

Таблица "Стандарты раскрытия информации сетевыми организациями"

(для размещения на сайте организации)

Постановление № 24			Периодичность и срок раскрытия информации	Содержание	Ссылка для скачивания документа
Пункт	Под пункт	Абзац			
11	а		ежегодно, до 1 марта (план 2015 г.)	11а) о ценах (тарифах) на товары (работы, услуги) субъектов естественных монополий, в отношении которых применяется государственное регулирование (далее - регулируемые товары (работы, услуги)), включая информацию о тарифах на услуги по передаче электрической энергии и размерах платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на текущий период регулирования , с указанием источника официального опубликования решения регулирующего органа об установлении тарифов;	Ссылка на тариф по передаче
					Ссылка на тариф по присоединению
				11б.1) об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров (работ, услуг) субъектов естественных монополий и их соответствии государственным и иным утвержденным стандартам качества, включая информацию:	
				11б.2) о балансе электрической энергии и мощности;	Ссылка
				11б.3) об отпуске электроэнергии в сеть и отпуске электроэнергии из сети сетевой компании по уровням напряжений, используемых для ценообразования, потребителям электрической энергии и территориальным сетевым организациям, присоединенным к сетям сетевой организации;	Ссылка
				11б.4) об объеме переданной электроэнергии по договорам об оказании услуг по передаче электроэнергии потребителям сетевой организации в разрезе уровней напряжений, используемых для ценообразования;	Ссылка
				11б.5) о потерях электроэнергии в сетях сетевой организации в абсолютном и относительном выражении по уровням напряжения, используемым для целей ценообразования;	Ссылка
				11б.6) о затратах на оплату потерь, в том числе:	
				11б.7) о затратах сетевой организации на покупку потерь в собственных сетях;	Ссылка
				11б.8) об уровне нормативных потерь электроэнергии на текущий период с указанием источника опубликования решения об установлении уровня нормативных потерь;	Ссылка
				11б.9) о перечне мероприятий по снижению размеров потерь в сетях, а также о сроках их исполнения и источниках финансирования;	Ссылка
				11б.10) о закупке сетевыми организациями электрической энергии для компенсации потерь в сетях и ее стоимости;	Ссылка
				11б.11) о размере фактических потерь, оплачиваемых покупателями при осуществлении расчетов за электрическую энергию по уровням напряжения;	Ссылка
				11	б
11б.13) о техническом состоянии сетей, в том числе:					
11б.14) о сводных данных об аварийных отключениях в месяц по границам территориальных зон деятельности организации, вызванных авариями или внеплановыми отключениями объектов электросетевого хозяйства, с указанием даты аварийного отключения объектов электросетевого хозяйства и включения их в работу, причин аварий (по итогам расследования в установленном порядке) и мероприятий по их устранению;	Ссылка				
В отношении подстанций и распределительных пунктов напряжением 35 кВ и выше:					
11	д			11д) об условиях, на которых осуществляется поставка регулируемых товаров (работ, услуг) субъектами естественных монополий, и (или) об условиях договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям с указанием типовых форм договоров об оказании услуг по передаче электрической энергии, типовых договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и источника официального опубликования нормативного правового акта, регулирующего условия этих договоров;	Ссылка
11	ж	1		11 ж.1) об инвестиционных программах (о проектах инвестиционных программ) и отчетах об их реализации, включая:	
				11 ж.2) отчеты о выполнении годовых планов капитальных вложений и планов капитального ремонта (инвестиционных программ) с указанием достигнутых результатов в части расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей отдельно по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше по форме, утверждаемой уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти; Информация, указанная в п. 11 ж 2 Стандартов, должна раскрываться по формам, утвержденным Приказом Минэнерго от 11 августа 2011 г. N 347 "Об утверждении форм раскрытия субъектами естественных монополий, чьи инвестиционные программы утверждаются в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, информации об инвестиционных программах субъектов естественных монополий и отчетах об их реализации"	Ссылка

