

БЮЛЛЕТЕНЬ

органов государственной власти

Республики Коми

Год издания второй

№ 32

15 июля 2014 года

Официальное периодическое издание

РАЗДЕЛ ПЕРВЫЙ

ПРИКАЗ МИНИСТЕРСТВА ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ РЕСПУБЛИКИ КОМИ

392 О внесении изменений в приказ Министерства природных ресурсов и охраны окружающей среды Республики Коми от 11 июня 2013 года № 260 «Об утверждении Административного регламента предоставления государственной услуги по организации и проведению государственной экологической экспертизы объектов регионального уровня»¹

В соответствии с постановлением Правительства Республики Коми от 3 апреля 2012 г. № 120 «О Министерстве природных ресурсов и охраны окружающей среды Республики Коми»,

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в приказ Министерства природных ресурсов и охраны окружающей среды Республики Коми от 11 июня 2013 года № 260 «Об утверждении Административного регламента предоставления государственной услуги по организации и проведению государственной экологической экспертизы объектов регионального уровня» изменения согласно приложению.

2. Настоящий приказ вступает в силу по истечении десяти дней со дня его официального опубликования.

Министр

Ю. В. ЛИСИН

г. Сыктывкар
4 июля 2014 г.
№ 288

¹ Впервые опубликован в сетевом издании «Перечень правовых актов, принятых органами государственной власти Республики Коми, иной официальной информации» 08.07.2014 г.

ИЗМЕНЕНИЯ,

вносимые в приказ Министерства природных ресурсов и охраны окружающей среды Республики Коми от 11 июня 2013 года № 260 «Об утверждении Административного регламента предоставления государственной услуги по организации и проведению государственной экологической экспертизы объектов регионального уровня»

В приказе Министерства природных ресурсов и охраны окружающей среды Республики Коми от 11 июня 2013 года № 260 «Об утверждении Административного регламента предоставления государственной услуги по организации и проведению государственной экологической экспертизы объектов регионального уровня»:

в административном регламенте предоставления государственной услуги по организации и проведению государственной экологической экспертизы объектов регионального уровня:

1. В пункте 1.4.3.:

1) в абзаце первом слова «и (или) досудебного (внесудебного) порядка обжалования решений и действий (бездействия) Министерства, его должностных лиц и государственных гражданских служащих Министерства (далее – обжалование)» исключить;

2) в подпункте 1 слова «факсограммы и электронного обращения» заменить словами «электронного документа».

2. Пункт 1.4.4. изложить в следующей редакции:

«При консультировании по письменным обращениям ответ на обращение направляется по почте в адрес заявителя в срок, не превышающий 30 календарных дней со дня регистрации письменного обращения.

Письменное обращение (рекомендуемая форма установлена приложением № 27 Административного регламента) может быть представлено:

1) лично в отдел контроля, государственной службы и кадров Минприроды Республики Коми (г. Сыктывкар, ул. Интернациональная, д. 108а, каб. 320) или в случае обращения заявителя в порядке, установленном пунктом 2.17.1 Административного регламента, в отдел экологической экспертизы Минприроды Республики Коми (г. Сыктывкар, ул. Интернациональная, д. 108а, каб. 404);

2) по почте: 167982, г. Сыктывкар, ул. Интернациональная, д. 108а;

4) в форме электронного документа на адрес электронной почты: minpr@minpr.rkomi.ru.

3. Дополнить новыми пунктами 1.4.10., 1.4.11. следующего содержания:

«1.4.10. При письменном обращении заявителей, в том числе в форме электронного документа, по вопросам предоставления государственной услуги ответ направляется в письменном виде, почтой, или в форме электронного документа на адрес электронной почты, в зависимости от способа обращения заявителя за информацией или способа доставки ответа, указанного в письменном обращении заявителя.

Письменные обращения заявителей подлежат обязательной регистрации отделом контроля, государственной службы и кадров в течение 1 рабочего дня со дня получения Минприроды Республики Коми указанного обращения.

При направлении ответа Минприроды Республики Коми в письменном виде, письмо подписывается министром природных ресурсов и охраны окружающей среды Республики Коми (далее - министр) или заместителем министра, регистрируется отделом контроля, государственной службы и кадров. Ответ на письменное обращение готовится и направляется заявителю в срок, установленный в пункте 1.4.4. Административного регламента.

Письма с ответами на обращения должны содержать: информацию на поставленные вопросы, инициалы и номера телефонов исполнителя.

Ответ в электронном виде заявителю направляется на адрес электронной почты, указанный в его обращении.

1.4.11. При осуществлении консультирования по обращению, поступившему в форме электронного документа на адрес электронной почты Министерства, ответ на такое обращение направляется на электронный адрес заявителя в течение 10 рабочих дней со дня поступления обращения.

Обращения в форме электронного документа по вопросам предоставления государственной услуги, поступившие в Минприроды Республики Коми по информационным системам общего пользования через официальный сайт Минприроды Республики Коми, на адрес электронной почты Минприроды Республики Коми, распечатываются в день их поступления, и дальнейшая работа с ними ведется как с письменным обращением в соответствии с настоящим Административным регламентом.

Электронная почта Минприроды Республики Коми проверяется на наличие поступивших обращений по вопросам о порядке информирования о предоставлении государственной услуги, ежедневно отделом контроля, государственной службы и кадров в соответствии с графиком работы Минприроды Республики Коми.».

4. В пункте 2.4.:

1) в абзаце втором слова «Срок проведения» заменить словами «Срок предоставления государственной услуги по организации и проведению»;

2) в абзаце шестом слова «в приложении 27» заменить словами «в приложении 26»;

3) в абзаце седьмом слова «Срок проведения» заменить словами «Срок предоставления государственной услуги по организации и проведению».

5. В пункте 2.5.:

1) в абзаце третьем после слов «Конституцией Российской Федерации» дополнить словами «(принята всенародным голосованием 12.12.1993 г.)»;

2) в абзаце четвертом после слов «Конституцией Республики Коми» дополнить словами «(принята Верховным Советом Республики Коми 17.02.1994 г.)»;

3) абзац девятый изложить в следующей редакции: «Федеральным законом от 27 июля 2006 г. № 152-ФЗ «О персональных данных» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2006, № 31, ст. 3451; 2009, № 48, ст. 5716; № 52 (ч. 1), ст. 6439; 2010, № 27, ст. 3407; № 31, ст. 4173, 4196; № 49, ст. 6409; 2011, № 23, ст. 3263; № 31, ст. 4701; 2013, № 14, ст. 1651; № 30 (ч. 1), ст. 4038)»;

4) абзац восемнадцатый исключить.

6. В пункте 2.6.1.1. подпункт «б» исключить.

7. В абзаце четвертом пункта 2.12. слова «(приложение 27 административного регламента)» заменить словами «(приложение 26 административного регламента)».

8. В пункте 2.16. в таблице «Показатели доступности и качества государственных услуг»:

1) в графе «Нормативное значение показателя» строки «Наличие возможности получения государственной услуги в электронном виде (в соответствии с этапом перевода государственных услуг на предоставление в электронном виде)» слово «нет» заменить словом «да».

2) в строке «Наличие возможности получения государственной услуги в многофункциональном центре» графы «Показатели» после слов «многофункциональном центре» дополнить словами «предоставления государственных и муниципальных услуг».

9. пункты 2.17.2., 2.17.6. исключить.

10. Подпункт 4 пункта 3 изложить в следующей редакции: «направление межведомственных запросов в органы государственной власти, органы местного самоуправления и подведомственные этим органам организации в случае, если определённые документы не были представлены заявителем самостоятельно».

11. Пункт 3.4. изложить в следующей редакции: «Направление межведомственных запросов в органы государственной власти, органы местного самоуправления и подведомственные этим органам организации в случае, если определённые документы не были представлены заявителем самостоятельно».

12. Абзац третий пункта 5.1. исключить.
13. В пункте 5.3. слова «по форме согласно приложению» заменить словами «, рекомендуемая форма которой приведена в приложении».
14. В пункте 5.4.
- 1) подпункт 2 исключить;
- 2) дополнить новыми абзацами восьмым и девятым следующего содержания:
«Жалоба может быть принята Министерством при личном приёме заявителя.
При поступлении жалобы многофункциональный центр обеспечивает ее передачу в орган, предоставляющий государственную услугу, в порядке и сроки, которые установлены соглашением о взаимодействии между многофункциональным центром и Министерством, но не позднее следующего рабочего дня со дня поступления жалобы.»;
- 3) абзацы восьмой – тринадцатый считать соответственно абзацами десятым – пятнадцатым.
15. В подпункте 2 пункта 5.5. слова «и индивидуальных предпринимателей» исключить.
16. В пункте 5.15. слово «рабочего» исключить.
17. Пункт 5.19. дополнить новым абзацем четвёртым следующего содержания «Оставление жалобы без ответа по иным основаниям не предусмотрено.».
18. В пункте 5.20. слова «и случаев, в которых ответ на жалобу не даётся, за исключением оснований, определённых пунктом 5.18. настоящего Административного регламента,» исключить.
19. В пункте 5.22. слова «действия (бездействие) должностных лиц Министерства» исключить.
20. Приложение № 27 изложить в следующей редакции:

«ПРИЛОЖЕНИЕ 27
к Административному регламенту
предоставления государственной услуги
по организации и проведению
государственной экологической экспертизы

**РЕКОМЕНДУЕМАЯ ФОРМА
обращения (заявления)**

Министерство природных ресурсов
и охраны окружающей среды
Республики Коми

от _____
(фамилия, имя, отчество* гражданина)

почтовый адрес, по которому должен
быть направлен ответ:

контактный тел.: _____

e-mail* _____

ЗАЯВЛЕНИЕ (ОБРАЩЕНИЕ)

Изложение сути обращения (заявления).

« ___ » _____ 20__ г.

Подпись гражданина _____

* Указывается при наличии».

21. Дополнить новым приложением № 28 следующего содержания:

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 28
к Административному регламенту
предоставления государственной услуги
по организации и проведению
государственной экологической экспертизы

**РЕКОМЕНДУЕМАЯ ФОРМА
жалобы**

Министерство природных ресурсов
и охраны окружающей среды
Республики Коми

от _____
(фамилия, имя, отчество* гражданина)

почтовый адрес, по которому должен
быть направлен ответ:

контактный тел.: _____
e-mail* _____

ЖАЛОБА

Сведения об обжалуемых решениях, действиях (бездействии) Минприроды Республики Коми, его должностных лиц или государственных гражданских служащих.

