

## СОДЕРЖАНИЕ

Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утв. Постановлением Правительства РФ № 442 от 04.05.2012 г.

ПУНКТ		СОДЕРЖАНИЕ
номер пункта	абзац (абзацы)	
<b>I. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ</b>		
1	-	Сфера применения Основных положений документа
2	1-10	Основные понятия: «субъекты розничных рынков», «точка поставки на розничном рынке», «потребитель», «покупатель», «потребитель с блок-станцией», «производитель электрической энергии (мощности) на розничном рынке», «бездоговорное потребление электрической энергии», «безучетное потребление».
	11	Ссылка на нормативно-правовые акты, где определяются иные понятия
3	1-8	Круг субъектов розничных рынков электроэнергии
4	1	Применение Основных положений к лицам, совмещающим различные виды деятельности
	2-5	Особенности определения статуса различных субъектов в отношениях по купле-продаже электроэнергии
5	1	Норма о введении нерегулируемой цены в ценовых зонах
	2	Особенности применения нерегулируемой цены для различных субъектов (гарантирующих поставщиков – ГП, энергосбытовых (энергоснабжающих) организаций – ЭСО, производителей электрической энергии - <i>производителей</i> )
	3	Норма о продаже электроэнергии по регулируемым ценам (тарифам) для населения и приравненных к нему категорий
	4	Норма о введении регулируемой цены (тарифов) в неценовых зонах
6	1	Право потребителей (покупателей) приобретать электроэнергию у ГП, ЭСО, производителей
	2	Ограничение права производителей продавать электроэнергию на розничном рынке
	3	Особенности определения точек поставки в договорах, заключаемых ЭСО
	4	Норма о недействительности договоров, заключенных с нарушением пункта 6
7	1	Требование об обеспечении надежности электроснабжения субъектами розничных рынков при исполнении своих обязательств по договорам
	2-3	Нормы об ответственности субъектов розничных рынков за неблагоприятные последствия, вызванные их действиями (бездействием) и о законодательстве, регулирующем такую ответственность.
8	-	Общая норма о совершении субъектами розничных рынков действий без взимания платы, если иное не предусмотрено Основными положениями
<b>II. ПРАВИЛА ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ГАРАНТИРУЮЩИХ ПОСТАВЩИКОВ</b>		
9	1	Норма об осуществлении ГП деятельности до присвоения статуса ГП другому лицу в этой же



		зоне деятельности
	2-10	Обязанности ГП: <b>а)</b> принимать на обслуживание потребителей в зоне деятельности ГП; <b>б)</b> определять объем продаж по договорам с производителями, а также осуществлять в аналогичных точках поставки продажу электроэнергии; <b>в)</b> осуществлять требования обслуживания потребителей, указанные в п. 11; <b>г)</b> поддерживать финансовое состояние согласно приложению № 1 к Основным положениям; <b>д)</b> надлежащим образом исполнять свои обязательства перед другими субъектами розничных рынков; <b>е)</b> надлежащим образом исполнять обязанности перед кредиторами предыдущего ГП в этой же зоне деятельности; <b>ж)</b> ежегодно предоставлять в уполномоченный орган информацию о потребителях по форме в приложении № 2 к Основным положениям; <b>з)</b> регулярно предоставлять в уполномоченный орган бухгалтерскую отчетность.
<b>10</b>	1-3	Обязанность ГП по внедрению стандартов качества обслуживания клиентов, программы мероприятий по повышению качества обслуживания клиентов
<b>11</b>	1-9	Требования к качеству обслуживания клиентов ГП: <b>а)</b> разработка и опубликование форм договоров; <b>б)</b> заключение с потребителями (покупателями) договоров в соответствии с разделом III Основных положений; <b>в)</b> наличие центров очного обслуживания, а также обеспечение заочного обслуживания и каналов связи; <b>г)</b> снятие и прием показаний приборов учета - ПУ способами, допускающими удаленную передачу сведений; <b>д)</b> выставление счетов способами, допускающими удаленную передачу; <b>е)</b> обеспечение внесения платы различными способами; <b>ж)</b> организация службы приема обращений потребителей (покупателей)
	10-20	Обязанность ГП по доведению следующей информации: <b>а)</b> о документах, необходимых для заключения договоров; <b>б)</b> формы договоров, заключаемых с ГП; <b>в)</b> стандарты качества обслуживания ГП; <b>г)</b> порядок и условия внесения платежей по договорам; <b>д)</b> порядок и условия приема показаний ПУ; <b>е)</b> последствия нарушения обязательств по оплате в виде ограничения и расчет задолженности; <b>ж)</b> размер и порядок расчета стоимости электроэнергии, действующие тарифы и льготы; <b>з)</b> график обслуживания в центрах, телефоны и адреса центров; <b>и)</b> порядок обращения; <b>к)</b> иные вопросы.
<b>12</b>	-	Источники закупки электроэнергии ГП (оптовый рынок электроэнергии и мощности - ОРЭМ, производители электроэнергии на розничном рынке, ЭСО)
<b>13</b>	-	Обязанность по приобретений ГП, не получившим статуса участника ОРЭМ, электроэнергии у другого ГП, чья зона деятельности расположена на территории того же субъекта, что и территория первого ГП.
<b>14</b>	-	Обязанность ГП по принятию покупателей на обслуживание в зоне своей деятельности без их обращения в случаях, установленных Основными положениями.
<b>15</b>	1-9	Случаи принятия организацией, имеющей статус ГП, покупателей на обслуживание в зоне своей деятельности без их обращения: <b>а)</b> присвоение организации статуса ГП; <b>б)</b> включение в зону деятельности ГП зоны деятельности другого ГП или ее части; <b>в)</b> принятия ЭСО решения о ликвидации или о прекращении деятельности в качестве ЭСО; <b>г)</b> признание ЭСО банкротом; <b>д)</b> лишение ЭСО статуса субъекта ОРЭМ или прекращение поставки в отношении ЭСО на ОРЭМ; <b>е)</b> неисполнение или ненадлежащее исполнение ЭСО обязательств по оплате по договор с ГП или сетевой организацией - СО; <b>ж)</b> отказ ГП от договора с ЭСО; <b>з)</b> наступление 01.05.2013 для ЭСО, указанных в п. 59 Основных положений
	4-5	Обязанность ЭСО уведомить уполномоченный орган о ликвидации, о прекращении деятельности в качестве ЭСО, о банкротстве
	6	Обязанность Совета рынка уведомить уполномоченные органы о лишении ЭСО статуса субъекта ОРЭМ, о прекращении поставки в отношении ЭСО на ОРЭМ
	7-8	Обязанность ГП или СО уведомить уполномоченный орган о прекращении договора с ЭСО
<b>16</b>	1-6	Сведения, публикуемые уполномоченным органом в случае получения указанных в п. 15 уведомлений о прекращении деятельности ГП или отношений между ЭСО и ее потребителями: <b>а)</b> об организации, утратившей статус ГП и о ГП, в чью зону включается зона деятельности перво-



		го ГП; <b>б)</b> наименование и реквизиты ГП, который принимает на обслуживание потребителей; <b>в)</b> дата и время принятия ГП на обслуживание потребителей; <b>г)</b> требование о снятии потребителями показаний ПУ на дату принятия их ГП на обслуживание и передаче указанных показаний ГП, ЭСО; <b>д)</b> срок заключения потребителями договоров, обеспечивающих продажу электроэнергии, с условием о продаже электроэнергии с даты и времени принятия на обслуживания ГП и последствия незаключения таких договоров.
17	1-6	Перечень лиц, которых извещает уполномоченный орган о принятии потребителей на обслуживание ГП в случаях, установленных п. 17: уполномоченный федеральный орган, ЭСО, ГП, все СО, совет рынка и организацию инфраструктуры ОРЭМ, если ЭСО является субъектом ОРЭМ.
18	1	Уведомление уполномоченного федерального органа, если уполномоченный орган субъекта не уведомил о принятии ГП потребителей на обслуживание в случаях, указанных в п. 15.
	2	Обязанность уполномоченного федерального органа совершить действия, указанные в п. 16-17 при получении уведомления, указанного в абзаце 1
19	1	Обязанность ЭСО и ГП, для которых наступили обстоятельства, указанные в п. 15, направить в уполномоченный орган перечень их потребителей по форме, указанной в приложении № 2, а также иную информацию.
	2	Обязанность уполномоченного органа направить информацию, указанную в абзаце 1 ГП, который принимает на обслуживание потребителей.
20	1-3	Сведения, размещаемые ГП, принимающего на обслуживание потребителей, в случае получения уведомления, указанного в п. 17: <b>а)</b> копия уведомления, указанного в п. 17 <b>б)</b> бланки платежных документов.
	4	Особенности принятия ГП потребителей коммунальных услуг, не обслуживаемых исполнителями коммунальных услуг
21	1-4	Порядок и сроки направления ГП, принимающего на обслуживание потребителей в указанных в п. 15 случаях, предложения о заключении договора указанным потребителям, содержание такого предложения, обязанности потребителя после принятия такого предложения.
22	-	Определение объема потребления электроэнергии на дату принятия ГП на обслуживание потребителя в указанных в п. 15 случаях, если такой потребитель не снял показания ПУ на указанную дату.
23	-	Судьба аванса, внесенного потребителем за электроэнергию в адрес ГП или ЭСО, в случае перехода на обслуживание этого потребителя к другому ГП в указанных в п. 15 случаях.
24	1-8	Порядок и сроки передачи уполномоченным органом, ГП, ЭСО, СО, организацией коммерческой инфраструктуры сведения о потребителях в адрес ГП, принимающего на обслуживание этих потребителей, указанных в п. 15 случаях. Уведомление СО потребителей, переходящих к ГП, о таком переходе по соглашению с указанным ГП, а также предоставление указанным потребителям проектов договоров с указанным ГП.
25	1-7	Обязанности СО при получении уведомления, указанного в п. 17: <b>а)</b> обеспечить бесперебойное снабжение потребителей при переходе на обслуживание к ГП; <b>б)</b> запрет на отказ в заключении договора на передачу с даты перехода потребителей к ГП; <b>в)</b> обязанность СО удостовериться в заключении потребителями письменных договоров с новым ГП на основании данных предоставляемых в ходе заключения с СО договоров в интересах потребителей от различных субъектов.
	8	Обязанность ГП оплачивать СО услуги по передаче с даты принятия потребителей на обслуживание указанному ГП.
26	1-5	Действия СО в ходе процедур, указанных в п. 25: <b>а)</b> выявление лиц, не заключивших договоры на покупку электроэнергии; <b>б)</b> составляет акт о неучтенном потреблении; <b>в)</b> рассчитывает бездоговорное потребление; <b>г)</b> вводит ограничение режима потребления в отношении указанных



