

**Раскрытие информации АО «Мосводоканал» по Московской области  
в соответствии со Стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии  
(утв. постановлением Правительства РФ от 21 января 2004 г. №24)**

Наименование пункта Стандарта	Сроки раскрытия информации	Ссылка на соответствующий раздел сайта Общества
<b>9. Субъекты рынков электрической энергии раскрывают следующую информацию:</b>		
а) годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность, а также аудиторское заключение (в случае, если в соответствии с законодательством Российской Федерации осуществлялась аудиторская проверка);	ежегодно, не позднее 1 июня.	<a href="http://www.mosvodokanal.ru/about/disclosure/transmission/#mo-tab">http://www.mosvodokanal.ru/about/disclosure/transmission/#mo-tab</a> Годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность п.9а
б) структура и объем затрат на производство и реализацию товаров (работ, услуг);	ежегодно, не позднее 1 июня.	<a href="http://www.mosvodokanal.ru/about/disclosure/transmission/#mo-tab">http://www.mosvodokanal.ru/about/disclosure/transmission/#mo-tab</a> Структура и объем затрат на производство и реал. товаров п.9 б
в) в случае применения метода доходности инвестированного капитала при государственном регулировании тарифов в отношении субъектов рынков электрической энергии:  подконтрольные (операционные) и неподконтрольные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку, норма доходности инвестированного капитала, установленная федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов и органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов (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 в области государственного регулирования тарифов и органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов;		<i>АО "Мосводоканал" применяет метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. п.9 в) стандартов не относится к деятельности Общества.</i>

<p>отчет о движении активов, включающий балансовую стоимость активов на начало года, балансовую стоимость активов на конец года, а также информацию о выбытии активов в течение года;</p> <p>отчет о вводе активов в течение года, в том числе за счет переоценки, модернизации, реконструкции, строительства и приобретения нового оборудования;</p>		
<p>г) 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 <a href="#">Основами ценообразования</a> в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными <a href="#">постановлением</a> Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178.</p>	<p>за 10 дней до представления в регулирующий орган предложения об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, содержащего такую информацию (до 20 апреля)</p>	<p><a href="http://www.mosvodokanal.ru/about/disclosure/transmission/#mo-tab">http://www.mosvodokanal.ru/about/disclosure/transmission/#mo-tab</a></p> <p>Предложения о размере тарифов п.9 г</p>
<p><b>11. Сетевая организация помимо информации, предусмотренной пунктом 9 настоящего документа, раскрывает информацию:</b></p>		
<p>а) 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;</p>	<p>ежегодно, до 1 марта</p>	<p><a href="http://www.mosvodokanal.ru/about/disclosure/transmission/#mo-tab">http://www.mosvodokanal.ru/about/disclosure/transmission/#mo-tab</a></p> <p>Установленные тарифы п.11 а</p>
<p>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;</p>	<p>в течение 5 дней со дня поступления в сетевую организацию решения регулирующего органа об установлении тарифов в</p>	<p><a href="http://www.mosvodokanal.ru/about/disclosure/transmission/#mo-tab">http://www.mosvodokanal.ru/about/disclosure/transmission/#mo-tab</a></p> <p>О расходах, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включенных в плату п.11 а1</p>

	соответствии с нормативными правовыми актами в области государственного регулирования тарифов	
а.2) о прогнозных сведениях о расходах за технологическое присоединение на очередной календарный год - для территориальных сетевых организаций;	за 10 дней до представления в регулирующий орган прогнозных сведений о расходах за технологическое присоединение на очередной календарный год (до 20 октября)	<a href="http://www.mosvodokanal.ru/about/disclosure/transmission/#mo-tab">http://www.mosvodokanal.ru/about/disclosure/transmission/#mo-tab</a> О прогнозных сведениях о расходах за технологическое присоединение п.11 а2
б) об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров (работ, услуг) субъектов естественных монополий и их соответствии государственным и иным утвержденным стандартам качества, включая информацию:  о балансе электрической энергии и мощности, в том числе:  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;  об объеме переданной электроэнергии по договорам об оказании услуг по передаче электроэнергии потребителям сетевой организации в разрезе уровней напряжений, используемых для ценообразования;  о потерях электроэнергии в сетях сетевой организации в	ежегодно, до 1 марта	<a href="http://www.mosvodokanal.ru/about/disclosure/transmission/#mo-tab">http://www.mosvodokanal.ru/about/disclosure/transmission/#mo-tab</a> Об основных потребительских характеристиках п. 11 б

