



ДЕРЖАВНИЙ КОМПЕТЕТ З  
ЦЕН І ТАРИФІВ  
РЕСПУБЛІКИ КРИМ

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ  
КОМИТЕТ ПО ЦЕНАМ И  
ТАРИФАМ  
РЕСПУБЛИКИ КРЫМ

КЪЫРЫМ  
ФИЯТЛАРЫВЕ ТАРИФЛЕРИ  
БОЮНДЖА ДЕВЛЕТ  
КОМИТЕТИ

## ПРИКАЗ

«28» января 2015 г.

№ 9-09

г. Симферополь

### **Об утверждении графика систематического наблюдения и анализа информации о соблюдении субъектами контроля стандартов раскрытия информации**

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2009 № 1140 (ред. от 10.02.2014) «Об утверждении стандартов раскрытия информации организациями коммунального комплекса», постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 №24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» (с изменениями и дополнениями), постановлением Правительства Российской Федерации от 05.07.2013 №570 «О стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования», постановлением Правительства Российской Федерации от 17.01.2013 №6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства РФ от 29.10.2010 № 872 «О стандартах раскрытия информации субъектами естественных монополий, оказывающими услуги по транспортировке газа по трубопроводам»

### **приказываю:**

Утвердить графики систематического наблюдения и анализа информации о соблюдении субъектами контроля стандартов раскрытия информации согласно приложениям к настоящему приказу (приложения № 1-5).

Председатель

**О. ИГОШИНА**

Согласовано:

Отдел правового, кадрового обеспечения  
и делопроизводства

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2015 г.

*И.А. Боброва* *Л.В. Широкое*

С приказом ознакомлен(ы)

---

---

---

---

---

---

---

---

---

---

Приказ подготовил (а) – заместитель заведующего контрольно-ревизионным  
отделом *И.А. Боброва* И.А. Боброва  
« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2015 г.  
В дело № \_\_\_\_\_

Приложение №1  
к приказу ГКЦТ РК  
от 28.01.2015 г. №9-од

Формы, сроки и периодичность представления регулирующими организациями, осуществляющими деятельность в сфере электроэнергетики, информации, подлежащей раскрытию согласно постановлению Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»

| № п/п | Пункт постановления и его содержание   | Сроки раскрытия информации    | Примечание  |
|-------|--|-------------------------------|---|
| 1     | 2  | 3                             | 4   |
|       | I. Сетевые организации раскрывают следующую информацию:  |                               |   |
| 1.    | п. 9 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   | подлежит опубликованию в электронных средствах массовой информации, на официальных сайтах субъектов рынков электрической энергии или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством Российской Федерации, и (или) в официальном печатном издании <sup>1</sup> |
| 2.    | п. 9 б) структура и объем затрат на производство и реализацию товаров (работ, услуг)   | ежегодно, не позднее 1 апреля | подлежит раскрытию в электронных средствах массовой информации и (или) в официальном печатном издании <sup>1</sup> по формам, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 24.10.2014 № 1831-э  |
| 3.    | п. 9 в) в случае применения метода доходности инвестированного капитала при государственном регулировании тарифов в отношении субъектов рынков электрической энергии:<br>- 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 |                               | Субъекты рынков электрической энергии, являющиеся субъектами естественных монополий, раскрывают информацию по формам, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 24.10.2014 № 1831-э.<br><br>Остальные субъекты рынков электрической                                      |

| 1  | 2   | 3   | 4  |
|--|---|---|--|
| <p>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;</p> <p>- отчет о движении активов, включающий балансовую стоимость активов на начало года, балансовую стоимость активов в течение года; 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>энергии раскрывают информацию в свободной форме.</p> <p>До утверждения форм раскрытия информации субъекты рынков электрической энергии раскрывают информацию в свободной форме.</p> |
| <p>4.</p> <p>п. 9 г) предложение о размере цен (тарифов)</p>   | <p>за 10 дней до представления в регулирующий орган предложения об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, содержащего такую информацию</p> | <p>подлежит раскрытию на официальных сайтах регулируемых организаций или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством Российской Федерации, и (или) в периодическом печатном издании, в котором публикуются нормативные правовые акты органа исполнительной власти в области регулирования тарифов по форме согласно приложению к постановлению Правительства Российской Федерации от 21.01.2014 № 24</p> |  |

| 1  | 2   | 3   | 4  |
|----|---|---|--|
| 5. | <p>п. 11 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>подлежит опубликованию на официальном сайте сетевой организации или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством Российской Федерации</p> |
| 6. | <p>п. 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 размерах таких расходов</p>  | <p>в течение 5 дней со дня поступления в сетевую организацию решения регулирующего органа об установлении тарифов в соответствии с нормативными правовыми актами в области государственного регулирования тарифов</p> | <p>подлежит опубликованию на официальном сайте сетевой организации или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством Российской Федерации</p> |
| 7. | <p>п. 11 б) об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров (работ, услуг) субъектов естественных монополий и их соответствии государственным и иным утвержденным стандартам качества, включая информацию:<br/>- о балансе электрической энергии и мощности, в том числе:<br/>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;</p> | <p>1) Информация, указанная в абзацах первом - четвертом подпункта "б" пункта 11 подлежит опубликованию ежегодно, до 1 марта;<br/>2) Информация, указанная в абзацах пятнадцатом и шестнадцатом и</p>                 | <p>подлежит опубликованию на официальном сайте сетевой организации или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством Российской Федерации</p> |

|   |  |   |   |
|---|--|---|---|
| 1 | 2  | 3   | 4 |
|   | <p>об объеме передаваемой электроэнергии по договорам об оказании услуг по передаче электроэнергии потребителям сетевой организации в разрезе уровней напряжений, используемых для ценообразования.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- о потерях электроэнергии в сетях сетевой организации в абсолютном и относительном выражении по уровням напряжения, используемому для целей ценообразования;</li> <li>- о затратах на оплату потерь, в том числе: <ul style="list-style-type: none"> <li>о затратах сетевой организации на покупку потерь в собственных сетях;</li> <li>о уровне нормативных потерь электроэнергии на текущий период с указанием источника опубликования решения об установлении уровня нормативных потерь;</li> <li>о перечне мероприятий по снижению размеров потерь в сетях, а также о сроках их исполнения и источниках финансирования;</li> <li>о закупке сетевыми организациями электрической энергии для компенсации потерь в сетях и ее стоимости;</li> <li>о размере фактических потерь, оплачиваемых покупателями при осуществлении расчетов за электрическую энергию по уровням напряжения;</li> <li>- о перечне зон деятельности сетевой организации с детализацией по населенным пунктам и районам городов, определяемых в соответствии с границами балансовой принадлежности сетевой электросетевого хозяйства, находящегося в собственности сетевой организации или на ином законном основании;</li> <li>- о техническом состоянии сетей, в том числе: <ul style="list-style-type: none"> <li>о сводных данных об аварийных отключениях в месяц по границам территориальных зон деятельности организации;</li> <li>вызванных авариями или внеплановыми отключениями объектов электросетевого хозяйства, с указанием даты</li> </ul> </li> </ul> </li> </ul> | <p>семнадцатом подпункта "б" пункта 11 подлжеит опубликованию по мере обновления, но не реже одного раза в месяц;</p> <p>3) 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, то информация, указанная в абзаце шестнадцатом подпункта "б" пункта 11 подлжеит опубликованию в течение 3 дней со дня, с которого максимальная мощность потребителя услуг считается сниженной</p> |   |

