



ПОДГОТОВКА ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО КОМПЛЕКСА ДЗО ПАО «РОССЕТИ»
В ЮЖНОМ ФЕДЕРАЛЬНОМ ОКРУГЕ
К ПРОХОЖДЕНИЮ ОСЕННЕ-ЗИМНЕГО ПЕРИОДА 2017/2018 ГОДОВ

28.09.2017

В Южный федеральный округ (далее – ЮФО) входят территории 8 субъектов Российской Федерации. Территория ЮФО составляет около 2,4% (447 тыс. кв. км.) территории России с населением около 16,4 млн. человек.

ДЗО ПАО «Россети» в ЮФО осуществляют эксплуатацию 2044 ПС 35-500 кВ, 53518 ТП 6-10 кВ общей трансформаторной мощностью 73019 МВА, а также 261676 км линий электропередачи напряжением 0,4-800 кВ.

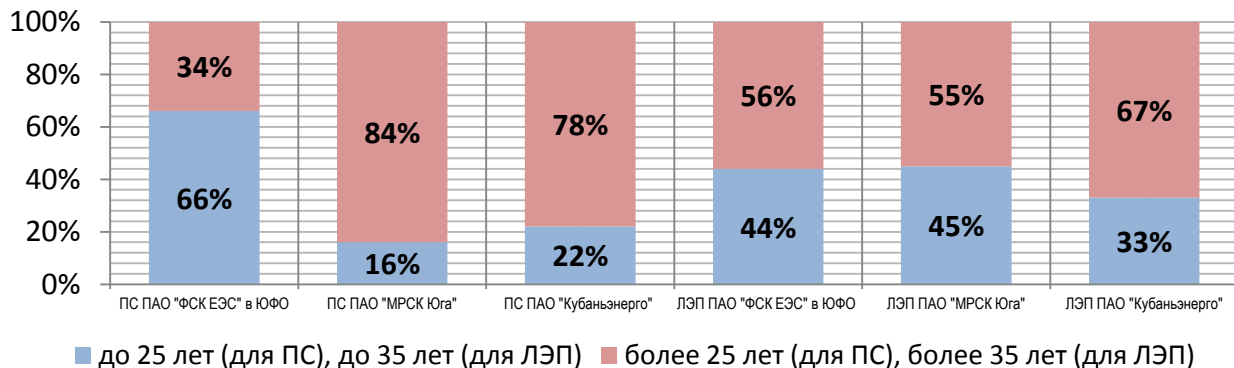


ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ АКТИВЫ И РЕСУРСЫ

Показатель	Всего в ЮФО	ПАО «ФСК ЕЭС» в ЮФО	ПАО «МРСК Юга»	ПАО «Кубаньэнерго»
Количество ПС, трансформаторная мощность	2 044 ПС 35-500 кВ 53 518 ТП 6-10 кВ 73 019 МВА	110 ПС 35-500 кВ 34 800 МВА	1 218 ПС 35-220 кВ 30 666 ТП 6-10 кВ 23 946 МВА	716 ПС 35-220 кВ 22 852 ТП 6-10 кВ 14 273 МВА
Протяженность ЛЭП (по трассе)	261 676 км ЛЭП 0,4-800 кВ	14 900 тыс. км ЛЭП 0,4-800 кВ	158 327 км ЛЭП 0,4-220 кВ	88 449 км ЛЭП 0,4-220 кВ
Численность производственного персонала, чел.	23 385	2 099	14 013	7 273
Автоспецтехника, ед.	5 387	506	2 898	1 983
Мобильные бригады, шт.	211	149	40	22
Ресурсы подрядных организаций:				
Численность персонала, чел.	1 644	416	570	658
Автоспецтехника, ед.	668	239	212	217