<p>абсолютном и относительном выражении по уровням напряжения, используемым для целей ценообразования;</p> <p>о затратах на оплату потерь, в том числе:</p> <p>о затратах сетевой организации на покупку потерь в собственных сетях;</p> <p>об уровне нормативных потерь электроэнергии на текущий период с указанием источника опубликования решения об установлении уровня нормативных потерь;</p> <p>о перечне мероприятий по снижению размеров потерь в сетях, а также о сроках их исполнения и источниках финансирования;</p> <p>о закупке сетевыми организациями электрической энергии для компенсации потерь в сетях и ее стоимости;</p> <p>о размере фактических потерь, оплачиваемых покупателями при осуществлении расчетов за электрическую энергию по уровням напряжения;</p> <p>о перечне зон деятельности сетевой организации с детализацией по населенным пунктам и районам городов, определяемых в соответствии с границами балансовой принадлежности электросетевого хозяйства, находящегося в собственности сетевой организации или на ином законном основании;</p> <p>о техническом состоянии сетей, в том числе:</p> <p>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</p>		<p>Информация о наличии объема свободной мощности, об объеме недопоставленной ЭЭ п. 11 б/<a href="#">Сводные данные об аварийных отключениях</a></p>
--	--	--

<p>расследования в установленном порядке) и мероприятий по их устранению;</p> <p>об объеме недопоставленной в результате аварийных отключений электрической энергии;</p> <p>о наличии объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности с указанием текущего объема свободной мощности по центрам питания напряжением 35 кВ и выше;</p> <p>с 1 октября 2013 г. - 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;</p> <p>о вводе в ремонт и выводе из ремонта электросетевых объектов с указанием сроков (сводная информация);</p>	<p>Ежеквартально</p> <p>В случае если появление свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности в центре питания связано с отказом потребителей услуг полностью или частично от максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств - в течение 3 дней со дня, с которого максимальная мощность потребителя услуг считается сниженной.</p> <p>по мере обновления, но не реже одного раза в месяц.</p>	<p>Информация о наличии объема свободной мощности, об объеме недопоставленной ЭЭ п. 11 б</p> <p><i>Сооружения АО "Мосводоканал" являются стратегически важными объектами жизнеобеспечения города Москвы. Величина электрической мощности, закрепленной за данными объектами, может быть использована в полном объеме при технологическом резервировании в случае возникновения аварийных ситуаций в системах водоснабжения, водоотведения, а также при аварийном отключении центров питания энергоснабжающих организаций города Москвы и Московской области. Кроме того, данная мощность будет востребована в связи с ожидаемым увеличением объемов водопотребления и водоотведения в городе Москве и городах Московской области в связи со значительными объемами жилищного строительства. На основании изложенного, <b>свободная мощность (в том числе трансформаторная) для технологического присоединения потребителей к центрам питания 0,4-35 кВ отсутствует.</b></i></p> <p><i>Ввод в ремонт и вывод из ремонта объектов электросетевого хозяйства АО "Мосводоканал" осуществляется без снижения надежности энергоснабжения, а также без ограничения (отключения) подачи электроэнергии потребителям. На</i></p>
---	--	---