		лиц.
	6	Отмена ограничения в отношении лиц, указанных в абзацах 1-5 после заключения ими договоров в установленном порядке
<b>III. ПРАВИЛА ЗАКЛЮЧЕНИЯ ДОГОВОРОВ МЕЖДУ ПОТРЕБИТЕЛЯМИ (ПОКУПАТЕЛЯМИ) И ГАРАНТИРУЮЩИМИ ПОСТАВЩИКАМИ И ПРАВИЛА ИХ ИСПОЛНЕНИЯ, ВКЛЮЧАЮЩИЕ СУЩЕСТВЕННЫЕ УСЛОВИЯ ТАКИХ ДОГОВОРОВ, А ТАКЖЕ УСЛОВИЯ ДОГОВОРОВ, ЗАКЛЮЧАЕМЫХ ПОТРЕБИТЕЛЯМИ (ПОКУПАТЕЛЯМИ) С ЭНЕРГОСБЫТОВЫМИ (ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩИМИ) ОРГАНИЗАЦИЯМИ, ПРОИЗВОДИТЕЛЯМИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) НА РОЗНИЧНЫХ РЫНКАХ</b>		
27	1-3	Норма о том, что электроэнергия (мощность) реализуется: <b>а)</b> по договорам энергоснабжения; <b>б)</b> по договорам купли-продажи (поставки) электроэнергии (мощности)
28	1	Определение договора энергоснабжения
	2	Момент начала исполнения обязательств ГП по договору энергоснабжения
	3	Норма о том, что в отношении одного энергопринимающего устройства должен быть заключен только один договор энергоснабжения
	4	Норма о публичности договора энергоснабжения с ГП
	5	Обязанность ГП заключить договор на передачу электроэнергии в целях исполнения обязательств по договору энергоснабжения
	6	Условие об урегулировании в интересах и от имени потребителя по оперативно-диспетчерскому управлению, включаемое в договор энергоснабжения по требованию потребителя
	7	Обязанность потребителя с блок-станцией и потребителя-СО самостоятельно урегулировать отношения по оперативно-диспетчерскому управлению
29	1	Определение договора купли-продажи (поставки) электроэнергии (мощности)
	2	Момент начала исполнения обязательств ГП по договору купли-продажи (поставки) электроэнергии (мощности)
	3	Норма о публичности договора купли-продажи (поставки) электроэнергии (мощности)
	4	Норма о том, что в договоре купли-продажи (поставки) электроэнергии (мощности) не регулируются отношения по передаче электроэнергии, по оперативно-диспетчерскому управлению
30	1	Ответственность ГП по договору энергоснабжения за действия сетевой организации, а также других лиц, оказывающих услуги, являющиеся неотъемлемой частью снабжения электроэнергией
	2	Ответственность ГП по договору купли-продажи (поставки) электроэнергии за действия лиц, оказывающих услуги, являющиеся неотъемлемой частью снабжения электроэнергией.
	3	Ответственность ГП по договору с лицом, чьи энергопринимающие устройства присоединены к сетям СО опосредованно через энергоустановки производителя
	4	Право обратного требования (регресса) ГП к лицам за действия, за которые ГП несет ответственность перед потребителем
31	1-4	Право потребителя расторгнуть договор с ГП и: <b>а)</b> заключить договор с ЭСО; <b>б)</b> заключить договор с производителем; <b>в)</b> приступить к приобретению электроэнергии на ОРЭМ
	5	Ответственность потребителя за бездоговорное потребление с даты расторжения договора с ГП до даты начала действия иного договора, по которому потребитель приобретает электро-

		энергию
32	1	ГП реализует электроэнергию на территории своей зоне деятельности по публичным договорам
	2-4	Обязанность ГП заключить договор с каждым лицом в зоне деятельности ГП, если его энергопринимающие устройства присоединены в установленном порядке, и право отказаться от заключения договора, в случае если хотя бы одно условие не соблюдается. Порядок и сроки направления отказа ГП от заключения договора.
33	1	Требования к форме договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электроэнергии)
	2-3	Обязанность ГП разработать формы договоров, порядок и сроки внесения изменений в указанные формы. Порядок размещения разработанных ГП форм договором
	4	Орган, уполномоченный контролировать соответствие разработанных форм действующему законодательству
	5-7	Порядок использования (в том числе порядок заполнения и подготовки протокола разногласий) форм договора с ГП при направлении потребителем заявки на заключение договора в адрес ГП
34	1-9	Перечень документов, предоставляемых потребителем (покупателем) гарантирующему поставщику при заключении договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки)) электроэнергии: <b>а)</b> подписанный проект договора (по желанию); <b>б)</b> учредительные документы или документы, удостоверяющие личность; <b>в)</b> документы, подтверждающие права пользования на энергопринимающие устройства (предоставляются потребителем); <b>г)</b> выписки из договоров между ЭСО и ее потребителями со сведениями о сроках начала и окончания поставки, а также сведениями о точках поставки; <b>д)</b> документы, подтверждающее технологическое присоединение; <b>е)</b> документы о допуске ПУ в эксплуатацию; <b>ж)</b> документы об аварийной и технологической брони; <b>з)</b> иные документы, необходимые для заключения договора на передачу
	10	Требование о предоставлении ЭСО в адрес ГП документов, указанных в абзацах 6-9 («д» - «з»), в отношении каждого потребителя ЭСО
35	1-4	Документы, предоставляемые СО для заключения договора купли-продажи в целях компенсации потерь: <b>а)</b> подписанный проект договора (по желанию); <b>б)</b> учредительные документы или документы, удостоверяющие личность; <b>в)</b> документы, подтверждающие описание границ балансовой принадлежности сетей.
36	1	Документы, подтверждающие технологическое присоединение (акт о технологическом присоединении и акт разграничения балансовой принадлежности сетей)
	2	Документы, подтверждающие допуск в эксплуатацию ПУ (акт допуска ПУ в эксплуатацию)
	3-4	Документы, подтверждающие наличие аварийной и технологической брони (акт согласования аварийной и технологической брони)
37	1	Особенности предоставления документов, необходимых для заключения договоров с ГП, в случае если с даты расторжения ранее действовавшего договора с ГП прошло не более 3 лет (предоставляются документы за исключением тех, которые есть у ГП и которые не претерпели изменений или не отменены)
	2	а) особенности предоставления документов, необходимых для заключения договоров с ГП и подтверждающих технологическое присоединение и (или) разграничение балансовой принадлежности, в случае если СО отказывается выдавать или составлять такие документы; б) запрет на отказ ГП в заключении договора в случае непредоставления потребителем документов, подтверждающих технологическое присоединение и (или) разграничение балансовой принадлежности, и право ГП самому истребовать такие документы у СО.
38	1-3	Форма документов, предоставляемых потребителем (покупателем) ГП вместе с заявлением о заключении договора, порядок заверения копий таких документов



39	1-8	Порядок взаимодействия ГП и потребителя (покупателя) при заключении договора: <b>а)</b> действия покупателя при получении заявки без приложения проекта договора; <b>б)</b> действия потребителя (покупателя) при получении проекта договора от ГП и при отсутствии замечаний на него; <b>в)</b> действия покупателя при получении проекта договора от ГП и при наличии на него замечаний; <b>г)</b> действия ГП при получении вместе с заявкой подписанного потребителем (покупателем) проекта договора по форме ГП без разногласий; <b>д)</b> действия ГП и покупателя (потребителя) в случае, если вместе с заявкой потребителем (покупателем) был направлен проекта договора по форме ГП с разногласиями; <b>е)</b> порядок действий ГП при получении от потребителя (покупателя) неполного комплекта документов; <b>ж)</b> последствия непринятия ГП мер по урегулированию разногласий
40	1-15	Существенные условия договора купли-продажи (поставки) электрической энергии: <b>а)</b> предмет договора; <b>б)</b> дата и время начала исполнения обязательств; <b>в)</b> обязанность покупателя урегулировать отношения по передаче и сообщить об этом ГП, а также обязанность согласовать аварийную и технологическую бронь; <b>г)</b> точки поставки по договору; <b>д)</b> требования к качеству электроэнергии; <b>е)</b> порядок определения объема покупки электроэнергии; <b>ж)</b> порядок определения стоимости электроэнергии; <b>з)</b> условия о порядке учета электроэнергии; <b>и)</b> ответственность ГП за нарушение обязательств; <b>к)</b> права потребителя выбора ценовой категории, условий почасового планирования, досрочного расторжения или изменения договора, выбора любого лица для оборудования точек поставки ПУ; <b>л)</b> обязанности ГП по осуществлению действий, необходимых для реализации прав покупателя
41	1-3	Существенные условия договора энергоснабжения: <b>а)</b> существенные условия, указанные в п. 40 для договора купли-продажи (поставки) электрической энергии, за исключением обязанности покупателя урегулировать отношения по передаче и сообщить об этом ГП, а также обязанность согласовать аварийную и технологическую бронь; <b>б)</b> существенные условия договора на передачу электроэнергии; <b>в)</b> обязанности потребителя по обеспечению функционирования и реализации управляющих воздействия устройств релейной защиты, противоаварийной автоматики, средств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности, по обеспечению выполнения диспетчерских команд и соответствующих требований СО, а также ответственность за несоблюдение указанной обязанности.
42	1-9	Требования к условиям о порядке учета, содержащихся в договорах энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электроэнергии): <b>а)</b> порядок допуска ПУ в эксплуатацию и проверки ПУ перед демонтажем; <b>б)</b> порядок определения ПУ, показания которого используются при определении объема поставленной электроэнергии; <b>в)</b> требования, предъявляемые к эксплуатации ПУ; <b>г)</b> требования, предъявляемые к обеспечению сохранности ПУ; <b>д)</b> порядок и периодичность передачи показаний ПУ ГП; <b>е)</b> порядок сообщения о выходе ПУ из строя и его утрате; <b>ж)</b> срок восстановления учета; обязанность по обеспечению доступа к ПУ
	10	Необходимость указывать в договоре ПУ, которыми оборудованы точки поставки на момент заключения договора
	11	Необходимость указывать в договоре обязанность потребителя (покупателя) по оборудованию точек поставки ПУ, если на момент заключения договора точки поставки ими не оборудованы, а также необходимость согласовывать условие о расчетном порядке определения объемов поставленной электроэнергии в этом случае
43	1-3	Условия договора энергоснабжения об обязанностях покупателя (потребителя): <b>а)</b> условия, содержащихся в Правилах недискриминационного доступа к услугам по передаче электроэнергии и касающихся потребителей, в отношении энергопринимающих устройств которого заключен договор энергоснабжения; <b>б)</b> порядок взаимодействия потребителя и лиц, привлекаемых ГП для оказания услуг по передаче и иных услуг, а также ответственность за несоблюдение указанного; <b>в)</b> если договор с ГП заключается покупателем в интересах его потребителей, должна предусматриваться обязанность покупателя включать условия об указанном в п. «в» порядке и об ответственности за его нарушение в договор с такими потребителями
	4-8	Условия о порядке взаимодействия потребителя с третьими лицами: <b>а)</b> обязанность потребителя выполнять команды субъектов оперативно-диспетчерского управления (ОДУ), в том числе выданных через сетевую организацию; <b>б)</b> обязанность потребителя поддерживать на границе балансовой принадлежности установленное значение показателей качества электроэнергии,