Доводы, на основании которых заявитель не согласен с решением и действиями (бездействием) Минприроды Республики Коми, его должностных лиц или государственных гражданских служащих.

«__» _____ 20__ г.

Подпись гражданина _____

* Указывается при наличии».

**ПРИКАЗ
МИНИСТЕРСТВА НАЦИОНАЛЬНОЙ
ПОЛИТИКИ РЕСПУБЛИКИ КОМИ**

393 Об утверждении Регламента проведения Министерством национальной политики Республики Коми ведомственного контроля в сфере закупок для обеспечения государственных нужд Республики Коми²

В соответствии с пунктом 2 постановления Правительства Республики Коми от 8 апреля 2014 г. № 144 «Об утверждении порядка осуществления ведомственного контроля в сфере закупок для обеспечения государственных нужд Республики Коми»,
ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить прилагаемый Регламент проведения Министерством национальной политики Республики Коми ведомственного контроля в сфере закупок для обеспечения государственных нужд Республики Коми (далее – Регламент).

² Впервые опубликован в сетевом издании «Перечень правовых актов, принятых органами государственной власти Республики Коми, иной официальной информации» 11.07.2014 г.

2. Ответственным структурным подразделением по проведению ведомственного контроля в сфере закупок для обеспечения государственных нужд Республики Коми назначить отдел финансово-экономической и организационно-кадровой работы (Туркина И.Г.).

3. Настоящий приказ вступает в силу с даты подписания, за исключением подпунктов «б», «в», «д», «е» пункта 5 и пункта 7 Регламента (в части требований к наличию высшего образования).

Подпункт «в» пункта 5 Регламента вступает в силу с 1 июля 2014 г., подпункты «б», «д», «е» пункта 5 Регламента вступают в силу с 1 января 2016 г., пункт 7 Регламента (в части требования к наличию высшего образования) вступает в силу с 1 января 2017 г.

3. Контроль за исполнением настоящего приказа оставляю за собой.

Министр национальной политики
Республики Коми

Г.И. ГАБУШЕВА

г. Сыктывкар
10 июля 2014 г.
№ 165-од

УТВЕРЖДЕН
приказом Министерства национальной
политики Республики Коми
от 10 июля 2014 г. № 165-од

РЕГЛАМЕНТ

проведения Министерством национальной политики
Республики Коми ведомственного контроля в сфере закупок
для обеспечения государственных нужд Республики Коми

І. Общие положения

1. Настоящий Регламент устанавливает порядок проведения Министерством финансов Республики Коми (далее – Министерство) ведомственного контроля в сфере закупок для обеспечения государственных нужд Республики Коми в соответствии с Федеральным законом от 5 апреля 2013 г. № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения федеральных и муниципальных нужд» (далее - Федеральный закон) и Порядком осуществления ведомственного контроля в сфере закупок для обеспечения государственных нужд Республики Коми, утвержденным постановлением Правительства Республики Коми от 8 апреля 2014 г. № 144. Все понятия, используемые в настоящем Регламенте, используются в том же значении, что и в Федеральном законе.

2. Ведомственный контроль в сфере закупок для обеспечения государственных нужд Республики Коми (далее - ведомственный контроль) осуществляется Министерством в отношении заказчиков - подведомственных Министерству государственных учреждений (далее - субъекты контроля).

3. Предметом ведомственного контроля является соблюдение субъектами контроля, в том числе их контрактными службами, контрактными управляющими, комиссиями по осуществлению закупок, Федерального закона и иных нормативных правовых актов о контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд (далее - законодательство Российской Федерации о контрактной системе в сфере закупок).

4. Ведомственный контроль осуществляется путем проведения выездных или документарных мероприятий ведомственного контроля.

Выездное мероприятие ведомственного контроля проводится по месту нахождения субъекта контроля. Документарное мероприятие ведомственного контроля - по месту нахождения Министерства.

5. При осуществлении ведомственного контроля Министерство осуществляет проверку соблюдения законодательства Российской Федерации о контрактной системе в сфере закупок, в том числе:

а) соблюдения ограничений и запретов, установленных законодательством Российской Федерации о контрактной системе в сфере закупок;

б) соблюдения требований к обоснованию закупок и обоснованности закупок;

в) соблюдения требований о нормировании в сфере закупок;

г) правильности определения и обоснования начальной (максимальной) цены контракта, цены контракта, заключаемого с единственным поставщиком (подрядчиком, исполнителем);

д) соответствия информации об объеме финансового обеспечения, включенной в планы закупок, информации об объеме финансового обеспечения для осуществления закупок, утвержденной и доведенной до сведения субъекта контроля;

е) соответствия информации об идентификационных кодах закупок и об объеме финансового обеспечения для осуществления данных закупок, содержащейся:

в планах-графиках, - информации, содержащейся в планах закупок;

в протоколах определения поставщиков (подрядчиков, исполнителей), - информации, содержащейся в документации о закупках;

в условиях проектов контрактов, направляемых участникам закупок, с которыми заключаются контракты, - информации, содержащейся в протоколах определения поставщиков (подрядчиков, исполнителей);

в реестре контрактов, заключенных субъектом контроля, - условиям контрактов;

ж) предоставления учреждениям и предприятиям уголовно-исполнительной системы, организациям инвалидов преимущества в отношении предлагаемой ими цены контракта;

з) соблюдения требований, касающихся участия в закупках субъектов малого предпринимательства, социально ориентированных некоммерческих организаций;

и) соблюдения требований по определению поставщика (подрядчика, исполнителя);

к) обоснованности в документально оформленном согласно статье 93 Федерального закона отчете невозможности или нецелесообразности использования иных способов определения поставщика (подрядчика, исполнителя), а также цены контракта и иных существенных условий контракта в случае осуществления закупки у единственного поставщика (подрядчика, исполнителя) для заключения контракта;

л) применения субъектом контроля мер ответственности и совершения иных действий в случае нарушения поставщиком (подрядчиком, исполнителем) условий контракта;

м) соответствия поставленного товара, выполненной работы (ее результата) или оказанной услуги условиям контракта;

н) своевременности, полноты и достоверности отражения в документах учета поставленного товара, выполненной работы (ее результата) или оказанной услуги;

о) соответствия использования поставленного товара, выполненной работы (ее результата) или оказанной услуги целям осуществления закупки.

6. Ведомственный контроль осуществляется государственными гражданскими служащими Министерства национальной политики Республики Коми, уполномоченными приказом министра (заместителя министра) национальной политики Республики Коми на осуществление ведомственного контроля (далее – должностные лица, уполномоченные на осуществление ведомственного контроля). В приказе устанавливаются распределение обязанностей, полномочий и ответственности должностных лиц, уполномоченных на осуществление ведомственного контроля.

7. Должностные лица, уполномоченные на осуществление ведомственного контроля, должны иметь высшее образование или дополнительное профессиональное образование в сфере закупок.

II. Порядок организации и проведения мероприятий ведомственного контроля

8. Проведение выездных или документарных мероприятий ведомственного контроля подлежит планированию.

9. План проведения мероприятий ведомственного контроля (далее – План) утверждается министром (заместителем министра) на очередной календарный год не позднее 31 декабря года, предшествующего году, на который разрабатывается План.

Внесение изменений в План допускается не позднее чем за 10 рабочих дней до начала проведения мероприятия ведомственного контроля, в отношении которого вносятся такие изменения. План с внесенными изменениями подлежит утверждению министром (заместителем министра) в течение 2 рабочих дней с момента внесения изменений.

10. Утвержденный План размещается на официальном сайте Министерства в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» не позднее 5 рабочих дней со дня его утверждения.

11. План составляется согласно форме, приведенной в приложении № 1 к настоящему Регламенту, и должен содержать следующие сведения:

- а) наименование субъекта контроля;
- б) предмет мероприятия ведомственного контроля (проверяемые вопросы), в том числе период времени, за который проверяется деятельность субъекта контроля;
- в) вид мероприятия ведомственного контроля (выездное или документарное);
- г) дату начала и дату окончания проведения мероприятия ведомственного контроля;
- д) перечень должностных лиц, уполномоченных на проведение мероприятия ведомственного контроля.

12. Периодичность проведения мероприятий ведомственного контроля в отношении одного субъекта контроля устанавливается министром (заместителем министра), но не реже чем один раз в два года.

13. Выездные или документарные мероприятия ведомственного контроля проводятся по приказу (распоряжению) министра (заместителя министра).

Приказ оформляется в соответствии с формой, приведенной в приложении № 2 к настоящему Регламенту.

14. Министерство уведомляет субъект контроля о проведении мероприятия ведомственного контроля путем направления уведомления о проведении такого мероприятия (далее - уведомление) не позднее чем за 3 рабочих дня до даты проведения указанного мероприятия заказным почтовым отправлением с уведомлением о вручении или иным способом, свидетельствующим о дате его получения адресатом, в том числе с применением автоматизированных информационных систем.

15. Уведомление оформляется в соответствии с формой, приведенной в приложении № 3 к настоящему Регламенту, и должно содержать следующую информацию:

- а) наименование субъекта контроля, которому адресовано данное уведомление;
- б) предмет мероприятия ведомственного контроля (проверяемые вопросы), в том числе период времени, за который проверяется деятельность данного субъекта контроля;
- в) вид мероприятия ведомственного контроля (выездное или документарное);
- г) дату начала и дату окончания проведения мероприятия ведомственного контроля;
- д) перечень должностных лиц, уполномоченных на проведение мероприятия ведомственного контроля, с указанием ответственного за проведение такого мероприятия должностного лица;

е) запрос о представлении документов, информации, материальных средств, необходимых для осуществления мероприятия ведомственного контроля;

ж) информацию о необходимости обеспечения условий для проведения выездного мероприятия ведомственного контроля, в том числе о предоставлении помещения для работы, средств связи и иных необходимых средств и оборудования для проведения такого мероприятия.

16. Срок проведения мероприятия ведомственного контроля не может составлять более чем 15 календарных дней. По решению министра (заместителя министра) указанный в настоящем пункте срок однократно продлевается, но не более чем на 15 календарных дней, о чем письменно уведомляется субъект контроля в течение 1 рабочего дня со дня принятия указанного решения.