| 1  | 2   | 3  | 4  |
|----|---|--|--|
|    | <p>аварийного отключения объектов электросетевого хозяйства и включения их в работу, причин аварий (по итогам 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>- 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> |  |  |
| 8. | <p>п. 11 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> <ul style="list-style-type: none"> <li>- поданных заявок и объема мощности, необходимого для их удовлетворения;</li> <li>- заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, содержащих сведения</li> </ul>                   | <p>Информация в отношении трансформаторных подстанций 35 кВ и выше подлежит опубликованию ежемесячно</p> | <p>подлежит опубликованию на официальном сайте сетевой организации или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством Российской Федерации</p> |

| 1  | 2   | 3  | 4 |
|--|---|--|---|
| <p>об объеме присоединяемой мощности, сроках и плате по каждому договору;</p> <p>- аннулированных заявок на технологическое присоединение; выполненных присоединений и присоединенной мощности</p>   |   |  |   |
| <p>9.</p> <p>п. 11 в) 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 27.12.2004 № 861, в разбивке по уровням напряжения</p>  | <p>ежеквартально</p>  | <p>подлежит опубликованию на официальном сайте сетевой организации или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством Российской Федерации</p> |   |
| <p>10.</p> <p>п. 11 г) о результатах контрольных замеров электрических параметров режимов работы оборудования объектов электросетевого хозяйства, то есть замеров поточкораспределения, нагрузок и уровней напряжения</p>  | <p>2 раза в год в конце каждого полугодия текущего года</p> | <p>подлежит раскрытию субъектам оперативно-диспетчерского управления</p>   |   |
| <p>11.</p> <p>п. 11 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</p> | <p>ежегодно, до 1 марта</p>                                 | <p>подлежит опубликованию на официальном сайте сетевой организации или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством Российской Федерации</p> |   |
| <p>12.</p> <p>п. 11 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</p>   |   | <p>подлежит опубликованию в произвольной форме</p>   |   |



| 1   | 2  | 3  | 4  |
|-----|--|--|--|
| 13. | <p>п. 11 е.1) о возможности подачи заявки на осуществление технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пунктах 12.1, 13 и 14 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно</p>   |  | <p>подлежит опубликованию на официальном сайте сетевой организации или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством Российской Федерации</p>   |
| 14. | <p>п. 11 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 с момента поступления заявки на технологическое присоединение и совершения сетевой организацией дальнейших юридически значимых действий по рассмотрению этой заявки, заключению и исполнению договора об осуществлении технологического присоединения в отношении каждой заявки, поступающей в сетевую организацию, с использованием личного кабинета заявителя на официальном сайте сетевой организации или ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством Российской Федерации</p> |
| 15. | <p>п. 11 ж) об инвестиционных программах (о проектах инвестиционных программ) и отчетах об их реализации, включая: - отчеты о выполнении годовых планов капитальных вложений и планов капитального ремонта (инвестиционных программ) с</p>   | <p>1) Информация, указанная в абзаце втором подпункта "ж" пункта 11 подлежит опубликованию ежегодно, до 1 марта;</p> | <p>подлежит опубликованию на официальном сайте сетевой организации или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством Российской Федерации</p>   |

|  |   |   |   |
|--|---|---|---|
| 1  | 2   | 3   | 4   |
| <p>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>- планы капитальных вложений и планы капитального ремонта (инвестиционные программы), касающиеся реконструкции и развития электрических сетей, согласованные в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, с указанием характеристик стелевого оборудования, даты расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше по форме, утверждаемой уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти (для объектов капитального строительства (основных строок) указываются сроки начала и окончания строительства, стоимостная оценка инвестиций в целом по объекту и за рассматриваемый календарный год, а также основные проектные характеристики. Для объектов долгосрочных финансовых вложений также указывается стоимостная оценка инвестиций в целом по объекту и за рассматриваемый календарный год.)</p> | <p>2) Информация, указанная в абзаце третьем подпункта "ж" пункта 11 подлечит опубликованию ежегодно, до 1 марта, и по мере поступления информации обновляется в течение 10 дней со дня утверждения в установленном Правительством Российской Федерации порядке инвестиционной программы</p>                      |   |   |
| 16.  | <p>п. 11 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</p> | <p>Информация, указанная в абзаце втором подпункта "з" пункта 11 подлечит опубликованию ежегодно, до 1 марта;</p> | <p>подлечит опубликованию на официальном сайте сетевой организации или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством Российской Федерации, в соответствии с законодательством Российской Федерации и</p> |

| 1   | 2   | 3  | 4  |
|-----|---|--|--|
|     | <p>производства регулируемых услуг (включая использование конкурсов, аукционов), с указанием наименований товаров и предполагаемых объемов закупок</p>  |  | <p>локальными документами, определяющими порядок проведения открытых закупочных процедур</p>   |
| 17. | <p>п. 11 и) о паспортах услуг (процессов) согласно единым стандартам качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций.</p>   | <p>обновляется в течение 10 дней со дня вступления в силу изменений</p>  | <p>подлежит опубликованию на официальном сайте сетевой организации в сети Интернет, представляется потребителям путем размещения в печатном виде в центрах очного обслуживания</p> |
| 18. | <p>п. 11 к) о лицах, намеревающихся перераспределить максимальную мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств в пользу иных лиц, включая:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- наименование лица, которое намеревается осуществить перераспределение максимальной мощности принадлежащих ему энергопринимающих устройств, и его контактные данные;</li> <li>- объем планируемой к перераспределению максимальной мощности;</li> <li>- наименование и место нахождения центра питания</li> </ul> | <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>подлежит опубликованию на официальном сайте сетевой организации или иным официальным способом в сети Интернет, определенном Правительством Российской Федерации</p>             |
| 19. | <p>п. 11 л) о качестве обслуживания потребителей услуг сетевой организации - по форме, утверждаемой уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти</p>  | <p>не позднее 1 апреля года, следующего за отчетным</p>  | <p>подлежит опубликованию на официальном сайте сетевой организации или на ином официальном сайте в сети Интернет, определенном Правительством Российской Федерации</p>             |

| 1   | 2   | 3  | 4  |
|---|---|--|--|
| 20.   | п. 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 электростанциях, генерирующих энергию (мощность) 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 | подлежит опубликованию на официальном сайте сетевой организации или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством Российской Федерации  |
| <b>II. Субъекты оперативно-диспетчерского управления раскрывают следующую информацию:</b> |   |  |  |
| 1.  | п. 9 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                        | подлежит опубликованию в электронных средствах массовой информации, на официальных сайтах субъектов рынков электрической энергии или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством Российской Федерации, и (или) в официальном печатном издании |
| 2.  | п. 9 б) структура и объем затрат на производство и реализацию товаров (работ, услуг)  | ежегодно, не позднее 1 июня                        | подлежит раскрытию в электронных средствах массовой информации и (или) в официальном печатном издании <sup>1</sup> по формам, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 24.10.2014 № 1831-э   |
| 3.  | п. 9 в) в случае применения метода доходности инвестированного капитала при государственном регулировании тарифов в отношении субъектов рынков электрической энергии:   |  | Субъекты рынков электрической энергии, являющиеся субъектами естественных монополий, раскрывают информацию по формам, утвержденным уполномоченным  |

| 1         | 2   | 3  | 4  |
|-----------|---|--|--|
| <p>4.</p> | <p>п. 9 г) предложение о размере цен (тарифов)</p>  | <p>за 10 дней до представления в регулирующий орган предложения об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, содержащего такую</p> | <p>подлежит раскрытию на официальных сайтах регулируемых организаций или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством Российской Федерации, и (или) в периодическом печатном издании, в котором публикуются нормативные правовые акты органа исполнительной власти в области</p>   |
| <p>1</p>  | <p>- 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;</p> <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>Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти (приказом Федеральной службы по тарифам от 24.10.2014 № 1831-э).</p> <p>Остальные субъекты рынков электрической энергии раскрывают информацию в свободной форме.</p> <p>До утверждения форм раскрытия информации субъекты рынков электрической энергии раскрывают информацию в свободной форме.</p> |