		соблюдать значение соотношения активной и реактивной мощности, обязанность потребителя обеспечить доступ ГП к энергопринимающим устройствам потребителя; в) обязанность потребителя, не установившего в срок ПУ обеспечить доступ представителей СО для установки ПУ и компенсировать расходы СО; г) обязанность потребителя составить и согласовать акт технологической и аварийной брони и передать его ГП
44	1	Норма об определении объема покупки электроэнергии в соответствии с разделом X Основных положений или в соответствии с п. 65 Основных положений, если договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электроэнергии) был заключен в соответствии с указанным пунктом
	2-4	Право потребителя (покупателя) на включение в договор условия о почасовом планировании объема потребления электроэнергии, включающее: а) порядок и сроки сообщения ГП детализации планового объема потребления, а также порядок корректировки указанных объемов; б) обязанность потребителя оплачивать электроэнергию в объеме превышения фактических почасовых объемов покупки над плановыми и в объеме превышения плановых величин над фактическими в соответствии с Основными положениями
	5	Норма о том, что порядок взаимодействия потребителей (покупателей) с ГП при почасовом планировании потребления регулируется разделом VII Основных положений
45	1-2	Сроки заключения договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электроэнергии) с ГП и порядок продления действия указанного договора
46	-	Особенности начала исполнения договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электроэнергии) в отношении энергопринимающих устройств, по которым на дату заключения такого договора введено ограничение режима потребления электроэнергии
47	1	Действия ГП в случае выявления факта ненадлежащего технологического присоединения устройств потребителя, с которым ГП заключил договор при отсутствии документов, подтверждающих технологическое присоединение
	2	Обязанность потребителя, указанного в абзаце 1 нести расходы по оплате электроэнергии и соответствующих услуг до введения в отношении него ограничения, а также обязанность указанного потребителя по возмещению стоимости бездоговорного потребления, в случае если он продолжает потреблять электроэнергию после введения в отношении него ограничения
	3	Право гарантирующего поставщика на отказ в заключении договора в случае выявления им факта ненадлежащего технологического присоединения устройств потребителя до заключения договора энергоснабжения
48	1-2	Право ГП инициировать ограничение режима потребления электроэнергии в случае наступления обстоятельств, указанных в Правилах ограничения режима потребления электроэнергии, а также обязанность потребителя (покупателя) оплатить стоимость электроэнергии и соответствующих услуг до введения в отношении него ограничения
49	-	Необходимость предусматривать в договорах с ГП право потребителя (покупателя) на одностороннее расторжение договора, условия такого расторжения: а) оплата стоимости потребленной электроэнергии; б) выплата компенсации, указанной в п. 85
50	1-4	Необходимость предусматривать в договорах с ГП права потребителя (покупателя) приобрести часть объема электроэнергии у производителя и условия реализации такого права: а) оплата стоимости потребленной электроэнергии и компенсации, установленной п. 85; б) предоставить ГП выписку из договора с производителем, которая должна содержать сведения, указанные в п. 64; в) оплачивать ГП услуги по передаче электроэнергии в рамках договора энергоснабжения в объеме, соответствующем объему всего потребления
51	1	Срок направления потребителем (покупателем) уведомления ГП о расторжении с ним договором или об уменьшении объемов, потребляемой по такому договору электроэнергии
	2	Последствия нарушения порядка направления уведомления, указанного в абзаце 1



	3	Последствия нарушения ГП порядка выставления счета, установленного п. 85 (на оплату стоимости потребленной электроэнергии и компенсации)
52	1-3	Необходимость включения в договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электроэнергии) условия о праве перехода потребителя (покупателя) в случае утраты статуса ГП: а) к организации, которой присвоен статус ГП вне зависимости от условий, указанных в п. 49; б) к энергосбытовой организации или производителю при условии соблюдения установленных Основными положениями условий
53	-	Право ГП отказаться от исполнения договора с потребителем (покупателем) в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения последним обязательств по оплате и условия реализации указанного права
54	-	Обязанность лица, в отношении которого принято решение об исключении из реестра субъектов ОРЭМ или о прекращении поставки электроэнергии на ОРЭМ, заключить соответствующий договор на розничном рынке и последствия несоблюдения указанной обязанности
55	1-11	Существенные условия договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электроэнергии) с ЭСО: <b>а)</b> предмет договора; <b>б)</b> существенные условия, указанные в абзацах 2-6, 9, 10, 15 («а» - «д», «з», «и», «л») п. 40 и в п. 41; <b>в)</b> цена электроэнергии (мощности); <b>г)</b> объем покупки электроэнергии (мощности); <b>д)</b> обязанность ЭСО предоставить потребителю документы, подтверждающие право ЭСО на распоряжение электроэнергией в соответствующих точках поставки; <b>е)</b> дата и время начала и прекращения продажи по договору, по которому ЭСО покупает электроэнергию для потребителя; <b>ж)</b> последствия отсутствия у ЭСО права распоряжаться электроэнергией, указанные в п. 57; <b>з)</b> право потребителя на определенных условиях отказаться от исполнения договора с ЭСО; <b>и)</b> условия, указанные в п. 30, 42, 43, 46, 48, а также в разделе VII (для неценовых зон); <b>к)</b> иные обязательные условия
	12	Включение в договор между потребителем (покупателем) и ЭСО по соглашению сторон условия о почасовом планировании и об оплате отклонения фактических объемов от плановых
56	1-3	Обстоятельства, подтверждающие наличия у ЭСО права на распоряжение электроэнергией в точках поставки по договору с потребителем (покупателем): а) заключение на ОРЭМ договоров в отношении аналогичных точек поставки с соответствующими условиями о сроках начала действия; б) заключение договора с производителем, ГП или ЭСО на розничном рынке с соответствующими условиями о сроках начала действия
	4-5	Срок действия и прекращение обстоятельств, подтверждающие наличия у ЭСО права на распоряжение электроэнергией в точках поставки по договору с потребителем (покупателем)
	6-7	Право потребителя, имеющего намерение заключить с ЭСО договор, удостовериться в наличии у ЭСО права на распоряжение электроэнергией в соответствующих точках поставки и порядок его реализации
57	1	Последствия прекращения действия обстоятельств, подтверждающие наличия у ЭСО права на распоряжение электроэнергией в точках поставки по договору с потребителем (покупателем)
	2-4	Действия СО в случае прекращения обстоятельств, подтверждающие наличия у ЭСО права на распоряжение электроэнергией в точках поставки по договору с потребителем (покупателем): а) уведомить потребителя о прекращении действия таких обстоятельств; б) потребовать заключить договор, обеспечивающий продажу электроэнергии; в) оплатить бездоговорное потребление до заключения нового договора
	5 – 6	Последствия невыполнения потребителем требований сетевой организации, указанных в абзацах 2-4, а также указание, что объем электроэнергии рассчитывается в таких случаях в соответствии с разделом X
58	1-2	Право ГП приобретать электрическую энергию у ЭСО – субъекта ОРЭМ, поставляющей электроэнергию СО в целях компенсации потерь, а также потребителям, присоединенным к указанной СО, в случае если указанные потребители обратились к ГП с заявлением о заключении договора. Порядок определения цены за электроэнергию по договору на приобретение электро-



		энергии для таких потребителей, заключенному между ГП и ЭСО.
59	1-2	Право ЭСО – субъекта ОРЭМ, осуществляющей продажу приобретенной у ГП электроэнергии СО в целях компенсации потерь, продавать электроэнергию потребителям, присоединенным к сетям СО до 01 июля 2013 г. Обязанность такой ЭСО до указанной даты сообщить уполномоченному органу перечень таких потребителей.
60	1	Обязанность ЭСО, указанной в п. 59, приобретать электроэнергию для своих потребителей по договору с ГП.
	2	Особенности перечня документов, предоставляемой ЭСО, указанной в п. 59, в адрес ГП для заключения с ним договора
	3	Особенности условий договора, заключаемого между ЭСО, указанной в п. 59 и ГП, для поставки электроэнергии потребителям ЭСО и СО, покупающей у ЭСО электроэнергию для компенсации потерь.
61	1	Запрет ЭСО, указанной в п. 59, препятствовать своим потребителям переходить на обслуживание к ГП
	2	Обязанность ГП распространять информацию о прав потребителей ЭСО, указанной в п. 59, перейти на обслуживание к ГП
62	1-3	Особенности участия производителей в отношении по продаже на розничных рынках: а) для производителей в ценовых зонах – в соответствии с п. 64; б) для производителей в неценовых зонах – с учетом раздела VII; в) для производителей в технологически изолированных системах – с учетом раздела VIII
63	1	Обязанность потребителя с блок-станцией обеспечить отдельный учет производства и потребления электроэнергии
	2-3	Определение объема продажи и объема покупки электроэнергии для потребителей с блок-станцией
64	1	Норма об общих требованиях к договору на продажу электроэнергии, заключаемому производителем: <b>а)</b> заключается в письменной форме; <b>б)</b> на предусмотренных п. 64 условиях; <b>в)</b> в отношении энергопринимающих устройств, расположенных в границах зоны деятельности того ГП, в зоне деятельности которых находятся точки поставки, в отношении которых исполняются обязанности по поставке электроэнергии таким производителем
	2-13	Обязательные условия договора на продажу электроэнергии, заключаемого производителем: <b>а)</b> предмет договора, указанный в п. 28 и п. 29; <b>б)</b> существенные условия соответствующего договора, указанные в абзацах 2-6, 10, 15 («а» - «д», «и», «л») п. 40 и в п. 41; <b>в)</b> цена, определяемая в соответствии с п. 5; <b>г)</b> почасовые договорные объемы продаж; <b>д)</b> обеспечение почасового учета производства и потребления, перечень ПУ, обязанность каждой из сторон предоставлять показания указанных ПУ в адрес ГП; <b>е)</b> определение почасовых объемов продаж в порядке п. 65; <b>ж)</b> дата и время начала исполнения обязательств не ранее даты и времени начала исполнения обязательств по договору с ГП в отношении аналогичных энергопринимающих устройств; <b>з)</b> обязанность производителя приостановить продажи по договору в течение периода ограничения режима потребления по договору с ГП в отношении аналогичных энергопринимающих устройств; <b>и)</b> прекращение договора с производителем одновременно с прекращением договора с ГП в отношении аналогичных энергопринимающих устройств; <b>к)</b> условия, указанные в п.п. 30, 43, 46, 48; <b>л)</b> иные обязательные условия, установленные Основными положениями для договора с производителем
65	1-2	Норма об обязательном заключении договора с ГП в отношении тех же энергопринимающих устройств, по которым заключен договор с производителем и способы реализации указанной нормы: <b>а)</b> заключается новый договор с ГП; <b>б)</b> по действующему договору с ГП производится уменьшение объемов продажи в соответствии с п. 50
	3	Порядок определения объема продажи по договору с ГП, заключенному в отношении тех же