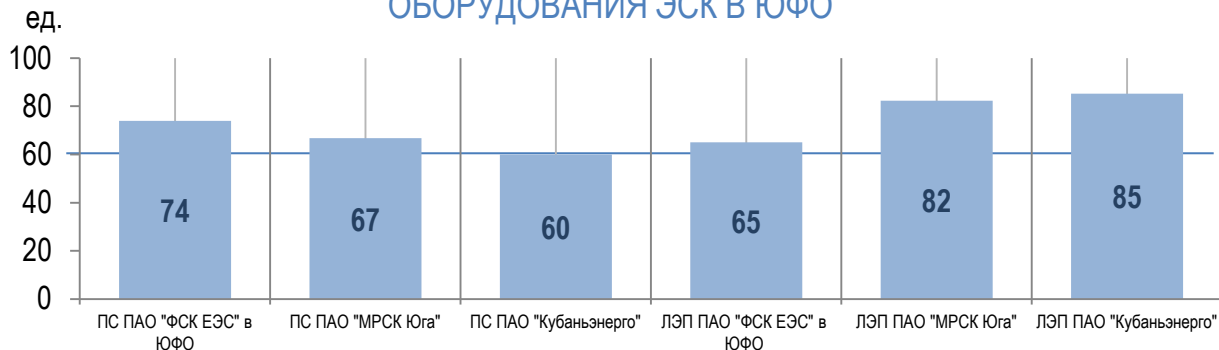


ВОЗРАСТНАЯ СТРУКТУРА ОСНОВНОГО ОБОРУДОВАНИЯ ЭСК в ЮФО



Значительная часть подстанционного оборудования и ЛЭП выработала нормативный срок службы. В рамках мероприятий, направленных на снижение доли оборудования, выработавшего нормативный срок службы, реализуются программы реновации, модернизации и технического перевооружения.

ИНДЕКС ТЕХНИЧЕСКОГО СОСТОЯНИЯ ОСНОВНОГО ОБОРУДОВАНИЯ ЭСК В ЮФО



Фактическое состояние электросетевого оборудования работоспособное, что является основанием для продления срока службы в установленном порядке.

* Шкала оценки технического состояния: 0 - 29,9 – предаварийное, 30 - 59,9 – ухудшенное, 60 - 89,9 – работоспособное, 90 - 100 – исправное.

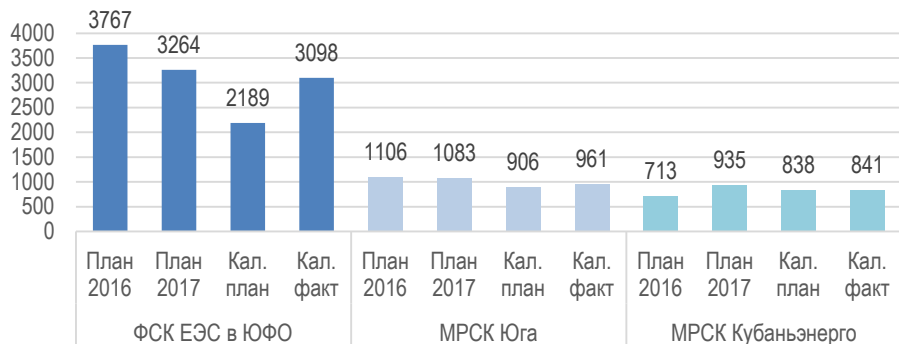
1. ОБЪЕМЫ РЕМОНТНЫХ ПРОГРАММ

Показатель	Всего в ЮФО	ПАО «ФСК ЕЭС» в ЮФО	ПАО «МРСК Юга»	ПАО «Кубаньэнерго»
Объем программы ТОиР 2016 г., млн. руб.	3401	1006	1533	862
Объем программы ТОиР 2017 г., млн. руб.	3336	1063	1362	911

