

Схема передачи технологической информации по разделу 7 «Оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике» в соответствии с приказом Минэнерго России от 23.07.2012 № 340 «Об утверждении перечня предоставляемой субъектами электроэнергетики информации, форм и порядка ее предоставления» (далее - Приказ)

№ п. приложения 2 к Приказу	Наименование информации, требования к форме представления	Отправитель информации	Получатель информации	Примечание
7.1	Параметры и характеристики оборудования электростанций и электрических сетей, проектный номинальный класс напряжения которых составляет 110 кВ и выше			
	а) параметры и характеристики оборудования электростанций и электрических сетей проектным номинальным классом напряжения 110 кВ и выше (за исключением ЛЭП). В соответствии с формой, установленной приложением № 48 к Приказу. Возможно представление в электронном виде	ПМЭС, РСК, филиалы ГК, иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии и/или объектами электросетевого хозяйства, через соответствующие обособленные подразделения	РДУ, в операционной зоне которого находится объект электроэнергетики	1. Представлению подлежит информация по оборудованию, находящемуся в диспетчерском управлении или ведении РДУ, ОДУ, ГДЦ. 2. Здесь и далее в соответствии с настоящим пунктом представлению подлежит информация за предшествующий календарный год, дополнительная или измененная по сравнению с ранее представленной
	б) параметры и характеристики ЛЭП проектным номинальным классом напряжения 110 кВ и выше. В соответствии с формой, установленной приложением № 48 к Приказу. Возможно представление в электронном виде	ПМЭС, РСК, иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании ЛЭП, через соответствующие обособленные подразделения	- РДУ (ОДУ), в диспетчерском управлении которого находится ЛЭП; - РДУ, в диспетчерском ведении которого находится ЛЭП, если	Представлению подлежит информация по ЛЭП, находящейся в диспетчерском управлении или ведении ГДЦ, ОДУ, РДУ

№ п. приложения 2 к Приказу	Наименование информации, требования к форме представления	Отправитель информации	Получатель информации	Примечание
			ЛЭП находится в технологическом управлении центра управления сетями (ЦУС); - ОДУ, в операционной зоне которого находится объект электроэнергетики, указанный первым в диспетчерском наименовании ЛЭП, если ЛЭП находится в диспетчерском управлении ГДЦ	
7.2	Сведения об изменениях установленной мощности электростанций. В соответствии с формой, установленной приложением № 49 к Приказу. Возможно представление в электронном виде	Филиалы ГК и иные хозяйствующие субъекты (через соответствующие обособленные подразделения), владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 500 кВт	РДУ, в операционной зоне которого находится объект по производству электрической энергии	Здесь и далее в соответствии с настоящим пунктом представлению подлежит информация за предшествующий календарный месяц, измененная по сравнению с ранее представленной
7.3	Прогнозная информация о вводе в эксплуатацию, демонтаже и перемаркировке генерирующего оборудования. В соответствии с формой, установленной приложением № 50 к Приказу. Возможно представление электронном виде	Филиалы ГК и иные хозяйствующие субъекты (через соответствующие обособленные подразделения), владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт	РДУ, в операционной зоне которого находится объект по производству электрической энергии	С детализацией по отдельным объектам по производству электрической энергии, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 5 МВт
7.4	Прогнозные показатели по объему производства и потребления электрической энергии и мощности	Филиалы ГК и иные хозяйствующие субъекты (через соответствующие обособленные подразделения), владеющие на праве собственности	РДУ, в операционной зоне которого находится объект по производству	С детализацией по отдельным объектам по производству электрической