17. При проведении мероприятия ведомственного контроля должностные лица, уполномоченные на осуществление ведомственного контроля, имеют право:

а) в случае осуществления выездного мероприятия ведомственного контроля на беспрепятственный доступ на территорию, в помещения, здания субъекта контроля (в необходимых случаях на фотосъемку, видеозапись, копирование документов) при предъявлении ими служебных удостоверений и уведомления с учетом требований законодательства Российской Федерации о защите государственной тайны;

б) на истребование необходимых для проведения мероприятия ведомственного контроля документов с учетом требований законодательства Российской Федерации о защите государственной тайны;

в) на получение необходимых объяснений в письменной форме, в форме электронного документа и (или) устной форме по вопросам проводимого мероприятия ведомственного контроля.

III. Оформление результатов ведомственного контроля

18. По результатам проведения мероприятия ведомственного контроля в срок не позднее 10 рабочих дней со дня окончания мероприятия составляется акт проверки (далее – акт) по форме согласно приложению № 4 к настоящему Регламенту, который подписывается должностным лицом, ответственным за проведение мероприятия ведомственного контроля.

19. В акте указываются:

а) дата и место составления акта;

б) дата и номер приказа (распоряжения) министра (заместителя министра) о проведении мероприятия ведомственного контроля;

в) фамилия, имя, отчество и должность лица (лиц), проводившего (проводивших) мероприятие ведомственного контроля;

г) вид мероприятия ведомственного контроля;

д) наименование субъекта контроля;

е) период времени, за который проверялась деятельность субъекта контроля;

ж) обстоятельства, установленные при проведении мероприятия ведомственного контроля по проверяемым вопросам;

з) выводы о наличии (отсутствии) в действиях (бездействии) субъекта контроля нарушений законодательства Российской Федерации о контрактной системе в сфере закупок со ссылками на конкретные нормы;

и) иные выводы и сведения о результатах проведения мероприятия ведомственного контроля.

20. Акт в течение 3 рабочих дней со дня его подписания представляется министру (заместителю министра) финансов Республики Коми, копия акта в те же сроки направляется субъекту контроля заказным почтовым отправлением с уведомлением о вручении

или иным способом, свидетельствующим о дате его получения адресатом, в том числе с применением автоматизированных информационных систем.

Один экземпляр акта проверки вручается руководителю заказчика под роспись или направляется по почте заказным письмом с уведомлением о вручении, либо посредством факсимильной связи или по адресу электронной почты заказчика.

При наличии возражений или замечаний по выводам, указанным в акте, руководитель субъекта контроля вправе в течение 3 рабочих дней со дня получения акта представить письменные возражения или замечания, которые приобщаются к акту.

21. При выявлении нарушений по результатам проведения мероприятия ведомственного контроля должностными лицами, уполномоченными на осуществление ведомственного контроля, в срок не более 15 рабочих дней с момента подписания акта разрабатывается и направляется на утверждение министру (заместителю министра) план устранения выявленных нарушений по форме, приведенной в приложении № 5 к настоящему Регламенту.

22. Срок утверждение плана устранения выявленных нарушений составляет три рабочих дня с момента его составления.

23. Утвержденный план устранения выявленных нарушений в срок не позднее 5 рабочих дней с даты его утверждения направляется субъекту контроля заказным почтовым отправлением с уведомлением о вручении или иным способом, свидетельствующим о дате его получения адресатом, в том числе с применением автоматизированных информационных систем для организации его выполнения.

24. Информация о принятых мерах по устранению выявленных нарушений и их предупреждению в дальнейшей деятельности отражается в отчете о выполнении плана устранения выявленных нарушений (далее - отчет), который составляется по форме, приведенной в приложении № 6 к настоящему Регламенту, и представляется субъектом контроля в Министерство ежеквартально не позднее 15 числа месяца, следующего за отчетным, до полного выполнения указанных в плане мероприятий.

25. В случае выявления по результатам мероприятия действий (бездействия), содержащих признаки административного правонарушения, материалы мероприятия подлежат направлению в орган исполнительной власти Республики Коми, уполномоченный на осуществление контроля в сфере закупок (работ, услуг) для обеспечения государственных и муниципальных нужд, а в случае выявления действий (бездействия), содержащих признаки состава уголовного преступления, - в правоохранительные органы в срок не позднее 10 рабочих дней с даты подписания акта.

26. Материалы по результатам мероприятий ведомственного контроля, в том числе план устранения выявленных нарушений, а также иные документы и информация, полученные (разработанные) в ходе проведения мероприятий ведомственного контроля, хранятся в Министерстве не менее 3 лет.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к Регламенту
проведения Министерством национальной политики
Республики Коми ведомственного контроля в сфере
заулок для обеспечения государственных нужд
Республики Коми, утвержденному приказом
Министерства национальной политики Республики Коми
от _____ № _____

УТВЕРЖДАЮ
Министр (заместитель министра)
национальной политики Республики Коми

(Фамилия, инициалы и подпись)
от «__» _____ 20__ г.

ПЛАН
проведения Министерством национальной политики Республики Коми мероприятий ведомственного контроля
на 20__ год

№	Наименование субъекта контроля	Проверяемые вопросы (в т.ч. период времени, за который проверяется деятельность субъекта контроля)	Вид мероприятия ведомственного контроля	Перечень должностных лиц, уполномоченных на проведение мероприятия ведомственного контроля	Сроки проведения мероприятия ведомственного контроля (в календарных днях)	
					Дата начала	Дата окончания
1.						
2.						
...						

Должностное лицо, уполномоченное на осуществление ведомственного контроля _____ / _____

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к Регламенту
проведения Министерством национальной политики
Республики Коми ведомственного контроля в сфере
закупок для обеспечения государственных нужд
Республики Коми, утвержденному приказом
Министерства национальной политики Республики Коми
от _____ № _____

ПРИКАЗ (РАСПОРЯЖЕНИЕ)
о проведении мероприятия ведомственного контроля

№ _____ от _____
Сыктывкар

1. Провести _____ мероприятие ведомственного контроля за
(указывается вид мероприятия)
соблюдением законодательства Российской Федерации о контрактной системе в сфере
закупок в отношении _____
(указывается субъект контроля)

с _____ по _____
(дата начала проведения) (дата окончания проведения)

на основании _____
(указывается пункт плана)

2. Поручить проведение мероприятия ведомственного контроля:

(указываются должностные лица, уполномоченные на осуществление ведомственного контроля, с выделением из этих лиц
должностного лица, ответственного за проведение мероприятия ведомственного контроля в целом)

Министр (заместитель министра)
национальной политики
Республики Коми

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Место печати

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к Регламенту
проведения Министерством национальной политики
Республики Коми ведомственного контроля в сфере
закупок для обеспечения государственных нужд
Республики Коми, утвержденному приказом
Министерства национальной политики Республики Коми
от _____ № _____



(указывается должность руководителя субъекта контроля)

(указываются инициалы и фамилия)

УВЕДОМЛЕНИЕ

Министерство национальной политики Республики Коми уведомляет, что во исполнение статьи 100 Федерального закона от 5 апреля 2013 г. № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения федеральных и муниципальных нужд», в соответствии с Порядком осуществления ведомственного контроля в сфере закупок для обеспечения государственных нужд Республики Коми, утвержденным Постановлением Правительства Республики Коми от 8 апреля 2014 года

№ 144, и Регламентом проведения Министерством национальной политики Республики Коми ведомственного контроля в сфере закупок для обеспечения государственных нужд Республики Коми, утвержденным приказом Министерства национальной политики Республики Коми от ___ № ___, на основании приказа (распоряжения) о проведении мероприятия ведомственного контроля от ___ № ___ в отношении:

(наименование субъекта контроля)

будет проведено мероприятие ведомственного контроля за соблюдением законодательства Российской Федерации о контрактной системе в сфере закупок.

Предмет мероприятия ведомственного контроля (проверяемые вопросы), в том числе период времени, за который проверяется деятельность субъекта контроля	
Вид мероприятия ведомственного контроля (выездное или документарное)	
Дата начала и дата окончания проведения мероприятия ведомственного контроля	
Перечень должностных лиц, уполномоченных на проведение мероприятия ведомственного контроля, с указанием ответственного за проведение такого мероприятия должностного лица	

Для проведения мероприятия ведомственного контроля необходимо:

а) предоставить следующие документы, информацию, материальные средства, необходимые для осуществления мероприятия ведомственного контроля:

№	Наименование документа, информации, материального средства	Срок, форма, способ и место (адрес) предоставления
1.		
2.		
...		

б)* обеспечить условия для проведения выездного мероприятия ведомственного контроля, в том числе предоставить помещение для работы, средства связи и иные необходимые средства и оборудование для проведения мероприятия.

Контактная информация (номер телефона, факса, адрес электронной почты):

Министр (заместитель министра) национальной политики
Республики Коми _____

*Пункт включается в уведомление в случае проведения выездного мероприятия ведомственного контроля.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4
к Регламенту
осуществления Министерством финансов Республики Коми
ведомственного контроля в сфере закупок для обеспечения
государственных нужд Республики Коми

(место составления акта)

(дата составления акта)

АКТ ПРОВЕРКИ № _____

На основании: _____

(№ и дата приказа о проведении проверки)

было проведено мероприятие ведомственного контроля в отношении: _____

(наименование заказчика)

Период времени, за который проверяется деятельность заказчика: _____

Вид мероприятия ведомственного контроля: _____

Лица, проводившие проверку: _____

(фамилии, имена, отчества и должности лиц, проводивших мероприятие ведомственного контроля)

В ходе проведения мероприятия ведомственного контроля: _____

(указать обстоятельства, установленные при проведении мероприятия ведомственного контроля по проверяемым вопросам)

Выводы: _____

(выявлено наличие (отсутствие) в действиях (бездействиях) заказчика нарушений законодательства Российской Федерации о контрактной системе в сфере закупок со ссылками на конкретные нормы)

(иные выводы и сведения о результатах проведения мероприятия ведомственного контроля)

Подписи лиц, проводивших мероприятие ведомственного контроля: _____

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5
к Регламенту
проведения Министерством национальной политики
Республики Коми ведомственного контроля в сфере
закупок для обеспечения государственных нужд
Республики Коми, утвержденному приказом
Министерства национальной политики Республики Коми
от _____ № _____

_____ (место составления акта)

_____ (дата составления акта)

АКТ ПРОВЕРКИ № _____

На основании: _____

(№ и дата приказа о проведении проверки)

было проведено мероприятие ведомственного контроля в отношении: _____

(наименование заказчика)

Период времени, за который проверяется деятельность заказчика: _____

Вид мероприятия ведомственного контроля: _____

Лица, проводившие проверку: _____

(фамилии, имена, отчества и должности лиц, проводивших мероприятие ведомственного контроля)

В ходе проведения мероприятия ведомственного контроля: _____

(указать обстоятельства, установленные при проведении мероприятия ведомственного контроля по проверяемым вопросам)

Выводы: _____

(выявлено наличие (отсутствие) в действиях (бездействиях) заказчика нарушений законодательства Российской Федерации о контрактной системе в сфере закупок со ссылками на конкретные нормы)

(иные выводы и сведения о результатах проведения мероприятия ведомственного контроля)

Подписи лиц, проводивших мероприятие ведомственного контроля: _____

ПРИЛОЖЕНИЕ № 6
к Регламенту
проведения Министерством национальной политики
Республики Коми ведомственного контроля в сфере
закупок для обеспечения государственных нужд
Республики Коми, утвержденному приказом
Министерства национальной политики Республики Коми
от _____ № _____

УТВЕРЖДАЮ
Министр (заместитель министра)
национальной политики Республики Коми

(Фамилия, инициалы и подпись)

от «___» _____ 20__ г.

