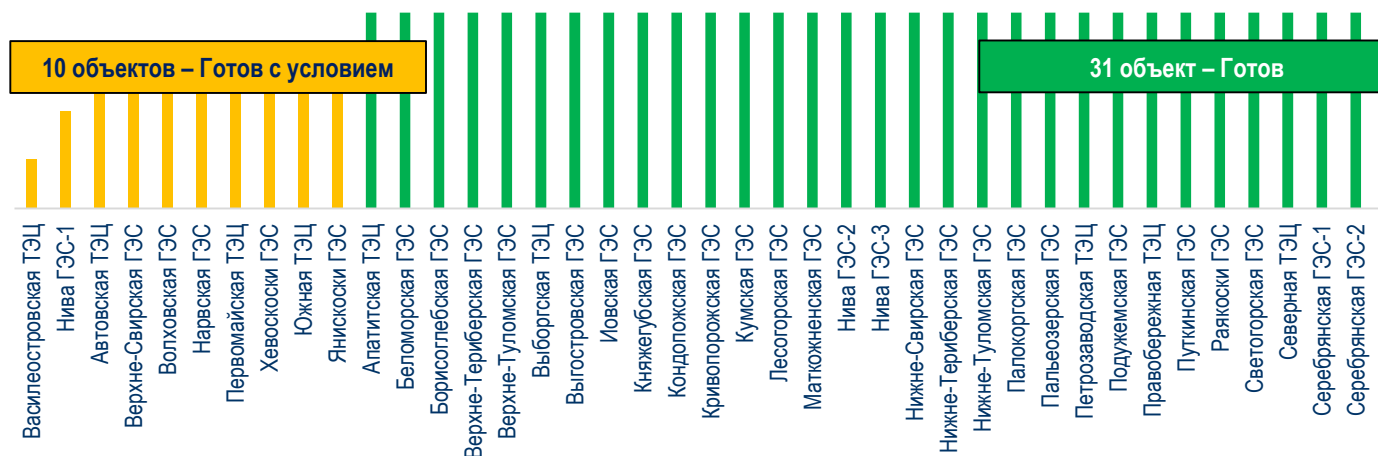
Индекс технического состояния (ИТС) объектов ПАО «ТГК-1» по состоянию на август 2020 года



**ИТС**  
**ПАО «ТГК-1»**  
**88,40**

Очень хорошее  
техническое состояние  
(в соответствии с  
методикой оценки  
технического состояния  
основного  
технологического  
оборудования)

Индекс готовности объектов ПАО «ТГК-1» к работе в отопительный сезон (ИГОС) по состоянию на 25.08.2020

