



РОССЕТИ

**ПОДГОТОВКА ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО КОМПЛЕКСА  
ГК «РОССЕТИ» В УРАЛЬСКОМ ФЕДЕРАЛЬНОМ ОКРУГЕ  
К РАБОТЕ В ОСЕННЕ-ЗИМНИЙ ПЕРИОД 2019/2020 ГОДОВ**

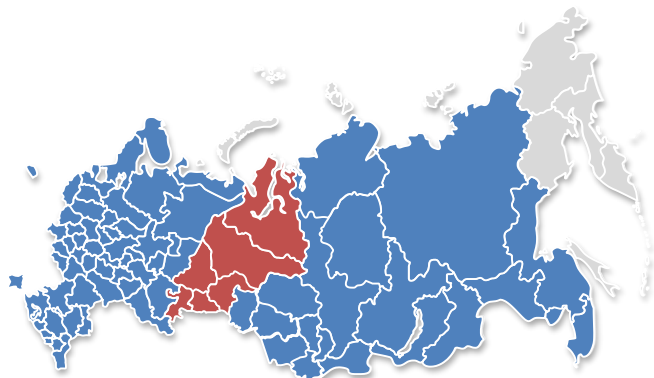
**Майоров Андрей Владимирович**

Июль 2019

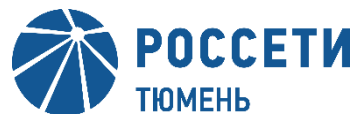
[WWW.ROSSETI.RU](http://WWW.ROSSETI.RU)



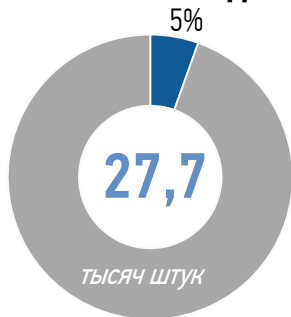
## ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫХ ОБЪЕКТОВ В УРАЛЬСКОМ ФЕДЕРАЛЬНОМ ОКРУГЕ