		основании изложенного информация о соответствующих ремонтах и сроках их выполнения не публикуется.
<p>в) о наличии (об отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым товарам (работам, услугам) субъектов естественных монополий и о регистрации и ходе реализации заявок на технологическое присоединение к электрическим сетям, включая информацию, содержащую сводные данные в разрезе субъектов Российской Федерации о поданных заявках на технологическое присоединение к электрическим сетям и заключенных договорах об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям по сетевой компании с указанием количества:</p> <p>поданных заявок и объема мощности, необходимого для их удовлетворения;</p> <p>заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, содержащих сведения об объеме присоединяемой мощности, сроках и плате по каждому договору;</p> <p>аннулированных заявок на технологическое присоединение;</p> <p>выполненных присоединений и присоединенной мощности;</p>	<p>в отношении трансформаторных подстанций 35 кВ и выше – ежемесячно.</p> <p>в отношении подстанций и распределительных пунктов напряжением ниже 35 кВ с дифференциацией по уровням напряжения - предоставляется потребителю в течение 7 дней со дня поступления соответствующего письменного запроса.</p>	<p><a href="http://www.mosvodokanal.ru/about/disclosure/transmission/#mo-tab">http://www.mosvodokanal.ru/about/disclosure/transmission/#mo-tab</a></p> <p>Информация о технологических присоединениях п.11 в</p>
<p>в.1) о величине резервируемой максимальной мощности, определяемой в соответствии с <a href="#">Правилами</a> недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными <a href="#">постановлением</a> Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861, в разбивке по уровням напряжения;</p>	ежеквартально	<p><a href="http://www.mosvodokanal.ru/about/disclosure/transmission/#mo-tab">http://www.mosvodokanal.ru/about/disclosure/transmission/#mo-tab</a></p> <p>О величине резервируемой максимальной мощности п.11 в1</p>
<p>г) о результатах контрольных замеров электрических параметров режимов работы оборудования объектов электросетевого хозяйства, то есть замеров потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения;</p>	<p>предоставляется субъектам оперативно-диспетчерского управления 2 раза</p>	<p><a href="http://www.mosvodokanal.ru/about/disclosure/transmission/#mo-tab">http://www.mosvodokanal.ru/about/disclosure/transmission/#mo-tab</a></p> <p>Результаты контрольных замеров электрических параметров п.11 г</p>



	в год в конце каждого полугодия текущего года.	
д) 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;	ежегодно, до 1 марта в отношении подстанций и распределительных пунктов напряжением ниже 35 кВ с дифференциацией по уровням напряжения - предоставляется потребителю в течение 7 дней со дня поступления соответствующего письменного запроса.	<a href="http://www.mosvodokanal.ru/about/disclosure/transmission/#mo-tab">http://www.mosvodokanal.ru/about/disclosure/transmission/#mo-tab</a> Об условиях, на которых осуществляется поставка услуг п.11 д
е) 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;		<a href="http://www.mosvodokanal.ru/about/disclosure/transmission/#mo-tab">http://www.mosvodokanal.ru/about/disclosure/transmission/#mo-tab</a> О порядке выполнения технологических присоединений п.11 е) 11е.1)
е.1) о возможности подачи заявки на осуществление технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей, указанных в <a href="#">пунктах 12.1, 13 и 14</a> Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым	Срок не определен	<a href="http://www.mosvodokanal.ru/about/disclosure/transmission/#mo-tab">http://www.mosvodokanal.ru/about/disclosure/transmission/#mo-tab</a> О порядке выполнения технологических присоединений п.11 е) 11е.1) <a href="http://www.mosvodokanal.ru/forabonents/activity-electricity-transmission/grid-connection/">http://www.mosvodokanal.ru/forabonents/activity-electricity-transmission/grid-connection/</a> Паспорта услуг (процессов)

<p>организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных <a href="#">постановлением</a> Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861, к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно посредством официального сайта сетевой организации или иного официального сайта в сети Интернет, определяемого Правительством Российской Федерации;</p>		
<p>е.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 также информацию о составлении и подписании документов о технологическом присоединении;</p>	<p>подлежит доведению до сведения заявителей</p>	<p>По запросу через подачу обращений на электронную почту: voprosmsv@mosvodokanal.ru Телефон единой приемной: 8 499 763 - 34 - 34</p>
<p>ж) об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу (далее - проект инвестиционной программы) и обосновывающих ее материалах, включая:</p> <p>перечни инвестиционных проектов на период реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы), реализуемых с использованием инвестиционных ресурсов, включаемых в регулируемые государством цены (тарифы), и инвестиционных проектов, реализуемых без использования указанных инвестиционных ресурсов, с указанием идентификаторов инвестиционных проектов, одной или нескольких целей реализации инвестиционных проектов (развитие электрической сети, усиление электрической сети, связанное с подключением новых потребителей, замещение (обновление) электрической сети, повышение надежности</p>	<p>подписывается с использованием усиленной <a href="#">квалифицированной электронной подписи</a>, подлежит опубликованию на официальном сайте в сети "Интернет", определяемом Правительством Российской Федерации, ежегодно, до 1 марта, или в сроки, предусмотренные</p>	<p><i>АО "Мосводоканал" не утверждает инвестиционную программу, касающейся реконструкции и развития электрических сетей, т.к. данный вид деятельности не является основным для организации. На основании изложенного информация по п.11ж)-11ж.1) не публикуется.</i></p>