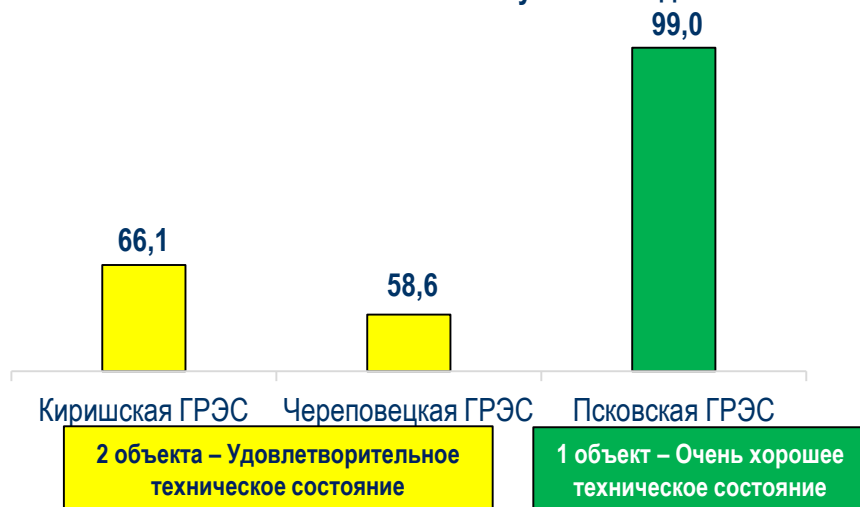


**ИГОС**  
**ПАО «ТГК-1»**  
**1,00**

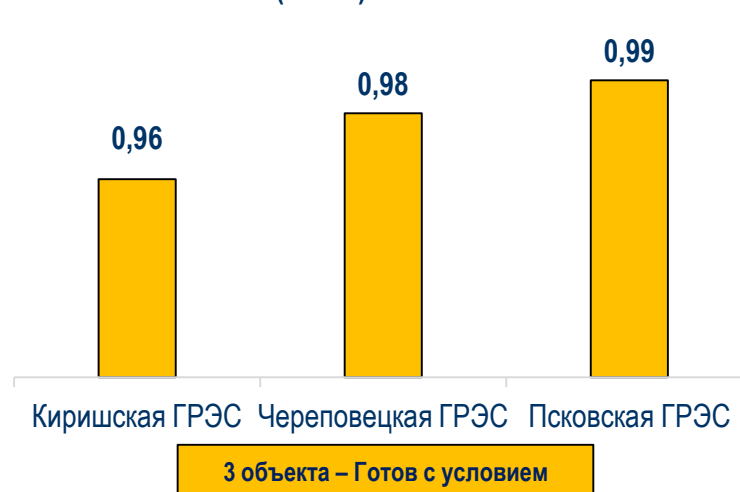
Готов  
(в соответствии с  
методикой оценки  
готовности к работе в  
отопительный сезон)

# Техническое состояние и уровень готовности объектов ПАО «ОГК-2» расположенных в СЗФО к работе в отопительный сезон 2020-2021 годов

Индекс технического состояния объектов ПАО «ОГК-2» по состоянию на август 2020 года



Индекс готовности объектов ПАО «ОГК-2» к работе в отопительный сезон (ИГОС) по состоянию на 25.08.2020



	Киришская ГРЭС	Череповецкая ГРЭС	Псковская ГРЭС
Группа паровых котлов	66,12	60,26	99,02
Группа паровых турбин	83,07	58,61	99,63
Группа турбогенераторов	94,65	77,69	99,96
Группа трансформаторов (автотрансформаторов)	93,21	84,28	99,88
Группа газовых турбин	56,12	61,41	-

**Все мероприятия, влияющие на готовность электростанций к началу отопительного периода, выполняются в установленный срок**