| 1  | 2  | 3   | 4   |
|----|--|---|---|
|    |  | информацию  | регулирования тарифов по форме согласно приложению к постановлению Правительства Российской Федерации от 21.01.2014 № 24  |
| 5. | п. 13 а) о ценах (тарифах) на регулируемые товары (работы, услуги), включая информацию о ценах (тарифах) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, с указанием источника официального опубликования решения регулирующего органа об установлении тарифа, а также о предельных уровнях цен на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и ценах на такие услуги с указанием нормативных правовых актов, регулирующих порядок их определения, и источников официального опубликования этих актов   | не реже одного раза в год   | подлежит опубликованию в официальном печатном издании <sup>1</sup>  |
| 6. | п. 13 б) об основных потребительских характеристиках услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, включая информацию:<br>- о значении частоты электрического тока по форме, установленной Федеральной службой по тарифам;<br>- о величине установленной генерирующей мощности генерирующих объектов, вводимых в эксплуатацию по результатам конкурсов инвестиционных проектов на формирование перспективного технологического резерва мощностей по производству электрической энергии, об их территориальном расположении, сроках создания и ввода в эксплуатацию;<br>- о перечне субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, осуществляющих оказание услуг по обеспечению системной надежности, обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций и формированию технологического резерва | 1) Информация, указанная в абзаце шестом подпункта "б" пункта 13, предоставляется субъектам оптового рынка электрической энергии, а также иным субъектам, услуги которым оказывают субъекты оперативно-диспетчерского управления, в течение 7 дней со дня поступления соответствующего письменного запроса;<br>2) Информация, | 1) В технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах раскрываются информацию:<br>- указанную в абзацах первом - третьем, пятом, седьмом, восьмом и двадцать втором - тридцать первом подпункта "б" пункта 13;<br>- указанную в абзацах двадцать третьем - двадцать шестом подпункта "б" пункта 13, по соответствующей территориально изолированной территориальной электроэнергетической системе.<br>2) Информация, указанная в абзацах двадцать седьмом, седьмом и восьмом, девятом - двенадцатым, тринадцатым - шестнадцатым, тридцать третьем, втором, третьем и четвертом, пятом, семнадцатым - |

| 1 | 2  | 3   | 4  |
|---|--|---|--|
|   | <p>мощностей, а также о видах, объемах и сроках оказания этими субъектами указанных услуг (при наличии) и иных данных по форме, установленной Федеральной службой по тарифам;</p> <p>- о фактах объявления режима с высокими рисками нарушения электроснабжения с указанием причины, времени и территории объявления такого режима;</p> <p>- о стандартных документируемых диспетчерских командах, используемых при управлении режимами генерации активной и реактивной мощности электростанций;</p> <p>- о совокупных объемах генерирующих мощностей субъектов оптового рынка электрической энергии и мощности, используемых при производстве и поставках электрической энергии (мощности) на оптовом рынке электрической энергии и мощности;</p> <p>- о совокупных объемах генерирующих мощностей, используемых при производстве электрической энергии (мощности) в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе;</p> <p>- об основных параметрах схемы развития Единой энергетической системы России, разрабатываемой в соответствии с установленным Правительством Российской Федерации порядком, в том числе:</p> <p>о прогнозе спроса на электрическую энергию и мощность по субъектам Российской Федерации на 7 лет с указанием прогнозируемых величин отдельно для каждого года, входящего в этот период;</p> <p>о прогнозе изменений в значимых максимально допустимых величин поставки мощности между зонами свободного перетока в соответствующем году, определенных в соответствии с установленным Министерством энергетики Российской Федерации порядком и с учетом</p> | <p>указанная в абзаце двадцать седьмом подпункта "б", подлежит опубликованию ежегодно, не позднее 1 марта;</p> <p>3) Информация, указанная в абзацах седьмом и восьмом подпункта "б", подлежит опубликованию ежегодно;</p> <p>4) Информация, указанная в абзацах девятом - двенадцатом подпункта "б" пункта 13, в течение месяца после утверждения в установленном Правительством Российской Федерации порядке схемы развития Единой энергетической системы России;</p> <p>5) Информация, указанная в абзацах тринадцатом - шестнадцатом, тридцать третьем подпункта "б" пункта 13, подлежит ежеквартально;</p> | <p>двадцать первым, двадцать вторым - двадцать шестым двадцать восьмым - тридцать первым подпункта "б", подлежит опубликованию на официальном сайте субъекта оперативно-диспетчерского управления или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством Российской Федерации;</p> |

| 1 | 2   | 3  | 4 |
|---|---|--|---|
|   | <p>предусматриваемых схемой развития Единой энергетической системы России вводов линий электропередачи, проектный номинальный класс напряжения которых равен или превышает 220 кВ;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- о суммарной мощности существующих и планируемых к строительству и выводу из эксплуатации электрических станций установленной мощностью 25 МВт и выше с указанием типа станции, перечня энергетических блоков, их установленной мощности и видов топлива (при наличии информации) по Единой энергетической системе России и зонам свободного перетока;</li> <li>- об основных параметрах расчетных моделей электроэнергетической системы, используемых при проведении в рамках ценовых зон оптового рынка конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, конкурентного отбора заявок для балансирования системы и выборе состава включенного генерирующего оборудования, с указанием: <ul style="list-style-type: none"> <li>количества узлов, ветвей и контролируемых сечений расчетной модели с разбивкой по ценовым зонам оптового рынка;</li> <li>количества узлов и ветвей расчетной модели с разбивкой по классам основного напряжения моделируемых элементов сети;</li> <li>о перечне учитываемых электрических станций установленной мощностью 25 МВт и выше;</li> <li>- о процедуре решения оптимизационной задачи выбора состава включенного генерирующего оборудования в рамках ценовых зон оптового рынка с указанием: <ul style="list-style-type: none"> <li>почасового прогнозируемого объема потребления электроэнергии (мощности) для Единой энергетической</li> </ul> </li> </ul> </li> </ul> | <p>6) Информация, указанная в абзаце втором подпункта "б" пункта 13, подлежит опубликованию ежедневно;</p> <p>7) Информация, указанная в абзацах третьем и четвертом подпункта "б" пункта 13, подлежит опубликованию в течение 10 дней со дня заключения договора об оказании услуг по формированию перспективного технологического резерва мощностей и договора об оказании услуг по обеспечению системной надежности;</p> <p>8) Информация, указанная в абзаце пятом подпункта "б" пункта 13, подлежит опубликованию в течение 7 дней после объявления режима с высокими рисками нарушения</p> |   |