		энергопринимающих устройств, по которым заключен договор с производителем
	4	Порядок определения объема продаж по договору с производителем. Норма о том, что такой объем продаж определяется ГП
	5	Обязанность производителя продавать ГП электроэнергию в объеме, равном сумме величин превышения над договорами, заключенными с иными потребителями. Особенности определения цены продажи такой электроэнергии
66	1-2	Норма о том, что производитель, не являющийся потребителем с блок-станцией, объекты по производству электроэнергии и энергопринимающие устройства которого расположены в зоне деятельности одного ГП, продает (покупает) электроэнергию в объеме, равном разнице между собственным производством и потреблением. Обязанность такого производителя оплачивать услуги по передаче и иные услуги исходя из полного объема потребления электроэнергии
67	-	Особенности продажи электроэнергии на розничном рынке производителями, которым принадлежат объекты по производству электроэнергии, технологически не связанные с ЕНЭС России
68	-	Правовое регулирования отношений по покупке электроэнергии исполнителями коммунальных услуг
69	-	Случаи заключения потребителями коммунальных услуг договоров по электроснабжению с гарантирующими поставщиками (норма отсылает к Правилам предоставления коммунальных услуг)
70	-	Особенности заключения договоров энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электроэнергии) между собственниками нежилых помещений в многоквартирных домах и ГП
71	-	Норма о том, что граждане-потребители, за исключением граждан, указанных в п. 69 и граждан, осуществляющих предпринимательскую деятельность, приобретают электроэнергию по договорам энергоснабжения, заключенным в соответствии с Основными положениями с ГП или ЭСО
72	-	Форма договора энергоснабжения между ГП и гражданином-потребителем
73	1-3	Подтверждение наличия заключенного гражданином-потребителем договора энергоснабжения и дата заключения указанного договора
	4	Норма о том, что субъекты розничных рынков предоставляют сведения о гражданах-потребителях в адрес ГП с соблюдением законодательства о персональных данных
74	1-4	Порядок заключения договора между гражданином-потребителем и ГП в письменной форме. Требования к такому договору
75	1-2	Особенности отношений между гражданином-потребителем, указанным в п. 71, и ГП в случае утраты ГП своего статуса
76	-	Запрет на включение в договор с гражданами-потребителями, указанными в п. 71 условий, касающихся учета, отличных от условий, установленных разделом X. Норма о том, что ПУ более высокого класса точности и обладающие дополнительными функциями устанавливаются за счет указанных потребителей только с их согласия
77	-	Норма о том, что на граждан-потребителей, указанных в п. 71 распространяются Правила ограничения режима потребления электроэнергии

**IV. ПОРЯДОК ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ РАСЧЕТОВ ЗА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), В ТОМ ЧИСЛЕ ПРИ ПРОДАЖЕ ПО НЕРЕГУЛИРУЕМЫМ ЦЕНА**

<b>78</b>	1-3	Составляющие стоимости электроэнергии (мощности) по договорам энергоснабжения и по договорам купли-продажи (поставки) электроэнергии
	4	Учет в стоимости электроэнергии, поставляемой по договорам энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электроэнергии), расходов ГП и ЭСО на оплату услуг по оперативно-диспетчерскому управлению
<b>79</b>	-	Определение расчетного периода для расчетов между ГП и потребителями (покупателями)
<b>80</b>	-	Обязанность по отражению в счетах на оплату электроэнергии (мощности) для потребителей не менее 670 кВт величины резервируемой максимальной мощности
<b>81</b>	1-3	Срок оплаты электроэнергии для: а) граждан-потребителей; б) исполнителей коммунальных услуг; в) покупателей, приобретающих электроэнергию для поставки ее населению
<b>82</b>	1-4	Сроки оплаты электроэнергии для потребителей (покупателей), не указанных в п. 81
	5-6	Срок оплаты электроэнергии по договору между ГП и ЭСО, возможность по соглашению сторон предусмотреть в указанном договоре вместо предварительной оплаты иное обеспечение исполнения обязательств
<b>83</b>	1-4	Особенности определения стоимости электроэнергии, применяемую при расчете размера оплаты за потребление электроэнергии в текущем расчетном периоде для ценовых и неценовых зон
	5	Особенности определения объема электроэнергии для расчета размера платы за электроэнергию, поставляемую в текущем расчетном периоде
<b>84</b>	1	Лицо, уполномоченное рассчитывать стоимость и взыскивать объем бездоговорного потребления электроэнергии (мощности)
	2-7	Порядок определения и составляющие стоимости бездоговорного потребления электроэнергии (мощности) на территории ценовых зон
	8	Порядок определения и составляющие стоимости бездоговорного потребления электроэнергии (мощности) на территории неценовых зон
	9	Порядок определения и составляющие стоимости бездоговорного потребления электроэнергии (мощности) на территориях технологически изолированных электроэнергетических систем
	10	Лицо, уполномоченное рассчитывать стоимость и взыскивать объем безучетного потребления электроэнергии (мощности)
	11	Порядок определения стоимости безучетного потребления электроэнергии (мощности)
	12	Особенности определения стоимости бездоговорного и безучетного потребления в отношении населения и приравненных к нему категорий потребителей
<b>85</b>	1-4	Расчеты между ГП и потребителем (покупателем) в случае расторжения договора или уменьшения продаваемого по нему объема электроэнергии по инициативе потребителя (покупателя), а также определение состава денежных сумм, которые должен оплатить потребитель (покупатель) в адрес ГП в этом случае: а) сумма задолженности по договору с ГП; б) стоимость электроэнергии, поставляемой до даты изменения или расторжения договора с ГП; в) компенсация. Порядок расчета объема электроэнергии, поставляемой до даты изменения или расторжения договора с ГП, и компенсации
	5-7	Основания освобождения от выплаты потребителем (покупателем) компенсации в случае расторжения договора с ГП или уменьшения продаваемого по нему объема электроэнергии по инициативе потребителя (покупателя)

	8	Особенности расчетов между ЭСО и потребителем (покупателем) в случае расторжения договора или уменьшения продаваемого по нему объема электроэнергии по инициативе потребителя (покупателя)
	9-12	Порядок и сроки расчетов между ГП (ЭСО) и потребителем (покупателем) в случае расторжения договора или уменьшения продаваемого по нему объема электроэнергии по инициативе потребителя (покупателя)
<b>V. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ И ПРИМЕНЕНИЯ ГАРАНТИРУЮЩИМИ ПОСТАВЩИКАМИ ПРЕДЕЛЬНЫХ УРОВНЕЙ НЕРЕГУЛИРУЕМЫХ ЦЕН НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И СТРУКТУРА НЕРЕГУЛИРУЕМЫХ ЦЕН НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ)</b>		
<b>86</b>	1-7	Перечень ценовых категорий, по которым рассчитываются предельные уровни нерегулируемых цен
	8	Дифференциация предельных уровней нерегулируемых цен: а) по уровням напряжения; б) по группам (подгруппам) потребителей (начиная с расчетного периода, в котором применяется сбытовая надбавка ГП, рассчитываемая в виде формулы)
<b>87</b>	1	Норма о том, что предельные уровни нерегулируемых цен рассчитываются в соответствии Правилами определения и применения ГП нерегулируемых цен на электроэнергию (мощность)
<b>88</b>	1-5	Структура предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории
	6	Норма о том, что составляющие предельного уровня нерегулируемой цены по первой ценовой категории определяются в руб/Мвт*ч
	7	Норма о том, что предельный уровень нерегулируемых цен по первой ценовой категории рассчитывается в одноставочном выражении
	8-10	Составляющие средневзвешенной нерегулируемой цены электрической энергии (мощности), используемой для расчета предельного уровня нерегулируемой цены для первой ценовой категории
	11-13	Порядок расчета коэффициента оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории (составляющая, используемая при расчете средневзвешенной нерегулируемой цены)
	14-17	Особенности определения отдельных составляющих, учитываемых при расчете коэффициента оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории
	18	Норма о том, что средневзвешенная нерегулируемая цена рассчитывается ГП исходя из данных об объемах потребления, определяемых в соответствии с разделом X
	19-22	Случаи, в которых средневзвешенная нерегулируемая цена рассчитывается ГП с учетом данных, которые относятся к предыдущим расчетным периодам
	23	Норма о том, что средневзвешенная нерегулируемая цена за предыдущие расчетные периоды изменению или перерасчету не подлежит.
	24-26	Особенности расчета средневзвешенной нерегулируемой цены, используемой при определении предельного уровня нерегулируемой цены по первой ценовой категории, до 01 июля 2013 г.
	27	Порядок опубликования ГП составляющих, используемых при расчете средневзвешенной нерегулируемой цены при расчете предельного уровня нерегулируемой цены по первой ценовой категории.
<b>89</b>	1-5	Структура предельного уровня нерегулируемой цены по второй ценовой категории