**ПАО «ТГК-1»**

запланировано

**435**

мероприятий

из них

выполнено

**165**

мероприятий

**ГРЭС  
ПАО «ОГК-2»  
в СЗФО**  
запланировано

**202**

мероприятия

из них

выполнено

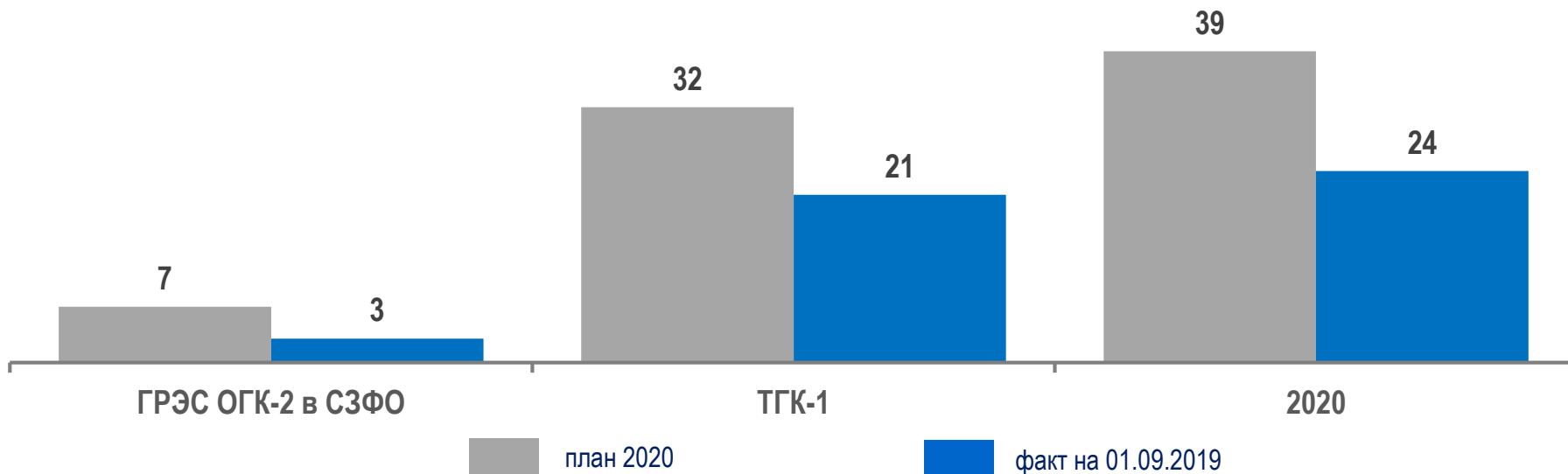
**131**

мероприятие

- Техническое диагностирование котлов, сетевых трубопроводов, сосудов, работающих под давлением
- Обследование энергетического оборудования
- Техническое освидетельствование баков-аккумуляторов горячей воды
- Ремонт и очистка деаэраторов ГВС, бойлеров и насосов
- Гидравлические испытания и ТО коллекторов и трубопроводов сетевой воды
- Замена ненадежных участков сетевых трубопроводов и другие мероприятия

# Выполнение капитальных и средних ремонтов в 2020 году, шт.

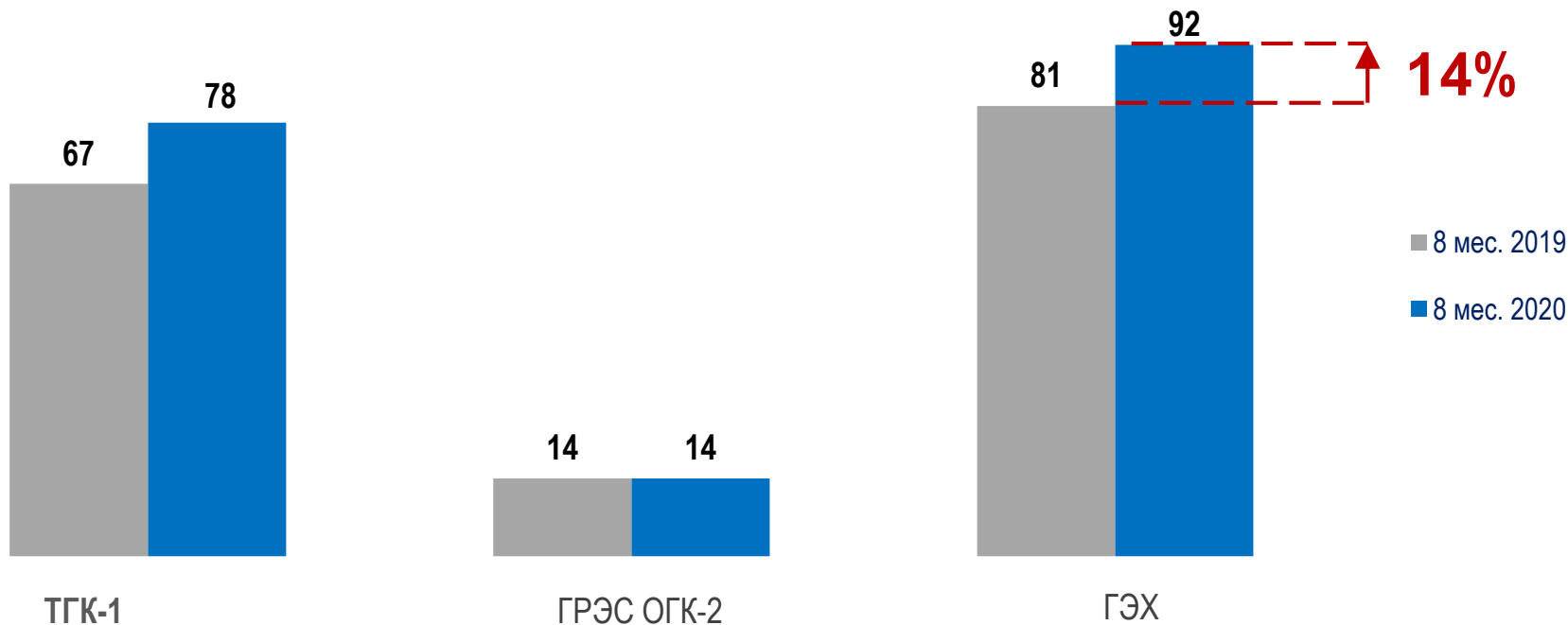
Количество капитальных и средних ремонтов (энергоблоки, турбоагрегаты с поперечными связями, энергетические котлы с поперечными связями, гидроагрегаты), шт.