|   |   |  |   |
|---|---|--|---|
| 1 | 2   | 3  | 4 |
|   | <p>системы России и каждой объединенной энергосистемы, использованного для решения оптимизационной задачи выбора состава включенного генерирующего оборудования;</p> <p>п часовой прогноза выработки гидроэлектростанциями и атомными электростанциями электроэнергети (мощности) по Единой энергетической системе России, учтенного в процедуре решения оптимизационной задачи выбора состава включенного генерирующего оборудования;</p> <p>суммарной почасовой величины ограниченной максимальной мощности генерирующего оборудования, выбранного в состав включенного по итогам решения задачи выбора состава включенного генерирующего оборудования по Единой энергетической системе России и по каждой объединенной энергосистеме;</p> <p>суммарной почасовой величины минимальной мощности генерирующего оборудования, выбранного в состав включенного по итогам решения задачи выбора состава включенного генерирующего оборудования по Единой энергетической системе России и по каждой объединенной энергосистеме;</p> <p>- о ремонтах генерирующего и сетевого оборудования по результатам контроля готовности генерирующего оборудования к выработке электроэнергии и мониторинга соблюдения организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью плановых объемов и сроков проведения ремонтов, с указанием;</p> <p>по Единой энергетической системе России и субъектам Российской Федерации - суммарных значений установленной мощности генерирующего оборудования (объектов диспетчеризации), вывод которого в ремонт предусмотрен утвержденными годовыми и месячными графиками</p> | <p>электроснабжения;</p> <p>9) Информация, указанная в абзацах семнадцатом - двадцать первом подпункта "б" пункта 13, подлежит опубликованию в день, следующий за днем проведения расчетов по выбору состава включенного генерирующего оборудования по итогам решения соответствующей оптимизационной задачи;</p> <p>10) Информация, указанная в абзацах двадцать вторым - двадцать шестым подпункта "б" пункта 13, подлежит опубликованию ежемесячно.</p> <p>11) Информация, указанная в абзацах двадцать восьмом - тридцать первом подпункта "б" пункта 13, подлежит</p> |   |

| 1 | 2  | 3  | 4 |
|---|--|--|---|
|   | <p>ремонт;</p> <p>по Единой энергетической системе России и каждой объединенной системе - количества объектов диспетчеризации, вывод которых в ремонт предусмотрен утвержденными годовыми и месячными графиками ремонтов и в отношении которых осуществляется мониторинг соблюдения организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью объема и сроков проведения ремонтов;</p> <p>по Единой энергетической системе России и субъектам Российской Федерации - сводных результатов контроля готовности генерирующего оборудования, включая суммарные объемы генерирующей мощности, находившейся в ремонте (неготовность к работе), с разделением на ремонты, учитываемые на этапах годового, месячного, суточного и внутрисуточного планирования;</p> <p>по Единой энергетической системе России - сводных данных по результатам мониторинга соблюдения организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью объема и сроков проведения ремонтов;</p> <p>- о результатах анализа работы Единой энергетической системы России (технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы);</p> <p>- об обязательном страховании риска ответственности субъектов оперативно-диспетчерского управления за причинение ущерба субъектам электроэнергетики с указанием:</p> <p>организации, осуществляющей страхование;</p> <p>объема средств, предназначенных для страхования и учтенных при установлении тарифов на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике;</p> <p>размера страховой премии, предусмотренной договором</p> | <p>опубликованию в течение 10 дней со дня заключения соответствующего договора</p> |   |

| 1  | 2                                   | 3  | 4 |
|--|-------------------------------------|--|---|
| <p>страхования;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- о перечне системных генераторов;</li> <li>- о соблодении установленных параметров надежности функционирования Единой энергетической системы России и качества электрической энергии</li> </ul>  |                                     |  |   |
| <p>7.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>п. 13 в) о наличии (об отсутствии) технической возможности доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике с указанием: <ul style="list-style-type: none"> <li>- зоны диспетчерской ответственности субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике;</li> <li>- критериев отнесения субъектов к кругу лиц, подлежащих обязательному обслуживанию при оказании услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике;</li> <li>- формы и порядка ведения реестра лиц, подлежащих обязательному обслуживанию при оказании услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике;</li> <li>- требований к заявке о предоставлении доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике</li> </ul> </li> </ul> | <p>ежегодно, не позднее 1 марта</p> | <p>подлежит опубликованию на официальном сайте субъекта оперативно-диспетчерского управления или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством Российской Федерации</p> |   |
| <p>8.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>п. 13 г) об условиях, на которых осуществляется оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, а также об условиях и порядке осуществления технологического взаимодействия с субъектами электроэнергетики и потребителями электрической энергии с указанием (при их наличии): <ul style="list-style-type: none"> <li>- типовых форм договоров об оказании услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике с указанием источника официального опубликования нормативного правового акта, регулирующего условия этих договоров;</li> <li>- типовых форм соглашений о технологическом взаимодействии субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике с субъектами</li> </ul> </li> </ul>  | <p>ежегодно</p>                     | <p>подлежит опубликованию на официальном сайте субъекта оперативно-диспетчерского управления или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством Российской Федерации</p> |   |

| 1   | 2  | 3   | 4  |
|-----|--|---|--|
|     | <p>электроэнергетики и потребителями электрической энергии в целях обеспечения надежности функционирования Единой энергетической системы России (технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы)</p>   |   |  |
| 9.  | <p>п. 13 д) об инвестиционных программах (о проектах инвестиционных программ), включая информацию об инвестиционной программе субъекта оперативно-диспетчерского управления, по форме, утверждаемой уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти</p>   | <p>в течение 30 дней со дня утверждения инвестиционной программы в установленном Правительством Российской Федерации порядке</p>  | <p>подлежит опубликованию на официальном сайте субъекта оперативно-диспетчерского управления или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством Российской Федерации</p> |
| 10. | <p>п. 13 е) о способах приобретения, стоимости и объемах товаров, необходимых для оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, включая информацию:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- о локальных актах субъектов оперативно-диспетчерского управления в отношении порядка проведения регламентированных закупок для нужд, необходимых для оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике;</li> <li>- о проведении открытых закупочных процедур в случаях, предусмотренных нормативными правовыми актами или локальными актами субъекта оперативно-диспетчерского управления, а также о стоимости и объемах товаров (услуг), приобретаемых с использованием открытых закупочных процедур;</li> <li>- о проведении закупок товаров, необходимых для производства регулируемых услуг, в том числе с использованием конкурсов и аукционов, включая информацию</li> </ul> | <p>Информация, указанная в абзаце втором подпункта "е" пункта 13, подлежит опубликованию в течение 30 дней со дня утверждения соответствующих локальных актов; Информация, указанная в абзацах третьем и четвертом подпункта "е" пункта 13, в соответствии со сроками, предусмотренными законодательством Российской Федерации и локальными</p> | <p>подлежит опубликованию на официальном сайте субъекта оперативно-диспетчерского управления или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством Российской Федерации</p> |

| 1  | 2   | 3  | 4  |
|--|---|--|--|
|  | о наименованиях товаров и предполагаемых объемах закупок  | документами субъекта оперативно-диспетчерского управления, определяющими порядок проведения открытых закупочных процедур |  |
| <b>III. Производители электрической энергии раскрывают следующую информацию:</b> |   |  |  |
| 1.   | п. 9 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  | подлежит опубликованию в электронных средствах массовой информации, на официальных сайтах субъектов рынков электрической энергии или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством Российской Федерации, и (или) в официальном печатном издании <sup>1</sup>  |
| 2.   | п. 9 б) структура и объем затрат на производство и реализацию товаров (работ, услуг)  | ежегодно, не позднее 1 июня  | подлежит раскрытию в электронных средствах массовой информации и (или) в официальном печатном издании <sup>1</sup> в произвольной форме  |
| 3.   | п. 9 в) в случае применения метода доходности инвестированного капитала при государственном регулировании тарифов в отношении субъектов рынков электрической энергии:<br>- 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 |  | Субъекты рынков электрической энергии, являющиеся субъектами естественных монополий, раскрывают информацию по формам, утвержденным уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти (приказом Федерального агентства по тарифам от 24.10.2014 № 1831-э).<br>Остальные субъекты рынков электрической энергии раскрывают информацию в свободной форме. |