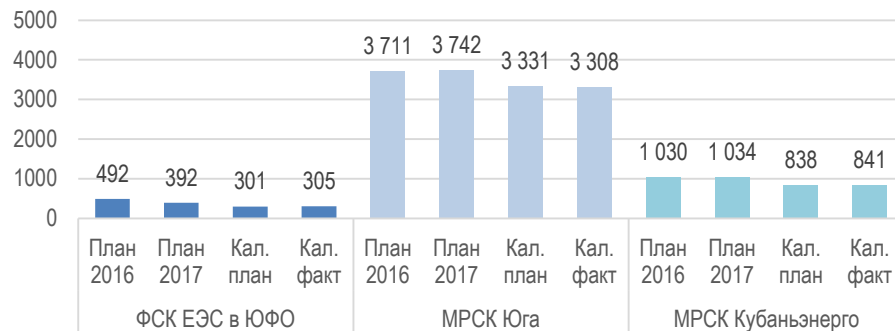
2. ВЫПОЛНЕНИЕ РЕМОНТНЫХ ПРОГРАММ

	Наименование работ	Выполнение календарного плана	Выполнение плана 2017 года
ПАО «ФСК ЕЭС» <i>МЭС Центра (Волго-Донское ПМЭС), МЭС Юга (Сочинское ПМЭС, Ростовское ПМЭС, Кубанское ПМЭС)</i>	Расчистка трасс ВЛ	142%	95%
	Ремонт ВЛ 35 кВ и выше	101%	78%
	Ремонт силовых трансформаторов	100%	100%
	Ремонт выключателей	122%	94%
	Замена/ремонт/усиление фундаментов	122%	100%
ПАО «МРСК Юга»	Расчистка трасс ВЛ	106%	89%
	Ремонт ВЛ 35 кВ и выше	99%	88%
	Ремонт силовых трансформаторов	100%	93%
	Ремонт выключателей	101%	92%
	Ремонт ОД, КЗ, разъединителей	100%	91%
ПАО «Кубаньэнерго»	Расчистка трасс ВЛ	100%	90%
	Ремонт ВЛ 35 кВ и выше	102%	77%
	Ремонт силовых трансформаторов	111%	91%
	Ремонт выключателей	100%	83%
	Ремонт ОД, КЗ, разъединителей	100%	92%

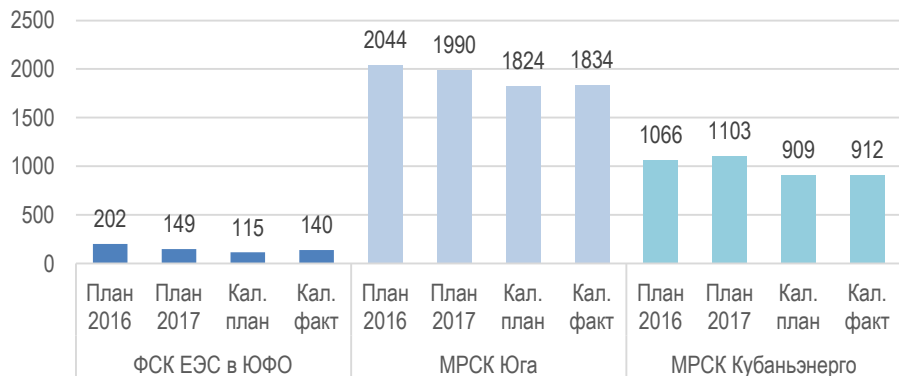
Расчистка трасс ВЛ, га



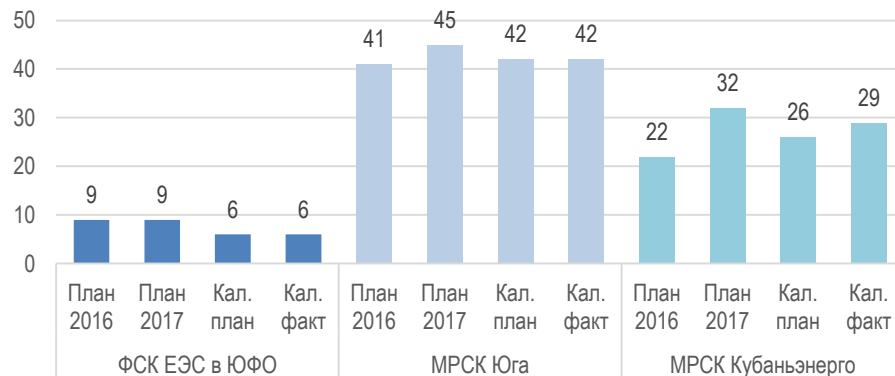
Ремонт ВЛ 35 кВ и выше, км



Ремонт выключателей, шт.



Ремонт силовых трансформаторов, шт.