**Капитальные и средние ремонты основного оборудования выполняются в соответствии с календарными графиками с учетом согласованных с АО «СО ЕЭС» корректировок сроков ремонтов**

\* план капитальных и средних ремонтов за 8 месяцев 2020 выполнен на 100%





## В 2020 году значимых аварий не зафиксировано

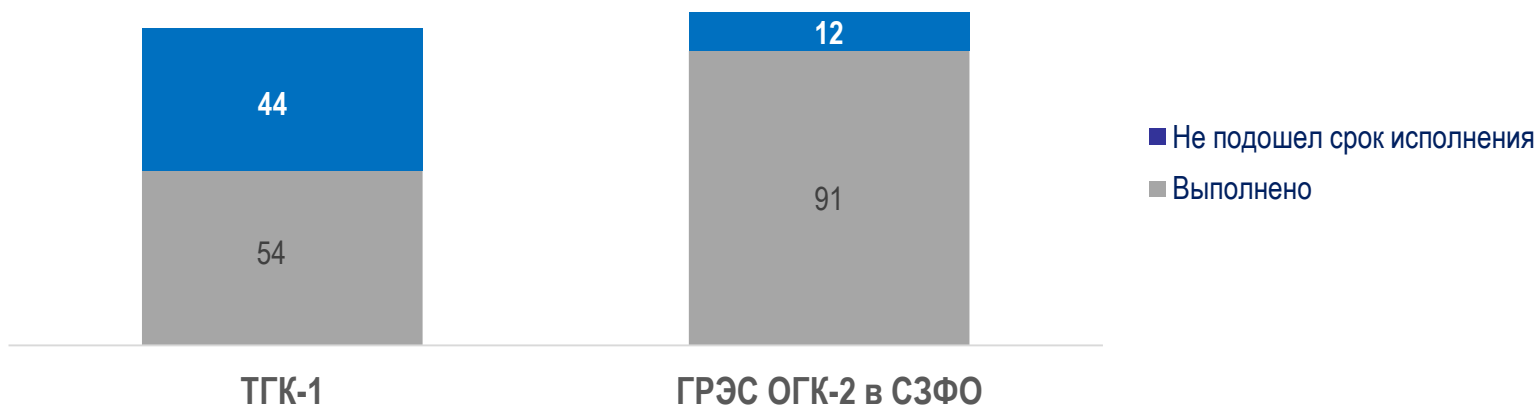
Основные причины аварийности на оборудовании энергообъектов ПАО «ТГК-1»

- отказы в работе систем автоматического управления гидроагрегатами, реализованных на базе микропроцессорной техники
- ошибочные действия оперативного персонала электростанций при проведении переключений в тепловых схемах и при переключениях в действующих электроустановках

## Выполнение предписаний Ростехнадзора

Компания	Общее количество действующих предписаний (шт.)	Общее количество мероприятий в актах предписаний (шт.)	Состояние выполнения мероприятий (шт.)		
			Выполнено	Не выполнен в срок	Не подошел срок исполнения
ПАО «ТГК-1»	3	98	54	0	44
ГРЭС ПАО «ОГК-2» в СЗФО	3	103	91	0	12