	6	Норма о том, что составляющие предельного уровня нерегулируемой цены по второй ценовой категории определяются в руб/Мвт*ч
	7	Норма о том, что предельный уровень нерегулируемых цен дифференцируется по зонам суток расчетного периода и определяется в одноставочном выражении
	8	Норма о том, что отнесение часов расчетного периода к зонам суток производится в соответствии с решением ФСТ об интервалах тарифных зон суток.
<b>90</b>	-	Условие об исключении из объема, стоимость которого рассчитывается с применением регулируемой цены в рамках предельных уровней цен по первой и второй ценовым категориям, объема, поставляемого населению и приравненным к нему категориям потребителей, а также расчет исключаемого объема в случае отсутствия учета по зонам суток
<b>91</b>	1-6	Структура предельного уровня нерегулируемой цены по третьей ценовой категории
	7	Единицы измерения составляющих предельного уровня нерегулируемой цены по третьей ценовой категории
	8	Ставки, входящие в предельный уровень нерегулируемой цены по третьей ценовой категории
<b>92</b>	1-8	Структура предельного уровня нерегулируемой цены по четвертой ценовой категории
	8	Норма о единицах измерения составляющих предельного уровня нерегулируемой цены по четвертой ценовой категории
	9-12	Ставки, входящие в предельный уровень нерегулируемой цены по четвертой ценовой категории
<b>93</b>	1-10	Структура предельного уровня нерегулируемой цены по пятой ценовой категории
	11	Единицы измерения составляющих предельного уровня нерегулируемой цены по пятой ценовой категории
	12-18	Ставки, входящие в предельный уровень нерегулируемой цены по пятой ценовой категории
<b>94</b>	1-11	Структура предельного уровня нерегулируемой цены по шестой ценовой категории
	12	Единицы измерения составляющих предельного уровня нерегулируемой цены по шестой ценовой категории
	13-20	Ставки, входящие в предельный уровень нерегулируемой цены по шестой ценовой категории
<b>95</b>	1-4	Порядок применения различных ставок, входящих в состав предельных уровней нерегулируемых цен для третьей – шестой ценовых категорий
	5-7	Порядок исключения из объема, стоимость которого рассчитывается с применением регулируемой цены в рамках предельных уровней цен по третьей-шестой ценовым категориям, объема, поставляемого населению и приравненным к нему категориям потребителей
	8	Порядок определения величины мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем) за расчетный период
	9	Особенности учета и определения объемов потребления для потребителей (покупателей), рассчитывающихся по третьей-шестой ценовым категориям
	10	Порядок опубликования ГП часов для расчета величины мощности
<b>96</b>	1-7	Особенности определения и применения ГП предельных уровней нерегулируемых цен: <b>а)</b> в случае заключения ГП свободного договора купли-продажи электроэнергии с производителем-участником ОРЭМ в интересах всех потребителей ГП; <b>б)</b> в случае присоединения энергоприни-



		мающих устройств потребителя к сетям СО через объекты по производству электроэнергии; <b>в)</b> в случае заключения между ГП и потребителем (покупателем) договора купли-продажи (поставки) электроэнергии; <b>г)</b> в случае заключения между ГП и потребителем (покупателем) договора энергоснабжения и заключения ГП в интересах этого потребителя (покупателя) договора на передачу только по сетям ЕНЭС; <b>д)</b> в случае заключении договора купли-продажи (поставки) электроэнергии в целях компенсации потерь между ГП и СО; <b>е)</b> в случае заключения договора между ГП и ЭСО, определенных Правительство в целях снабжения находящихся в ведомстве Минобороны объектов
<b>97</b>	1	Норма о том, что ГП определяет ценовую категорию для осуществления потребителем (покупателем) расчетов за электрическую энергию (мощность) по совокупности точек поставки в рамках границ балансовой принадлежности энергопринимающих устройств потребителя в соответствии с установленным п. 97 порядком
	2-8	Порядок выбора ценовой категории потребителями (покупателями), максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в границах балансовой принадлежности менее 670 кВт. Условия выбора указанным потребителями (покупателями) соответствующей ценовой категории
	9-15	Особенности выбора ценовой категории лицами, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в границах балансовой принадлежности не менее 670 кВт. Условия выбора указанным потребителями (покупателями) соответствующей ценовой категории
	16	Порядок изменения выбранной потребителем ценовой категории
	17	Применения ГП выбранной потребителем (покупателем) ценовой категории при расчете стоимости поставленной категории в зависимости от обеспечения потребителем (покупателем) соответствующего учета
	18	Особенности определения ценовой категории потребителями (покупателями), энергопринимающие устройства которых присоединены к сетям ЕНЭС
	19	Условие о том, что объемы потребления потребителями, не выбравшими для расчета пятую и шестую ценовые категории, производится исходя из фактических объемов потребления
	20	Особенности определения ценовой категории ЭСО, указанными в п. 59
<b>98</b>	1	Порядок опубликования ГП предельных уровней нерегулируемых цен
	2	Норма о том, что предельные уровни нерегулируемых цен и их составляющие доводятся до потребителей (покупателей) в счетах на оплату
	3-9	Обязанность ГП направлять в адрес коммерческого оператора ОРЭМ сведения о составляющих предельных уровнях нерегулируемых цен и о размерах нерегулируемых цен. Порядок исполнения такой обязанности
<b>99</b>	1-5	Особенности определения предельного уровня нерегулируемой цены для ГП, приобретающего электрическую энергию у другого ГП – участника ОРЭМ, функционирующего на территории того же субъекта, входящего в ценовую зону ОРЭМ
<b>100</b>	1-13	Составляющие предельных уровней нерегулируемых цен и параметры для их расчета, публикуемые коммерческим оператором оптового рынка в отношении группы (групп) точек поставки каждого ГП – участника ОРЭМ, приобретающего электроэнергию (мощность) на оптовом рынке с целью реализации ее на розничных рынках на территориях, объединенных в ценовые зоны. Порядок опубликования указанных сведений
<b>101</b>	1	Применение ставок тарифов на услуги по передаче электроэнергии при определении предельных уровней нерегулируемых цен
	2-3	Особенности применения сбытовой надбавки при определении предельных уровней нерегули-

		руемых цен
	4-5	Применение значений платы за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью поставки электроэнергии, при определении предельных уровней нерегулируемых цен
	6	Норма о том, что тарифы на услуги по передаче электрической энергии не включаются в плату за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью поставки электроэнергии
102	-	Норма о том, что для СО, приобретающей электроэнергию для компенсации потерь: <b>а)</b> применяются правила выбора ценовой категории для потребителей менее 670 кВт; <b>б)</b> определение и применение предельных уровней нерегулируемых цен осуществляется в порядке, изложенном в разделе V с учетом п. 96

#### V. ОСОБЕННОСТИ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ РОЗНИЧНЫХ РЫНКОВ В ОТДЕЛЬНЫХ ЧАСТЯХ ЦЕНОВЫХ ЗОН ОПТОВОГО РЫНКА

103	-	Случаи, при которых до 01 января 2015 г. в отношении ГП, являющихся субъектами ОРЭМ, функционирующих в отдельных частях ценовых зон, перечень которых определен Правилами ОРЭМ, конкурс не проводится при наступлении оснований, предусмотренных абзацами 3 и 5 п. 200
104	-	Особенности определения предельных уровней нерегулируемых цен в отношении ГП, функционирующих на территориях, указанных в п.103
105	-	Требования к договору, заключаемому между ГП, указанным в п. 104, и ЭСО: необходимость предоставления ЭСО безотзывной банковской гарантии на весь срок действия договора с ГП
106	-	Требования к банковской гарантии, предоставляемой ЭСО ГП в соответствии с п. 105, право ГП отказаться от договора с ЭСО в случае непредоставления или невозобновления ЭСО банковской гарантии

#### VI. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ РОЗНИЧНЫХ РЫНКОВ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ НА ТЕРРИТОРИЯХ НЕЦЕНОВЫХ ЗОН ОПТОВОГО РЫНКА

107	1	Норма о том, что функционирование розничных рынков на территориях, объединенных в неценовые зоны, осуществляется в соответствии с разделами I-IV и IX-XI Основных положений с учетом особенностей, установленных в разделе VI
	2	Норма о том, что цена на электроэнергию в неценовых зонах определяется в соответствии с Правилами применения цен (тарифов) на розничных рынках на территориях, не объединенных в ценовые зоны ОРЭМЗ
	3-5	Обязательные условия договоров, заключаемых между ГП (ЭСО) и потребителями (покупателями) в неценовых зонах: <b>а)</b> условие о расчете стоимости электроэнергии (мощности) в соответствии с Основными положениями и Правилами, указанными в абзаце 2; <b>б)</b> условие об определении договорного объема на очередной год с помесечной детализацией
	6-7	Порядок уведомления ГП (ЭСО) потребителем (покупателем) в неценовой зоне о договорных объемах на очередной год и порядок расчета договорного объема в случае ненаправления такого уведомления в установленные сроки
108	1	Условие о том, что определение стоимости электроэнергии, поставленной потребителям (покупателям), за исключением потребителей (покупателей), указанных в п. 110, в неценовых зонах производится исходя из фактических объемов потребления без оплаты отклонений фактического объема от договорного
	2	Условие о том, что определение стоимости электроэнергии, поставленной потребителям (покупателям), указанным в п. 110, производится исходя из суммы фактического объема потребления и объема отклонений фактического потребления от договорного

	3	Условие о том, что определение стоимости электроэнергии, поставленной населению и приравненным к нему категориям потребителей производится исходя из фактического объема потребления и установленного тарифа
109	1-3	Порядок расчета стоимости электроэнергии (мощности) для потребителей (покупателей) в неценовых зонах, рассчитывающихся по одноставочным ценам (тарифам) за электроэнергию (мощность), кроме населения и приравненных к нему категорий потребителей
	4-6	Особенности определения стоимости электроэнергии (мощности), поставленной в неценовых зонах: <b>а)</b> для потребителей (покупателей) не менее 670 кВт, рассчитывающихся до 01 июля 2013 г. по одноставочным тарифам, кроме населения и приравненных к нему категорий, в объемах отклонений фактического потребления от договорного; <b>б)</b> для потребителей (покупателей), рассчитывающихся по одноставочным тарифам, дифференцируемым по зонам суток; <b>в)</b> для потребителей (покупателей) не менее 670 кВт, рассчитывающихся по одноставочным тарифам до 01 июля 2013 г., кроме населения и приравненных к нему категорий, в объемах отклонений фактического потребления от договорного
110	1	Обязанность включать в договор с потребителями (покупателями) не менее 670 кВт на территориях неценовых зон условие о почасовом планировании
	2	Право потребителя (покупателя) менее 670 кВт на территориях неценовых зон требовать включения в договор с ГП условия о почасовом планировании
	3	Порядок уведомления указанными в абзацах 1, 2 потребителями (покупателями) о планируемых почасовых объемах потребления, обязанность указанных потребителей оплачивать стоимость отклонений фактического потребления от планируемого
111	1-7	Порядок расчета стоимости электроэнергии (мощности) для потребителей (покупателей) в неценовых зонах, рассчитывающихся по двухставочным ценам (тарифам) за электроэнергию (мощность), кроме населения и приравненных к нему категорий потребителей
	8-9	Порядок расчет величины мощности на территориях неценовых зон: <b>а)</b> до 01 января 2013 г.; <b>б)</b> с 01 января 2013 г.
	10-11	Порядок опубликования коммерческим оператором и ГП часов для расчета величины мощности на территориях неценовых зон
112	1-3	Особенности взаимоотношений производителей электроэнергии на территориях неценовых зон и ГП.
113	-	Порядок доведения до сведения потребителей (покупателей), обслуживаемых ГП на территориях неценовых зон, сведений о ценах на электроэнергию (мощность), величинах стоимости электроэнергии (мощности), а также коэффициентов, предусмотренных п.п. 109, 111
<b>VIII. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ РОЗНИЧНЫХ РЫНКОВ В ТЕХНОЛОГИЧЕСКИ ИЗОЛИРОВАННЫХ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ СИСТЕМАХ</b>		
114	-	Норма о том, что функционирование розничных рынков в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах (далее - изолированных системах) осуществляется в соответствии с разделами I-IV и IX-XI Основных положений с учетом особенностей, установленных в разделе VI
115	-	Норма о том, что ГП, чьи зоны деятельности расположены в изолированных системах и граничат между собой, реализуют друг другу неиспользованные потребителями в своей зоне деятельности объемы электроэнергии для реализации другому ГП
116	1-2	Особенности деятельности производителей в изолированных системах
117	1-2	Порядок формирования субъектом ОДУ плановых почасовых графиков производства электроэнергии на предстоящие сутки производителями в изолированных системах