3. ПРОГРАММА РАСШИРЕНИЯ ПРОСЕК ВЛ



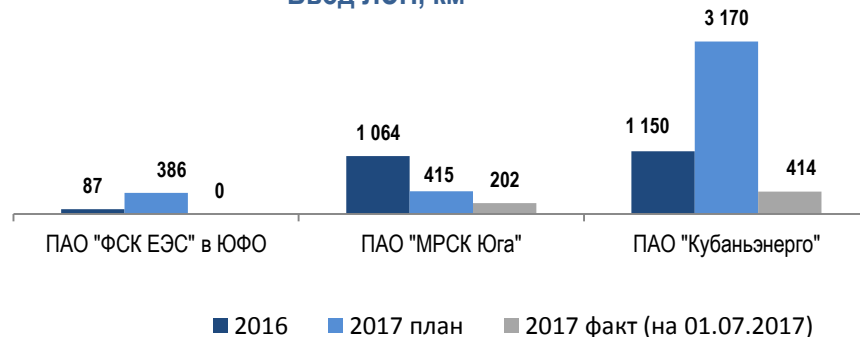
* Расширение просек ВЛ в ПАО «ФСК ЕЭС» в ЮФО и ПАО «МРСК Юга» в 2017 году не планировалось.

4. ВЫПОЛНЕНИЕ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОГРАММ

Ввод мощности, МВА



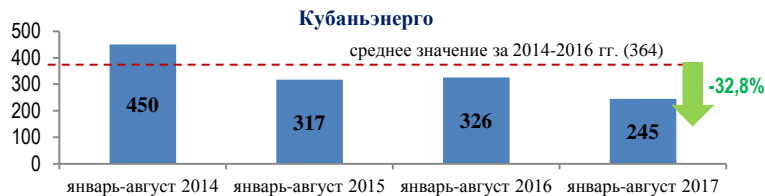
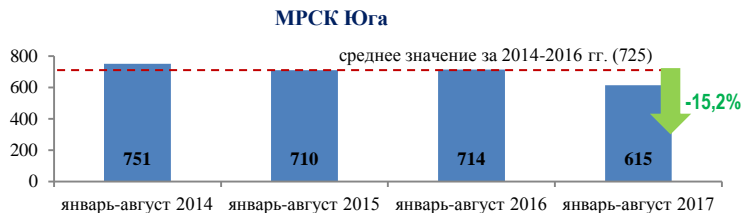
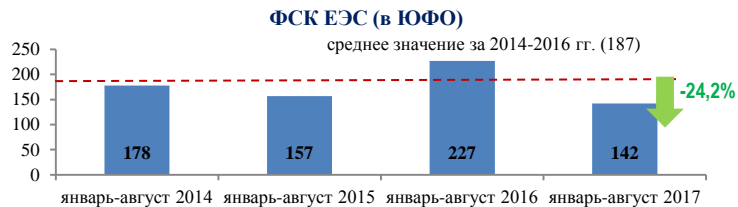
Ввод ЛЭП, км



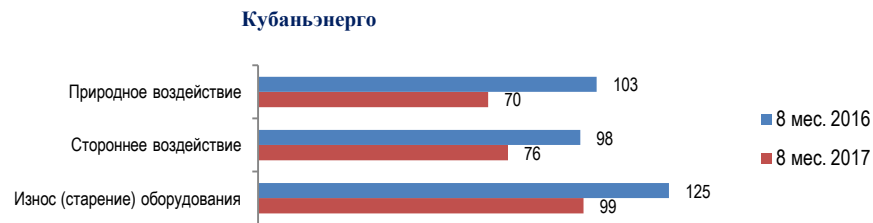
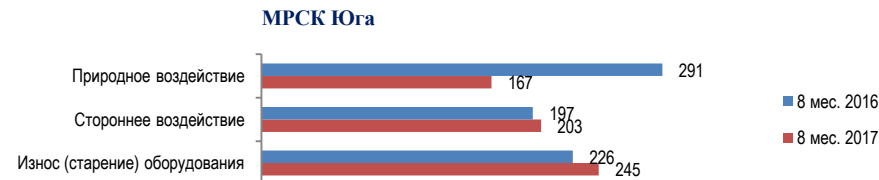
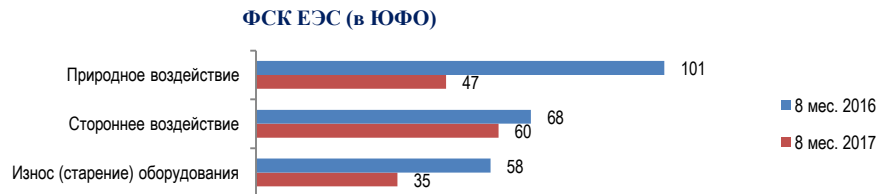
Постановка объектов под напряжение, в соответствии с утверждённой ИП, запланирована на 3-4 квартал 2017 года