ПЛАН

устранения нарушений, выявленных при проведении
мероприятия ведомственного контроля за соблюдением
законодательства Российской Федерации о контрактной системе
в сфере закупок

Общие сведения		
Наименование субъекта контроля		
Дата и номер приказа о проведении мероприятия ведомственного контроля		
Вид мероприятия ведомственного контроля		
Дата начала проведения мероприятия ведомственного контроля		
Дата окончания проведения мероприятия ведомственного контроля		
Дата подписания акта		
№	Нарушения, выявленные в ходе проведения мероприятия ведомственного контроля	Предложения по устранению выявленных нарушений, рекомендации по их предупреждению в дальнейшей деятельности
1.		
2.		
...		

Должностное лицо, уполномоченное
на осуществление ведомственного контроля _____ / _____

(дата)

ПРИЛОЖЕНИЕ № 7
к Регламенту
проведения Министерством национальной политики
Республики Коми ведомственного контроля в сфере
заулок для обеспечения государственных нужд
Республики Коми, утвержденному приказом
Министерства национальной политики Республики Коми
от _____ № _____

ОТЧЕТ
от _____ № _____ о выполнении плана устранения выявленных нарушений
(наименование субъекта контроля)

№	Запланированные мероприятия по устранению выявленных нарушений и их предупреждению в дальнейшей деятельности	Выполненные мероприятия по устранению выявленных нарушений и их предупреждению в дальнейшей деятельности	Наименование и реквизиты документов, подтверждающих выполнение мероприятия	Примечание
1.				
2.				
...				

Руководитель субъекта контроля _____ / _____

ПРИКАЗ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОНОМИЧЕСКОГО
РАЗВИТИЯ РЕСПУБЛИКИ КОМИ

394 О внесении изменений в приказ Министерства экономического развития Республики Коми от 1 августа 2008 г. № 231 «О Комиссии по рассмотрению документов граждан, подавших заявление на получение социальных выплат из республиканского бюджета Республики Коми»³

Приказываю внести в Положение о Комиссии по рассмотрению документов граждан, подавших заявление на получение социальных выплат из республиканского бюджета Республики Коми, утвержденное Приказом Министерства экономического развития Республики Коми от 1 августа 2008 г. № 231 «О Комиссии по рассмотрению документов граждан, подавших заявление на получение социальных выплат из республиканского бюджета Республики Коми» (приложение № 2) следующие изменения:

1. В пункте 2.1 слово «заявлений» заменить словом «запросов»;
2. В пункте 2.2 слово «заявлений» заменить словом «заявок»;
3. В подпункте 2 пункта 4.1.2 слова «настоящим Порядком» заменить словами «требованиями, утвержденными в установленном порядке Правительством Республики Коми»;
4. В подпункте 1 пункта 4.1.3 слова «установлен пунктом 3 настоящего Порядка» заменить словами «утвержден в установленном порядке Правительством Республики Коми»;
5. В пункте 4.2 слово «заявление» заменить словом «заявку».

Министр

А.В. ФРИДМАН

г. Сыктывкар
8 июля 2014 г.
№ 249

ПРИКАЗ
СЛУЖБЫ РЕСПУБЛИКИ КОМИ ПО ТАРИФАМ

395 О внесении изменений в приказ Службы Республики Коми по тарифам от 19 декабря 2013 года № 103/19 «О ценах (тарифах) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ОАО «Коми энергосбытовая компания» покупателям на территории Республики Коми, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей»⁴

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 6 августа 2004 г. № 20-э/2, по-

³ Впервые опубликован в сетевом издании «Перечень правовых актов, принятых органами государственной власти Республики Коми, иной официальной информации» 11.07.2014 г.

⁴ Впервые опубликован в сетевом издании «Перечень правовых актов, принятых органами государственной власти Республики Коми, иной официальной информации» 08.07.2014 г.

становлением Правительства Республики Коми от 23 апреля 2012 г. № 148 «О Службе Республики Коми по тарифам», решением правления Службы Республики Коми по тарифам (протокол от 30 июня 2014 года № 40)

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в приказ Службы Республики Коми по тарифам от 19 декабря 2013 года № 103/19 «О ценах (тарифах) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ОАО «Коми энергосбытовая компания» покупателям на территории Республики Коми, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей» следующие изменения:

приложения №№ 1, 2, 3, 5, 6, 7 к приказу изложить в редакции согласно приложениям №№ 1, 2, 3, 4, 5, 6 к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу в установленном порядке и распространяет действие на правоотношения, возникшие с 1 июля 2014 года.

Руководитель

И.Е. ПЕРВАКОВ

г. Сыктывкар
1 июля 2014 г.
№ 37/13

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт.ч	1,47283	1,47283	1,47283	1,47283	1,59350	1,59350	1,59350	1,59350
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка ¹	руб./кВт.ч	1,02094	1,02094	1,02094	1,02094	1,12171	1,12171	1,12171	1,12171
1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт.ч	1,30629	1,65261	2,02765	2,89402	1,30629	1,65261	2,02374	2,89402
1.3	инфраструктурные платежи ²	руб./кВт.ч	0,00169	0,00169	0,00169	0,00169	0,00211	0,00211	0,00211	0,00211
1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	• менее 150 кВт	руб./кВт.ч	0,25141	0,25141	0,25141	0,25141	0,49730	0,49730	0,49730	0,49730
	• от 150 до 670 кВт	руб./кВт.ч	0,23327	0,23327	0,23327	0,23327	0,46143	0,46143	0,46143	0,46143
	• от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч	0,14831	0,14831	0,14831	0,14831	0,29337	0,29337	0,29337	0,29337
	• не менее 10 МВт	руб./кВт.ч	0,06958	0,06958	0,06958	0,06958	0,13763	0,13763	0,13763	0,13763
2	Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	• менее 150 кВт									
	ставка стоимости единицы электрической мощности ³	руб./кВт.мес.	424,09547	424,09547	424,09547	424,09547	528,19231	528,19231	528,19231	528,19231
	ставка стоимости единицы электрической мощности ⁴	руб./кВт.мес.	927,70517	1 035,67174	1 345,10095	1 096,39617	927,52560	1 035,66909	1 342,24856	1 096,39608
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт.ч	1,21204	1,24979	1,33832	1,88677	1,37877	1,41652	1,50505	2,05350
	• от 150 кВт до 670 кВт									
	ставка стоимости единицы электрической мощности ³	руб./кВт.мес.	419,41258	419,41258	419,41258	419,41258	519,13078	519,13078	519,13078	519,13078
	ставка стоимости единицы электрической мощности ⁴	руб./кВт.мес.	927,70517	1 035,67174	1 345,10095	1 096,39617	927,52560	1 035,66909	1 342,24856	1 096,39608
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт.ч	1,19957	1,23732	1,32585	1,87430	1,35616	1,39391	1,48244	2,03089
	• от 670 кВт до 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической мощности ³	руб./кВт.мес.	397,47121	397,47121	397,47121	397,47121	476,67358	476,67358	476,67358	476,67358
	ставка стоимости единицы электрической мощности ⁴	руб./кВт.мес.	927,70517	1 035,67174	1 345,10095	1 096,39617	927,52560	1 035,66909	1 342,24856	1 096,39608

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт.ч	1,14115	1,17890	1,26743	1,81588	1,25021	1,28796	1,37649	1,92494
	• не менее 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической мощности ³	руб./кВт.мес.	377,13862	377,13862	377,13862	377,13862	437,32942	437,32942	437,32942	437,32942
	ставка стоимости единицы электрической мощности ⁴	руб./кВт.мес.	927,70517	1 035,67174	1 345,10095	1 096,39617	927,52560	1 035,66909	1 342,24856	1 096,39608
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт.ч	1,08702	1,12477	1,21330	1,76175	1,15203	1,18978	1,27831	1,82676
2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)									
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./кВт.мес.	359,17074	359,17074	359,17074	359,17074	402,56103	402,56103	402,56103	402,56103
	удельная стоимость мощности оптового рынка ¹	руб./кВт.мес.	218,16838	218,16838	218,16838	218,16838	235,86546	235,86546	235,86546	235,86546
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электроэнергии	руб./кВт.ч	0,97887	0,97887	0,97887	0,97887	1,00454	1,00454	1,00454	1,00454
	удельная стоимость электроэнергии оптового рынка ¹	руб./кВт.ч	0,67493	0,67493	0,67493	0,67493	0,72539	0,72539	0,72539	0,72539
2.2	услуги по передаче электрической энергии (мощности)									
	единая ставка на содержание электрических сетей ⁴	руб./кВт.мес.	927,70517	1 035,67174	1 345,10095	1 096,39617	927,52560	1 035,66909	1 342,24856	1 096,39608
	единая ставка на оплату технологического расхода (потери) электроэнергии	руб./кВт.ч	0,05862	0,09637	0,18490	0,73335	0,05862	0,09637	0,18490	0,73335
2.3	инфраструктурные платежи ²	руб./кВт.ч	0,00169	0,00169	0,00169	0,00169	0,00211	0,00211	0,00211	0,00211
2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
2.4.1	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа									
	• менее 150 кВт	руб./кВт.ч	0,17286	0,17286	0,17286	0,17286	0,31350	0,31350	0,31350	0,31350
	• от 150 до 670 кВт	руб./кВт.ч	0,16039	0,16039	0,16039	0,16039	0,29089	0,29089	0,29089	0,29089
	• от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч	0,10197	0,10197	0,10197	0,10197	0,18494	0,18494	0,18494	0,18494
	• не менее 10 МВт	руб./кВт.ч	0,04784	0,04784	0,04784	0,04784	0,08676	0,08676	0,08676	0,08676