11	ж**	3		11ж.3) планы капитальных вложений и планы капитального ремонта (инвестиционные программы), касающиеся реконструкции и развития эл/сетей, согласованные в порядке, установленном Правительством РФ с указанием: -характеристик сетевого оборудования; -даты расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше (для объектов капитального строительства (основных строек) указываются сроки начала и окончания строительства, стоимостная оценка инвестиций в целом по объекту и за рассматриваемый календарный год, а так же основные проектные характеристики. Для объектов долгосрочных финансовых вложений так же указывается стоимостная оценка инвестиций в целом по объекту и за рассматриваемый календарный год);	Ссылка
11	з	2		11з.2) о корпоративных правилах осуществления закупок (включая использование конкурсов, аукционов);	Ссылка
9	б***		ежегодно, до 1 апреля (факт 2014 года)	9б) структура и объем затрат на производство и реализацию товаров (работ, услуг); <i>Информация, указанная в п. 9 б Стандартов, должна быть раскрыта по форме, утвержденной Приказом ФСТ России от 24.10.2014г. № 1831-э «Об утверждении форм раскрытия информации субъектами рынков электрической энергии и мощности, являющимися субъектами естественных монополий».</i>	Ссылка
11	л			11л) о качестве обслуживания потребителей услуг сетевой организации;	Ссылка
9	а		ежегодно, до 1 июня (факт 2014 года)	9а) годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность, а так же аудиторское заключение (в случае, если в соответствии с законодательством РФ осуществлялась аудиторская проверка);	Ссылка
9	г		За 10 дней до предоставления в ЕТО предложения об установлении тарифов или их предельных уровней	9г) предложение о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования (при применении метода доходности инвестированного капитала или метода долгосрочной необходимой валовой выручки), подлежащих регулированию в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178; <i>Информация, указанная в п. 9 г Стандартов, должна быть раскрыта по форме, утвержденной Приказом Правительства Российской Федерации от 09.08.2014 г. № 787 " О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации"</i>	Ссылка
11	в		ежемесячно	В отношении трансформаторных подстанций 35 кВ и выше: 11в) о наличии (об отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым товарам (работам, услугам) субъектам естественных монополий и о регистрации и ходе реализации заявок на технологическое присоединение к электрическим сетям, включая информацию, содержащую сводные данные в разрезе субъектов РФ о поданных заявках на технологическое присоединение к эл/сетям и заключенных договорах об осуществлении технологического присоединения к эл/сетям по сетевой компании с указанием количества: - поданных заявок и объема мощности, необходимого для их удовлетворения; - заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения к эл/сетям, содержащих сведения об объеме присоединяемой мощности, сроке и плате по каждому договору; - аннулированных заявок на технологическое присоединение; - выполненных присоединений и присоединенной мощности;	Ссылка
11	б	18	ежемесячно (и по мере обновления информации)	11б.18) о вводе в ремонт и выводе из ремонта электросетевых объектов с указанием сроков (сводная информация);	Ссылка
11	м		ежемесячно	11 м.) об объеме и стоимости электрической энергии (мощности) за расчетный период, приобретенной по каждому договору купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии, заключенному с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке электрической энергии, осуществляющим производство электрической энергии (мощности) на квалифицированных генерирующих объектах, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, объемы которой подтверждены сертификатом, выданным советом рынка, с указанием наименования такого производителя	Ссылка
11	б	15	ежеквартально	11б.15) об объеме недопоставленной в результате аварийных отключений электрической энергии;	Ссылка
11	б	16		11б.16) о наличии объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности с указанием текущего объема свободной мощности по центрам питания напряжением 35 кВ и выше;	Ссылка
11	в(1)		ежеквартально	11в(1)) о величине резервируемой максимальной мощности, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861, в разбивке по уровням напряжения;	Ссылка

