

**ШТАБ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ БЕЗОПАСНОСТИ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ
ПОТРЕБИТЕЛЕЙ НА ТЕРРИТОРИИ РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

УТВЕРЖДАЮ

Первый заместитель министра
промышленности и энергетики
Ростовской области, заместитель
руководителя штаба



К.Ф. Кушнарев

ПРОТОКОЛ № 27

**заседания Штаба по обеспечению безопасности электроснабжения
потребителей на территории Ростовской области**

12.11.2012

г. Ростов-на-Дону

Присутствовали:

Члены Штаба по обеспечению безопасности электроснабжения потребителей на территории Ростовской области, приглашенные лица согласно Приложению № 1 к настоящему протоколу.

Повестка дня:

1. Вступительное слово первого заместителя министра промышленности и энергетики области, заместителя руководителя штаба Кушнарева К.Ф.
2. Информация руководителей предприятий энергетики об итогах подготовки к работе в осенне-зимний период 2012-2013 годов и начале отопительного периода.
3. Информация об итогах подготовки ОАО «Экспериментальная ТЭС» к работе в осенне-зимний период 2012-2013 годов и обеспечению станции топливом.
4. Информация о реконструкции подстанций Т 10, Р 20, Т 22, строительству Т 20 по вновь представленному графику и возможном применении графиков временного отключения электрической энергии, поставляемой потребителям ОАО «ТАГМЕТ» и г. Таганрога.

По первому вопросу:

Заслушали информацию заместителя руководителя штаба, первого заместителя министра промышленности и энергетики области К.Ф. Кушнарева об итогах подготовки предприятий энергетики к работе в осенне-зимний период (далее - ОЗП) 2012-2013 годов.

Решили:

Принять к сведению информацию об итогах подготовки предприятий энергетики к работе в осенне-зимний период 2012-2013 годов.

По второму вопросу:

Заслушали информацию филиала ОАО «МРСК Юга»-«Ростовэнерго» (Федоров Н.В.), ОАО «Донэнерго» (Крупин В.А.), филиала ОАО «ФСК ЕЭС»

Ростовское ПМЭС (Машнов В.Ф.), ООО «ЛУКОЙЛ-Ростовэнерго» (Овечкин С.Н.), филиала ООО «ЛУКОЙЛ-ТТК» в г. Ростов-на-Дону (Радонец А.А.), филиала ОАО «СО ЕЭС» «Региональное диспетчерское управление энергосистемами Ростовской области и Республики Калмыкия» (Мясников В.А.).

Отметили:

Выполнение ремонтной программы филиала ОАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» по состоянию на 09.11.2012 составляет 328 670,3 тыс. рублей при плане 327 685,8 тыс. рублей или 100,3%. Выполнение ремонтной программы в физическом выражении составляет:

- ремонт подстанций 35-220 кВ - 100% (75 шт.);
- ремонт воздушных линий электропередачи (далее – ВЛ) 35-220 кВ – 100% (2058,1 км);
- ремонт ВЛ 0,4-10 кВ – 101,7% (план 4250,6 км, факт – 4324,7 км);
- ремонт трансформаторных подстанций – 100,6% (план – 1498 шт., факт 1507 шт.).

Выполнена расчистка охранных зон ВЛ от древесно-кустарниковой растительности в объеме 317,8 га, что составляет 100% от плана.

Выполнение инвестиционной программы по итогам 10 месяцев в части передачи электрической энергии - 816,379 тыс. рублей, что составляет 132% от плана периода.

ОАО «Донэнерго» во время подготовки к работе в осенне-зимний период 2012-2013 годов выполнено:

- ремонт ВЛ 0,4-6-10 кВ протяженностью 632,6 км (103,6 %);
- ремонт кабельных линий электропередачи 0,4-6-10 кВ протяженностью 519,9 км, (134,5 %);
- ремонт 423 шт. трансформаторных подстанций – (103,4%);
- проведено 1565 испытаний кабельных линий (107,3%);
- ревизия трансформаторных подстанций в количестве 4866 шт. (103,9%).