| 1  | 2   | 3   | 4   |
|----|---|---|---|
|    | <p>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;</p> <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 переосценки, модернизации, реконструкции, строительства и приобретения нового оборудования</p> |   | <p>До утверждения форм раскрытия информации субъекты рынков электрической энергии раскрывают информацию в свободной форме.</p>  |
| 4. | <p>п. 9 г) предложение о размере цен (тарифов)</p>  | <p>за 10 дней до представления в регулирующий орган предложения об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, содержащего такую информацию</p> | <p>подлежит раскрытию на официальных сайтах регулируемых организаций или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством Российской Федерации, и (или) в периодическом печатном издании, в котором публикуются нормативные правовые акты органа исполнительной власти в области регулирования тарифов по форме согласно приложению к постановлению Правительства Российской Федерации от 21.01.2014 № 24</p> |
| 5. | <p>п. 15 а) информацию о тарифах на поставку электрической энергии с указанием решения уполномоченного федерального органа исполнительной власти и (или) органа исполнительной</p>  | <p>ежегодно, не позднее 1 июня</p>  | <p>подлежит опубликованию в официальном печатном издании</p>  |

| 1   | 2  | 3  | 4   |
|-----|--|--|---|
|     | власти субъекта Российской Федерации об установлении тарифов и источника официального опубликования такого решения   |  |   |
| 6.  | п. 15 б) информацию о выбросах загрязняющих веществ, оказывающих негативное влияние на окружающую среду, и мероприятиях по их сокращению на следующий год  | ежегодно, не позднее 1 июня  | подлежит опубликованию в официальном печатном издании <sup>1</sup> по форме, утвержденной приказом Федеральной антимонопольной службы от 8.10.2014 № 631/14                         |
| 7.  | п. 15 в) информацию об инвестиционных программах производителей электрической энергии  | ежегодно, не позднее 1 июня  | подлежит опубликованию в официальном печатном издании <sup>1</sup> по форме, утвержденной приказом Федеральной антимонопольной службы от 8.10.2014 № 631/14                         |
| 8.  | п. 15 г) информацию о расходах электроэнергии на собственные и хозяйственные нужды генерирующего оборудования при выработке электрической и тепловой энергии (раздельно) с указанием наименования и типа станции | ежегодно, не позднее 1 июня  | подлежит опубликованию в официальном печатном издании <sup>1</sup> по форме, утвержденной приказом Федеральной антимонопольной службы от 8.10.2014 № 631/14                         |
| 9.  | п. 15 д) информацию об используемом топливе на электрических станциях с указанием поставщиков и характеристик топлива  | ежегодно, не позднее 1 июня  | подлежит опубликованию в официальном печатном издании <sup>1</sup> по форме, утвержденной приказом Федеральной антимонопольной службы от 8.10.2014 № 631/14                         |
| 10. | п. 16 Гидроэлектростанции раскрывают информацию о режиме использования и состоянии водных ресурсов   | ежегодно, не позднее 1 июня  | подлежит опубликованию в официальном печатном издании <sup>1</sup> по форме, утвержденной приказом Федеральной антимонопольной службы от 8.10.2014 № 631/14                         |
| 11. | п. 17.1 а) объем продажи электрической энергии гарантирующему поставщику   | по запросу Федеральной антимонопольной службы и ее территориальных органов | Раскрывается производителями, являющиеся субъектами розничных рынков электрической энергии по форме, утвержденной приказом Федеральной антимонопольной службы от 8.10.2014 № 631/14 |
| 12. | п. 17.1 б) величина мощности, соответствующая продаже электрической энергии гарантирующему поставщику  | по запросу Федеральной антимонопольной службы                              | Раскрывается производителями, являющиеся субъектами розничных рынков  |

| 1   | 2  | 3                                   | 4   |
|---|--|-------------------------------------|---|
|   |  | службы и ее территориальных органов | электрической энергии по форме, утвержденной приказом Федеральной антимонопольной службы от 8.10.2014 № 631/14  |
| <b>IV. Энергоснабжающие, энергосбытовые организации и гарантирующие поставщики раскрывают следующую информацию:</b> |  |                                     |   |
| 1.  | п. 9 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         | подлежит опубликованию в электронных средствах массовой информации, на официальных сайтах субъектов рынков электрической энергии или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством Российской Федерации, и (или) в официальном печатном издании <sup>1</sup>   |
| 2.  | п. 9 б) структура и объем затрат на производство и реализацию товаров (работ, услуг)   | ежегодно, не позднее 1 июня         | подлежит раскрытию в электронных средствах массовой информации и (или) в официальном печатном издании <sup>1</sup> в произвольной форме   |
| 3.  | п. 9 в) в случае применения метода доходности инвестированного капитала при государственном регулировании тарифов в отношении субъектов рынков электрической энергии:<br>- 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 |                                     | Субъекты рынков электрической энергии, являющиеся субъектами естественных монополий, раскрывают информацию по формам, утвержденным уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти (приказом Федеральной службы по тарифам от 24.10.2014 № 1831-э).<br>Остальные субъекты рынков электрической энергии раскрывают информацию в свободной форме.<br>До утверждения форм раскрытия информации субъекты рынков электрической энергии раскрывают |



| 1  | 2  | 3  | 4  |
|----|--|--|--|
|    | <p>деятельности, и обоснование причин его отклонения от уровня доходности инвестированного капитала, установленной федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов и органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов;</p> <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> |  | информацию в свободной форме   |
| 4. | п. 9 г) предложение о размере цен (тарифов)  | за 10 дней до представления в регулирующий орган предложения об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, содержащего такую информацию | подлежит раскрытию на официальных сайтах регулируемых организаций или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством Российской Федерации, и (или) в периодическом печатном издании, в котором публикуются нормативные правовые акты органа исполнительной власти в области регулирования тарифов по форме согласно приложению к постановлению Правительства Российской Федерации от 21.01.2014 № 24 |
| 5. | п. 20 а) цену на электрическую энергию, дифференцированную в зависимости от условий, определенных законодательством Российской Федерации. При этом отдельно раскрывается цена закупки электрической энергии, стоимость услуг по ее передаче, а также стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью поставки электрической энергии потребителю  | не реже одного раза в год  | подлежит опубликованию в официальном печатном издании <sup>1</sup>   |

| 1   | 2   | 3   | 4 |
|---|---|---|---|
| <p>п. 20 б) основные условия договора купли-продажи электрической энергии, в том числе:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- срок действия договора;</li> <li>- вид цены на электрическую энергию (фиксированная или переменная);</li> <li>- форму оплаты;</li> <li>- формы обеспечения исполнения обязательств сторон по договору;</li> <li>- зону обслуживания;</li> <li>- условия расторжения договора;</li> <li>- ответственность сторон;</li> <li>- иную информацию, являющуюся существенной для потребителей</li> </ul>   | <p>не реже одного раза в год</p>  | <p>подлежит опубликованию в официальном печатном издании по форме, утвержденной приказом Федеральной антимонопольной службы от 8.10.2014 № 631/14</p> |   |
| <p>п. 20 в) о деятельности энергоснабжающей, энергосбытовой организации и гарантирующего поставщика, в том числе:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- информацию о гарантирующем поставщике, включая зону его обслуживания, место нахождения, почтовый адрес, телефоны, факс, адрес электронной почты;</li> <li>- перечень лицензий на осуществление соответствующего вида деятельности;</li> <li>- информацию о банковских реквизитах;</li> <li>- информацию об изменении основных условий договора купли-продажи электрической энергии и условий обслуживания населения</li> </ul> | <p>Информация, указанная в подпункте "в" пункта 20 за исключением абзаца пятого подпункта "в", подлежит не реже одного раза в год. Информация, указанная в абзаце пятом подпункта "в" пункта 20, раскрывается не позднее одного месяца до вступления изменений в силу</p> | <p>подлежит опубликованию в официальном печатном издании</p>  |   |
| <p>п. 20 г) об объеме фактического полезного отпуска электроэнергии и мощности по тарифным группам в разрезе территориальных сетевых организаций по уровням напряжения</p>  | <p>ежемесячно, до 10 числа</p>  | <p>подлежит опубликованию в электронных средствах массовой информации</p>   |   |
| <p>п. 20 д) о расчете нерегулируемой составляющей в ставке покупки потерь электроэнергии и коэффициента бета (доли покупки потерь по регулируемой цене)</p>   | <p>ежемесячно, до 10 числа</p>  | <p>подлежит опубликованию в электронных средствах массовой информации</p>   |   |