№ п. приложения 2 к Приказу	Наименование информации, требования к форме представления	Отправитель информации	Получатель информации	Примечание
	электростанций. В соответствии с формой, установленной приложением № 51 к Приказу. Возможно представление в электронном виде	или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт	электрической энергии	энергии, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 5 МВт
7.5	Перечень объектов электросетевого хозяйства, соответствующих критериям отнесения к ЕНЭС. В соответствии с формой, установленной приложением № 52 к Приказу. Возможно представление в электронном виде	ФСК	ГДЦ	1. Здесь и далее в соответствии с настоящим пунктом представлено подлежит информация по объектам электросетевого хозяйства, соответствующим критериям отнесения к ЕНЭС, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 26.01.2006 № 41. 2. В столбце «Примечание» раздела 1 формы приложения № 52 к Приказу необходимо указать дату ввода объекта электросетевого хозяйства в работу (в эксплуатацию)
		Субъекты электроэнергетики и иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, соответствующими критериям отнесения к ЕНЭС (за исключением ФСК)	ГДЦ, ОДУ, РДУ, запрашивающий информацию	В столбце «Примечание» раздела 1 формы приложения № 52 к Приказу необходимо указать дату ввода объекта электросетевого хозяйства в работу (в эксплуатацию)

№ п. приложения 2 к Приказу	Наименование информации, требования к форме представления	Отправитель информации	Получатель информации	Примечание
7.6	Водно-энергетические показатели работы ГЭС. В соответствии с формой, установленной приложением № 53 к Приказу. Возможно представление в электронном виде	Филиалы ГК, созданные на базе имущественного комплекса Угличской ГЭС, Рыбинской ГЭС, Иваньковской ГЭС	ГДЦ	
		Филиалы ГК, созданные на базе имущественного комплекса Нижегородской ГЭС, Чебоксарской ГЭС, Жигулевской ГЭС, Саратовской ГЭС, Нижнекамской ГЭС	ОДУ Средней Волги	
		Филиалы ГК, созданные на базе имущественного комплекса Камской ГЭС, Воткинской ГЭС, Широковской ГЭС	ОДУ Урала	
		Филиал ГК, созданный на базе имущественного комплекса Волжской ГЭС	ОДУ Юга	
		Филиалы ГК, созданные на базе имущественного комплекса Саяно- Шушенской ГЭС, Майнской ГЭС	ОДУ Сибири	
		Филиалы ГК, созданные на базе имущественного комплекса Зейской ГЭС, Бурейской ГЭС	ОДУ Востока	
		Филиал ГК, созданный на базе имущественного комплекса Павловской ГЭС	РДУ, в операционной зоне которого находится ГЭС (каскад ГЭС)	
		Филиалы ГК, созданные на базе имущественного комплекса Иркутской ГЭС, Братской ГЭС, Усть-Илимской ГЭС, Богучанской ГЭС, Красноярской ГЭС, Новосибирской ГЭС		
		Филиалы ГК, созданные на базе имущественного комплекса Чиркейской ГЭС, Ирганайской ГЭС, Цимлянской ГЭС		
		Филиалы ГК, владеющие на праве		Информация

№ п. приложения 2 к Приказу	Наименование информации, требования к форме представления	Отправитель информации	Получатель информации	Примечание
		собственности или ином законном основании иными ГЭС (каскадом ГЭС)		представляется с детализацией по отдельным ГЭС (каскадам ГЭС), установленная генерирующая мощность которых равна или превышает 5 МВт
7.7	Сведения о текущих запасах воды в основных водохранилищах ГЭС. В соответствии с формой, установленной приложением № 54 к Приказу. Возможно представление в электронном виде	Филиалы ГК, созданные на базе имущественного комплекса Угличской ГЭС, Рыбинской ГЭС, Ивановской ГЭС	ГДЦ	
		Филиалы ГК, созданные на базе имущественного комплекса Нижегородской ГЭС, Чебоксарской ГЭС, Жигулевской ГЭС, Саратовской ГЭС, Нижнекамской ГЭС	ОДУ Средней Волги	
		Филиалы ГК, созданные на базе имущественного комплекса Камской ГЭС, Воткинской ГЭС	ОДУ Урала	
		Филиал ГК, созданный на базе имущественного комплекса Волжской ГЭС	ОДУ Юга	
		Филиалы ГК, созданные на базе имущественного комплекса Вуоксинского, Выгского, Ковдинского, Нивского, Пазского, Свирского, Туломского каскадов ГЭС	ОДУ Северо-Запада	
		Филиалы ГК, созданные на базе имущественного комплекса Иркутской ГЭС, Братской ГЭС, Усть-Илимской ГЭС, Саяно-Шушенской ГЭС, Майнской ГЭС, Красноярской ГЭС, Новосибирской ГЭС	ОДУ Сибири	