3

Особенности определения стоимости электроэнергии в объемах, указанных в плановых почасовых графиках производства электроэнергии

**IX. ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ СУБЪЕКТОВ РОЗНИЧНЫХ РЫНКОВ, УЧАСТВУЮЩИХ В ОБОРОТЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, С ОРГАНИЗАЦИЯМИ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ НА РОЗНИЧНЫХ РЫНКАХ**

118	-	Субъекты, составляющие технологическую инфраструктуру розничных рынков: <b>а)</b> СО; <b>б)</b> субъекты оперативно-диспетчерского управления – субъекты ОДУ
119	-	Норма о том, что порядок технологического присоединения определяется в соответствии с Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей
120	1	Норма о том, что порядок взаимодействия с СО по поводу оказания услуг по передаче электрической энергии определяется Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче
	2	Норма о том, что СО, которой другая СО передала право заключения договоров на передачу с использованием принадлежащих ей сетей, не вправе отказывать в заключении договора на передачу в отношении присоединенных к указанным сетям энергопринимающих устройств по причине отсутствия осуществленного в установленном порядке технологического присоединения
121	1	Норма о том, что порядок ограничения производится в соответствии с Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии
	2-5	Положения об особенностях введения ограничения режима потребления электроэнергии при выявлении факта бездоговорного потребления, а также об отмене ограничения, введенного в указанном случае
122	1-7	Случаи взаимодействия между субъектами розничных рынков и СО, порядок осуществления которого урегулирован Основными положениями: <b>а)</b> приобретение СО электроэнергии в целях компенсации потерь в сетях; <b>б)</b> принятие ГП потребителей (покупателей) на обслуживание в порядке, установленном разделом II; <b>в)</b> выявление СО фактов безучетного и бездоговорного потребления; <b>г)</b> организация учета электроэнергии в соответствии с разделом X; <b>д)</b> осуществление информационного взаимодействия в соответствии с п.п. 124-127
123	-	Норма, устанавливающая обязанность ГП (ЭСО) в установленном п.п. 124-127 порядке взаимодействовать с СО в целях передачи ей информации о: <b>а)</b> заключенных договорах на розничном рынке; <b>б)</b> о планируемом расторжении договора; <b>в)</b> для ЭСО – о возникновении и прекращении права распоряжения электроэнергией, поставляемой потребителям (покупателям)
124	1-3	Порядок уведомления СО о заключении ГП (ЭСО) договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) на розничном рынке, последствия отсутствия обращения ГП (ЭСО) в адрес СО о заключении договора на передачу в интересах потребителя (покупателя), с которым ГП (ЭСО) заключили договор энергоснабжения
125	1-3	Порядок, форма и периодичность информирования СО, осуществляемого ГП (ЭСО), о заключаемых и расторгаемых договорах на розничном рынке
126	1-4	Порядок уведомления СО, направляемого ГП (ЭСО) в связи с предстоящим расторжении договора, последствия нарушения обязанности по направлению такого уведомления
127	1-4	Последствия отсутствия обращения потребителя (покупателя), заключившего договор купли-продажи (поставки) электроэнергии с ГП (ЭСО), в адрес СО о заключении договора на передачу электроэнергии. Последствия отсутствия уведомления СО о расторжении договора купли-продажи (поставки) электроэнергии, заключенного таким покупателем
128	1-4	Обязанность СО приобретать электроэнергию в целях компенсации потерь, возникших в их сетях и не учтенных в ценах (тарифах) на ОРЭМ, а также особенности реализации указанной обязанности: <b>а)</b> указанная электроэнергия приобретается по договору купли-продажи (поставки) с

		ГП, заключенному в соответствии с разделом III а) обязанность в первую очередь приобретать электроэнергию для компенсации потерь у квалифицированных генерирующих объектов, функционирующим на возобновляемых источниках энергии; б) право приобретать электроэнергию в целях компенсации потерь у ЭСО в соответствии с п. 58, 59 до установленной даты; в) право при обеспечении почасового учета приобретать электроэнергию в целях компенсации потерь у производителей в соответствии с п.п. 64 и 65 (в этом случае соответствующий объем электроэнергии, приобретаемый по договору с ГП (ЭСО) уменьшается на объем, приобретаемый у производителя)
129	-	Особенности приобретения электроэнергии для компенсации потерь в сетях иных владельцев объектов электросетевого хозяйства (ИВС)
130	-	Последствия отсутствия заключенного в письменном виде договора о приобретении электроэнергии для компенсации потерь в сетях СО и ИВС
131	-	Норма о том, что порядок взаимодействия с субъектами ОДУ определяется Правилами недискриминационного доступа к услугам по ОДУ, а также Правилами Оду в электроэнергетике
132	1-4	Случаи взаимодействия между субъектами розничных рынков и субъектами ОДУ, порядок осуществления которого урегулирован Основными положениями: а) в связи с осуществлением информационного взаимодействия в соответствии с п.п. 133-134; б) в связи с необходимостью проведения в соответствии с п. 135 замеров потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения и предоставления указанных результатов в диспетчерские центры системного оператора; в) в иных случаях, установленных Основными положениями
133	1-8	Перечень сведений, предоставляемых производителями и потребителями с блок-станцией независимо от величины установленной генерирующей мощности в адрес субъектам ОДУ
	9-11	Перечень сведений, предоставляемых производителями и потребителями с блок-станцией, осуществляющими свою деятельность с использованием функционирующих в составе ЕНЭС электростанций, установленной генерирующей мощностью 5 МВт и более, в адрес субъектов ОДУ помимо сведений, указанных в абзацах 1-8
134	1	Обязанность системного оператора учитывать почасовые графики нагрузки электростанций, предоставляемые в соответствии с п. 133 при планировании и управлении электроэнергетическим режимом работы энергосистемы.
	2	Обязанность производителей и потребителей с блок-станцией корректировать график нагрузки и осуществлять разгрузку в соответствии с диспетчерскими командами
135	1-6	Порядок проведения субъектами розничных рынков замеров потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения. Периодичность таких замеров.
<b>Х. ПРАВИЛА ОРГАНИЗАЦИИ УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ НА РОЗНИЧНЫХ РЫНКАХ</b>		
136	1-3	Положение о том, что определение объема потребления электроэнергии (мощности), оказанных услуг по передач электроэнергии, а также фактических потерь производится на основании показаний соответствующих установленным требованиям ПУ, а при их отсутствии – расчетным методом
	4-6	Определение понятий: «измерительный комплекс», «система учета», «интегральный прибор учета»
137	-	Положение о том, что ПУ, показания которых используются при определении объема обязательств на розничных рынках, должны соответствовать установленным Основными положениями и иными нормативно-правовыми актами требованиям
138	1-2	Требования к ПУ, используемых для учета электрической энергии, поставляемой гражданам и в многоквартирные дома

139	1-3	Требования к ПУ используемых для учета электроэнергии, поставляемой потребителям: а) менее 670 кВт; б) не менее 670 кВт; в) для учета реактивной мощности потребителей не менее 670 кВт
	4	Требование к классу точности измерительного трансформатора
140	-	Требования к ПУ для учета электроэнергии в точках присоединения объектов одной СО к сетям другой СО
141	1-2	Требования к ПУ, используемых производителями
142	1-2	Порядок замены ПУ в случае, если на дату вступления в силу Основных положений они не соответствуют установленным Основными положениями требованиям
143	1-2	Условия, при которых субъект розничных рынков считается выполнившим обязанность по обеспечению почасового учета потребления. Точки поставки, по которым указанным потребителям допускается использовать интегральные ПУ.
144	1-2	Требования к месту установки ПУ. Положения о необходимости включения в объемы поставленной соответствующему субъекту электроэнергии потерь, в случае если ПУ установлен не на границе балансовой принадлежности. Положения о порядке определения указанных потерь.
145	1-8	Положения о лице, на которое возложена обязанность по установке ПУ на соответствующих объектах. Положения о лице, ответственном за обеспечение эксплуатации, сохранности и целостности, а также по проведению поверки в отношении установленных ПУ и измерительных трансформаторов
	9	Положение о том, что ПУ следует судьбе оборудования, на котором он установлен, если иное не установлено соглашением сторон
	10	Порядок передачи права собственности на ПУ собственнику оборудования, на котором он установлен
146	1	Право лица, на котором лежит обязанность по установке на соответствующем оборудовании ПУ, привлекать для этого других лиц
	2-3	Определение понятий «установка ПУ», «замена ПУ»
	4-5	Порядок взаимодействия лиц, указанных в абзаце 1, при осуществлении работ по установке ПУ
	6	Особенности установки ПУ, используемых гражданами
147	1-3	Требование о том, что места установки, схемы подключения и метрологические характеристики ПУ должны соответствовать требованиям, установленным законодательством РФ об обеспечении единства измерений и о техническом регулировании
	4	Обязанность СО доводить до субъектов розничных рынков требования к месту установки, схемам подключения и метрологическим характеристикам ПУ
	5	Положение об отсутствии обязанности согласовывать с СО и иными субъектами розничных рынков мест установки, схем подключения и метрологических характеристик ПУ, за исключением случаев, установленных в п. 148
148	1-15	Порядок взаимодействия собственника соответствующих объектов, СО, ГП (ЭСО), в случае наличия у собственника намерения установить в отношении указанных объектов систему учета или ПУ, входящий в состав измерительного комплекса или системы учета, либо заменить указанные систему учета или прибор учета
149	1-11	Порядок взаимодействия собственника соответствующих объектов, СО, ГП (ЭСО), в случае наличия у собственника намерения демонтировать в целях замены, ремонта или поверки ПУ, ра-