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
2.4.2	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности трехставочного тарифа									
	• менее 150 кВт	руб./кВт.мес.	64,92473	64,92473	64,92473	64,92473	125,63128	125,63128	125,63128	125,63128
	• от 150 до 670 кВт	руб./кВт.мес.	60,24184	60,24184	60,24184	60,24184	116,56975	116,56975	116,56975	116,56975
	• от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.мес.	38,30047	38,30047	38,30047	38,30047	74,11255	74,11255	74,11255	74,11255
	• не менее 10 МВт	руб./кВт.мес.	17,96788	17,96788	17,96788	17,96788	34,76839	34,76839	34,76839	34,76839
3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств ⁵									
3.1	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	• менее 150 кВт	руб./кВт.ч	2,45971	2,80603	3,18107	4,04744	2,62644	2,97276	3,34389	4,21417
	учетом стоимости мощности									
	• от 150 до 670 кВт	руб./кВт.ч	2,44724	2,79356	3,16860	4,03497	2,60383	2,95015	3,32128	4,19156
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности									
	• от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч	2,38882	2,73514	3,11018	3,97655	2,49788	2,84420	3,21533	4,08561
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности									
	• не менее 10 МВт	руб./кВт.ч	2,33469	2,68101	3,05605	3,92242	2,39970	2,74602	3,11715	3,98743
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности									
3.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт.ч	0,97887	0,97887	0,97887	0,97887	1,00454	1,00454	1,00454	1,00454
3.1.2	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка ¹	руб./кВт.ч	0,67493	0,67493	0,67493	0,67493	0,72539	0,72539	0,72539	0,72539
3.1.3	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт.ч	1,30629	1,65261	2,02765	2,89402	1,30629	1,65261	2,02374	2,89402
3.1.4	инфраструктурные платежи ²	руб./кВт.ч	0,00169	0,00169	0,00169	0,00169	0,00211	0,00211	0,00211	0,00211
3.1.5	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	• менее 150 кВт	руб./кВт.ч	0,17286	0,17286	0,17286	0,17286	0,31350	0,31350	0,31350	0,31350
	• от 150 до 670 кВт	руб./кВт.ч	0,16039	0,16039	0,16039	0,16039	0,29089	0,29089	0,29089	0,29089
	• от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч	0,10197	0,10197	0,10197	0,10197	0,18494	0,18494	0,18494	0,18494
	• не менее 10 МВт	руб./кВт.ч	0,04784	0,04784	0,04784	0,04784	0,08676	0,08676	0,08676	0,08676

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	• от 670 кВт до 10 МВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	2,38882	2,73514	3,11018	3,97655	2,49788	2,84420	3,21533	4,08561
	• не менее 10 МВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	2,33469	2,68101	3,05605	3,92242	2,39970	2,74602	3,11715	3,98743
4.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,97887	0,97887	0,97887	0,97887	1,00454	1,00454	1,00454	1,00454
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка ¹	руб./кВт·ч	0,67493	0,67493	0,67493	0,67493	0,72539	0,72539	0,72539	0,72539
4.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,30629	1,65261	2,02765	2,89402	1,30629	1,65261	2,02374	2,89402
4.1.3	инфраструктурные платежи ²	руб./кВт·ч	0,00169	0,00169	0,00169	0,00169	0,00211	0,00211	0,00211	0,00211
4.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, энергoprинимателей устройств:									
	• менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,17286	0,17286	0,17286	0,17286	0,31350	0,31350	0,31350	0,31350
	• от 150 до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,16039	0,16039	0,16039	0,16039	0,29089	0,29089	0,29089	0,29089
	• от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,10197	0,10197	0,10197	0,10197	0,18494	0,18494	0,18494	0,18494
	• не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,04784	0,04784	0,04784	0,04784	0,08676	0,08676	0,08676	0,08676
4.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	• менее 150 кВт	руб./кВт·ч	4,52439	4,87071	5,24575	6,11212	5,19789	5,54421	5,91534	6,78562
	• от 150 до 670 кВт	руб./кВт·ч	4,48912	4,83544	5,21048	6,07685	5,13116	5,47748	5,84861	6,71889
	• от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	4,32389	4,67021	5,04525	5,91162	4,81852	5,16484	5,53597	6,40625
	• не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	4,17076	4,51708	4,89212	5,75849	4,52880	4,87512	5,24625	6,11653

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
4.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт.ч	2,72747	2,72747	2,72747	2,72747	2,96437	2,96437	2,96437	2,96437
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка ¹	руб./кВт.ч	1,73706	1,73706	1,73706	1,73706	1,87368	1,87368	1,87368	1,87368
4.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт.ч	1,30629	1,30629	1,65261	2,89402	1,30629	1,65261	2,02374	2,89402
4.2.3	инфраструктурные платежи ²	руб./кВт.ч	0,00169	0,00169	0,00169	0,00169	0,00211	0,00211	0,00211	0,00211
4.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	• менее 150 кВт	руб./кВт.ч	0,48894	0,48894	0,48894	0,48894	0,92512	0,92512	0,92512	0,92512
	• от 150 до 670 кВт	руб./кВт.ч	0,45367	0,45367	0,45367	0,45367	0,85839	0,85839	0,85839	0,85839
	• от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч	0,28844	0,28844	0,28844	0,28844	0,54575	0,54575	0,54575	0,54575
	• не менее 10 МВт	руб./кВт.ч	0,13531	0,13531	0,13531	0,13531	0,25603	0,25603	0,25603	0,25603

¹ Учитывается при определении стоимости электрической энергии (мощности), реализуемой на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), оплаты отклонений фактических объемов потребления электрической энергии (мощности) от договорных, возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии (мощности) в соответствии с приказом Федеральной службы по тарифам от 30.11.2010 № 364-э/4.

² Сумма цен (тарифов) на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей, за исключением услуг по передаче электрической энергии.

³ Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442.

⁴ Ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861.

⁵ Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной службой по тарифам.».

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
2	Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	• менее 150 кВт									
	ставка стоимости единицы электрической мощности ³	руб./кВт.мес.	424,09547	424,09547	424,09547	424,09547	528,19231	528,19231	528,19231	528,19231
	ставка стоимости единицы электрической мощности ⁴	руб./кВт.мес.	927,70517	1 035,67174	1 345,10095	1 096,39617	927,52560	1 035,66909	1 342,24856	1 096,39608
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт.ч	1,15342	1,15342	1,15342	1,15342	1,32015	1,32015	1,32015	1,32015
	• от 150 кВт до 670 кВт									
	ставка стоимости единицы электрической мощности ³	руб./кВт.мес.	419,41258	419,41258	419,41258	419,41258	519,13078	519,13078	519,13078	519,13078
	ставка стоимости единицы электрической мощности ⁴	руб./кВт.мес.	927,70517	1 035,67174	1 345,10095	1 096,39617	927,52560	1 035,66909	1 342,24856	1 096,39608
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт.ч	1,14095	1,14095	1,14095	1,14095	1,29754	1,29754	1,29754	1,29754
	• от 670 кВт до 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической мощности ³	руб./кВт.мес.	397,47121	397,47121	397,47121	397,47121	476,67358	476,67358	476,67358	476,67358
	ставка стоимости единицы электрической мощности ⁴	руб./кВт.мес.	927,70517	1 035,67174	1 345,10095	1 096,39617	927,52560	1 035,66909	1 342,24856	1 096,39608
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт.ч	1,08253	1,08253	1,08253	1,08253	1,19159	1,19159	1,19159	1,19159
	• не менее 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической мощности ³	руб./кВт.мес.	377,13862	377,13862	377,13862	377,13862	437,32942	437,32942	437,32942	437,32942
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт.мес.	927,70517	1 035,67174	1 345,10095	1 096,39617	927,52560	1 035,66909	1 342,24856	1 096,39608
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт.ч	1,02840	1,02840	1,02840	1,02840	1,09341	1,09341	1,09341	1,09341
2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)									
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./кВт.мес.	359,17074	359,17074	359,17074	359,17074	402,56103	402,56103	402,56103	402,56103
	удельная стоимость мощности оптового рынка ¹	руб./кВт.мес.	218,16838	218,16838	218,16838	218,16838	235,86546	235,86546	235,86546	235,86546
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электроэнергии	руб./кВт.ч	0,97887	0,97887	0,97887	0,97887	1,00454	1,00454	1,00454	1,00454
	удельная стоимость электроэнергии оптового рынка ¹	руб./кВт.ч	0,67493	0,67493	0,67493	0,67493	0,72539	0,72539	0,72539	0,72539

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
2.2	услуги по передаче электрической энергии (мощности)									
	единая ставка на содержание электрических сетей ⁴	руб./кВт.мес.	927,70517	1 035,67174	1 345,10095	1 096,39617	927,52560	1 035,66909	1 342,24856	1 096,39608
	единая ставка на оплату технологического расхода (потери) электроэнергии ⁶	руб./кВт.ч	0,05862	0,09637	0,18490	0,73335	0,05862	0,09637	0,18490	0,73335
2.3	инфраструктурные платежи ²	руб./кВт.ч	0,00169	0,00169	0,00169	0,00169	0,00211	0,00211	0,00211	0,00211
2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
2.4.1	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа									
	• менее 150 кВт	руб./кВт.ч	0,17286	0,17286	0,17286	0,17286	0,31350	0,31350	0,31350	0,31350
	• от 150 до 670 кВт	руб./кВт.ч	0,16039	0,16039	0,16039	0,16039	0,29089	0,29089	0,29089	0,29089
	• от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч	0,10197	0,10197	0,10197	0,10197	0,18494	0,18494	0,18494	0,18494
	• не менее 10 МВт	руб./кВт.ч	0,04784	0,04784	0,04784	0,04784	0,08676	0,08676	0,08676	0,08676
2.4.2	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности трехставочного тарифа									
	• менее 150 кВт	руб./кВт.мес.	64,92473	64,92473	64,92473	64,92473	125,63128	125,63128	125,63128	125,63128
	• от 150 до 670 кВт	руб./кВт.мес.	60,24184	60,24184	60,24184	60,24184	116,56975	116,56975	116,56975	116,56975
	• от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.мес.	38,30047	38,30047	38,30047	38,30047	74,11255	74,11255	74,11255	74,11255
	• не менее 10 МВт	руб./кВт.мес.	17,96788	17,96788	17,96788	17,96788	34,76839	34,76839	34,76839	34,76839
3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств ⁵									
3.1	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
3.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт.ч	0,97887	0,97887	0,97887	0,97887	1,00454	1,00454	1,00454	1,00454
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка ¹	руб./кВт.ч	0,67493	0,67493	0,67493	0,67493	0,72539	0,72539	0,72539	0,72539
3.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)									
	единая ставка на содержание электрических сетей ⁴	руб./кВт.мес.	927,70517	1 035,67174	1 345,10095	1 096,39617	927,52560	1 035,66909	1 342,24856	1 096,39608
	единая ставка на оплату технологического расхода (потери) электроэнергии ⁶	руб./кВт.ч	0,05862	0,09637	0,18490	0,73335	0,05862	0,09637	0,18490	0,73335