КОЛИЧЕСТВО ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НАРУШЕНИЙ В СЕТИ 110 КВ И ВЫШЕ



ОСНОВНЫЕ ПРИЧИНЫ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НАРУШЕНИЙ (АВАРИЙ)





В рамках проводимой работы по подготовке электросетевого комплекса к прохождению ОЗП 2017/2018 организовано:

- Выполнение первоочередных мероприятий, утвержденных приказом Минэнерго России от 20.04.2017 № 336 «О первоочередных мероприятиях по подготовке субъектов электроэнергетики к прохождению отопительного сезона 2017/2018»
- Выполнение требований приказа ПАО «Россети» от 25.05.2017 № 77 «Об организации подготовки к прохождению осенне-зимнего периода 2017/2018»
- Завершение ремонтных работ на объектах, влияющих на прохождение ОЗП 2017/2018, в срок до 15.10.2017
- Проведение тренировок персонала, учений по ликвидации аварий, характерных для низких температур
- Организация взаимодействия с МЧС и органами власти, заключение соглашений с подрядными организациями о привлечении ресурсов при проведении аварийно-восстановительных работ
- Обучение персонала
- Обеспечение в необходимом объеме авто- и спецтехникой, технологической оснасткой и т.п.



ПРОТИВОАВАРИЙНЫЕ ТРЕНИРОВКИ, УЧЕНИЯ

Показатель	Всего в ЮФО	ПАО «ФСК ЕЭС» в ЮФО	ПАО «МРСК Юга»	ПАО «Кубаньэнерго»
Утверждение графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) (план года / факт)*	11/11	5/5	4/4	2/2
Совместные учения с МЧС России, органами исполнительной власти местного самоуправления (план года / факт)**	16/8	7/3	2/2	7/3
Проведено ПА тренировок по вводу ГВО (план года / факт)**	188/174	65/51	55/55	68/68

* - графики аварийного ограничения (ГАО), в соответствии с требованиями Постановления Правительства от 04.05.2012 №442 и Приказа Минэнерго России от 06.06.2013 №290, утверждены до 20.09.2017.

** - противоаварийные тренировки и совместные учения проводятся в соответствии с утвержденными графиками



АВАРИЙНЫЙ РЕЗЕРВ УКОМПЛЕКТОВАН НА 100%

	Кол-во, шт.
Опоры ВЛ (от 35 кВ)	301
Выключатели, шт. (от 35 кВ)	48
Силовые трансформаторы, шт. (от 35 кВ)	42
Измерительные трансформаторы, шт. (от 35 кВ)	156

В целях реализации комплексного подхода при предотвращении и ликвидации последствий аварий в Группе компаний Россети действуют **Единые правила предотвращения и ликвидации последствий аварий на электросетевых объектах**, регламентирующие общие принципы организации АВР, комплектования, хранения, содержания и использования централизованного аварийного резерва, применения РИСЭ.

НАЛИЧИЕ РЕЗЕРВНЫХ ИСТОЧНИКОВ ПИТАНИЯ (РИСЭ)

	2016 год		2017 год	
	Кол-во, шт.	МВт	Кол-во, шт.	МВт
ПАО «ФСК ЕЭС» в ЮФО	184	69,7	178	65,1
ПАО «МРСК ЮГА»	272	4,3	272	4,3
ПАО «КУБАНЬЭНЕРГО»	116	11,7	116	11,7



ВЫПОЛНЕНИЕ ПРЕДПИСАНИЙ РОСТЕХНАДЗОРА

	Всего пунктов	Выполнено	Не подошел срок	Не выполнено в срок
ПАО «ФСК ЕЭС» в ЮФО	1329	1233	96	0
ПАО «МРСК ЮГА»	1819	1809	10	0
ПАО «КУБАНЬЭНЕРГО»	713	500	213	0

Невыполненные в срок мероприятия отсутствуют.