		нее установленный в отношении таких объектов
<b>150</b>	1-8	Последствия неисполнения собственником соответствующих объектов обязанности по оборудованию указанных объектов в соответствии с требованиями действующего законодательства, в том числе в соответствии со статьей 13 ФЗ «Об энергосбережении». Порядок взаимодействия указанного собственника и СО при выполнении СО действий по установке ПУ в отношении указанных объектов
<b>151</b>	1-3	Положения об обязанности СО, в границах балансовой принадлежности которой расположены точки поставки, в которых на ОРЭМ приобретает электроэнергию ГП, обслуживающий потребителей, чьи энергопринимающие устройства присоединены к сетям СО, оборудовать указанные точки поставки ПУ и измерительными трансформаторами, а также оборудованием, необходимым для передачи показаний ГП. Порядок выполнения такой обязанности и порядок взаимодействия с ГП по поводу выполнения указанной обязанности
<b>152</b>	1-12	Определение понятия «допуск ПУ в эксплуатацию». Сроки допуска ПУ в эксплуатацию. Лица, участвующие в допуске ПУ в эксплуатацию. Особенности состава комиссии при допуске в эксплуатацию общедомового ПУ. Особенности допуска ПУ, установленных в целях определения объемов потребления электрической энергии в жилом доме или в помещениях многоквартирного дома
<b>153</b>	1-3	Лица, в адрес которых направляется заявка на допуск ПУ в эксплуатацию.
	4-10	Содержание заявки на допуск ПУ в эксплуатацию
	11-16	Порядок рассмотрения заявки и согласования даты осуществления допуска ПУ в эксплуатацию. Последствия неявки ГП и СО в согласованную дату для осуществления допуска ПУ в эксплуатацию. Случаи, в которых направление заявки на допуск ПУ в эксплуатацию не обязательно.
<b>154</b>	1-18	Процедура допуска ПУ в эксплуатацию. Пломбирование ПУ. Акт допуска ПУ в эксплуатацию. Основания для отказа в допуске ПУ в эксплуатацию. Последствия неявки для допуска ПУ в эксплуатацию лиц, указанных в п. 152
<b>155</b>	1-6	Положения о проверке ПУ и измерительных трансформаторов тока. Периодичность проверки. Результат проверки. Уведомление СО собственника ПУ о необходимости проведения проверки. Проверка и допуск ПУ после ремонта в эксплуатацию
<b>156</b>	1-5	Порядок выбора расчетного ПУ, в случае если ПУ расположены по обе стороны границы балансовой принадлежности
<b>157</b>	-	Положение о том, что ПУ, не выбранный в качестве расчетного в соответствии с положениями п. 156, является контрольным ПУ
<b>158</b>	1	Положение о том, что в договоре необходимо указывать как расчетные, так и контрольные ПУ
	2	Положение о том, что для определения объемов поставки (услуг по передаче) необходимо суммировать показания ПУ по всем точкам поставки в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств потребителя (производителя)
<b>159</b>	1-2	Положения об обмене показаниями ПУ между сторонами договоров, заключаемых на розничных рынках, без взимания дополнительной платы
<b>160</b>	1	Положение о том, что субъект розничного рынка, использующий систему учета вправе на основании соглашения о порядке информационного обмена предоставлять показания такой системы другой стороне по договору, заключаемому на розничном рынке.
	2-6	Условия, которые должны содержаться в соглашении об информационном обмене
<b>161</b>	1-4	Порядок, время и периодичность снятия показаний ПУ. Обязанность по предоставлению указанных данных другой стороне договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электри-

		ческой энергии), порядок такого предоставления
<b>162</b>	1-6	Обязанность ГП передавать в адрес СО показания ПУ, актов снятия показаний ПУ, реестр содержащий данные об объеме потребления электроэнергии в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и в жилых домах, с разбивкой по каждому жилому и многоквартирному дому. Последствия непредоставления в срок указанных сведений. Передача указанных сведений СО в адрес смежной СО, в случае если энергопринимающие устройства потребителей, чье потребление было отражено в предоставленных данных, присоединены к сетям смежной СО
<b>163</b>	1	Порядок предоставления потребителем, заключившим отдельно договору купли-продажи (поставки) электроэнергии и договор на передачу электроэнергии, показаний ПУ в адрес ГП и СО
	2	Порядок предоставления СО показаний ПУ, установленных на принадлежащих ей объектах электросетевого хозяйства, в адрес потребителя и ГП
	3	Возможность предусматривать в договоре энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электроэнергии) условия о снятии показаний ПУ в присутствии другой стороны договора и последствия неявки представителя другой стороны для снятия показаний ПУ
<b>164</b>	1-2	Порядок снятия показаний ПУ производителем и порядок предоставления указанных показаний в адрес СО и ГП
<b>165</b>	-	Порядок составления акта снятия показаний ПУ
<b>166</b>	1-7	Особенности использования показаний контрольного ПУ в случае, если потребителем не предоставлены показания расчетного ПУ в установленные сроки. Особенности определения почасовых объемов потребления электроэнергии, если контрольный ПУ является интегральным
	8-10	Порядок расчета объема потребления в случае, если потребителем не предоставлены показания расчетного ПУ в установленные сроки и контрольные ПУ отсутствуют
	11	Порядок определения максимальной мощности
	12	Положение о том, что непредоставление потребителем показаний расчетного ПУ более 2 расчетных периодом подряд является основанием для проведения внеплановой проверки такого ПУ
<b>167</b>	-	Положение о проведении СО, ГП (ЭСО) в отношении потребителей проверок о соблюдении указанными потребителями требований основных положений о порядке учета электроэнергии (мощности)
<b>168</b>	-	Положение о проведении в отношении СО проверок о соблюдении указанными СО требований основных положений о порядке учета электроэнергии, проводимых смежными СО, потребителями, чьи энергопринимающие устройства присоединены к сетям первой СО или ГП (ЭСО), представляющими интересы указанных потребителей
<b>169</b>	1-7	Порядок проведения СО контрольного снятия показаний ПУ. Периодичность контрольного снятия показаний ПУ, лица, уполномоченные СО проводить указанное контрольное снятие. План-график проведения контрольного снятия показаний. Право ГП проводить контрольное снятие показаний ПУ в определенных случаях
<b>170</b>	1-3	Порядок уведомления СО собственника объектов, в границах которых установлен расчетный ПУ, о необходимости обеспечить доступ для контрольного снятия показаний ПУ. Последствия недопуска. Порядок составления акта о недопуске
	4	Необходимость привлечения лица, к сетям или объектам которого присоединены энергопринимающие устройства (энергетические установки), на которых установлены расчетные ПУ, для участия в контрольном снятии показаний ПУ
<b>171</b>	1-3	Порядок оформления акта контрольного снятия показаний ПУ и направления его ГП (ЭСО), ес-



		ли он не участвовал в контрольном снятии
	4	Возможность использования акта контрольного снятия показаний ПУ для определения объема потребления (производства) электроэнергии (мощности) и объема услуг по передаче электроэнергии за тот расчетный период, в котором проводилось контрольное снятие. Право потребителя (производителя) требовать повторного контрольного снятия показаний ПУ
172	1-7	Проверки расчетных ПУ, осуществляемые СО. Действия, совершаемые при проверке ПУ. Случаи проведения проверок ГП (ЭСО). Участие ГП (ЭСО) в проверках, проводимых СО. Особенности проверки ПУ в помещениях многоквартирного дома
173	1-6	Плановые и внеплановые проверки ПУ, План-график проведения проверок ПУ. Основания для внеплановых проверок ПУ.
174	1-4	Порядок согласования плана-графика проверок ПУ между СО и ГП (ЭСО)
175	1-3	Особенности проведения внеплановых проверок ПУ
176	1-12	Оформление акта проверки ПУ. Требования к содержанию акта проверки ПУ
177	1-2	Порядок уведомления СО потребителя о необходимости обеспечить доступ к ПУ для проведения проверки. Повторное уведомление в случае отказа в доступе
	3	Необходимость привлечения лица, к сетям или объектам которого присоединены энергопринимающие устройства (энергетические установки), на которых установлены расчетные ПУ, для участия в проверке ПУ
178	-	Последствия 2-кратного недопуска к ПУ для проведения проверки
179	1-4	Последствия неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетного ПУ либо его демонтажа в связи с проверкой, ремонтом или заменой
180	1-4	Порядок взаимодействия лица, являющегося собственником расчетного ПУ или объектов, в границах которого они установлены, с ГП (ЭСО), СО в случае выявления фактов неисправности или утраты указанного ПУ, истечения межповерочного интервала
181	1-5	Порядок расчета объема потреблений электроэнергии (мощности) и оказанных услуг по передаче электроэнергии в случае отсутствия ПУ
182	1-2	Последствия непредоставления показаний расчетного ПУ, используемого для определения объема производства электроэнергии. Последствия отсутствия такого ПУ
183	1-3	Порядок определения объема электроэнергии, принятой в объекты электросетевого хозяйства (отпущенной из объектов электросетевого хозяйства), в случае непредставления показаний расчетного ПУ, установленного в границах объектов электросетевого хозяйства СО, а также в случае 2-кратного недопуска к такому ПУ
	4-6	Порядок определения объема электроэнергии, принятой в объекты электросетевого хозяйства (отпущенной из объектов электросетевого хозяйства), в случае неисправности, утраты, истечения срока межповерочного интервала расчетного ПУ, установленного в границах объектов электросетевого хозяйства СО
	7	Порядок определения объема электроэнергии, принятой в объекты электросетевого хозяйства (отпущенной из объектов электросетевого хозяйства), в случае неустановки ПУ в границах объектов электросетевого хозяйства СО
184	1-3	Особенности определения объемов электроэнергии, поставленной потребителям коммунальных услуг, исполнителям коммунальных услуг, гражданам, указанным в п. 71
185	-	Норма об определении СО объемов принятой в объекты электросетевого хозяйства (отпущенной из объектов электросетевого хозяйства) электроэнергии, а также объема фактических по-