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
3.1.3	инфраструктурные платежи ²	руб./кВт.ч	0,00169	0,00169	0,00169	0,00169	0,00211	0,00211	0,00211	0,00211
3.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	• менее 150 кВт	руб./кВт.ч	0,17286	0,17286	0,17286	0,17286	0,31350	0,31350	0,31350	0,31350
	• от 150 до 670 кВт	руб./кВт.ч	0,16039	0,16039	0,16039	0,16039	0,29089	0,29089	0,29089	0,29089
	• от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч	0,10197	0,10197	0,10197	0,10197	0,18494	0,18494	0,18494	0,18494
	• не менее 10 МВт	руб./кВт.ч	0,04784	0,04784	0,04784	0,04784	0,08676	0,08676	0,08676	0,08676
3.2	- пилотная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
3.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт.ч	1,47283	1,47283	1,47283	1,47283	1,59350	1,59350	1,59350	1,59350
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка ¹	руб./кВт.ч	1,02094	1,02094	1,02094	1,02094	1,12171	1,12171	1,12171	1,12171
3.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)									
	единая ставка на содержание электрических сетей ⁴	руб./кВт.мес.	927,70517	1 035,67174	1 345,10095	1 096,39617	927,52560	1 035,66909	1 342,24856	1 096,39608
	единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии ⁶	руб./кВт.ч	0,05862	0,09637	0,18490	0,73335	0,05862	0,09637	0,18490	0,73335
3.2.3	инфраструктурные платежи ²	руб./кВт.ч	0,00169	0,00169	0,00169	0,00169	0,00211	0,00211	0,00211	0,00211
3.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	• менее 150 кВт	руб./кВт.ч	0,25141	0,25141	0,25141	0,25141	0,49730	0,49730	0,49730	0,49730
	• от 150 до 670 кВт	руб./кВт.ч	0,23327	0,23327	0,23327	0,23327	0,46143	0,46143	0,46143	0,46143
	• от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч	0,14831	0,14831	0,14831	0,14831	0,29337	0,29337	0,29337	0,29337
	• не менее 10 МВт	руб./кВт.ч	0,06958	0,06958	0,06958	0,06958	0,13763	0,13763	0,13763	0,13763
3.3	- пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
3.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт.ч	6,82280	6,82280	6,82280	6,82280	7,43909	7,43909	7,43909	7,43909
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка ¹	руб./кВт.ч	4,07461	4,07461	4,07461	4,07461	4,32823	4,32823	4,32823	4,32823

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
4.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт.ч	2,72747	2,72747	2,72747	2,72747	2,96437	2,96437	2,96437	2,96437
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка ¹	руб./кВт.ч	1,73706	1,73706	1,73706	1,73706	1,87368	1,87368	1,87368	1,87368
4.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт.мес.	927,70517	1 035,67174	1 345,10095	1 096,39617	927,52560	1 035,66909	1 342,24856	1 096,39608
	единая ставка на содержание электрических сетей ⁴									
	единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии ⁶	руб./кВт.ч	0,05862	0,09637	0,18490	0,73335	0,05862	0,09637	0,18490	0,73335
4.2.3	инфраструктурные платежи ²	руб./кВт.ч	0,00169	0,00169	0,00169	0,00169	0,00211	0,00211	0,00211	0,00211
4.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	• менее 150 кВт	руб./кВт.ч	0,48894	0,48894	0,48894	0,48894	0,92512	0,92512	0,92512	0,92512
	• от 150 до 670 кВт	руб./кВт.ч	0,45367	0,45367	0,45367	0,45367	0,85839	0,85839	0,85839	0,85839
	• от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч	0,28844	0,28844	0,28844	0,28844	0,54575	0,54575	0,54575	0,54575
	• не менее 10 МВт	руб./кВт.ч	0,13531	0,13531	0,13531	0,13531	0,25603	0,25603	0,25603	0,25603

¹ Учитывается при определении стоимости электрической энергии (мощности), реализуемой на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), оплаты отклонений фактических объемов потребления электрической энергии (мощности) от договорных, возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии (мощности) в соответствии с приказом Федеральной службы по тарифам от 30.11.2010 № 364-э/4.

² Сумма цен (тарифов) на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей, за исключением услуг по передаче электрической энергии.

³ Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442.

⁴ Ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861.

⁵ Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной службой по тарифам.

⁶ Нормативные потери оплачиваются только в части объемов электрической энергии, не обеспеченных выработкой электрической энергии соответствующей электрической станцией.».

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к приказу Службы Республики Коми по тарифам
от 1 июля 2014 г. № 37/13
«ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к приказу Службы Республики Коми по тарифам
от 19 декабря 2013 г. № 103/19

ЦЕНЫ (ТАРИФЫ)

на электрическую энергию (мощность), поставляемую
ОАО «Коми энергосбытовая компания» по договорам
энергоснабжения покупателям на территории Республики Коми,
за исключением электрической энергии (мощности),
поставляемой населению и приравненным к нему категориям
потребителей, услуги по передаче электрической энергии
(мощности) которым оказываются только с использованием
объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую
национальную (общероссийскую) электрическую сеть

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)			
1	Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт.ч	1,47283	1,59350
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка ¹	руб./кВт.ч	1,02094	1,12171
1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети			
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть ⁴	руб./кВт.мес.	134,96406	134,58917
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт.ч	1,64970	1,64970
1.3	инфраструктурные платежи ²	руб./кВт.ч	0,00169	0,00211
1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	• менее 150 кВт	руб./кВт.ч	0,25141	0,49730
	• от 150 до 670 кВт	руб./кВт.ч	0,23327	0,46143
	• от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч	0,14831	0,29337
	• не менее 10 МВт	руб./кВт.ч	0,06958	0,13763
2	Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
	• менее 150 кВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности ³	руб./кВт.мес.	424,09547	528,19231
	ставка стоимости единицы электрической мощности ⁴	руб./кВт.мес.	134,96406	134,58917
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт.ч	1,31526	1,48199
	• от 150 кВт до 670 кВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности ³	руб./кВт.мес.	419,41258	519,13078
	ставка стоимости единицы электрической мощности ⁴	руб./кВт.мес.	134,96406	134,58917
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт.ч	1,30279	1,45938
	• от 670 кВт до 10 МВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности ³	руб./кВт.мес.	397,47121	476,67358
	ставка стоимости единицы электрической мощности ⁴	руб./кВт.мес.	134,96406	134,58917
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт.ч	1,24437	1,35343

1	2	3	4	5
	• не менее 10 МВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности ³	руб./кВт.мес.	377,13862	437,32942
	ставка стоимости единицы электрической мощности ⁴	руб./кВт.мес.	134,96406	134,58917
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт.ч	1,19024	1,25525
2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)			
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./кВт.мес.	359,17074	402,56103
	удельная стоимость мощности оптового рынка ¹	руб./кВт.мес.	218,16838	235,86546
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электроэнергии	руб./кВт.ч	0,97887	1,00454
	удельная стоимость электроэнергии оптового рынка ¹	руб./кВт.ч	0,67493	0,72539
2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети			
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть ⁴	руб./кВт.мес.	134,96406	134,58917
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт.ч	1,64970	1,64970
2.3	инфраструктурные платежи ²	руб./кВт.ч	0,00169	0,00211
2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
2.4.1	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа			
	• менее 150 кВт	руб./кВт.ч	0,17286	0,31350
	• от 150 до 670 кВт	руб./кВт.ч	0,16039	0,29089
	• от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч	0,10197	0,18494
	• не менее 10 МВт	руб./кВт.ч	0,04784	0,08676
2.4.2	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности трехставочного тарифа			
	• менее 150 кВт	руб./кВт.мес.	64,92473	125,63128
	• от 150 до 670 кВт	руб./кВт.мес.	60,24184	116,56975
	• от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.мес.	38,30047	74,11255
	• не менее 10 МВт	руб./кВт.мес.	17,96788	34,76839
3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств ⁵			
3.1	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
3.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт.ч	0,97887	1,00454
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка ¹	руб./кВт.ч	0,67493	0,72539
3.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети			
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть ⁴	руб./кВт.мес.	134,96406	134,58917
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт.ч	1,64970	1,64970
3.1.3	инфраструктурные платежи ²	руб./кВт.ч	0,00169	0,00211
3.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	• менее 150 кВт	руб./кВт.ч	0,17286	0,31350
	• от 150 до 670 кВт	руб./кВт.ч	0,16039	0,29089

1	2	3	4	5
	• от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч	0,10197	0,18494
	• не менее 10 МВт	руб./кВт.ч	0,04784	0,08676
3.2	- полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
3.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт.ч	1,47283	1,59350
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка ¹	руб./кВт.ч	1,02094	1,12171
3.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети			
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть ⁴	руб./кВт.мес.	134,96406	134,58917
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт.ч	1,64970	1,64970
3.2.3	инфраструктурные платежи ²	руб./кВт.ч	0,00169	0,00211
3.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	• менее 150 кВт	руб./кВт.ч	0,25141	0,49730
	• от 150 до 670 кВт	руб./кВт.ч	0,23327	0,46143
	• от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч	0,14831	0,29337
	• не менее 10 МВт	руб./кВт.ч	0,06958	0,13763
3.3	- пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
3.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт.ч	6,82280	7,43909
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка ¹	руб./кВт.ч	4,07461	4,32823
3.3.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети			
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть ⁴	руб./кВт.мес.	134,96406	134,58917
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт.ч	1,64970	1,64970
3.3.3	инфраструктурные платежи ²	руб./кВт.ч	0,00169	0,00211
3.3.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	• менее 150 кВт	руб./кВт.ч	1,26429	2,32159
	• от 150 до 670 кВт	руб./кВт.ч	1,17310	2,15414
	• от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч	0,74583	1,36956
	• не менее 10 МВт	руб./кВт.ч	0,34989	0,64250
4	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств ⁵			
4.1	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
4.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт.ч	0,97887	1,00454
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка ¹	руб./кВт.ч	0,67493	0,72539