ВЫПОЛНЕНИЕ ПРОТОКОЛА СОВЕЩАНИЯ ФЕДЕРАЛЬНОГО ШТАБА ОТ 07.10.2016 №ЧА-474ПР

Поручения протокола совещания по вопросу подготовки субъектов электроэнергетики Южного федерального округа к прохождению ОЗП 2016/2017 от 07.10.2016 №ЧА-474пр выполнены в полном объеме, информация об исполнении представлена в Минэнерго России.

ВЫПОЛНЕНИЕ ПЛАНА МЕРОПРИЯТИЙ ПРИКАЗА МИНЭНЕРГО ОТ 22.11.2016 № 1236

Мероприятия плана выполнены в полном объеме, информация об исполнении представлена в Минэнерго России.



По результатам комиссионных проверок Минэнерго России, проведенных с участием представителей АО «Техническая инспекция ЕЭС», разработаны планы мероприятий по устранению выявленных нарушений.

ВЫПОЛНЕНИЕ МЕРОПРИЯТИЙ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕРОК АО «ТИ ЕЭС»

	Всего к выполнению	Выполнено	Не подошел срок	Не выполнено в срок
ПАО «ФСК ЕЭС» в ЮФО	467	461	6	0
ПАО «МРСК ЮГА»	351	270	81	0
ПАО «КУБАНЬЭНЕРГО»	235	227	8	0

Выполнение указанных планов мероприятий находится на особом контроле в ПАО «Россети».

Риски невыполнения мероприятий в 2017 году в установленные сроки отсутствуют.



РОСРЕТИ

«Севастопольская» МГТЭС

4 Мобильные ГТЭС — 90 МВт
01.11.2017 будут введены
2 Мобильные ГТЭС — 45 МВт

«Западно-Крымская» МГТЭС

5 Мобильные ГТЭС — 112,5 МВт
01.10.2017 будет введена
1 Мобильная ГТЭС — 22,5 МВт

«Симферопольская» МГТЭС

6 Мобильных ГТЭС — 135 МВт

Показатель	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Всего за 2017 год	С начала эксплуатации
Отпуск электрической энергии, млн. кВт·ч	114	88,8	37,1	64,5	38,7	22,2	22,9	51,9	17,7	458	1 925,6
Включения в сеть по ПБР и команде дежурного диспетчера ЧРДУ, раз	493	497	483	392	295	304	337	365	224	3 390	11 419
Суммарное время работы, тыс. часов	6,4	5,4	2,4	4,0	2,4	1,4	1,5	3,2	1,1	27,8	113,1

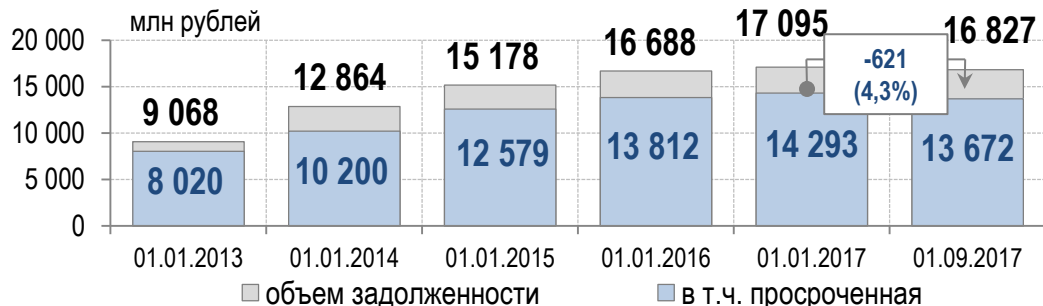
Показатель	Сентябрь	Всего за 2017 год
Израсходовано топлива, тыс. тонн	4,8	118,7
Поставлено в Крым топлива, тыс. тонн	10	140,2
Запас топлива на 26.09.2017	Тонн	
«Севастопольская» МГТЭС	177	
«Симферопольская» МГТЭС	271	
«Западно-Крымская» МГТЭС	289	
Всего на складах	47 506	
Общий остаток топлива	48 243	