<p>оказываемых услуг в сфере электроэнергетики, повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики, выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии, повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики, обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики (в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности), инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики) и плановых значений количественных показателей инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы), указанных для каждого года ее реализации, в том числе показателей, характеризующих достижение указанных целей инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) по отдельным проектам (группам проектов, инвестиционной программе в целом). Под идентификатором инвестиционного проекта понимаются уникальное цифровое, буквенное, символьное обозначение или комбинации таких обозначений, включая коды, предназначенные для однозначного определения (идентификации) инвестиционного проекта. Идентификатор инвестиционного проекта определяется субъектом рынков электрической энергии однократно в соответствии с <a href="#">методическими указаниями</a>, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации, и не меняется на протяжении всего срока реализации инвестиционного проекта, а также после завершения его реализации. Организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью формирует указанные перечни инвестиционных проектов с распределением на инвестиционные проекты, по результатам выполнения которых обеспечивается соответствие объектов электроэнергетики, на строительство (реконструкцию, модернизацию) которых направлена реализация указанных инвестиционных проектов, <a href="#">критериям</a></p>	<p><a href="#">Правилами</a> утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики для раскрытия информации о проекте изменений в инвестиционную программу, и обновляется в сроки, установленные <a href="#">Правилами</a> утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики. Информация, указанная в <a href="#">абзацах</a> <a href="#">втором - десятом</a> <a href="#">подпункта "ж" пункта 11</a> настоящего документа, раскрывается в форме электронных документов в соответствии с <a href="#">формами, правилами</a> заполнения указанных форм и <a href="#">требованиями</a> к их форматам раскрытия, утверждаемыми Министерством</p>	
--	--	--

<p>отнесения объектов электросетевого хозяйства к единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденным <a href="#">постановлением</a> Правительства Российской Федерации от 26 января 2006 г. N 41 "О критериях отнесения объектов электросетевого хозяйства к единой национальной (общероссийской) электрической сети", а также иные инвестиционные проекты. Перечень и порядок расчета количественных показателей инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) определяются в соответствии с <a href="#">методическими указаниями</a>, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации;</p> <p>краткое описание инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) по основным направлениям инвестиционных проектов, в том числе включающее указание целей и обоснование необходимости реализации инвестиционных проектов, вводимой (выводимой) мощности и (или) других характеристик объектов инвестиционной деятельности, места расположения объектов инвестиционной деятельности, сроков ввода (вывода) объектов инвестиционной деятельности, в том числе сроков ввода (вывода) объектов электроэнергетики, показателей энергетической эффективности оборудования и других показателей инвестиционных проектов инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы);</p> <p>план финансирования и освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам в отношении каждого года периода реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) с указанием по каждому инвестиционному проекту планируемых источников финансирования, полной и остаточной стоимости инвестиционных проектов (по состоянию на начало календарного года, в котором раскрывается инвестиционная программа (проект инвестиционной программы), плановых объемов финансирования и освоения капитальных вложений в</p>	<p>энергетики Российской Федерации по согласованию с Министерством связи и массовых коммуникаций Российской Федерации.</p>	
---	--	--

<p>отношении каждого года периода реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы);</p> <p>результаты расчетов объемов финансовых потребностей, необходимых для строительства объектов электроэнергетики, выполненных в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утвержденными Министерством энергетики Российской Федерации, а также информацию об использованных при таких расчетах типовых технологических решениях капитального строительства объектов электроэнергетики, их технических показателях и о соответствующих им укрупненным нормативам цены;</p> <p>план ввода основных средств в натуральном и стоимостном выражении с разделением по инвестиционным проектам, составленный на период реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы), в том числе с распределением по кварталам в 1-м году реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) и году, в котором раскрывается инвестиционная программа (если применимо);</p> <p>финансовый план субъекта электроэнергетики, составленный на период реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы), начиная с 1-го года ее реализации, с разделением по видам деятельности (в том числе регулируемым государством), а также с указанием источников и способов финансирования инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) и отчетных показателей исполнения финансового плана субъекта электроэнергетики за предыдущий и текущий годы;</p> <p>перечень субъектов Российской Федерации, на территории которых инвестиционной программой (проектом инвестиционной программы) организации по управлению</p>		
---	--	--