В соответствии с разработанными ОАО «Донэнерго» планами проводились работы по повышению надежности электроснабжения потребителей области: кольцевание линий, восстановление резервных линий, сокращение длин линий, замена мачтовых подстанций на комплектные трансформаторные подстанции, замена аварийных участков линий и другие мероприятия.

Филиалом ОАО «Донэнерго» Тепловые сети выполнены все запланированные мероприятия по подготовке к ОЗП 2012-2013 годов. Сформирован нормативный запас топлива.

Дебиторская задолженность за отпущенную тепловую энергию по состоянию на 01.10.12 составила 683 448 тыс. руб.

Кредиторская задолженность за поставленные филиалу ОАО «Донэнерго» Тепловые сети энергоресурсы на 08.11.2012 составила 12 783 тыс. руб.

ООО «ЛУКОЙЛ-Ростовэнерго» завершены все плановые ремонты энергетического оборудования.

Запасы топлива сформированы выше нормативов, установленных Минэнерго России.

В соответствии с согласованным графиком подготовки оборудования тепловых сетей ООО «ЛУКОЙЛ-ТТК» в г. Ростов-на-Дону и теплоисточников

ООО «ЛУКОЙЛ-Ростовэнерго» к ОЗП 2012-2013 годов проведены гидравлические опрессовки, испытания тепловых сетей на плотность и прочность.

ООО «ЛУКОЙЛ-ТТК» в г. Ростов-на-Дону выполнена замена 2,4 погонных км. дефектных трубопроводов в шурфах, затраты составили – 26,9 млн. рублей.

Выполнены все запланированные мероприятия по реконструкции тепловых сетей г. Волгодонска стоимостью 52,2 млн. рублей, общей протяженностью 0,92 трассовых км. и ремонту сетей общей протяженностью 2,9 п. км. в объеме финансирования – 17,4 млн. рублей.

Предприятиями энергетики Ростовской области кроме ОАО «Экспериментальная ТЭС» получены паспорта готовности к работе в осенне-зимний период 2012-2013 годов.

В соответствии с Распоряжениями глав администраций городских округов и муниципальных районов области всеми предприятиями энергетики начат отопительный сезон 2012-2013 годов.

Решили:

2.1. Принять к сведению информацию руководителей предприятий энергетики области об итогах подготовки к работе в осенне-зимний период 2012-2013 годов и начале отопительного периода.

2.2. ОАО «Донэнерго» совместно с ОАО «Десятый подшипниковый завод» (подстанция Р-9) во время проведения очередной противоаварийной тренировки отработать навыки ликвидации технологических нарушений вызванных неблагоприятными погодными условиями и о результатах информировать минпромэнерго области.

По третьему вопросу:

Заслушали информацию ОАО «Экспериментальная ТЭС» (Свердлов Р.В.) о ходе подготовки станции к работе в ОЗП 2012-2013 годов.

Отметили:

В течение осенне-зимнего периода 2012-2013 годов для организации бесперебойного энергоснабжения потребителей принято решение обеспечить работу станции в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии с использованием одного энергетического котла. Два других котла будут находиться в резерве. В случае нарушения работы турбогенератора функционирование станции будет возможно в режиме котельной за счет резерва по котельному оборудованию.

Из-за невыполнения ряда основных и дополнительных условий Положения о проверке готовности субъектов электроэнергетики к работе в осенне-зимний период (далее - ОЗП) ОАО «Экспериментальная ТЭС» не получен паспорт готовности к работе в ОЗП 2012-2013 годов. В результате проведенных в минпромэнерго Ростовской области совещаний рассмотрен и утвержден План мероприятий по устранению выявленных недостатков и замечаний.

Несмотря на вышеизложенное ОАО «Экспериментальная ТЭС» отопительный период 2012-2013 годов начат своевременно. В настоящее время ведется работа по обеспечению станции жидким топливом (мазутом). Основной проблемой при прохождении ОЗП будет является отсутствие средств на оплату топлива.