№ п. приложения 2 к Приказу	Наименование информации, требования к форме представления	Отправитель информации	Получатель информации	Примечание
		Филиалы ГК, созданные на базе имущественного комплекса Зейской ГЭС, Бурейской ГЭС	ОДУ Востока	
		Филиал ГК, созданный на базе имущественного комплекса Павловской ГЭС	РДУ, в операционной зоне которого находится ГЭС (каскад ГЭС)	
		Филиалы ГК, созданные на базе имущественного комплекса Чиркейской ГЭС, Ирганайской ГЭС, Цимлянской ГЭС, каскада Кубанских ГЭС		
		Филиалы ГК, владеющие на праве собственности или ином законном основании иными ГЭС (каскадом ГЭС)		
7.8	Справочная информация о запасах воды в основных водохранилищах ГЭС. В соответствии с формой, установленной приложением № 55 к Приказу. Возможно представление в электронном виде	Филиалы ГК, созданные на базе имущественного комплекса Угличской ГЭС, Рыбинской ГЭС, Ивановской ГЭС	ГДЦ	
		Филиалы ГК, созданные на базе имущественного комплекса Нижегородской ГЭС, Чебоксарской ГЭС, Жигулевской ГЭС, Саратовской ГЭС, Нижнекамской ГЭС, Камской ГЭС, Воткинской ГЭС, Волжской ГЭС, Вуоксинского, Выгского, Ковдинского, Нивского, Пазского, Свирского, Туломского каскадов ГЭС, Иркутской ГЭС, Братской ГЭС, Усть-Илимской ГЭС,	ОДУ, в операционной зоне которого находится ГЭС (каскад ГЭС)	

№ п. приложения 2 к Приказу	Наименование информации, требования к форме представления	Отправитель информации	Получатель информации	Примечание
		Саяно-Шушенской ГЭС, Майнской ГЭС, Красноярской ГЭС, Новосибирской ГЭС, Зейской ГЭС, Бурейской ГЭС		
		Филиалы ГК, владеющие на праве собственности или ином законном основании иными ГЭС (каскадом ГЭС)	РДУ, в операционной зоне которого находится ГЭС (каскад ГЭС)	Информация представляется с детализацией по отдельным ГЭС (каскадам ГЭС), установленная генерирующая мощность которых равна или превышает 5 МВт
7.9	Сведения о выполнении заданий субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике по параметрам настройки АЧР и о прогнозных объемах управляющих воздействий АЧР в предстоящий осенне-зимний период. В соответствии с формой, установленной приложением № 56 к Приказу. Возможно представление в электронном виде	ПМЭС, РСК, филиалы ГК, иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии и (или) объектами электросетевого хозяйства (через обособленные подразделения), которым РДУ было выдано соответствующее задание	РДУ, выдавшее задание по настройке АЧР и объемам нагрузки потребителей, подключенной под действие АЧР	
7.10	Графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности). Разработанные графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) для согласования в соответствии с формой, установленной приложением № 57 к Приказу.	ПМЭС, РСК, иные сетевые организации (их филиалы), включенные РДУ в перечень первичных получателей команд об аварийных ограничениях	РДУ, выдавшее соответствующему первичному получателю команд об аварийных ограничениях задание на разработку графиков аварийного ограничения режима потребления	