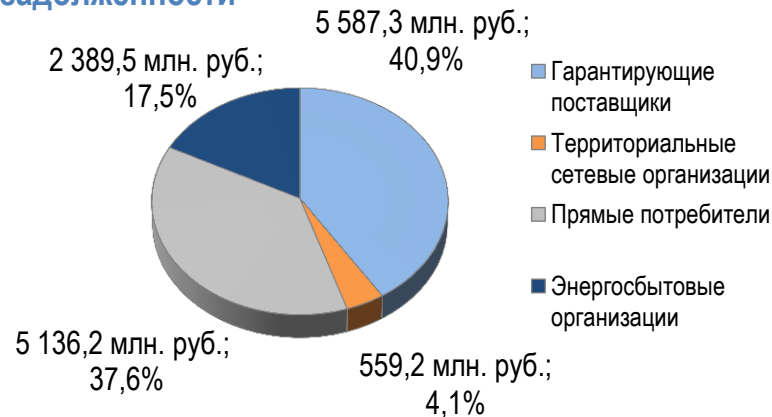
- Расчетный период работы на номинальной мощности 15 действующих ГТЭС при текущем остатке топлива – **27 суток**
- Расчетный период работы в пиковом режиме – **53 суток**.



Динамика задолженности потребителей перед ПАО «МРСК Юга» на 01.09.2017



Структура просроченной дебиторской задолженности

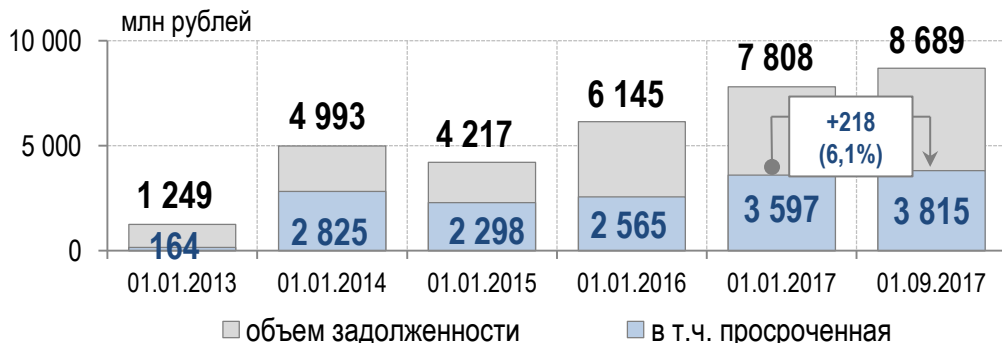


КРУПНЕЙШИЕ ДОЛЖНИКИ

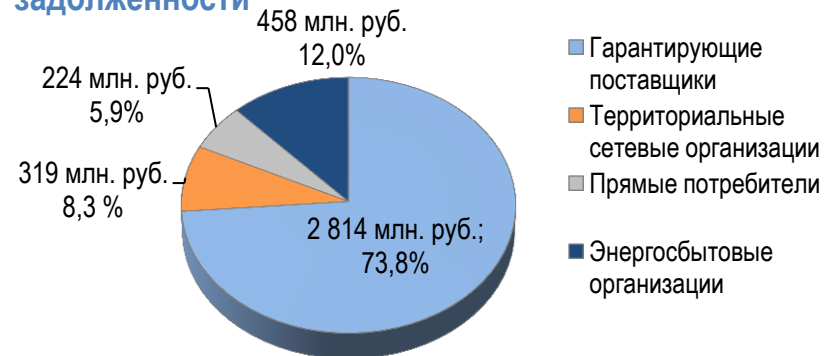
Регион РФ	Основные должники		Дебиторская задолженность, млн рублей	в т.ч. просроченная задолженность, млн рублей	Динамика просроченной задолженности за 8 месяцев 2017 года	
	Наименование	Тип			млн рублей	%
Волгоградская область	ПАО "Волгоградэнергообл"	ГП	3 599,07	3 213,35	-104,16	-3%
Астраханская область	ПАО "Астраханская энергосбытовая компания"	ГП	1 774,54	1 255,13	-569,07	-31%
Ростовская область	ПАО "ТНС энерго Ростов-на-Дону"	ГП	1 857,58	841,09	-217,27	-21%