| 1   | 2  | 3   | 4  |
|-----|--|---|--|
| 10. | п. 20 е) о ежемесячных фактических объемах потребления электрической энергии (мощности) по группам потребителей  | в течение 7 дней со дня поступления соответствующего письменного запроса  | предоставляется соответствующему субъекту оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике   |
| 11. | п. 20 ж) об инвестиционной программе   | ежегодно, не позднее 1 июня   | подлежит опубликованию в официальном печатном издании  |
| 12. | п. 20 з) о порядке определения расчетной мощности потребителей (исходя из заявленного объема электрической энергии), оплачивающих электроэнергию по одноставочным тарифам  | в течение 7 дней со дня поступления соответствующего письменного запроса  | предоставляется по письменному запросу   |
| 13. | п. 20 к) о величине установленной социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) для групп домохозяйств и типов жилых помещений, предусмотренных Положением об установлении и применении социальной нормы потребления электрической энергии (мощности), для потребителей, получающих пенсию по старости и (или) инвалидности, для потребителей, проживающих в жилых помещениях, отнесенных к аварийному жилищному фонду или жилому фонду со степенью износа 70 процентов и более, а также об условиях применения такой социальной нормы указанными потребителями, о случаях неприменения такой социальной нормы и ценах (тарифах) на электрическую энергию (мощность), установленных для населения и приравненных к нему категорий потребителей в пределах и сверх такой социальной нормы | в течение 30 дней со дня принятия решения об установлении социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) в субъекте Российской Федерации | подлежит опубликованию на официальных сайтах гарантирующих поставщиков, энергоснабжающих и энергосбытовых организаций в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" |
| 14. | п. 23 а) об объемах покупки электрической энергии (мощности) на розничном рынке электроэнергии с указанием:<br>- поставщика электрической энергии (мощности);<br>- объемов поставки электрической энергии (мощности) по договору;<br>- цены на электрическую энергию (мощность)  |   | подлежит опубликованию в произвольной форме  |

| 1                                    | 2   | 3   | 4   |
|--------------------------------------|---|---|---|
| 15.                                  | п. 23 б) о фактическом полезном отпуске электрической энергии (мощности) потребителям с выделением поставки населению   | ежемесячно  | подлежит опубликованию на официальном сайте сбытовой компании   |
| <b>IV.1 Гарантирующие поставщики</b> |   |   |   |
| 1.                                   | <p>п. 22 а)</p> <p>1) размер регулируемой сбытовой надбавки с указанием решения уполномоченного регулирующего органа об установлении тарифа;</p> <p>2) начная с расчетного периода, с которого сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков определяются в виде формулы, - сбытовые надбавки, рассчитанные гарантирующим поставщиком в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике</p>  | <p>1) не реже одного раза в год;</p> <p>2) в сроки, предусмотренные Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, но не реже одного раза в месяц</p> | <p>подлежит опубликованию в официальном печатном издании<sup>1</sup></p>  |
| 2.                                   | <p>п. 22 б) предельные уровни нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) в соответствующем расчетном периоде, дифференцированные по ценовым категориям, в том числе следующие составляющие расчета предельного уровня нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) для первой ценовой категории, учтенные гарантирующим поставщиком при расчете указанного предельного уровня, а также составляющие расчета предельных уровней нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), учтенные гарантирующим поставщиком при расчете предельных уровней нерегулируемых цен для первой - шестой ценовых категорий и нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) (ставки нерегулируемых цен) для первой - шестой ценовых категорий:</p> <p>- средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета предельного</p> | <p>в сроки, предусмотренные Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, но не реже одного раза в месяц</p>   | <p>подлежит опубликованию гарантирующими поставщиками по форме согласно приложению к Правилам определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность);</p> <p>подлежит направлению гарантирующими поставщиками администратору торговой системы оптового рынка электроэнергии в порядке, предусмотренном Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии</p> |

| 1 | 2   | 3 | 4 |
|---|---|---|---|
|   | <p>уровня иерегулируемых цен по первой ценовой категории;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке;</li> <li>- средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке;</li> <li>- коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории;</li> <li>- объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке;</li> <li>- величина мощности, соответствующей покупке электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках;</li> <li>- суммарная величина мощности, оплачиваемой потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, с разбивкой по ценовым категориям;</li> <li>- объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей;</li> <li>- фактический объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком на оптовом рынке;</li> <li>- объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках;</li> <li>- суммарный объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, с разбивкой по ценовым категориям, в том числе суммарный объем потребления электрической энергии в отношении потребителей (покупателей), осуществляющих расчеты по второй ценовой</li> </ul> |   |   |

| 1  | 2  | 3   | 4  |
|----|--|---|--|
| 1  | <p>категории, с разбивкой по каждой зоне суток;<br/> - объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей;<br/> величина изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), связанная с учетом данных, относящихся к предыдущим расчетным периодам (при наличии такого изменения)</p>   |   |  |
| 3. | <p>п. 22 в) причины изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), связанного с учетом данных, относящихся к предыдущим расчетным периодам (при наличии такого изменения)</p>   |   | <p>подлежит направлению гарантирующими поставщиками администратору торговой системы оптового рынка электроэнергии в порядке, предусмотренном Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии</p> |
| 4. | <p>п. 22 г) 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</p> |   | <p>подлежит опубликованию по форме, утвержденной приказом Федеральной антимонопольной службы от 8.10.2014 № 631/14</p>   |
| 5. | <p>п. 22 д) об основаниях для введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии</p>   |   | <p>подлежит опубликованию на официальном сайте гарантирующего поставщика в сети Интернет или в официальном печатном издании по формам, утвержденным приказом Федеральной антимонопольной службы от 8.10.2014 № 631/14</p>      |
| 6. | <p>п. 22 е) о размере задолженности по оплате электрической энергии</p>  | <p>в течение 5 рабочих дней со дня получения запроса потребителя (покупателя)</p> | <p>предоставляется в произвольной форме</p>  |

| 1  | 2  | 3   | 4                                       |
|----|--|---|---|
| 7. | <p>п. 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 сертификатами, выданным советом рынка, с указанием наименования соответствующего производителя электрической энергии (мощности) и сетевой организации, заключивших указанный договор</p> | <p>в сроки, предусмотренные Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, но не реже одного раза в месяц</p> | <p>публикуется в произвольной форме</p> |

1 - Официальные печатные издания – печатные издания, в которых в соответствии с федеральными законами и законами субъектов Российской Федерации публикуются официальные материалы органов государственной власти;

Субъекты рынков электрической энергии могут публиковать в официальных печатных изданиях сведения о составе и характере раскрываемой информации со ссылкой на адрес сайта в сети "Интернет", где информация размещается в полном объеме.