№ п. приложения 2 к Приказу	Наименование информации, требования к форме представления	Отправитель информации	Получатель информации	Примечание
	Возможно представление в электронном виде		электрической энергии (мощности)	
7.11	Фактические данные о потреблении электрической энергии покупателями электрической энергии. В соответствии с формой, установленной приложением № 58 к Приказу. Возможно представление в электронном виде	Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации, через соответствующие обособленные подразделения	РДУ, в операционной зоне которого находится зона деятельности гарантирующего поставщика, энергосбытовой организации либо его (ее) обособленного подразделения (при наличии последнего)	
7.12	Сведения о фактических перетоках электрической энергии между ЕНЭС и иными объектами электросетевого хозяйства. В соответствии с формой, установленной приложением № 59 к Приказу. Возможно представление в электронном виде	ПМЭС, иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, входящими в ЕНЭС, заключившие в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике договоры оказания услуг по передаче электрической энергии, через соответствующие обособленные подразделения	РДУ, в операционной зоне которого находится объект электросетевого хозяйства, входящий в ЕНЭС	
7.13	Сведения о межгосударственных поставках электрической энергии. В соответствии с формой, установленной приложением № 60 к Приказу. Возможно представление в электронном виде (по согласованию – в формате MS Excel)	ФСК, субъекты электроэнергетики, осуществляющие экспортно-импортные операции по купле-продаже (поставке) электрической энергии (мощности)	ГДЦ	
7.14	Сведения о межгосударственных перетоках электрической энергии. В соответствии с формой, установленной приложением № 61 к Приказу.	ПМЭС, иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, входящими в ЕНЭС, через	РДУ, в операционной зоне которого находится объект электросетевого хозяйства, входящий в ЕНЭС	

№ п. приложения 2 к Приказу	Наименование информации, требования к форме представления	Отправитель информации	Получатель информации	Примечание
	Возможно представление в электронном виде	соответствующие обособленные подразделения		
7.15	Показатели фактического баланса электрической мощности в границах субъектов Российской Федерации на час максимума Единой энергетической системы России. В соответствии с формой, установленной приложением № 62 к Приказу. Возможно представление в электронном виде	Филиалы ГК и иные хозяйствующие субъекты (через соответствующие обособленные подразделения), владеющие на праве собственности или на ином законном основании объектами по производству электрической энергии, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт	РДУ, в операционной зоне которого находится объект по производству электрической энергии	С детализацией по отдельным объектам по производству электрической энергии, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 5 МВт
7.16	Показатели баланса производства и потребления электроэнергии и отпуска тепловой энергии по субъектам электроэнергетики в границах субъектов Российской Федерации. В соответствии с формой, установленной приложением № 63 к Приказу. Возможно представление в электронном виде, в том числе с использованием ПАК АС «Энергия»	Филиалы ГК и иные хозяйствующие субъекты (через соответствующие обособленные подразделения), владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт; гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации через соответствующие обособленные подразделения; ПМЭС, иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, входящими в ЕНЭС, заключившие в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике договоры оказания услуг по передаче электрической энергии, через соответствующие обособленные	РДУ, в операционной зоне которого находится объект по производству электрической энергии, объект электросетевого хозяйства, зона деятельности гарантирующего поставщика, энергосбытовой организации либо их обособленных подразделений (при наличии последних)	