**6** субъектов Российской Федерации в Уральском ФО

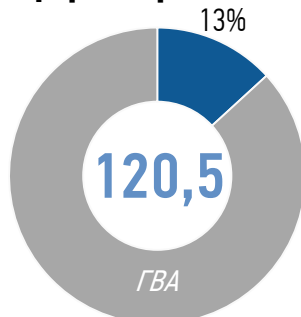


### Количество подстанций

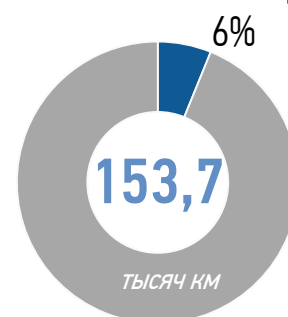


\* доля от общего количества в ГК Россети

### Трансформаторная мощность



### Протяженность линий электропередачи



**17,2** численность персонала  
тысяч чел



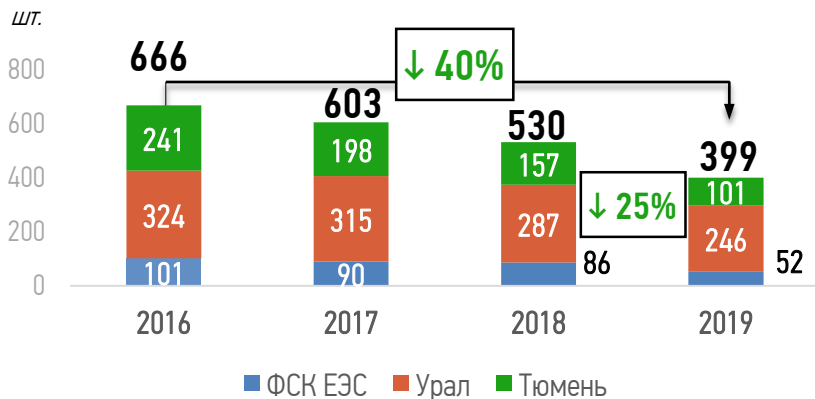
**180** мобильных бригад  
штук



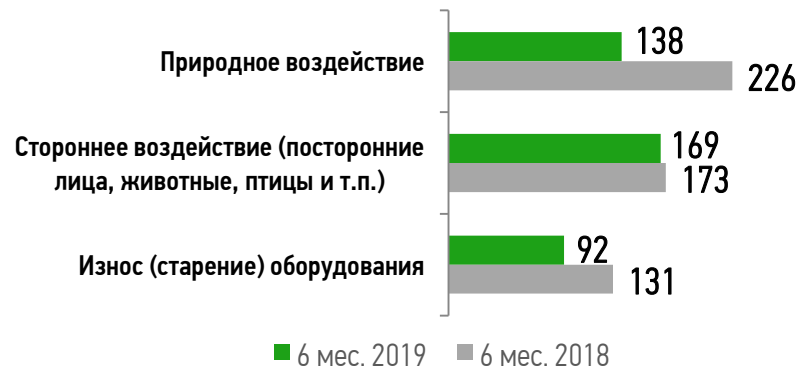
**3,2** единиц спецтехники  
тысяч штук



## Количество технологических нарушений в сети 110 кВ и выше (январь-июнь)



## Основные причины технологических нарушений (аварий)

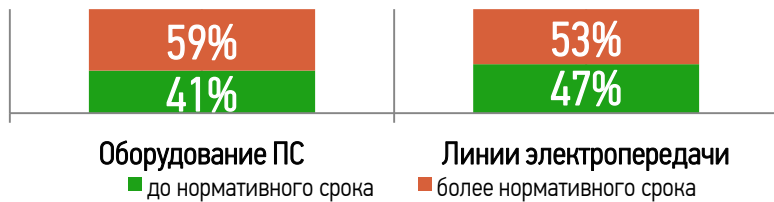


Несмотря на снижение аварийности по основным техническим причинам, производственными программами запланированы мероприятия, направленные на снижение (исключение) технологических нарушений по причинам:

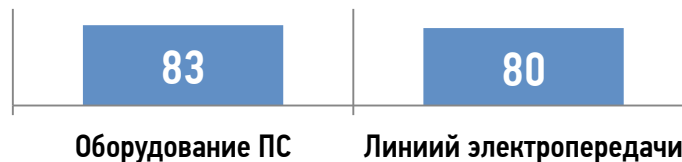
- неудовлетворительного технического состояния (старения) оборудования
- влияния атмосферных перенапряжений (грозы)
- воздействий на электроустановки птиц



## Возрастная структура парка оборудования



## Индекс технического состояния



## Программа ТОиР

Наименование работ	План 2019
Расчистка трасс ВЛ	19 721 (+124*) га
Ремонт ВЛ 35 кВ и выше	6 304 (+420*) км
Ремонт силовых трансформаторов 35 кВ и выше	129 (+24*) шт.
Ремонт коммутационных аппаратов 35 кВ и выше	4 202 (+390*) шт.

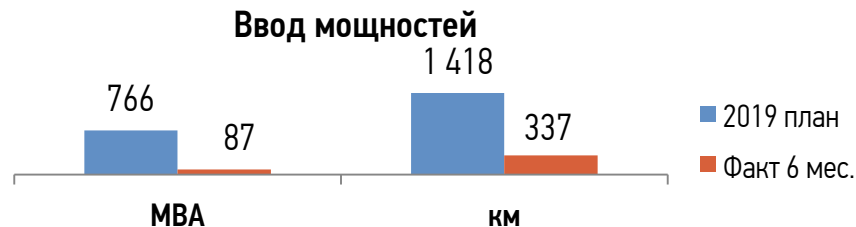
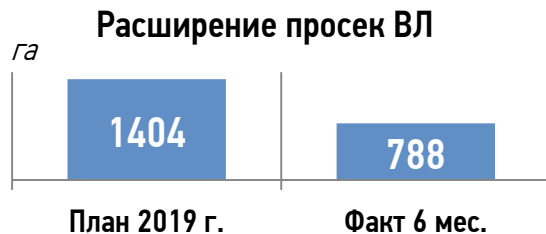
Программа ТОиР в 2019 году увеличена на 20 миллионов рублей (до 9,8 млрд рублей)

По состоянию на 01 июля программа ТОиР выполнена на 57%

Завершение работ по основной номенклатуре оборудования запланировано до 01.10.2019

\* увеличение к 2018 году

## Инвестиционная программа



В соответствии с утвержденными инвестиционными программами основной объем ввода оборудования в работу запланирован на 4 квартал 2019 года

**Укомплектованность ресурсами для проведения АВР**

Наименование	Количество, шт.
Опоры ВЛ*	403
Выключатели*	64
Силовые трансформаторы*	105
Измерительные трансформаторы*	522

**Наличие резервных источников снабжения электрической энергией**

Наименование ДЗО	Количество, шт.	Мощность, МВт
ФСК ЕЭС	58	10,42
Урал	42	6,03
Тюмень	74	11,04
<b>ВСЕГО</b>	<b>174</b>	<b>27,49</b>

*Норматив: один передвижной РИСЭ единичной мощностью не менее 30 кВт на каждые 1 250 км обслуживаемых ЛЭП напряжением 0,4-20 кВ, но не менее одного РИСЭ в каждом РЭС*