1	2	3	4	5
4.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети			
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть ⁴	руб./кВт.мес.	134,96406	134,58917
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт.ч	1,64970	1,64970
4.1.3	инфраструктурные платежи ²	руб./кВт.ч	0,00169	0,00211
4.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	• менее 150 кВт	руб./кВт.ч	0,17286	0,31350
	• от 150 до 670 кВт	руб./кВт.ч	0,16039	0,29089
	• от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч	0,10197	0,18494
	• не менее 10 МВт	руб./кВт.ч	0,04784	0,08676
4.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
4.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт.ч	2,72747	2,96437
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка ¹	руб./кВт.ч	1,73706	1,87368
4.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети			
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть ⁴	руб./кВт.мес.	134,96406	134,58917
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт.ч	1,64970	1,64970
4.2.3	инфраструктурные платежи ²	руб./кВт.ч	0,00169	0,00211
4.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	• менее 150 кВт	руб./кВт.ч	0,48894	0,92512
	• от 150 до 670 кВт	руб./кВт.ч	0,45367	0,85839
	• от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч	0,28844	0,54575
	• не менее 10 МВт	руб./кВт.ч	0,13531	0,25603

¹ Учитывается при определении стоимости электрической энергии (мощности), реализуемой на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), оплаты отклонений фактических объемов потребления электрической энергии (мощности) от договорных, возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии (мощности) в соответствии с приказом Федеральной службы по тарифам от 30.11.2010 № 364-э/4.

² Сумма цен (тарифов) на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей, за исключением услуг по передаче электрической энергии.

³ Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442.

⁴ Ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861.

⁵ Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной службой по тарифам.».

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4
к приказу Службы Республики Коми по тарифам
от 1 июля 2014 г. № 37/13

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 5
к приказу Службы Республики Коми по тарифам
от 19 декабря 2013 г. № 103/19

ЦЕНЫ (ТАРИФЫ)

на электрическую энергию (мощность), отпускаемую открытым акционерным обществом «Коми энергосбытовая компания» обществу с ограниченной ответственностью «Евразийская энергетическая компания» на территории Республики Коми (тарифы указываются без НДС)

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1 полугодие					2 полугодие					
			Диапазоны напряжения					Диапазоны напряжения					
			ВН	СН-I	СН-II	НН	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН	НН	
1	2	3	4	5	6	7	4	5	6	7	7		
1	Одноставочный тариф покупки в целях поставки:		2,27642										2,39105
1.1	населению ¹	руб./кВт.ч											
1.2	для прочих потребителей, дифференцированных по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств ²												
1.2.1	• менее 150 кВт	руб./кВт.ч	2,97056	3,31688	3,69192	4,55829	3,33826	3,68458	4,05571	4,92599			
1.2.2	• от 150 до 670 кВт	руб./кВт.ч	2,95242	3,29874	3,67378	4,54015	3,30239	3,64871	4,01984	4,89012			
1.2.3	• от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч	2,86746	3,21378	3,58882	4,45519	3,13433	3,48065	3,85178	4,72206			
1.2.4	• не менее 10 МВт	руб./кВт.ч	2,78873	3,13505	3,51009	4,37646	2,97859	3,32491	3,69604	4,56632			
2	Трехставочный тариф покупки в целях поставки:												
2.1	для прочих потребителей, дифференцированных по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств ³												
2.1.1	• менее 150 кВт	руб./кВт.ч	1,15038	1,18813	1,27666	1,82511	1,31783	1,35558	1,44411	1,99256			
		руб./кВт.мес. ⁷	424,09547	424,09547	424,09547	424,09547	528,19231	528,19231	528,19231	528,19231			
		руб./кВт.мес. ⁸	927,70517	1 035,67174	1 345,10095	1 096,39617	927,52560	1 035,66909	1 342,24856	1 096,39608			
2.1.2	• от 150 до 670 кВт	руб./кВт.ч	1,13791	1,17566	1,26419	1,81264	1,29522	1,33297	1,42150	1,96995			
		руб./кВт.мес. ⁷	419,41258	419,41258	419,41258	419,41258	519,13078	519,13078	519,13078	519,13078			
		руб./кВт.мес. ⁸	927,70517	1 035,67174	1 345,10095	1 096,39617	927,52560	1 035,66909	1 342,24856	1 096,39608			
2.1.3	• от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч	1,07949	1,11724	1,20577	1,75422	1,18927	1,22702	1,31555	1,86400			
		руб./кВт.мес. ⁷	397,47121	397,47121	397,47121	397,47121	476,67358	476,67358	476,67358	476,67358			
		руб./кВт.мес. ⁸	927,70517	1 035,67174	1 345,10095	1 096,39617	927,52560	1 035,66909	1 342,24856	1 096,39608			

1	2	3	4	5	6	7	4	5	6	7
2.1.4	• не менее 10 МВт	руб./кВт.ч	1,02536	1,06311	1,15164	1,70009	1,09109	1,12884	1,21737	1,76582
		руб./кВт.мес. ⁷	377,13862	377,13862	377,13862	377,13862	437,32942	437,32942	437,32942	437,32942
		руб./кВт.мес. ⁸	927,70517	1 035,67174	1 345,10095	1 096,39617	927,52560	1 035,66909	1 342,24856	1 096,39608

¹ Составляющие тарифа, указанного в строке 1.1.:

средневзвешенная стоимость единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт.ч	1,59553	1,63129
услуги по передаче электрической энергии (мощности)	руб./кВт.ч	0,31506	0,37312
инфраструктурные платежи ⁶	руб./кВт.ч	0,00169	0,00211
сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./кВт.ч	0,36414	0,38453

² Составляющие тарифа, указанного в строке 1.2.:

средневзвешенная стоимость единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт.ч	1,41117	1,41117	1,41117	1,41117	1,41117	1,53256	1,53256	1,53256	1,53256
удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка ⁴	руб./кВт.ч	1,02094	1,02094	1,02094	1,02094	1,02094	1,12171	1,12171	1,12171	1,12171
услуги по передаче электрической энергии (мощности) ⁶	руб./кВт.ч	1,30629	1,65261	2,02765	2,89402	2,89402	1,30629	1,65261	2,02374	2,89402
инфраструктурные платежи ⁶	руб./кВт.ч	0,00169	0,00169	0,00169	0,00169	0,00169	0,00211	0,00211	0,00211	0,00211

сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:

• менее 150 кВт	руб./кВт.ч	0,25141	0,25141	0,25141	0,25141	0,25141	0,49730	0,49730	0,49730	0,49730
• от 150 до 670 кВт	руб./кВт.ч	0,23327	0,23327	0,23327	0,23327	0,23327	0,46143	0,46143	0,46143	0,46143
• от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч	0,14831	0,14831	0,14831	0,14831	0,14831	0,29337	0,29337	0,29337	0,29337
• не менее 10 МВт	руб./кВт.ч	0,06958	0,06958	0,06958	0,06958	0,06958	0,13763	0,13763	0,13763	0,13763

³ Составляющие тарифа, указанного в строке 2.1.:

средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт.мес.	359,17074	359,17074	359,17074	359,17074	359,17074	402,56103	402,56103	402,56103	402,56103
ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./кВт.мес.	218,16838	218,16838	218,16838	218,16838	218,16838	235,86546	235,86546	235,86546	235,86546
удельная стоимость мощности оптового рынка ⁴	руб./кВт.ч	0,91721	0,91721	0,91721	0,91721	0,91721	0,94360	0,94360	0,94360	0,94360
ставка средневзвешенной стоимости единицы электроэнергии	руб./кВт.ч	0,91721	0,91721	0,91721	0,91721	0,91721	0,94360	0,94360	0,94360	0,94360

удельная стоимость электрической энергии оптового рынка ⁴	руб./кВт.ч	0,67493	0,67493	0,67493	0,72539	0,72539	0,72539	0,72539	0,72539
услуги по передаче электрической энергии (мощности) ⁶									
единая ставка на содержание электрических сетей ⁸	руб./кВт.мес.	927,70517	1 035,67174	1 345,10095	1 096,39617	927,52560	1 035,66909	1 342,24856	1 096,39608
единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб./кВт.ч	0,05862	0,09637	0,18490	0,73335	0,05862	0,09637	0,18490	0,73335
инфраструктурные платежи ⁸	руб./кВт.ч	0,00169	0,00169	0,00169	0,00169	0,00211	0,00211	0,00211	0,00211
сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа									
• менее 150 кВт	руб./кВт.ч	0,17286	0,17286	0,17286	0,17286	0,31350	0,31350	0,31350	0,31350
• от 150 до 670 кВт	руб./кВт.ч	0,16039	0,16039	0,16039	0,16039	0,29089	0,29089	0,29089	0,29089
• от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч	0,10197	0,10197	0,10197	0,10197	0,18494	0,18494	0,18494	0,18494
• не менее 10 МВт	руб./кВт.ч	0,04784	0,04784	0,04784	0,04784	0,08676	0,08676	0,08676	0,08676
сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности трехставочного тарифа									
• менее 150 кВт	руб./кВт в мес.	64,92473	64,92473	64,92473	64,92473	125,63128	125,63128	125,63128	125,63128
• от 150 до 670 кВт	руб./кВт в мес.	60,24184	60,24184	60,24184	60,24184	116,56975	116,56975	116,56975	116,56975
• от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт в мес.	38,30047	38,30047	38,30047	38,30047	74,11255	74,11255	74,11255	74,11255
• не менее 10 МВт	руб./кВт в мес.	17,96788	17,96788	17,96788	17,96788	34,76839	34,76839	34,76839	34,76839

⁴ Учитывается при определении стоимости электрической энергии (мощности), реализуемой на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), оплаты отклонений фактических объемов потребления электрической энергии (мощности) от договорных, возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии (мощности) в соответствии с приказом Федеральной службы по тарифам от 30.11.2010 № 364-э/4.