№ п. приложения 2 к Приказу	Наименование информации, требования к форме представления	Отправитель информации	Получатель информации	Примечание
		подразделения Диспетчерские центры субъектов оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных энергетических системах	ОДУ, операционная зона которых находится на территории того же федерального округа	Представлению подлежит информация по субъектам электроэнергетики расположенным на территории технологически изолированных территориальных энергетических систем
7.17	Оперативные сведения об обеспечении электростанций топливом. В соответствии с формой, установленной приложением № 64 к Приказу. Возможно представление в электронном виде, в том числе с использованием ПАК АС «Топливо ТЭС»	Филиалы ГК и иные хозяйствующие субъекты (через соответствующие обособленные подразделения), владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт	РДУ, в операционной зоне которого находится объект по производству электрической энергии	Информация представляется оперативным персоналом тепловых электростанций, установленная генерирующая мощность которых равна или превышает 5 МВт
7.18	Информация о технологическом присоединении энергопринимающих устройств, объектов по производству электрической энергии и объектов электросетевого хозяйства к электрическим сетям. В соответствии с формой, установленной приложением № 65 к Приказу. Возможно представление в электронном виде	МЭС РСК, иные территориальные сетевые организации и другие хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства (через соответствующие обособленные подразделения); хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности	ОДУ, в операционной зоне которого находится объект электросетевого хозяйства, к которому осуществляется технологическое присоединение РДУ, в операционной зоне которого находится объект электросетевого хозяйства (объект по производству электрической энергии), к которому осуществляется технологическое присоединение	

№ п. приложения 2 к Приказу	Наименование информации, требования к форме представления	Отправитель информации	Получатель информации	Примечание
		или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, выполняющие функции сетевой организации в части определения технической возможности технологического присоединения, согласования технических условий с ОАО «СО ЕЭС» и смежными сетевыми организациями, а также выполнения необходимых условий договора (через соответствующие обособленные подразделения)		
7.19	Предложения субъектов электроэнергетики по включению устройств РЗА, относящихся к объектам диспетчеризации, в сводные годовой и месячные графики ремонта и технического обслуживания объектов диспетчеризации, утверждаемые субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике. В соответствии с формой, установленной приложением № 66 к Приказу. Возможно представление в электронном виде	МЭС, РСК; иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, через обособленные подразделения; филиалы ГК и иные хозяйствующие субъекты (через соответствующие обособленные подразделения), владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт	РДУ, в операционной зоне которого находится объект по производству электрической энергии, объект электросетевого хозяйства	Представлению подлежит информация по устройствам (комплексам) РЗА, находящимся в диспетчерском управлении или ведении ГДЦ, ОДУ, РДУ
7.20	Предложения субъектов электроэнергетики по включению средств диспетчерско-технологического управления, участвующих в организации диспетчерской телефонной связи, системы сбора и передачи телеинформации и отнесенных к	МЭС, РСК; иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, через обособленные подразделения; филиалы ГК и иные хозяйствующие субъекты (через соответствующие	РДУ, в операционной зоне которого находится объект по производству электрической энергии, объект электросетевого хозяйства	

№ п. приложения 2 к Приказу	Наименование информации, требования к форме представления	Отправитель информации	Получатель информации	Примечание
	объектам диспетчеризации, в сводные годовой и месячные графики ремонта и технического обслуживания объектов диспетчеризации, утверждаемые субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике. В соответствии с формой, установленной приложением № 67 к Приказу. Возможно представление в электронном виде	обособленные подразделения), владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт		
7.21	Сведения о случаях срабатывания устройств РЗА линий электропередачи, оборудования подстанций и электростанций, проектный номинальный класс напряжения которых составляет 110 кВ и выше, отнесенных к объектам диспетчеризации. В соответствии с формой, установленной приложением № 68 к Приказу. Информация представляется в электронном виде	МЭС, ПМЭС, РСК; иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, через обособленные подразделения; филиалы ГК и иные хозяйствующие субъекты (через соответствующие обособленные подразделения), владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт	ГДЦ, ОДУ, РДУ, в диспетчерском управлении или ведении которых находятся соответствующие устройства (комплексы) РЗА	Представлению подлежит информация по устройствам (комплексам) РЗА, находящимся в диспетчерском управлении или ведении соответствующего диспетчерского центра
7.22	Списки оперативного персонала субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, допущенного к производству оперативных переключений и ведению оперативных переговоров с	МЭС, ПМЭС, РСК; иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, через обособленные подразделения; филиалы ГК и иные хозяйствующие субъекты (через соответствующие	ГДЦ, ОДУ, РДУ, диспетчерский персонал которых непосредственно взаимодействует с оперативным персоналом соответствующих субъектов	1. Ежегодно предоставляется список, включающий в себя весь оперативный персонал, который имеет право вести оперативные переговоры с соответствующим