ООО «Торговый Дом Мечел-Майнинг» перезаключило договор с ЭТЭС на поставку угля. В результате на станции создан нормативный запас твердого топлива.

Проведены переговоры по вопросу поставки необходимых на осенне-зимний период 2012-2013 годов 15 600 тонн топлива (мазута) на условиях отсрочки платежей до 60 дней, в том числе под гарантии работы станции с 01.01.2013 в режиме вынужденной генерации. По состоянию на 02.11.2012 заключен договор с ООО «НЗНП Трейд» на поставку мазута в ноябре текущего года в количестве 2000 тонн. По состоянию на 12.11.2012 подготовлен и согласован с ООО «Интекснаб» договор на поставку ОАО «Экспериментальная ТЭС» необходимых объемов мазута в 4 квартале 2012 года.

Руководство ОАО «Экспериментальная ТЭС» направило в Федеральную службу по тарифам предложения по расчету цен на электрическую энергию и мощность, по которым планируется поставка мощности в вынужденном режиме на 2013 год.

Совместно с администрацией Красносулинского района разработан план организации первоочередного жизнеобеспечения населения п. Несветай-ГРЭС и 4 микрорайона Красносулинского городского поселения на случай длительной остановки работы ЭТЭС в осенне-зимний период 2012-2013 годов.

ЭТЭС ведется работа по созданию резерва технической надежности станции:

- заключены договоры с МУП «Красносулинские городские тепловые сети» на техническое обслуживание и аварийный ремонт тепловых сетей;

- прорабатывается вопрос заключения договора с Самарским производственно-ремонтным предприятием на техническое обслуживание тепломеханического оборудования ЭТЭС, участвующего в выработке тепловой и электрической энергии продолжительностью на отопительный период;

- совместно с администрацией Красносулинского городского поселения планируется создание совместных аварийно-технических бригад, сформированных из ремонтного персонала городских служб по ремонту теплофикационного и технологического оборудования;

- созданы аварийно-технические бригады, сформированные из ремонтного персонала городских служб по ремонту теплофикационного и технологического оборудования, из средств действующих промышленных предприятий города и района.

В целях создания резерва по эксплуатационной надежности в части обеспеченности персоналом, ЭТЭС подготовлены и направлены в отраслевые компании – филиал ОАО «ОГК-2» Новочеркасская ГРЭС и ООО «ЛУКОЙЛ-Ростовэнерго» письма о возможности направления замещающего эксплуатационного персонала.

Решили:

3.1. Принять к сведению информацию ОАО «Экспериментальная ТЭС» об итогах подготовки станции к работе в ОЗП 2012-2013 годов.

3.2. ОАО «Экспериментальная ТЭС» продолжить исполнение в установленные сроки Плана мероприятий по устранению недостатков и замечаний, выявленных комиссией Минпромэнерго области по проверке готовности станции к работе ОЗП 2012-2013 годов.

По четвертому вопросу:

Заслушали информацию филиала ОАО «СО ЕЭС» «Региональное диспетчерское управление энергосистемами Ростовской области и Республики Калмыкия» (Мясников В.А.) о реконструкции подстанций Т 10, Р 20, Т 22, строительству Т 20 по вновь представленному графику и возможном применении графиков временного отключения электрической энергии, поставляемой потребителям ОАО «ТАГМЕТ» и г. Таганрога.

Отметили:

Предполагаемая нагрузка юго-западного района Ростовской области на период ОЗП 2012–2013 годов составляет 230-280 МВт. Питание данного района осуществляется по трем воздушным линиям электроснабжения (далее – ВЛ) 220 кВ от подстанций (далее - ПС) Р 20 – Т 10, Ростовская - Т 15, Амвросиевка – Т 15 и двум транзитам 110 кВ Р29 – Чалтырь – Хапры – Синявская – Самбек – Т10 и Н9т, Н17 – Искра – Новиковская – Алексеевская – Латоново – Некрасовская - Т15. Работа транзитов 110 кВ не оказывает существенного влияния на режим работы данного района из-за слабой пропускной способности по сечению провода или ошиновок подстанций.