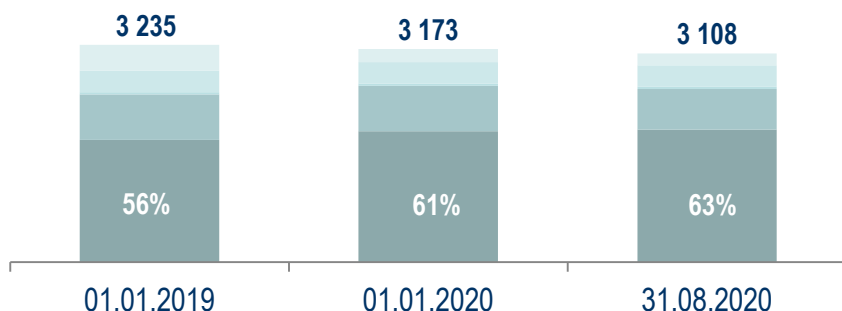
### Выполнение предписаний РТН



**Не выполненные в установленные сроки мероприятия предписаний Ростехнадзора отсутствуют**

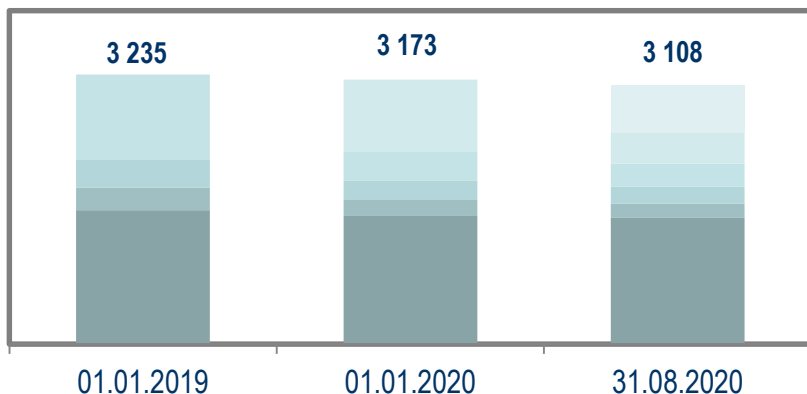
# Дебиторская задолженность за поставку электроэнергии и мощности ПАО «ТГК-1», млн руб.

Структура просроченной задолженности перед ТГК-1 по основным неплательщикам



■ под управлением ПАО "РОССЕТИ СЕВЕРНЫЙ КАВКАЗ" ■ Энергострим ■ ННАЭС ■ Колэнергосбыт ■ Прочие

Возрастная структура задолженности перед ТГК-1 \*



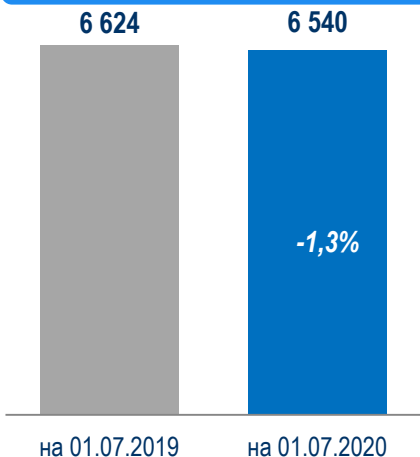
■ до 2016 ■ за 2016 г ■ за 2017 г ■ за 2018 г ■ за 2019 г ■ за 2020 г

\*приведена просроченная дебиторская задолженность более одного расчетного периода по данным бухгалтерского учета

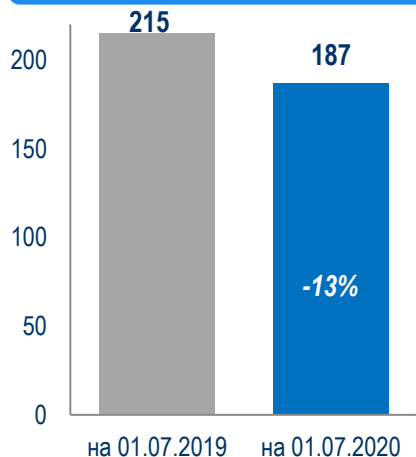
- Суммарная просроченная дебиторская задолженность составляет ~ **3 108 млн руб.**, в т.ч. **27%** мораторской задолженности, задолженности контрагентов лишенных статуса участника рынка и находящихся в стадии банкротства.
- **73%** просроченной дебиторской задолженности приходится на сбытовые компании под управлением ПАО «РОССЕТИ СЕВЕРНЫЙ КАВКАЗ» (ранее Холдинг МРСК) и ПАО «Волгоградэнергосбыт»
- Рост дебиторской задолженности 2020 года обусловлен неоплатой ПАО «Дагестанская энергосбытовая компания», АО «Севкавказэнерго», АО «Чеченэнерго», а также сбытовыми компаниями под управлением ПАО «РОССЕТИ СЕВЕРНЫЙ КАВКАЗ» и ПАО «Волгоградэнергосбыт»
- Снижение дебиторской задолженности произошло за счет подписания меморандума о стабилизации отношений и заключения соглашений о реструктуризации задолженности по компаниям под управлением ПАО «РОССЕТИ СЕВЕРНЫЙ КАВКАЗ», оплаты по исполнительным листам и в рамках исполнительно производства по банкротным делам