№ п. приложения 2 к Приказу	Наименование информации, требования к форме представления	Отправитель информации	Получатель информации	Примечание
	диспетчерским персоналом субъектов оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике. В соответствии с формой, установленной приложением № 69 к Приказу. Возможно представление в электронном виде	обособленные подразделения), владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт	электроэнергетики и иных хозяйствующих субъектов в процессе оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	диспетчерским центром. 2. Информация об изменениях в списках оперативного персонала представляется непосредственно после оформления соответствующего распорядительного документа по допуску нового работника к дублированию на рабочем месте и самостоятельной работе, а также отстранению работника от самостоятельной работы
7.23	Списки оперативного, административного (технического) персонала субъектов, уполномоченного представлять в диспетчерские центры оперативную информацию об авариях в электроэнергетике и нештатных ситуациях на подведомственных объектах. В соответствии с формой, установленной приложением № 70 к Приказу. Возможно представление в электронном виде	ФСК, МЭС, ПМЭС, РСК; иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, через обособленные подразделения; филиалы ГК и иные хозяйствующие субъекты (через соответствующие обособленные подразделения), владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт	ГДЦ, ОДУ, РДУ, работники которых, уполномочены запрашивать у субъектов электроэнергетики оперативную информацию о причинах, последствиях и ходе аварийно-восстановительных работ по ликвидации аварий в электроэнергетике и нештатных ситуаций в электроэнергетике	Информация об изменениях представляется непосредственно после оформления соответствующего распорядительного документа по допуску нового работника к дублированию на рабочем месте и самостоятельной работе, а также отстранению работника от самостоятельной работы
7.24	Пусковые схемы при вводе в работу	МЭС, ПМЭС, РСК; иные хозяйствующие субъекты,	ГДЦ, ОДУ, РДУ, в диспетчерском	По объектам электроэнергетики,

№ п. приложения 2 к Приказу	Наименование информации, требования к форме представления	Отправитель информации	Получатель информации	Примечание
	нового электрооборудования и линий электропередачи, проектный номинальный класс напряжения которых составляет 110 кВ и выше (временная нормальная схема электрических соединений). В соответствии с порядком оформления и согласования нормальных схем электрических соединений, установленным в документах, согласованных ОАО «СО ЕЭС» с субъектами электроэнергетики. В электронном виде, а также на бумажном носителе с направлением официального сопроводительного письма	владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, через обособленные подразделения; филиалы ГК и иные хозяйствующие субъекты (через соответствующие обособленные подразделения), владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт	управлении (ведении) которых находится (будет находиться) оборудование объектов электроэнергетики	оборудование которых включено (планируется к включению) в перечень объектов диспетчеризации соответствующего диспетчерского центра с их распределением по способу управления
7.25	Принципиальные, функционально-логические схемы, схемы программируемой логики, данные по конфигурированию и параметрированию, пояснительная записка, проектный расчет уставок для устройств РЗА линий электропередачи и оборудования, включенных в перечень объектов диспетчеризации. Рабочая документация, в том числе принципиальные схемы, конфигурации, проектные параметры настройки устройств РЗА. В электронном виде, а также на бумажном носителе с направлением официального сопроводительного письма	МЭС, ПМЭС, РСК; иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, через обособленные подразделения; филиалы ГК и иные хозяйствующие субъекты (через соответствующие обособленные подразделения), владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт	ГДЦ, ОДУ, РДУ, задающие алгоритмы функционирования и параметры настройки (уставки) для соответствующих устройств РЗА ЛЭП и оборудования, относящихся к объектам диспетчеризации	По ЛЭП и оборудованию, находящемуся (или планируемому) в диспетчерском ведении или управлении соответствующего диспетчерского центра
7.26	Подтверждение выполнения заданий субъектов оперативно-	МЭС, ПМЭС, РСК; иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности	ГДЦ, ОДУ, РДУ, задающие алгоритмы функционирования и	По ЛЭП и оборудованию, находящемуся в