11	б	17	ежеквартально	11б.17) о наличии объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности по подстанциям и распределительным пунктам напряжением ниже 35 кВ с дифференциацией по всем уровням напряжения;	Ссылка
11	е		в течение 5 рабочих дней со дня изменений	11е) о порядке выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям, включая перечень мероприятий, необходимых для осуществления технологического присоединения к электрическим сетям, и порядок выполнения этих мероприятий с указанием ссылок на нормативные правовые акты;	Ссылка
11	д		в течение 7 дней со дня поступления письменного запроса	В отношении подстанций и распределительных пунктов напряжением ниже 35 кВ: 11д) об условиях, на которых осуществляется поставка регулируемых товаров (работ, услуг) субъектами естественных монополий, и (или) об условиях договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям с указанием типовых форм договоров об оказании услуг по передаче электрической энергии, типовых договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и источника официального опубликования нормативного правового акта, регулирующего условия этих договоров;	Ссылка
11	в		в течение 7 дней со дня поступления письменного запроса	В отношении подстанций и распределительных пунктов напряжением ниже 35 кВ: 11в) о наличии (об отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым товарам (работам, услугам) субъектам естественных монополий и о регистрации и ходе реализации заявок на технологическое присоединение к электрическим сетям, включая информацию, содержащую сводные данные в разрезе субъектов РФ о поданных заявках на технологическое присоединение к эл/сетям и заключенных договорах об осуществлении технологического присоединения к эл/сетям по сетевой компании с указанием количества: - поданных заявок и объема мощности, необходимого для их удовлетворения; - заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения к эл/сетям, содержащих сведения об объеме присоединяемой мощности, сроке и плате по каждому договору; - аннулированных заявок на технологическое присоединение; - выполненных присоединений и присоединенной мощности;	Ссылка
11	а (1)		в течение 5 рабочих дней со дня поступления в сетевую организацию решения регулирующего органа об установлении тарифов	11 а (1) о расходах, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в плату за технологическое присоединение (и подлежащих учету (учтенных) в тарифах на услуги по передаче электрической энергии), с указанием источника официального опубликования решения регулирующего органа об установлении тарифов, содержащего информацию о размере таких расходов	Ссылка
11	е(1)		в течение 5 рабочих дней со дня изменений	11е(1)) О возможности подачи заявки на осуществление технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям (для энергопринимающих устройств максимальная мощность которых составляет до 150 кВт, для временного присоединения ЭПУ напряжением до 35 кВт, для присоединения ЭПУ, максимальная мощность которых составляет менее 15 кВт), а так же к электрическим сетям классом напряжения до 10 к В	Ссылка
11	е(2)			11е(2)) об основных этапах обработки заявок юридических и физических лиц и индивидуальных предпринимателей на технологическое присоединение к электрическим сетям, включая информацию о дате поступления заявки, и ее регистрационном номере, о направлении в адрес заявителей подписанного со стороны сетевой организации договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и технических условий, о дате заключения договора, о ходе выполнения сетевой организацией технических условий, о фактическом присоединении и фактическом приеме (подаче)напряжения и мощности на объекты заявителя, а так же информацию о составлении и подписании документов о технологическом присоединении;	Ссылка
11	к		в течение 5 рабочих дней со дня получения заявления	11к) о лицах, намеревающих перераспределить максимальную мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств в пользу иных лиц, включая: - наименование лица, которое намеревается осуществить перераспределение максимальной мощности принадлежащих ему энергопринимающих устройств, и его контактные данные; - объем планируемой к перераспределению максимальной мощности; - наименование и место нахождения центра питания.	Ссылка
11	и		в течение 10 дней со дня вступления в силу изменений.	11и) о паспортах услуг (процессов). Под паспортом услуги (процесса) понимается документ, содержащий систематизированную в хронологическом порядке информацию об этапах и сроках оказываемой потребителям услуги (осуществляемого процесса), порядок определения стоимости (если законодательством РФ предусмотрено взимание платы за исполнение услуги (процесса), а так же описание результата с указанием нормативных правовых актов, регламентирующих оказание соответствующей услуги (осуществление процесса).	Ссылка

Таблица "Стандарты раскрытия информации энергоснабжающими, энергосбытовыми организациями и гарантирующими поставщиками"

Постановление № 24			Периодичность	Содержание	Ссылка для скачивания документа
Пункт	Под пункт	Абзац			
9	а		ежегодно, до 1 июня	9а) годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность, а так же аудиторское заключение (в случае, если в соответствии с законодательством РФ осуществлялась аудиторская проверка)	Ссылка
9	б			9б) структура и объем затрат на производство и реализацию товаров (работ, услуг)	Ссылка
9	в			9в) в случае применения метода доходности инвестированного капитала при государственном регулировании тарифов в отношении субъектов рынков электрической энергии: - подконтрольные (операционные) и не подконтрольные расходы, включаемые в НВВ (необходимую валовую выручку) норма доходности инвестированного капитала, установленная федеральным органом исполнительной власти по регулированию естественных монополий (с указанием акта об утверждении нормы доходности на инвестированный капитал), фактический уровень доходности инвестированного капитала, использованного при осуществлении регулируемой деятельности, и обоснование причин его отклонения от уровня доходности инвестированного капитала, установленного федеральным органом исполнительной власти по регулированию естественных монополий;	Ссылка
				- отчет о движении активов, включающий балансовую стоимость активов на начало года, балансовую стоимость активов на конец года, а так же информацию о выбытии активов в течение года;	Ссылка
				- отчет о вводе активов в течение года, в том числе за счет переоценки, модернизации, реконструкции, строительства и приобретения нового оборудования;	Ссылка
20	а			20а) цену на ЭЭ, дифференцированную в зависимости от условий, определенных законодательством РФ. При этом отдельно раскрывается цена закупки электрической энергии, стоимость услуг по ее передаче, а так же стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью поставки ЭЭ потребителю;	Ссылка
20	б		20б) основные условия договора купли-продажи ЭЭ, в т.ч.: срок действия договора, вид цены на ЭЭ (фиксированная или переменная); форму оплаты; формы обеспечения обязательств сторон по договору; зону обслуживания; условия расторжения договора; ответственность сторон; иную информацию, являющуюся существенной для потребителя;	Ссылка	
20	в	1 2 3 4	20в) информацию о деятельности энергоснабжающей, энергосбытовой организации и гарантирующего поставщика, в т.ч.: информацию о гарантирующем поставщике, включая зону его обслуживания, место нахождения, почтовый адрес, телефоны. Факс, адрес электронной почты; перечень лицензий на осуществление соответствующего вида деятельности; информацию о банковских реквизитах;	Ссылка	
20	ж		20ж) информацию об инвестиционной программе.	Ссылка	
20	г		Ежемесячно	20г) информация об объеме фактического полезного отпуска электроэнергии и мощности по тарифным группам в разрезе территориальных сетевых организаций по уровням напряжения;	Ссылка
20	д			20д) информация о расчете нерегулируемой составляющей в ставке покупки потерь электроэнергии и коэффициента бета (доли покупки потерь по регулируемой цене);	Ссылка
22	б			22б) Гарантирующие поставщики: предельные уровни нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), дифференцированные по ценовым категориям, в том числе: - средневзвешенная нерегулируемая цена на э/э (мощность), используемая для расчета по первой ценовой категории; - средневзвешенная нерегулируемая цена на э/э на оптовом рынке; - средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке; - коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории; - объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке; - величина мощности, соответствующей покупке электрической энергии ГП у производителей э/э (мощности) на розничных рынках; - суммарная величина мощности, оплачиваемой потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, с разбивкой по ценовым категориям; - объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей;	Ссылка