**Формы, сроки и периодичность представления регулируемых организациями, осуществляющими деятельность в сфере водоотведения, информации, подлежащей раскрытию и свободному доступу**

Основание: постановление Правительства РФ от 17.01.2013 № 6 "О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения" (далее постановление № 6 от 17.01.2013)

| Ссылка на постановление № 6 от 17.01.2013   | Сроки раскрытия (представления в адрес Комитета)  |
|---|---|
| п. 48 постановления № 6 от 17.01.2013 (по пунктам 36,44,45)   | не позднее 30 календарных дней со дня принятия решения об установлении тарифа на очередной период регулирования   |
| п. 54 постановления № 6 от 17.01.2013 (по пунктам 46, 47)   | в течение 10 календарных дней со дня подачи ею заявления об установлении тарифов в сфере водоотведения в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов |
| п.55 постановления № 6 от 17.01.2013 (по пункту 38)   | Подлежит раскрытию в течении месяца со дня вступления в силу данного документа. Розовая отчетность, информация должна быть актуальной (по мере внесения изменений направлять корректирующую форму)                  |
| п. 49 постановления № 6 от 17.01.2013 (по пунктам 39,40,41 за исключением подпункта "з" пункта 41). Подпункт "ж" п. 39 постановления № 6 от 17.01.2013 раскрывается регулируемой организацией, выручка от регулируемой деятельности которой превышает 80 процентов совокупной выручки за отчетный год | не позднее 30 календарных дней со дня направления годового бухгалтерского баланса в налоговые органы  |
| п. 51 постановления № 6 от 17.01.2013 (по пунктам 39,40,41 за исключением подпункта "з" пункта 41). Раскрывается регулируемыми организациями, не осуществляющими сдачу годового бухгалтерского баланса в налоговые органы   | не позднее 30 календарных дней со дня истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для сдачи годового бухгалтерского баланса в налоговые органы   |
| п.52 постановления № 6 от 17.01.2013 (по подпункту "з" пункта 41)   | в течение 10 календарных дней со дня принятия органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации решения о внесении изменений в инвестиционную программу   |
| п. 53 постановления № 6 от 17.01.2013 (по пункту 42)  | ежеквартально, в течение 30 календарных дней по истечении квартала, за который раскрывается информация  |



**Формы, сроки и периодичность представления регулируемыми организациями, осуществляющими деятельность в сфере производства и передачи тепловой энергии, информации, подложкающей раскрытию и свободному доступу**

Основание: постановление Правительства РФ от 05.07.2013 № 570 " О стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования " ( далее постановление № 570 от 05.07.2013)

| Ссылка на постановление № 570 от 05.07.2013   | Сроки раскрытия (представления в адрес Комитета)   |
|---|--|
| п. 18. постановления № 570 от 05.07.2013  | срок до 18.09 текущего года. Разовая отчетность, информация должна быть актуальной (по мере внесения изменений направлять корректирующую форму)  |
| п. 28. постановления № 570 от 05.07.2013 (по п.16, 24, 25)  | не позднее 30 календарных дней со дня принятия решения об установлении (цен) тарифов на очередной расчетный период регулирования   |
| п. 29. постановления № 570 от 05.07.2013 (по п. 19, 20, 21 за исключением подпункта "з" пункта 21). Подпункт "е" пункта 19 раскрывается регулируемой организацией, выручка от регулируемой деятельности которой превышает 80 процентов совокупной выручки за отчетный год | не позднее 30 календарных дней со дня направления годового бухгалтерского баланса в налоговые органы   |
| п. 30. постановления № 570 от 05.07.2013 (по п. 19, 20, 21 за исключением подпункта "з" пункта 21). Раскрывается регулируемыми организациями, не осуществляющими сдачу годового бухгалтерского баланса в налоговые органы   | не позднее 30 календарных дней со дня истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для сдачи годового бухгалтерского баланса в налоговые органы  |
| п. 32. постановления № 570 от 05.07.2013 (по п. 22)   | ежеквартально, в течение 30 календарных дней по истечении квартала, за который раскрывается информация   |
| п. 33. постановления № 570 от 05.07.2013 (по п. 26, 27)   | в течение 10 календарных дней с момента подачи регулируемой организацией заявления об установлении цен (тарифов) в сфере теплоснабжения в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) |

Приложение №3  
к приказу ГКЦТ РК  
от 28.01.2015 г. №9-од

**Формы, сроки и периодичность представления регулирующими организациями, осуществляющими деятельность в сфере  
холодного водоснабжения, информации, подлежащей раскрытию и свободному доступу**

Основание: постановление Правительства РФ от 17.01.2013 № 6 "О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения" (далее постановление № 6 от 17.01.2013)

| <b>Ссылка на постановление № 6 от 17.01.2013</b>   | <b>Сроки раскрытия (представления в адрес Комитета)</b>   |
|--|---|
| п. 27. постановления № 6 от 17.01.2013 (по п. 15,23,24)  | не позднее 30 календарных дней со дня принятия решения об установлении тарифа на очередной период регулирования   |
| п. 33. постановления № 6 от 17.01.2013 (по пунктам 25 и 26)  | в течение 10 календарных дней со дня подачи ею заявления об установлении тарифов в сфере холодного водоснабжения в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов |
| п. 34. постановления № 6 от 17.01.2013 (по пункту 17)  | Подлежит раскрытию в течении месяца со дня вступления в силу данного документа. Вступление. Разовая отчетность, информация должна быть актуальной (по мере внесения изменений направлять корректирующую форму)                |
| п. 28. постановления № 6 от 17.01.2013 (по п. 18, 19, 20 за исключением подпункта "з" пункта 20). Подпункт "е" раскрывается пункта 18 раскрывается регулируемой организацией, выручка от регулируемой деятельности которой превышает 80 процентов совокупной выручки за отчетный год | не позднее 30 календарных дней со дня направления годового бухгалтерского баланса в налоговые органы  |
| п. 30. постановления № 6 от 17.01.2013 (по п. 18, 19, 20 за исключением подпункта "з" пункта 20). Раскрывается регулируемыми организациями, не осуществляющими сдачу годового бухгалтерского баланса в налоговые органы  | не позднее 30 календарных дней со дня истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для сдачи годового бухгалтерского баланса в налоговые органы   |
| п. 31. постановления № 6 от 17.01.2013 (по подпункту "з" пункта 20)  | в течение 10 календарных дней со дня принятия органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации решения о внесении изменений в инвестиционную программу   |
| п. 32. постановления № 6 от 17.01.2013 (по пункту 21)  | ежеквартально, в течение 30 календарных дней по истечении квартала, за который раскрывается информация  |

**Формы, сроки и периодичность представления регулируемых организациями, осуществляющими деятельность в сфере горячего водоснабжения, информации, подлежащей раскрытию и свободному доступу**

Основание: постановление Правительства РФ от 17.01.2013 № 6 "О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения" (далее постановление № 6 от 17.01.2013)

| Ссылка на постановление № 6 от 17.01.2013   | Сроки раскрытия (представления в адрес Комитета)  |
|---|---|
| п. 69. постановления № 6 от 17.01.2013 (по пунктам 57,65,66)  | не позднее 30 календарных дней со дня принятия решения об установлении тарифа на очередной период регулирования   |
| п. 75. постановления № 6 от 17.01.2013 (по пунктам 67 и 68)   | в течение 10 календарных дней со дня подачи его заявления об установлении тарифов в сфере горячего водоснабжения в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов |
| п. 76 постановления № 6 от 17.01.2013 (по пункту 59)  | Подлежит раскрытию в течении месяца со дня вступления в силу данного документа. Разовая отчетность, информация должна быть актуальной (по мере внесения изменений направлять корректирующую форму)                            |
| п. 70 постановления № 6 от 17.01.2013 (по пунктам 60,61,62 за исключением подпункта "з" пункта 62). Подпункт "е" п. 60 раскрывается регулируемой организацией, выручка от регулируемой деятельности которой превышает 80 процентов совокупной выручки за отчетный год | не позднее 30 календарных дней со дня направления годового бухгалтерского баланса в налоговые органы  |
| п. 72 постановления № 6 от 17.01.2013 (по пунктам 60,61,62 за исключением подпункта "з" пункта 62). Раскрывается регулируемыми организациями, не осуществляющими сдачу годового бухгалтерского баланса в налоговые органы   | не позднее 30 календарных дней со дня истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для сдачи годового бухгалтерского баланса в налоговые органы   |
| п. 73 постановления № 6 от 17.01.2013 (по подпункту "з" пункта 62)  | в течение 10 календарных дней со дня принятия органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации решения о внесении изменений в инвестиционную программу   |
| п. 74 постановления № 6 от 17.01.2013 (по пункту 63)  | ежеквартально, в течение 30 календарных дней по истечении квартала, за который раскрывается информация  |