№ п. приложения 2 к Приказу	Наименование информации, требования к форме представления	Отправитель информации	Получатель информации	Примечание
	диспетчерского управления по настройке уставок, характеристик, по внутренней конфигурации терминалов (параметров настройки) устройств РЗА для линий электропередачи и оборудования, включенных в перечень объектов диспетчеризации. Исполнительные схемы вторичной коммутации устройств РЗА. Исполнительные схемы, настроенные параметры срабатывания (уставки) устройств РЗА. В электронном виде, а также на бумажном носителе, с направлением официального сопроводительного письма	или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, через обособленные подразделения; филиалы ГК и иные хозяйствующие субъекты (через соответствующие обособленные подразделения), владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт	параметры настройки (уставки) для соответствующих устройств РЗА ЛЭП и оборудования, относящихся к объектам диспетчеризации	диспетчерском ведении или управлении соответствующего диспетчерского центра
7.27	Копии осциллограмм, записи независимых регистраторов аварийных событий и регистраторов микропроцессорных терминалов РЗА и системы мониторинга переходных режимов. В формате программного обеспечения завода-изготовителя в электронном виде, а также на бумажном носителе, с направлением официального сопроводительного письма	МЭС, ПМЭС, РСК; иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, через обособленные подразделения; филиалы ГК и иные хозяйствующие субъекты (через соответствующие обособленные подразделения), владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт	ГДЦ, ОДУ, РДУ, в диспетчерском управлении (ведении) которых находятся соответствующие ЛЭП, оборудование, устройства РЗА	По ЛЭП и оборудованию, находящемуся в диспетчерском управлении или ведении соответствующего диспетчерского центра
7.28	Схемы электрических соединений объектов электроэнергетики,	МЭС, ПМЭС, РСК; иные хозяйствующие субъекты,	ГДЦ, ОДУ, РДУ, в диспетчерском	По объектам электроэнергетики,

№ п. приложения 2 к Приказу	Наименование информации, требования к форме представления	Отправитель информации	Получатель информации	Примечание
	включенных в перечень объектов диспетчеризации, с обозначением нормального состояния коммутационных аппаратов (нормальные схемы объектов электроэнергетики). В соответствии с порядком оформления и согласования нормальных схем электрических соединений, установленным в документах, согласованных ОАО «СО ЕЭС» с субъектами электроэнергетики. В электронном виде, а также на бумажном носителе, с направлением официального сопроводительного письма	владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, через обособленные подразделения; филиалы ГК и иные хозяйствующие субъекты (через соответствующие обособленные подразделения), владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт	управлении (ведении) которых находится оборудование объектов электроэнергетики	оборудование которых относится к объектам диспетчеризации соответствующего диспетчерского центра
7.29	Схемы электрических соединений основной электрической сети, проектный номинальный класс напряжения которых составляет 110 кВ и выше, с обозначением типов оборудования и нормального состояния коммутационных аппаратов (нормальные схемы электрической сети). В соответствии с положениями о технологическом взаимодействии (положениями о взаимоотношениях при осуществлении РДУ функций оперативно-диспетчерского управления ЕЭС России) между РДУ и РСК или иным хозяйствующим субъектом. На бумажном носителе, с направлением официального сопроводительного письма	РСК и иные хозяйствующие субъекты (за исключением ФСК и его филиалов), владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, через соответствующие обособленные подразделения	РДУ, в операционной зоне которого находятся объекты электросетевого хозяйства	
7.30	Фактические сведения о настройке и объемах управляющих	ПМЭС, РСК, филиалы ГК, иные хозяйствующие субъекты,	1. Для информации по АЧР:	