# Дебиторская задолженность за тепловую энергию перед ПАО «ТГК-1» (млн руб.)

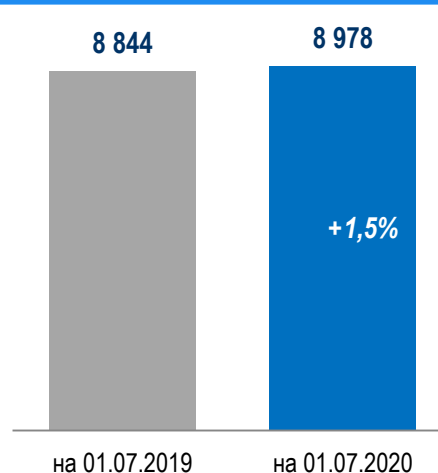
## г. Санкт-Петербург



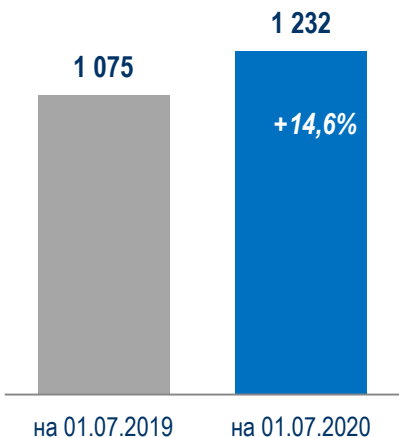
## Ленинградская обл.



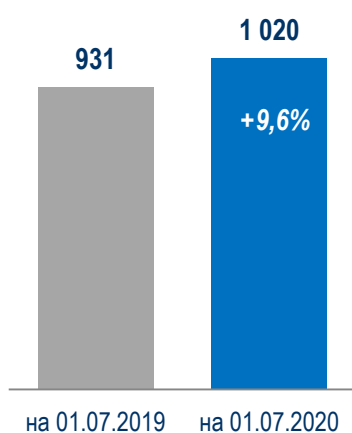
## ПАО «ТГК-1»