**Аварийный резерв укомплектован на 100 %**



Планирование потребности в аварийном запасе оборудования в Группе компаний Россети осуществляется на основании Единых правил предотвращения и ликвидации последствий аварий на электросетевых объектах, одобренных Советом директоров Общества. Считаю необходимым утверждение единых для всех ТСО требований к формированию аварийного запаса. Проект документа подготовлен Минэнерго России совместно с компаниями отрасли

**Результаты расчета индекса готовности**
*по данным на 31.05.2019*

ДЗО ПАО «Россети»	Индекс готовности субъекта	Системная надежность	Техническое состояние	Персонал	Противоаварийная и аварийно- восстановительная деятельность	Ремонтная деятельность	Передача электроэнергии
ФСК ЕЭС	<b>0,98</b>	0,99	0,91	1	1	0,99	0,99
МРСК УРАЛА	<b>0,98</b>	0,97	0,93	1	1	0,99	0,96
ТЮМЕНЬЭНЕРГО	<b>0,96</b>	1	0,95	0,83	1	0,97	1

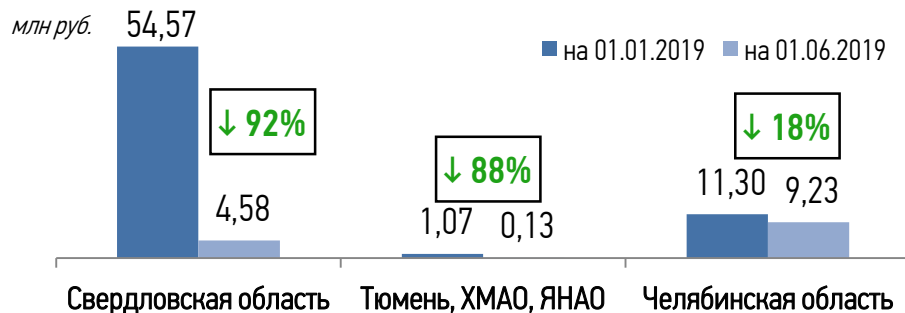
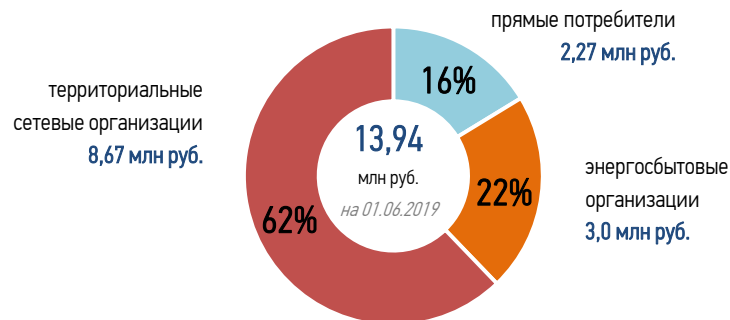
*Оценка индекса готовности произведена в соответствии Методикой проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон (утв. приказом Минэнерго России от 27.12.2017 № 1233)*



**Снижение индекса готовности по группе условий «Техническое состояние» связано со снижением индексов технического состояния 10 силовых трансформаторов ниже уровня 70 единиц в результате проведенной диагностики. В III квартале запланирован капитальный или средний ремонт всех указанных трансформаторов**



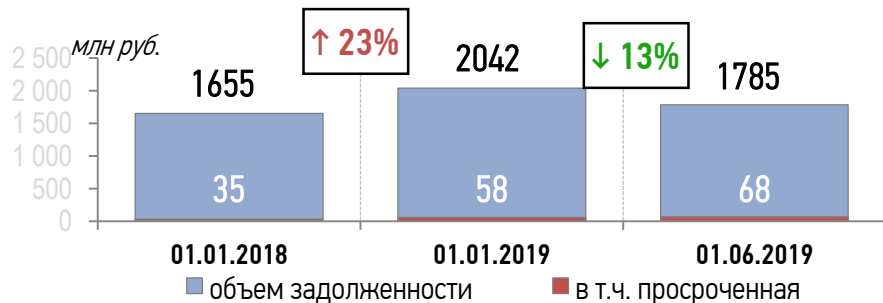
**Снижение индекса готовности по группе условия «Персонал» связано выявлением комиссией Минэнерго России неактуальных схем первичных соединений ПС 110 кВ Вега и КНС-3 при проверке рабочей документации ДЭМ ОВБ Лянторского РЭС Тюменьэнерго. Замечание устранено в ходе проверки, однако в соответствии с Методикой данный показатель будет учитываться до октября 2019 года в связи с периодичностью представления отчета – 1 раз в год**