				<ul style="list-style-type: none"> - фактический объем потребления э/э ГП на оптовом рынке; - объем покупки э/э ГП у производителей э/э (мощности) на розничных рынках суммарный объем потребления э/э потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, с разбивкой по ценовым категориям, в том числе суммарный объем потребления э/э в отношении потребителей (покупателей), осуществляющих расчеты по второй ценовой категории, с разбивкой по каждой зоне суток; - величина изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на э/э (мощность), связанная с учетом данных, относящихся к предыдущим расчетным периодам (при наличии такого изменения); 	
22	г			22г) Гарантирующие поставщики: информация о ценах и объемах электрической энергии каждого свободного договора купли-продажи электрической энергии, зарегистрированного гарантирующим поставщиком на оптовом рынке в отношении его зоны деятельности, а также величина корректировки составляющей предельного уровня нерегулируемых цен при учете свободного договора купли-продажи электрической энергии, определяемая коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;	Ссылка
22	ж			22 ж) о почасовых объемах продажи электрической энергии (мощности), произведенной на каждом квалифицированном генерирующем объекте, точки поставки которого расположены в зоне деятельности гарантирующего поставщика, по каждому договору купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь, заключенному с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке электрической энергии, осуществляющим производство электрической энергии (мощности) на квалифицированных генерирующих объектах, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, объемы которой подтверждены сертификатом, выданным советом рынка, с указанием наименования соответствующего производителя электрической энергии (мощности) и сетевой организации, заключивших указанный договор.	Ссылка
23	а	1 2 3 4		23а) Гарантирующие поставщики, энергоснабжающие и энергосбытовые организации, к числу покупателей которых относятся граждане-потребители и (или) приравненные к ним группы (категории) потребителей (покупателей): (мощности) на розничном рынке электроэнергии с указанием: <ul style="list-style-type: none"> объемов покупки электрической энергии; поставщика электрической энергии (мощности); объемов поставки электрической энергии (мощности) по договору; цены на электрическую энергию (мощность); 	Ссылка
23	б			23б) о фактическом полезном отпуске электрической энергии (мощности) потребителям с выделением поставки населению	Ссылка
9	г		за 10 дней до представления в регулирующий орган предложения об установлении цен (тарифов)	предложение о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования (при применении метода доходности инвестированного капитала или метода долгосрочной необходимой валовой выручки);	Ссылка
20	в	5	не позднее одного месяца до вступления изменений в силу	информацию об изменении основных условий договора купли-продажи ЭЭ и условий обслуживания населения.	Ссылка
22	в		в официальных печатных изданиях - в течение 30 календарных дней; на официальных сайтах - в течение 5 рабочих дней	Гарантирующие поставщики: причины изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), связанного с учетом данных, относящихся к предыдущим расчетным периодам (при наличии такого изменения);	Ссылка
22	д		в официальных печатных изданиях - в течение 30 календарных дней; на официальных сайтах - в течение 5 рабочих дней	22д) Гарантирующие поставщики: информация об основаниях для введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии	Ссылка
20	з		в течение 7 дней со дня поступления соответствующего письменного запроса	20з) информация о порядке определения расчетной мощности потребителей (исходя из заявленного объема электрической энергии), оплачивающих электроэнергию по одноставочным тарифам;	Ссылка
20	к		в течение 30 дней со дня принятия решения об установлении социальной нормы потребления э/э	20к) информация о величине установленной социальной нормы потребления электрической энергии (мощности);	Ссылка
22	а		не реже одного раза в год	22а) Гарантирующие поставщики: размер регулируемой сбытовой надбавки с указанием решения уполномоченного регулирующего органа об установлении тарифа.	Ссылка