## Мурманская обл.

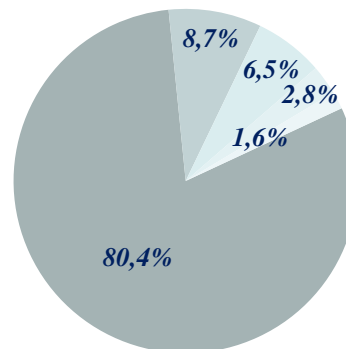


## Республика Карелия



## Структура просроченной дебиторской задолженности за тепловую энергию на 01.07.2020

**Просроченная ДЗ 6 932 млн руб.**



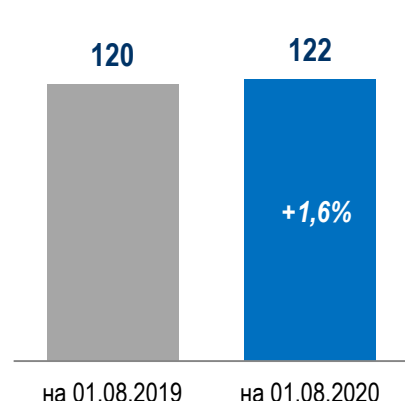
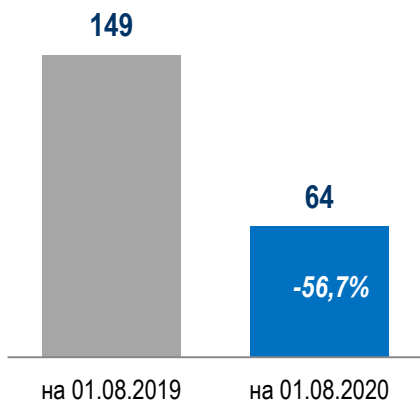
- Объекты жилищно-коммунального хозяйства (5 571 млн руб.)
- Бюджетозависимые потребители (605 млн руб.)
- Прочие потребители (450 млн руб.)
- Оптовые покупатели-перепродавцы (193 млн руб.)
- Промышленные и приравненные к ним потребители (114 млн руб.)

# Дебиторская задолженность за тепловую энергию перед ПАО «ОГК-2» (млн руб.)

## Динамика дебиторской задолженности

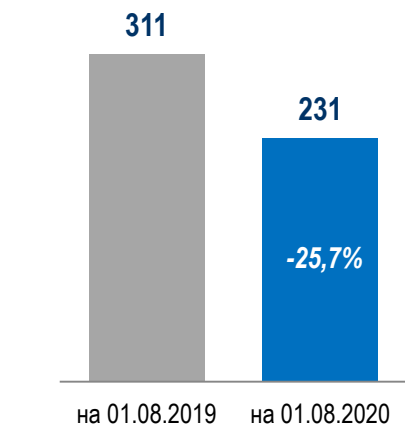
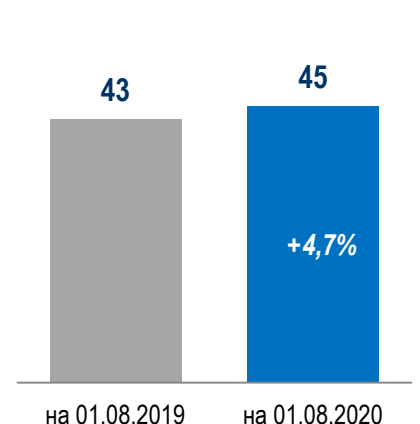
Ленинградская обл.

Вологодская обл.



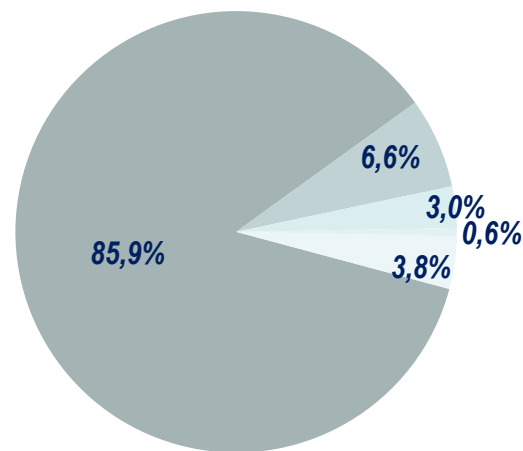
Псковская обл.

ПАО «ОГК-2» по СЗФО



## Структура просроченной дебиторской задолженности на 01.08.2020

Просроченная ДЗ за тепловую энергию и теплоноситель 166,7 млн руб. с НДС



- Оптовые покупатели-перепродавцы (143,1 млн руб.)
- Объекты жкх (11,1 млн руб.)
- Бюджетозависимые потребители (5,1 млн руб.)
- Промышленные и приравненные к ним потребители (1,0 млн руб.)
- Прочие потребители (6,4 млн руб.)



За год просроченная задолженность в целом по СЗФО снизилась на 57,3 млн руб. или 25,6%



- Работы по техническому обслуживанию, ремонту, реконструкции оборудования проводятся в соответствии с утвержденными графиками
- Запасы резервного топлива на тепловых электростанциях сформированы в соответствии с нормативами, установленными приказом Минэнерго РФ
- Обеспечена подготовка и аттестация персонала по направлениям производства, а также проведение противоаварийных тренировок
- Техническое состояние основного и вспомогательного оборудования электростанций и тепловых сетей обеспечивает надежное электро- и теплоснабжение

**СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ!**