		терь в ее сетях на основании определенных в соответствии с разделом X объемов потребления (производства) электроэнергии (мощности)
186	-	Обязанность СО составлять баланс электрической энергии в целях, указанных в п. 185
187	-	Периодичность и сроки составления баланса электрической энергии СО
188	1-3	Порядок учета выявленного объема безучетного потребления в объеме электрической энергии, подлежащей покупке СО в целях компенсации потерь электроэнергии в ее сетях, а также в объеме услуг по передаче, оказанных такой СО
189	1-2	Обязанность СО предоставлять в адрес ГП (ЭСО) сведения об объемах потребления электроэнергии, объемах оказанных услуг по передаче электроэнергии, объеме безучетного потребления, объема электроэнергии, подлежащего покупке СО в целях компенсации потерь электроэнергии в ее сетях
190	1	Порядок определения ГП объема потерь электроэнергии, возникших в сетях СО, в случае непредоставления сведений, указанных в п. 189
	2-4	Порядок распределения между СО разницы между суммарной величиной фактических потерь в принадлежащих им сетях и объемом электроэнергии, купленной ГП (ЭСО) на ОРЭМ и розничных рынках (без учета потерь, учтенных в ценах (тарифах) на ОРЭМ), уменьшенным на объем электроэнергии, поставленной иным потребителям (покупателям) ГП (ЭСО)
	5	Определение понятия «нормативные потери» в целях п. 190
191	1-4	Порядок взаимодействия между ГП и ЭСО, указанной в п. 58, в случае перехода к ГП потребителя ЭСО, точки поставки которого не оборудованы ПУ, позволяющими получать данные о почасовых объемах потребления
192	1-5	Процедура фиксации факта выявленного безучетного или бездоговорного потребления
193	1-9	Оформление акта о неучтенном потреблении. Требования к содержанию акта о неучтенном потреблении
194	-	Сроки расчета объема безучетного или бездоговорного потребления СО. Основания для расчета указанного объема. Направление расчета объема безучетного потребления в адрес ГП (ЭСО)
195	1-5	Порядок расчета объема и стоимости безучетного потребления. Порядок выставления потребителю стоимости безучетного потребления для ее оплаты, сроки оплаты. Порядок расчета объема потребления электроэнергии и оказанных услуг по передаче с даты составления акта о неучтенном потреблении
196	1-6	Порядок расчет объема и стоимости бездоговорного потребления. Порядок выставления лицу, осуществившему бездоговорное потребление, стоимости бездоговорного потребления для ее оплаты, сроки оплаты, последствия отказа от оплаты. Право ИВС составлять акт о неучтенном потреблении и осуществлять расчет и взыскание бездоговорного потребления.
197	1-3	Сведения, предоставляемые СО в диспетчерские центры СО в отношении межгосударственных линий электропередачи, а также в отношении линий электропередачи номинальным классом напряжения 35 кВ и выше, проходящих по территории двух и более субъектов Российской Федерации
<b>XI. ПОРЯДОК ПРИСВОЕНИЯ ОРГАНИЗАЦИЯМ СТАТУСА ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА, ОПРЕДЕЛЕНИЯ И (ИЛИ) ИЗМЕНЕНИЯ ГРАНИЦ ЗОН ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ГАРАНТИРУЮЩИХ ПОСТАВЩИКОМ</b>		
198	1-8	Перечень организаций, являющихся ГП Определение границ зон деятельности указанных ГП

199	1-6	Решение о замене ГП по результатам конкурса, проводимого в результате реорганизации организации, имеющей статус ГП, а также в иных установленных случаях. Дата утраты организацией статуса ГП. Порядок уведомления уполномоченного органа о предстоящей реорганизации ГП
200	1	Положение о том, что конкурс на присвоение статуса ГП проводится уполномоченным федеральным органом при участии конкурсной комиссии, сформированной в порядке, определенном настоящим документом
	2-7	Обстоятельства, при наступлении которых проводится конкурс на присвоение статуса ГП
201	1-5	Перечень лиц и сроки предоставления в адрес уполномоченного органа субъекта РФ и уполномоченного федерального органа сообщения о наступлении обстоятельств, являющихся основанием для проведения конкурса на присвоения статуса ГП, указанных в п. 200
202	1-5	Перечень сведений, запрашиваемых уполномоченным федеральным органом при получении сообщения о наступлении обстоятельств для проведения конкурса на присвоение статуса ГП, указанных в п. 200
	6	Срок предоставления сведений, запрошенных уполномоченным федеральным органом в соответствии с абзацами 1-5
	7-10	Сведения, которые должны содержать ответы на запросы уполномоченного федерального органа, указанные в абзацах 1-5
	11	Сроки и порядок формирования уполномоченным федеральным органом реестра кредиторов ГП
203	-	Сроки принятия уполномоченным федеральным органом решения о проведении конкурса на присвоение статуса ГП
204	1-22	Перечень сведений, которые должно содержать решение уполномоченного федерального органа о проведении конкурса на присвоение статуса ГП
205	-	Порядок опубликования решения уполномоченного федерального органа о проведении конкурса на присвоение статуса ГП, а также уведомление территориальной СО - ТСО, которой в соответствии с Основными положениями может быть присвоен статус ГП
206	1-3	Особенности определения даты проведения конкурса в случае, если ГП является получателем средств, предоставленных за счет субсидий на ликвидацию межтерриториального перекрестного субсидирования в электроэнергетике (являлся получателем таких средств в предыдущем периоде регулирования)
207	1-5	Порядок формирования конкурсной комиссии. Состав конкурсной комиссии
208	1-2	Лица, имеющие права участвовать в заседаниях конкурсной комиссии. Положение о конкурсной комиссии, порядок его опубликования.
209	-	Положение о том, что участником конкурса может быть любая коммерческая организация, независимо от организационно-правовой формы
210	1-6	Документы, направляемые заявителем для участия в конкурсе
	7	Условия, при которых возможно требовать от участника конкурса предоставления иных документов
211	1-3	Сведения, которые должен указать заявитель в заявке на участие в конкурсе на присвоение статуса ГП
212	1-3	Порядок рассмотрения конкурсной комиссией поступивших от заявителей заявок на соответст-



		вие требованиям к заявкам и принятия решения по итогам рассмотрения. Порядок уведомления заявителя о принятом решении по вопросу принятия заявки
213	1-2	Порядок объявления уполномоченным федеральным органом даты заседания конкурсной комиссии. Порядок рассмотрения заявок, расчета сводного рейтинга заявителей. Решение о выборе победителя конкурса или о признании конкурса несостоявшимся
214	1	Условие признания заявителя победителем конкурса. Сроки утверждения и опубликования решения конкурсной комиссии
215	1-3	Случаи признания конкурса несостоявшимся
	4	Последствия поступления в уполномоченный федеральный орган только одной заявки
	5	Последствия признания конкурса несостоявшимся
216	1-5	Обязанности организации – победителя конкурса на присвоение статуса ГП: <b>а)</b> выполнить действия по регистрации группы точек поставки, соответствующей зоне деятельности ГП на ОРЭМ; <b>б)</b> обратиться в уполномоченный орган для установления регулируемых цен; <b>в)</b> направить кредиторам старого ГП предложение об уступке права требования; <b>г)</b> направить в уполномоченный федеральный орган нотариальные копии документов, подтверждающих выполнение обязанности, указанной в абзацах 1-4 (п.п. «а»-«в»)
217	1-8	Принятие решения о присвоении статуса ГП победителю конкурса. Дата присвоения статуса ГП победителю конкурса
218	1-4	Порядок опубликования решения о присвоении статуса ГП победителю конкурса
219	-	Последствия неисполнения победителем конкурса обязанностей, указанных в п. 216
220	-	Последствия неисполнения организации, которая в связи с обстоятельствами, указанными в п. 219, признана победителем конкурса, обязанностей, указанных в п. 216
221	1-7	Реестр недобросовестных участников конкурсов на присвоение статуса ГП
222	1-4	Случаи присвоения статуса ГП ТСО, за исключением случая, указанного в п. 219
223	1-5	Сведения, которые должно содержать решение уполномоченного федерального органа о присвоении статуса ГП ТСО
	6	Дата присвоения статуса ГП ТСО, указанной в абзаце 3 п. 222 (внесение в ЕГРЮЛ записи о ликвидации юридического лица, осуществляющего деятельность ГП до присвоения статуса ГП другой организации в установленном порядке)
	7	Порядок опубликования решения о присвоении статуса ГП ТСО
224	1-4	Обязанности, которые должна выполнить ТСО после присвоения ей статуса ГП: <b>а)</b> выполнить действия по регистрации группы точек поставки, соответствующей зоне деятельности ГП на ОРЭМ; <b>б)</b> обратиться в уполномоченный орган для установления регулируемых цен; <b>в)</b> направить в уполномоченный федеральный орган нотариальные копии заявлений, подтверждающих выполнение обязанности, указанной в абзацах 1-3 (п.п. «а», «б»)
225	1-3	Проведение конкурса после присвоения статуса ГП ТСО
226	1-9	Особенности проведения конкурса на присвоение статуса ГП при наступлении обстоятельств, указанных в п. 200, в отношении ГП, зона деятельности которого располагается на территории технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы
227	1-5	Особенности присвоения статуса ГП новой организации, в случае если обстоятельства, указанные в п. 200 наступили в отношении ГП, эксплуатирующих объекты электросетевого хозяйства

		или генерирующие объекты, технологически не связанные с
<b>228</b>	1-4	Обстоятельства, при которых изменяются границы зоны деятельности ГП
	5	Последствия изменения границы зоны деятельности ГП
<b>229</b>	1-165	Изменение границы зоны деятельности отдельных категорий ГП, в случае если ими обеспечено участие в торговле электроэнергией и мощностью на ОРЭМ с использованием групп точек поставки, соответствующих границам только части его зоны деятельности в качестве ГП. Порядок такого изменения. Решение уполномоченного органа субъекта РФ об измененных границах зон деятельности ГП в указанных случаях, требования к его содержанию. Опубликование указанного решения.
<b>230</b>	1-15	Изменение (объединение) границ зон деятельности ГП, имеющих расположенные на территории одного субъекта Российской Федерации граничащие зоны деятельности. Порядок такого изменения. Решение уполномоченного органа субъекта РФ об измененных границах зон деятельности ГП в указанных случаях, требования к его содержанию. Опубликование указанного решения.
<b>231</b>	1-12	Изменение границ зоны деятельности ГП в случае изменения границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства сетевой организации (энергоснабжающей организации, хозяйствующего субъекта), по которым определяется граница зоны деятельности ГП
<b>232</b>	-	Реестр ГП, ведение которого осуществляет ФСТ РФ