<p>единой национальной (общероссийской) электрической сетью предусматривается строительство (реконструкция, модернизация, техническое перевооружение) объектов электросетевого хозяйства, а также находятся объекты электросетевого хозяйства, входящие в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть и не принадлежащие на праве собственности указанной организации (раскрывается организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью);</p> <p>паспорта инвестиционных проектов, предусмотренных инвестиционной программой (проектом инвестиционной программы), содержащие информацию, предусмотренную <a href="#">пунктом 11.8</a> настоящего документа;</p> <p>значения целевых показателей для целей формирования инвестиционной программы, установленные в порядке, утвержденном Министерством энергетики Российской Федерации;</p> <p>материалы, обосновывающие стоимость инвестиционных проектов, предусмотренных инвестиционной программой (проектом инвестиционной программы), в том числе пояснительную записку, сметные расчеты и иные документы и расчеты, которые, по мнению сетевой организации, могут служить обоснованием стоимости указанных инвестиционных проектов;</p> <p>программу научно-исследовательских и (или) опытно-конструкторских работ на период реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) с распределением по годам и описанием содержания работ (при наличии таковой);</p> <p>копию решения об одобрении проекта инвестиционной программы советом директоров (наблюдательным советом)</p>		
--	--	--

сетевой организации, а при отсутствии совета директоров (наблюдательного совета) - коллегиальным (единоличным) исполнительным органом управления или иным уполномоченным органом сетевой организации (не раскрывается при опубликовании информации о проекте инвестиционной программы в случаях, если сроки раскрытия такой информации в соответствии с [пунктом 12](#) настоящего документа предусмотрены [Правилами](#) утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными [постановлением](#) Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. N 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики" (далее - Правила утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики);

программу по энергосбережению и повышению энергетической эффективности (для организаций, которые в соответствии с [законодательством](#) об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности утверждают и реализовывают программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности);

заключения (отчеты) по результатам проведения технологического и ценового аудита инвестиционных проектов строительства объектов электроэнергетики в случаях, если получение таких заключений (отчетов) является обязательным;

заключение по результатам проведения технологического и ценового аудита инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) (при наличии такового), выполненное в соответствии с методическими рекомендациями, предусмотренными [пунктом 5](#) постановления Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2015 г. N 132 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики и контроля за их

<p>реализацией";</p> <p>информацию о наличии у сетевой организации предусмотренных <a href="#">законодательством</a> Российской Федерации о приватизации инвестиционных обязательств в отношении объектов электросетевого хозяйства, а также об условиях таких обязательств;</p>		
<p>ж.1) об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах, включая:</p> <p>отчет о реализации инвестиционной программы, сформированный с распределением по перечням инвестиционных проектов, с указанием фактических:</p> <p>введенной (выведенной) мощности и (или) других характеристик объектов инвестиционной деятельности, предусмотренных соответствующими инвестиционными проектами, а также дат ввода (вывода) указанных объектов;</p> <p>объемов финансирования и освоения капитальных вложений, а также источников финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы;</p> <p>объемов ввода объектов основных средств в натуральном и стоимостном выражении по инвестиционным проектам инвестиционной программы;</p> <p>стоимостных, технических, количественных и иных показателей технологических решений капитального строительства введенных в эксплуатацию объектов электроэнергетики, соответствующих типовым технологическим решениям капитального строительства объектов электроэнергетики, в отношении которых Министерством энергетики Российской Федерации установлены укрупненные нормативы цены;</p> <p>значений количественных показателей инвестиционной</p>	<p>подписывается с использованием усиленной <a href="#">квалифицированной электронной подписи</a> и подлежит опубликованию на официальном сайте в сети "Интернет", определяемом Правительством Российской Федерации, ежеквартально, не позднее чем через 45 дней после окончания отчетного квартала, а также ежегодно, до 1 апреля, по результатам исполнения инвестиционной программы за предыдущий календарный год.</p>	<p><a href="http://www.mosvodokanal.ru/about/disclosure/transmission/#mo-tab">http://www.mosvodokanal.ru/about/disclosure/transmission/#mo-tab</a></p> <p>Об инвестиционной программе</p>