Для проведения работ по реконструкции ПС Т10 и Р20 были разработаны графики производства работ, которые предполагалось завершить до наступления ОЗП 2012-2013 годов. Данный график работ был сорван, отставание от него составляет более двух месяцев. К самым проблемным работам по ПС Т 10 относится поочередный вывод секций шин 220 кВ и автотрансформатора (далее - АТ) 2, а затем АТ 1. Данные работы предусмотрены графиком на ноябрь – декабрь 2012 г. и возможно, январь 2013г. В случае возникновения аварийных ситуаций, отключения ВЛ 220 кВ Т 15 – Т 10 или выход из строя оставшегося в работе АТ ПС Т 10 приводят к перегрузу сети 110 кВ города Таганрога и, как следствие, к вводу графиков аварийных отключений потребителей на величину до 20 МВт на все время восстановления поврежденного оборудования.

Филиалом ОАО «СО ЕЭС» «Региональное диспетчерское управление энергосистемами Ростовской области и Республики Калмыкия» был проведен анализ всех возможных вариантов режима работы прилегающей сети и выбран наиболее благоприятный с учетом замыкания транзита 110 кВ Т 15 – Т 22(Т 21) – Т 10 для снижения перегрузов в сети 110 кВ и уменьшения величины ввода графиков аварийных отключений. Для восстановления навыков работы оперативного персонала района и ОАО «Тагмет» проведена противоаварийная тренировка, которая подтвердила возможность проведения графиков аварийных отключений в заданном объеме за время в пределах десяти минут, что вполне удовлетворяет снятию перегруза сети при ликвидации аварий. При проведении графиков аварийного ограничения потребления электрической энергии на длительный период прорабатывался вопрос организации электроснабжения социально значимых объектов, больницы и трех районных котельных от передвижных резервных источников электроснабжения.

На основании проведенного Ростовским РДУ анализа режима работы прилегающей сети и графика производства работ можно сделать вывод, что в предполагаемый период времени данный комплекс работ выполнить возможно, при условии четкой организации работ на объектах реконструкции, наличия дополнительных резервных источников питания для социально значимых объектов

на время проведения графиков аварийного ограничения потребления электрической энергии.

Выполнение работ по реконструкции подстанций Р 20 и Т 10, отстающих от графика, а также строительство ПС Т 20 и реконструкция ПС Т 22, работы по которым идут так же с отставанием, без выполнения работ по строительству второй цепи ВЛ 220 кВ Р 20 – Т 10 не позволят увеличить нагрузку завода и начать пусконаладочные работы на их оборудовании.

Решили:

4.1. Работы по реконструкции подстанций Т 10, Р 20, Т 22 и строительству ПС Т 20 продолжить согласно разработанных и утвержденных графиков.

4.2. ОАО «Тагмет» представить в филиал ОАО «СО ЕЭС» «Региональное диспетчерское управление энергосистемами Ростовской области и Республики Калмыкия» и минпромэнерго области графики производства работ по реконструкции ПС Т22 и строительству ПС Т20. Срок – 16.11.2012.

4.3. Филиалу ОАО «ФСК ЕЭС» РП МЭС после заключения договора на строительство ВЛ 220 кВ Р20 - Т10 (вторая цепь) представить в филиал ОАО «СО ЕЭС» «Региональное диспетчерское управление энергосистемами Ростовской области и Республики Калмыкия» и минпромэнерго области график выполнения работ.

4.4. Администрации г. Таганрога, МУП «Таганрогэнерго», ОАО «Тагмет» и филиалу ОАО «МРСК Юга»-«Ростовэнерго» принять во внимание необходимость ввода графиков ограничения потребления электрической энергии для снижения нагрузки в сетях и организацию резервного электроснабжения социально-значимых объектов г. Таганрога во время проведения работ по реконструкции подстанций Т 10, Р 20, Т 22 и строительству ВЛ 220 кВ Р20 - Т10.