**Формы, сроки и периодичность представления регулируемых организациями, осуществляющими деятельность в сфере водоснабжения, информации, доступной для общественности, в сфере водоснабжения и водоотведения, информации, подлежащей раскрытию и свободному доступу**

Основание: постановление Правительства РФ от 17.01.2013 № 6 "О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения" (далее постановление № 6 от 17.01.2013)

| Ссылка на постановление № 6 от 17.01.2013   | Сроки раскрытия (представления в адрес Комитета)  |
|---|---|
| п. 48 постановления № 6 от 17.01.2013 (по пунктам 36,44,45)   | не позднее 30 календарных дней со дня принятия решения об установлении тарифа на очередной период регулирования   |
| п. 54 постановления № 6 от 17.01.2013 (по пунктам 46, 47)   | в течение 10 календарных дней со дня подачи ею заявления об установлении тарифов в сфере водоотведения в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов |
| п. 55 постановления № 6 от 17.01.2013 (по пункту 38)  | Подлежит раскрытию в течении месяца со дня вступления в силу данного документа. Разовая отчетность, информация должна быть актуальной (по мере внесения изменений направлять корректирующую форму)                  |
| п. 49 постановления № 6 от 17.01.2013 (по пунктам 39,40,41 за исключением подпункта "з" пункта 41). Подпункт "ж" п. 39 постановления № 6 от 17.01.2013 раскрывается регулируемой организацией, выручка от регулируемой деятельности которой превышает 80 процентов совокупной выручки за отчетный год | не позднее 30 календарных дней со дня направления годового бухгалтерского баланса в налоговые органы  |
| п. 51 постановления № 6 от 17.01.2013 (по пунктам 39,40,41 за исключением подпункта "з" пункта 41). Раскрывается регулируемыми организациями, не осуществляющими сдачу годового бухгалтерского баланса в налоговые органы   | не позднее 30 календарных дней со дня истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для сдачи годового бухгалтерского баланса в налоговые органы   |
| п. 52 постановления № 6 от 17.01.2013 (по подпункту "з" пункта 41)  | в течение 10 календарных дней со дня принятия органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации решения о внесении изменений в инвестиционную программу   |
| п. 53 постановления № 6 от 17.01.2013 (по пункту 42)  | ежеквартально, в течение 30 календарных дней по истечении квартала, за который раскрывается информация  |

**Приложение №4**  
к приказу ГКЦГРК  
от 28.01.2015 г. №9-од

**Формы, сроки и периодичность представления субъектами естественных монополий, предоставляющими услуги по транспортировке газа по трубопроводам, утвержденные постановлением Правительства РФ от 29.10.2013 № 872 (далее - Стандарты)**

- Основание: 1. Стандарты раскрытия информации субъектами естественных монополий, оказывающими услуги по транспортировке газа по трубопроводам, утвержденные постановлением Правительства РФ от 29.10.2013 № 872 (далее - Стандарты)
2. Приказ Федеральной службы по тарифам от 31.01.2011 № 36-э «Об утверждении форм, сроков и периодичности раскрытия информации субъектами естественных монополий, оказывающими услуги по транспортировке газа по трубопроводам, а также правил заполнения указанных форм» (далее – Приказ ФСТ России от 31.01.2011 № 36-э)

| Подпункт пункта 11 Стандартов     | Состав раскрываемой информации (со ссылкой на пункты Стандартов)  | Сроки раскрытия (представления в адрес Комитета)  | Периодичность   | Форма для заполнения  |
|-----------------------------------|---|---|---|---|
| Подпункт «а» пункта 11 Стандартов | Информация о тарифах на услуги по транспортировке газа по трубопроводам (с детализацией каждой составляющей тарифа)   | В 10-дневный срок с даты опубликования в официальном издании ФСТ России решения об установлении (пересмотре) тарифов  | По мере принятия об установлении (пересмотре) тарифов | Приложение 1 к Приказу ФСТ России от 31.01.2011 № 36-э      |
| Подпункт «б» пункта 11 Стандартов | Пункт 13 Стандартов Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности в сфере оказания услуг по транспортировке газа по трубопроводам | Информация о плановых показателях - в течение последнего месяца предыдущего календарного года (в случае уточнения плановых показателей - в течение последней декады 1-го полугодия календарного года); информация о фактических показателях - в 10-дневный срок после утверждения в установленном порядке финансовой отчетности, но не позднее 1 августа года, следующего за отчетным | Ежегодно  | Приложение 2а, 2б к Приказу ФСТ России от 31.01.2011 № 36-э |

|                                   |   |  |  |  |
|-----------------------------------|---|--|--|--|
| <p>Подпункт «в» 11 Стандартов</p> | <p>Пункт 14 Стандартов<br/>Информация об основных потребительских характеристиках услуг по газу и их транспортировке и трубопроводам и ответственными государственным и иным утвержденным стандартам качества</p> | <p>Через 10 дней после утверждения в установленном порядке финансовой отчетности, но не позднее 1 августа года, следующего за отчетным (в случае изменения потребительских характеристик услуг и (или) стандартов качества - в 10-дневный срок после вступления в силу указанных изменений)</p>  | <p>Ежегодно (по мере изменения потребительских характеристик услуг и (или) стандартов качества оказываемых регулируемых услуг)</p> | <p>Приложение 3 к Приказу ФСТ России от 31.01.2011 № 36-э</p>      |
| <p>Подпункт «з» 11 Стандартов</p> | <p>Пункты 20-26 Стандартов<br/>Информация об инвестиционных программах (о проектах инвестиционных программ) оказывающих услуги по транспортировке газа по трубопроводам и отчеты об их реализации</p>             | <p>Информация о плановых показателях - в течение месяца с момента ее утверждения в установленном порядке;<br/>информация о фактических показателях - в 10-дневный срок после утверждения в установленном порядке финансовой отчетности, но не позднее 1 августа года, следующего за отчетным</p> | <p>Ежегодно</p>  | <p>Приложение 4а, 4б к Приказу ФСТ России от 31.01.2011 № 36-э</p> |

Приложение №5  
к приказу ГКЦГ РК  
от 28.01.2015 г. №9-од

**Формы, сроки и периодичность представления регулируемыми организациями, осуществляющими деятельность в сфере утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов, информации, подлежащей раскрытию и свободному доступу**

Основание: постановление Правительства Российской Федерации от 30.12.2009 № 1140 (ред. от 10.02.2014) «Об утверждении стандартов раскрытия информации организациями коммунального комплекса» (далее постановление № 1140 от 30.12.2009)

| <b>Ссылка на постановление № 1140 от 30.12.2009</b>                      | <b>Сроки раскрытия (представления в адрес Комитета)</b>  |
|--|--|
| п. 62 постановления № 1140 от 30.12.2009                                 | не позднее 30 календарных дней со дня принятия решения об установлении (цен) тарифов на очередной расчетный период регулирования |
| п. 62 постановления № 1140 от 30.12.2009 (по п. 58, 59 в полном объеме). | не позднее 30 календарных дней со дня сдачи годового бухгалтерского баланса в налоговые органы                                   |