№ п. приложения 2 к Приказу	Наименование информации, требования к форме представления	Отправитель информации	Получатель информации	Примечание
	воздействий АЧР и иных видов противоаварийной автоматики по данным контрольных и внеочередных замеров. В соответствии с формой, установленной приложением № 71 к Приказу. Возможно представление в электронном виде	владельцы на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии и (или) объектами электросетевого хозяйства (через обособленные подразделения), которым ДЦ было выдано соответствующее задание	РДУ, выдавшее задание по настройке АЧР и объемам нагрузки потребителей, подключенной под действие АЧР. 2. Для информации по иным видам ПА: РДУ, в операционной зоне которого находится объект электроэнергетики, на котором непосредственно осуществляется реализация управляющего воздействия	
7.31	Фактические сведения о нагрузке потребителей электрической энергии (мощности), включенных в графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), по данным контрольных и внеочередных замеров. В соответствии с формой, установленной приложением № 72 к Приказу. Возможно представление в электронном виде	ПМЭС, РСК, иные сетевые организации (их филиалы), включенные РДУ в перечень первичных получателей команд об аварийных ограничениях	РДУ, к первичным получателям команд об аварийных ограничениях которого относится соответствующая сетевая организация (ее филиал)	
7.32	Схемы организации оперативно-диспетчерской и технологической связи. Схемы организации оперативно-	ПМЭС, РСК; иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, через обособленные	РДУ, в операционной зоне которого находится объект по производству электрической энергии, объект	

№ п. приложения 2 к Приказу	Наименование информации, требования к форме представления	Отправитель информации	Получатель информации	Примечание
	диспетчерской и технологической связи с направлением официального сопроводи- тельного письма. Возможно представление в электронном виде	подразделения; филиалы ГК и иные хозяйствующие субъекты (через соответствующие обособленные подразделения), владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт	электросетевого хозяйства	

Термины и сокращения:

ГДЦ	– главный диспетчерский центр ОАО «СО ЕЭС» (исполнительный аппарат ОАО «СО ЕЭС»);
ОДУ	– филиал(ы) ОАО «СО ЕЭС» ОДУ;
РДУ	– филиал(ы) ОАО «СО ЕЭС» РДУ;
ДЦ	– диспетчерский(е) центр(ы) ОАО «СО ЕЭС» (ГДЦ, ОДУ, РДУ);
субъекты электроэнергетики	– субъекты электроэнергетики и иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии и (или) объектами электросетевого хозяйства;
ФСК	– Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (ОАО «ФСК ЕЭС»);
МЭС	– филиал(ы) ОАО «ФСК ЕЭС» – Магистральные электрические сети;
ПМЭС	– филиал(ы) ОАО «ФСК ЕЭС» – Предприятия магистральных электрических сетей;
РСК	– филиал(ы) Межрегиональной распределительной сетевой компании (МРСК) в субъектах Российской Федерации, созданный(е) на базе распределительного электросетевого комплекса открытых акционерных обществ энергетики и электрификации, и другие территориальные сетевые организации, осуществляющие деятельность в пределах территории одного субъекта Российской Федерации;
ГК	– генерирующая(ие) компания(и);
филиалы ГК	– филиалы ГК, созданные на базе имущественного комплекса электростанций;

**ГЭС
ЛЭП
ЕНЭС
АЧР
РЗА
ПА**

- гидроэлектростанция(и);
- линия(и) электропередачи;
- единая национальная (общероссийская) электрическая сеть;
- автоматика частотной разгрузки;
- релейная защита и автоматика;
- противоаварийная автоматика.