4.5. Администрации г. Таганрога совместно с МУП «Таганрогэнерго» и филиалом ОАО «МРСК Юга»-«Ростовэнерго»:

- во время ввода графиков ограничения потребления электрической энергии обеспечить резервное электроснабжение социально-значимых объектов г. Таганрога;

- провести тренировки по организации резервного электроснабжения социально-значимых объектов г. Таганрога с применением передвижных источников электроснабжения. Срок – 16.11.2012.

Начальник отдела энергетики
минпромэнерго области,
секретарь штаба

В.В. Клименко

Рассылается: Членам Штаба по обеспечению безопасности электроснабжения потребителей на территории Ростовской области, Министерство ЖКХ области, администрация г. Таганрога, ОАО «Экспериментальная ТЭС», ОАО «Тагмет», МУП «Таганрогэнерго».

Список участников заседания штаба по обеспечению безопасности
электроснабжения потребителей на территории Ростовской области

12.11.2012

к. 455 Администрации области

№ п.п.	Фамилия, Имя, Отчество	Должность
1.	Кушнарев Константин Федорович	первый заместитель министра промышленности и энергетики области, заместитель руководителя штаба
Члены штаба		
2.	Клименко Владимир Владимирович	начальник отдела энергетики Минпромэнерго области, секретарь штаба
3.	Прусов Евгений Витальевич	заместитель министра промышленности и энергетики области
4.	Крупин Владимир Анатольевич	генеральный директор ОАО «Донэнерго»
5.	Ревенко Владимир Юрьевич	и.о. заместителя генерального директора ООО «Газпром межрегионгаз Ростов-на-Дону» по реализации газа
6.	Федоров Николай Владимирович	заместитель генерального директора - директор филиала ОАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»
7.	Шкондин Игорь Анатольевич	заместитель генерального директора - главный инженер ООО «ЛУКОЙЛ-Ростовэнерго»
8.	Мясников Владимир Алексеевич	директор филиала ОАО «Системный оператор Единой энергетической системы» «Региональное диспетчерское управление энергосистемами Ростовской области и Республики Калмыкия»
9.	Николаевский Олег Валерианович	руководитель Региональной службы по тарифам Ростовской области
10.	Афанасьев Сергей Борисович	генеральный директор ООО «Донэнергосбыт»
Приглашенные		
11.	Каймакчи Сергей Викторович	начальник межрегионального комплексного отдела по энергонадзору Нижне-Донского управления Ростехнадзора
12.	Машнов Владимир Федорович	главный инженер филиала ОАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» Ростовское предприятие магистральных электрических сетей

№ п.п.	Фамилия, Имя, Отчество	Должность
13.	Юдин Александр Анатольевич	заместитель директора по развитию по развитию, инвестиционной деятельности и сервису филиала ОАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» Ростовское предприятие магистральных электрических сетей
14.	Сергеева Светлана Михайловна	заместитель руководителя Региональной службы по тарифам Ростовской области
15.	Денисов Владимир Николаевич	начальник отдела ГО, защиты территорий и населения от ЧС департамента по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций области
16.	Свердлов Роман Викторович	генеральный директор ОАО «Экспериментальная ТЭС»
17.	Радонец Анатолий Анатольевич	первый заместитель директора филиала ООО «ЛУКОЙЛ-ТТК» в г. Ростове-на-Дону
18.	Чукарина Татьяна Владимировна	начальник отдела развития систем коммунальной энергетики министерства ЖКХ области
19.	Владыкин Евгений Владимирович	начальник УЖКХ и Т администрации г. Таганрога
20.	Якивчик Сергей Иванович	директор МУП «Таганрогэнерго»
21.	Карапира Виктор Иванович	главный энергетик ОАО «ТАГМЕТ»
22.	Селезнев Михаил Владимирович	заместитель главного энергетика ОАО «ТАГМЕТ»
23.	Овечкин Сергей Николаевич	Заместитель главного инженера по эксплуатации ООО «ЛУКОЙЛ-Ростовэнерго»