Динамика задолженности потребителей перед ПАО «Кубаньэнерго» на 01.09.2017



Структура просроченной дебиторской задолженности

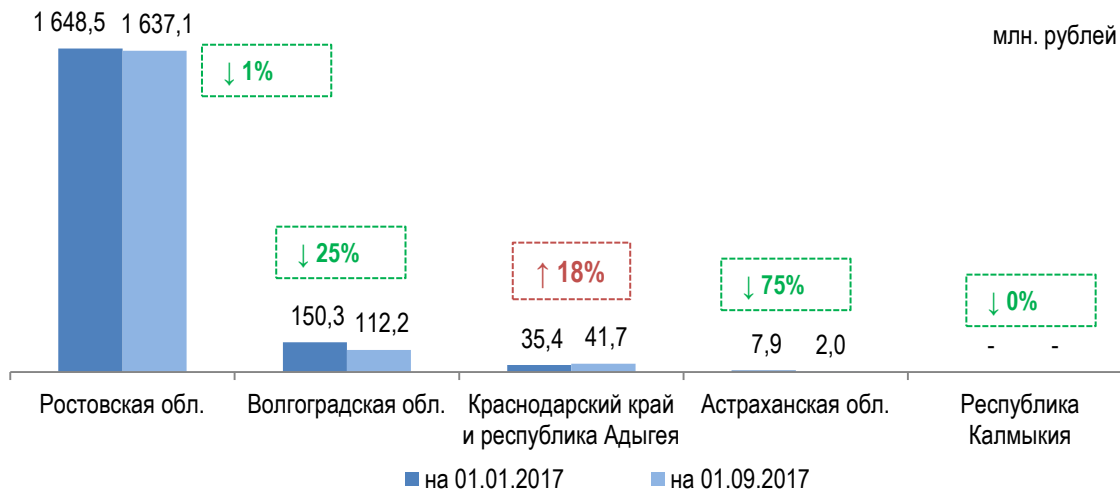


КРУПНЕЙШИЕ ДОЛЖНИКИ

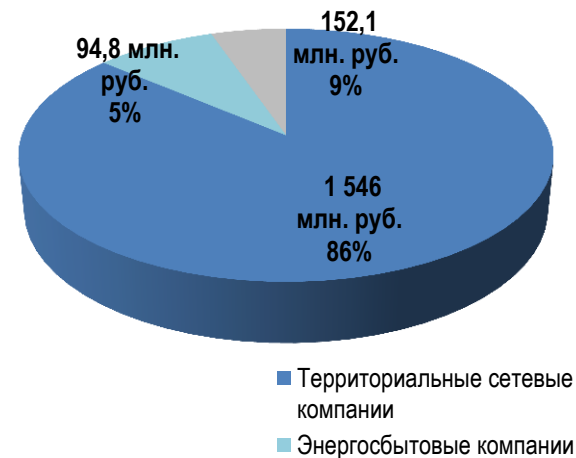
Регион РФ	Основные должники		Дебиторская задолженность, млн рублей	в т.ч. просроченная задолженность, млн рублей	Динамика просроченной задолженности за 8 мес. 2017 года	
	Наименование	Тип			млн рублей	%
	АО «НЭСК»	ГП	2 219	277	125	82%
	АО «Оборонэнергосбыт»	ГП	278	278	35	14%
	ОАО «Нижноватомэнергосбыт» (банкрот)	ЭСО	398	398	0	-
	ООО «Майкопская ТЭЦ»	ТСО	375	319	10	3%



Уровень и изменение просроченной задолженности



Структура просроченной дебиторской задолженности



КРУПНЕЙШИЕ ДОЛЖНИКИ

Субъект	Наименование должника	Просроченная ДЗ на 01.01.2017, млн. руб.	Среднемесячное начисление, млн. руб.	Просроченная ДЗ на 01.09.2017, млн. руб.
Ростовская область	АО "Энергия"	1 478,4	35,37	1 518,4
Волгоградская область	АО "СУАЛ"	107,8	8,80	94,8
Ростовская область	ООО "ЭПМ-Энерго"	83,0	10,21	78,1
Краснодарский край	ПАО "ТНС Энерго Кубань"	24,3	6,04	22,6
Ростовская область	АО "ДОНЭНЕРГО"	15,0	1,12	22,4

СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ

