

РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ В 2014 ГОДУ

Постановление № 24			Периодичность и срок раскрытия информации	Содержание	Ссылка для скачивания документа
Пункт	Подпункт	Абзац			
11	а		ежегодно, до 1 марта (план 2014 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 Ссылка
11	б	1		11б.1) об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров (работ, услуг) субъектов естественных монополий и их соответствии государственным и иным утвержденным стандартам качества, включая информацию:	
11	б	2		11б.2) <i>о балансе электрической энергии и мощности;</i>	Ссылка
11	б	3		11б.3) <i>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;</i>	Ссылка
11	б	4		11б.4) <i>об объеме переданной электроэнергии по договорам об оказании услуг по передаче электроэнергии потребителям сетевой организации в разрезе уровней напряжений, используемых для ценообразования;</i>	Ссылка
11	б	5		11б.5) <i>о потерях электроэнергии в сетях сетевой организации в абсолютном и относительном выражении по уровням напряжения, используемым для целей ценообразования;</i>	Ссылка

11	б	6
11	б	7
11	б	8
11	б	9
11	б	10
11	б	11
11	б	12
11	б	13
11	б	14
11	д	

116.6)о затратах на оплату потерь, в том числе:	
116.7)о затратах сетевой организации на покупку потерь в собственных сетях;	Ссылка
116.8)об уровне нормативных потерь электроэнергии на текущий период с указанием источника опубликования решения об установлении уровня нормативных потерь;	Ссылка
116.9)о перечне мероприятий по снижению размеров потерь в сетях, а также о сроках их исполнения и источниках финансирования;	Ссылка
116.10)о закупке сетевыми организациями электрической энергии для компенсации потерь в сетях и ее стоимости;	Ссылка
116.11)о размере фактических потерь, оплачиваемых покупателями при осуществлении расчетов за электрическую энергию по уровням напряжения;	Ссылка
116.12)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;	Ссылка
116.13)о техническом состоянии сетей, в том числе:	
116.14) 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	ж	1
11	ж*	2
11	ж**	3

<p>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;</p>	<p>на балансе ООО "ЭСК" нет подстанций и распределительных пунктов напряжением 35 кВ и выше</p>
<p>11 ж.1) об инвестиционных программах (о проектах инвестиционных программ) и отчетах об их реализации, включая:</p>	
<p>11ж.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;</p>	<p>Ссылка</p>
<p>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:</p> <p>-характеристик сетевого оборудования;</p> <p>-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);</p>	<p>Ссылка</p>

11	з	2		11з.2) о корпоративных правилах осуществления закупок (включая использование конкурсов, аукционов);	Ссылка
9	б***		ежегодно, до 1 апреля (факт 2013 года)	9б) структура и объем затрат на производство и реализацию товаров (работ, услуг);	Ссылка
11	л			11л) о качестве обслуживания потребителей услуг сетевой организации;	Ссылка
9	а		ежегодно, до 1 июня (факт 2013 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;	У ООО "ЭСК" нет о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования (при применении метода доходности инвестированного капитала или метода долгосрочной необходимой валовой выручки).
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:	на балансе ООО "ЭСК" нет подстанций и распределительных пунктов напряжением 35 кВ и выше

				<ul style="list-style-type: none"> - 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; 	
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	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;	на балансе ООО "ЭСК" нет подстанций и распределительных пунктов напряжением 35 кВ и выше
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	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		116.17) 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	д		в течение 7 дней со дня поступления письменного запроса	<p>В отношении подстанций и распределительных пунктов напряжением ниже 35 кВ:</p> <p>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;</p>	Ссылка
11	в		в течение 7 дней со дня поступления письменного запроса	<p>В отношении подстанций и распределительных пунктов напряжением ниже 35 кВ:</p> <p>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:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 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	e(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 кВ.	Ссылка
11	e(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 от лица, намеревающегося осуществить перераспределение максимальной мощности принадлежащих ему энергопринимающих устройств в пользу иных лиц- на сайте. В течении 7 дней с момента получения письменного запроса - письменно.	11к) о лицах, намеревающих перераспределить максимальную мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств в пользу иных лиц, включая: <ul style="list-style-type: none"> - наименование лица, которое намеревается осуществить перераспределение максимальной мощности принадлежащих ему энергопринимающих устройств, и его контактные данные; - объем планируемой к перераспределению максимальной мощности; 	Таких заявок к ООО "ЭСК" не поступало

				- наименование и место нахождения центра питания.
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).