<p>программы и достигнутых результатов в части, касающейся расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей отдельно по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше;</p> <p>отчет о выполненных закупках товаров, работ и услуг для реализации утвержденной инвестиционной программы с распределением по каждому инвестиционному проекту;</p> <p>отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики;</p> <p>паспорта инвестиционных проектов, содержащие информацию, предусмотренную <a href="#">пунктом 11.8</a> настоящего документа, по состоянию на отчетную дату;</p> <p>заключение по результатам проведения технологического и ценового аудита отчета о реализации инвестиционной программы (при наличии такового), выполненное в соответствии с методическими рекомендациями, предусмотренными <a href="#">пунктом 5</a> постановления Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2015 г. N 132 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики и контроля за их реализацией";</p>		
<p>з) о способах приобретения, стоимости и объемах товаров, необходимых для оказания услуг по передаче электроэнергии, включая информацию:</p> <p>о корпоративных правилах осуществления закупок (включая использование конкурсов, аукционов);</p> <p>о проведении закупок товаров, необходимых для производства регулируемых услуг (включая использование конкурсов, аукционов), с указанием наименований товаров и</p>	<p>ежегодно, до 1 марта</p>	<p><a href="http://www.mosvodokanal.ru/about/disclosure/transmission/#mo-tab">http://www.mosvodokanal.ru/about/disclosure/transmission/#mo-tab</a></p> <p>Информация об условиях закупок п.11 з</p>

<p>предполагаемых объемов закупок;</p> <p>и) о паспортах услуг (процессов) согласно <a href="#">единым стандартам</a> качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций. Под паспортом услуги (процесса) понимается документ, содержащий систематизированную в хронологическом порядке информацию об этапах и о сроках оказываемой потребителям услуги (осуществляемого процесса), порядок определения стоимости (если законодательством Российской Федерации предусмотрено взимание платы за исполнение услуги (процесса), а также описание результата с указанием нормативных правовых актов, регламентирующих оказание соответствующей услуги (осуществление процесса);</p>	<p>предоставляется потребителям путем размещения в печатном виде в центрах очного обслуживания и обновляется в течение 10 дней со дня вступления в силу изменений</p>	<p><a href="http://www.mosvodokanal.ru/about/disclosure/transmission/#mo-tab">http://www.mosvodokanal.ru/about/disclosure/transmission/#mo-tab</a></p> <p>Паспорта услуг и процессов</p>
<p>к) о лицах, намеревающихся перераспределить максимальную мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств в пользу иных лиц, включая:</p> <p>наименование лица, которое намеревается осуществить перераспределение максимальной мощности принадлежащих ему энергопринимающих устройств, и его контактные данные;</p> <p>объем планируемой к перераспределению максимальной мощности;</p> <p>наименование и место нахождения центра питания;</p>	<p>в течение 5 рабочих дней со дня получения заявления от лица, намеревающегося осуществить перераспределение максимальной мощности принадлежащих ему энергопринимающих устройств в пользу иных лиц, а также направляется по письменному запросу заинтересованным лицам в течение 7 рабочих дней со дня получения такого запроса.</p>	<p><i>По настоящее время заявлений от лиц, намеревающихся перераспределить максимальную мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств в пользу иных лиц, в АО "Мосводоканал" не поступало.</i></p> <p><i>Информация об отсутствии заявок размещена на <a href="http://www.mosvodokanal.ru">www.mosvodokanal.ru</a> в разделе "О компании/Раскрытие информации/Оказание услуг по передаче электроэнергии/Московская область/Информация о перераспределении максимальной мощности".</i></p>
<p>л) о качестве обслуживания потребителей услуг сетевой организации - по форме, утверждаемой уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом</p>	<p>не позднее 1 апреля года, следующего за отчетным</p>	<p><a href="http://www.mosvodokanal.ru/about/disclosure/transmission/#mo-tab">http://www.mosvodokanal.ru/about/disclosure/transmission/#mo-tab</a></p> <p>О качестве обслуживания потребителей услуг п.11 л</p>

исполнительной власти;		
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.	по мере обновления, но не реже одного раза в месяц.	АО "Мосводоканал" не имеет договоров купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии, заключенных 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. 11 м) стандартов не относится к деятельности Общества
н) о выделенных оператором подвижной радиотелефонной связи абонентских номерах и (или) об адресах электронной почты, предназначенных для направления потребителю электрической энергии (мощности), потребителю услуг по передаче электрической энергии уведомления о введении полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.	подлежит размещению на официальном сайте сетевой организации в сети "Интернет". Срок не определен.	<a href="http://www.mosvodokanal.ru/forabonents/activity-electricity-transmission/electric-power-transmission/">http://www.mosvodokanal.ru/forabonents/activity-electricity-transmission/electric-power-transmission/</a>