**Уровень и изменение просроченной задолженности**

**Структура просроченной задолженности**

**Основные должники**

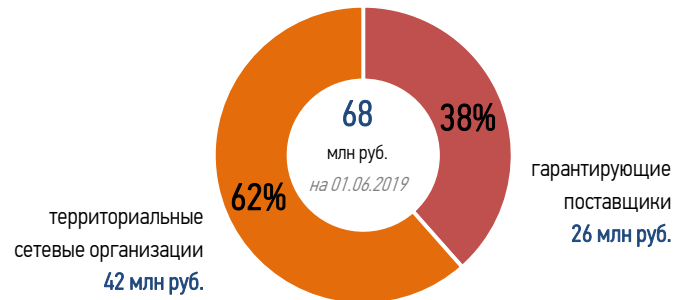
Наименование должника	Просроченная ДЗ на 01.01.2019, млн руб.	Среднемесячное начисление, млн руб.	Просроченная ДЗ на 01.06.2019, млн руб.
<b>Свердловская обл.</b>			
МУП Горэнерго	5,40	2,29	4,58
<b>Челябинская обл.</b>			
ООО Кемма	1,85	0,84	3,35
ООО Мечел Энерго	7,93	23,53	3,00
ООО Кемма	1,52	0,81	1,57
ПАО Комбинат Магnezит	0,00	6,51	0,70



## Уровень и изменение задолженности



## Структура просроченной задолженности



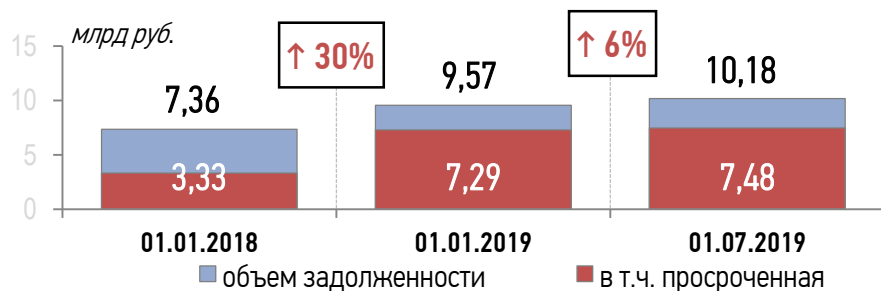
## Крупнейшие должники

Регион РФ	Основные должники		Дебиторская задолженность, млн рублей	в т.ч. просроченная задолженность, млн рублей	Динамика просроченной задолженности за 5 мес. 2019 года	
	Наименование	Тип			млн рублей	%
Тюменская область	АО Газпром энергосбыт Тюмень	ГП	132	26	6	30
	ООО ТранзитЭлектроТюмень	ТСО	14	12	-2	-12
	ОАО Вынгапуровский ТВК	ТСО	13	11	4	58
<b>Предприятия банкроты</b>						
Тюменская область	ООО Сибирь-Электро	ТСО	14	14	-	-
	ОАО СПК	ТСО	1	1	-	-

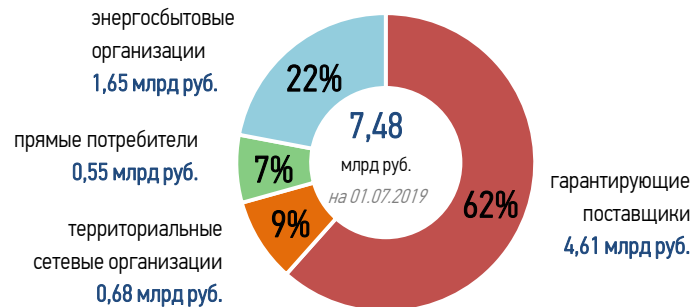




## Уровень и изменение задолженности



## Структура просроченной задолженности



## Крупнейшие должники

Регион РФ	Основные должники		Дебиторская задолженность, млн рублей	В т.ч. просроченная задолженность, млн рублей	Динамика просроченной задолженности за 6 мес. 2019 года	
	Наименование	Тип			млн рублей	%
Свердловская область	ОАО ВГОК	ПП	189	136	-32	-21
	ООО МЕЧЕЛ-Энерго	ЭСО	987	938	216	30
Челябинская область	ООО ЧТЗ-Уралтрак	ПП	133	119	72	48
	<b>Предприятия банкроты</b>					
Свердловская область	АО Роскоммунэнерго	ГП	948	948	0	0
	ООО НУЭСК	ГП	212	212	-21	-9
	АО Оборонэнергосбыт	ГП	142	142	0	0
Челябинская область	ПАО Челябэнергосбыт	ГП	3230	3230	-138	-4
	ООО АЭС Инвест	ТСО	680	680	-1	-0,1