⁵ Сумма цен (тарифов) на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей, за исключением услуг по передаче электрической энергии.

⁶ Применяются в случае заключения договора энергоснабжения.

⁷ Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442.

⁸ Ставка стоимости единицы электрической 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.».

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5
к приказу Службы Республики Коми по тарифам
от 1 июля 2014 г. № 37/13

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 6
к приказу Службы Республики Коми по тарифам
от 19 декабря 2013 г. № 103/19

ЦЕНЫ (ТАРИФЫ)

на электрическую энергию (мощность), отпускаемую открытым акционерным обществом «Коми энергосбытовая компания» открытому акционерному обществу «Оборонэнергосбыт» на территории Республики Коми (тарифы указываются без НДС)

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1 полугодие							2 полугодие							
			Диапазоны напряжений							Диапазоны напряжений							
			ВН	СН-I	СН-II	НН	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН		
1	2	3	4	5	6	7	4	5	6	7	4	5	6	7			
1	Одноставочный тариф покупки в целях поставки:	руб./кВт.ч	1,70609														2,23088
1.1	населению ¹																
1.2	для прочих потребителей, дифференцированных по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств ²																
1.2.1	• менее 150 кВт	руб./кВт.ч	2,40023	2,74655	3,12159	3,98796	3,17809	3,52441	3,89554	4,76582							
1.2.2	• от 150 до 670 кВт	руб./кВт.ч	2,38209	2,72841	3,10345	3,96982	3,14222	3,48854	3,85967	4,72995							
1.2.3	• от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч	2,29713	2,64345	3,01849	3,88486	2,97416	3,32048	3,69161	4,56189							
1.2.4	• не менее 10 МВт	руб./кВт.ч	2,21840	2,56472	2,93976	3,80613	2,81842	3,16474	3,53587	4,40615							
2	Трехставочный тариф покупки в целях поставки:																
2.1	для прочих потребителей, дифференцированных по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств ³																
2.1.1	• менее 150 кВт	руб./кВт.ч	0,58005	0,61780	0,70633	1,25478	1,15766	1,19541	1,28394	1,83239							
		руб./кВт.мес. ⁷	424,09547	424,09547	424,09547	424,09547	528,19231	528,19231	528,19231	528,19231							
		руб./кВт.мес. ⁸	927,70517	1 035,67174	1 345,10095	1 096,39617	927,52560	1 035,66909	1 342,24856	1 096,39608							
2.1.2	• от 150 до 670 кВт	руб./кВт.ч	0,56758	0,60533	0,69386	1,24231	1,13505	1,17280	1,26133	1,80978							
		руб./кВт.мес. ⁷	419,41258	419,41258	419,41258	419,41258	519,13078	519,13078	519,13078	519,13078							
		руб./кВт.мес. ⁸	927,70517	1 035,67174	1 345,10095	1 096,39617	927,52560	1 035,66909	1 342,24856	1 096,39608							
2.1.3	• от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч	0,50916	0,54691	0,63544	1,18389	1,02910	1,06685	1,15538	1,70383							
		руб./кВт.мес. ⁷	397,47121	397,47121	397,47121	397,47121	476,67358	476,67358	476,67358	476,67358							
		руб./кВт.мес. ⁸	927,70517	1 035,67174	1 345,10095	1 096,39617	927,52560	1 035,66909	1 342,24856	1 096,39608							

1	2	3	4	5	6	7	4	5	6	7
2.1.4	• не менее 10 МВт	руб./кВт.ч	0,45503	0,49278	0,58131	1,12976	0,93092	0,96867	1,05720	1,60565
		руб./кВт.мес. ⁷	377,13862	377,13862	377,13862	377,13862	437,32942	437,32942	437,32942	437,32942
		руб./кВт.мес. ⁸	927,70517	1 035,67174	1 345,10095	1 096,39617	927,52560	1 035,66909	1 342,24856	1 096,39608

¹ Составляющие тарифа, указанного в строке 1.1:

средневзвешенная стоимость единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт.ч	1,02520	1,47112
услуги по передаче электрической энергии (мощности)	руб./кВт.ч	0,31506	0,37312
инфраструктурные платежи ⁵	руб./кВт.ч	0,00169	0,00211
сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./кВт.ч	0,36414	0,38453

² Составляющие тарифа, указанного в строке 1.2:

средневзвешенная стоимость единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт.ч	0,84084	0,84084	0,84084	1,37239	1,37239	1,37239	1,37239	1,37239	1,37239
удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка ⁴	руб./кВт.ч	1,02094	1,02094	1,02094	1,02094	1,12171	1,12171	1,12171	1,12171	1,12171
услуги по передаче электрической энергии (мощности) ⁶	руб./кВт.ч	1,30629	1,30629	2,02765	2,89402	1,30629	1,65261	2,02374	2,89402	2,89402
инфраструктурные платежи ⁵	руб./кВт.ч	0,00169	0,00169	0,00169	0,00169	0,00211	0,00211	0,00211	0,00211	0,00211

сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:

• менее 150 кВт	руб./кВт.ч	0,25141	0,25141	0,25141	0,25141	0,49730	0,49730	0,49730	0,49730	0,49730
• от 150 до 670 кВт	руб./кВт.ч	0,23327	0,23327	0,23327	0,23327	0,46143	0,46143	0,46143	0,46143	0,46143
• от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч	0,14831	0,14831	0,14831	0,14831	0,29337	0,29337	0,29337	0,29337	0,29337
• не менее 10 МВт	руб./кВт.ч	0,06958	0,06958	0,06958	0,06958	0,13763	0,13763	0,13763	0,13763	0,13763

³ Составляющие тарифа, указанного в строке 2.1:

средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт.мес.	359,17074	359,17074	359,17074	359,17074	402,56103	402,56103	402,56103	402,56103	402,56103
ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./кВт.мес.	218,16838	218,16838	218,16838	218,16838	235,86546	235,86546	235,86546	235,86546	235,86546
удельная стоимость мощности оптового рынка ⁴	руб./кВт.ч	0,34688	0,34688	0,34688	0,34688	0,78343	0,78343	0,78343	0,78343	0,78343
ставка средневзвешенной стоимости единицы электроэнергии	руб./кВт.ч	0,34688	0,34688	0,34688	0,34688	0,78343	0,78343	0,78343	0,78343	0,78343

Удельная стоимость электрической энергии оптового рынка ⁴	руб./кВт.ч	0,67493	0,67493	0,67493	0,72539	0,72539	0,72539	0,72539	0,72539
услуги по передаче электрической энергии (мощности) ⁵									
единая ставка на содержание электрических сетей ⁶	руб./кВт.мес.	927,70517	1 035,67174	1 345,10095	1 096,39617	927,52560	1 035,66909	1 342,24856	1 096,39608
единая ставка на оплату технологического расхода (потери) электроэнергии	руб./кВт.ч	0,05862	0,09637	0,18490	0,73335	0,05862	0,09637	0,18490	0,73335
инфраструктурные платежи ⁵	руб./кВт.ч	0,00169	0,00169	0,00169	0,00169	0,00211	0,00211	0,00211	0,00211
сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа									
• менее 150 кВт	руб./кВт.ч	0,17286	0,17286	0,17286	0,17286	0,31350	0,31350	0,31350	0,31350
• от 150 до 670 кВт	руб./кВт.ч	0,16039	0,16039	0,16039	0,16039	0,29089	0,29089	0,29089	0,29089
• от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч	0,10197	0,10197	0,10197	0,10197	0,18494	0,18494	0,18494	0,18494
• не менее 10 МВт	руб./кВт.ч	0,04784	0,04784	0,04784	0,04784	0,08676	0,08676	0,08676	0,08676
сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности трехставочного тарифа									
• менее 150 кВт	руб./кВт в мес.	64,92473	64,92473	64,92473	64,92473	125,63128	125,63128	125,63128	125,63128
• от 150 до 670 кВт	руб./кВт в мес.	60,24184	60,24184	60,24184	60,24184	116,56975	116,56975	116,56975	116,56975
• от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт в мес.	38,30047	38,30047	38,30047	38,30047	74,11255	74,11255	74,11255	74,11255
• не менее 10 МВт	руб./кВт в мес.	17,96788	17,96788	17,96788	17,96788	34,76839	34,76839	34,76839	34,76839

⁴ Учитывается при определении стоимости электрической энергии (мощности), реализуемой на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), оплаты отклонений фактических объемов потребления электрической энергии (мощности) от договорных, возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии (мощности) в соответствии с приказом Федеральной службы по тарифам от 30.11.2010 № 364-э/4.

⁵ Сумма цен (тарифов) на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей, за исключением услуг по передаче электрической энергии.

⁶ Применяются в случае заключения договора энергоснабжения.

⁷ Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442.

⁸ Ставка стоимости единицы электрической 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.».

ПРИЛОЖЕНИЕ № 6
к приказу Службы Республики Коми по тарифам
от 1 июля 2014 г. № 37/13

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 7
к приказу Службы Республики Коми по тарифам
от 19 декабря 2013 г. № 103/19

ЦЕНЫ (ТАРИФЫ)

на электрическую энергию (мощность), отпускаемую открытым акционерным обществом «Коми энергосбытовая компания» обществу с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫП» на территории Республики Коми (тарифы указываются без НДС)

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1 полугодие					2 полугодие				
			Диапазоны напряжения					Диапазоны напряжения				
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН		
1	2	3	4	5	6	7	4	5	6	7		
1	Одноставочный тариф покупки в целях поставки:	руб./кВт.ч	2,33808					2,45199				
1.1	населению ¹	руб./кВт.ч										
1.2	для прочих потребителей, дифференцированных по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств ²	руб./кВт.ч										
1.2.1	• менее 150 кВт	руб./кВт.ч	3,03222	3,37854	3,75358	4,61995	3,39920	3,74552	4,11665	4,98693		
1.2.2	• от 150 до 670 кВт	руб./кВт.ч	3,01408	3,36040	3,73544	4,60181	3,36333	3,70965	4,08078	4,95106		
1.2.3	• от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч	2,92912	3,27544	3,65048	4,51685	3,19527	3,54159	3,91272	4,78300		
1.2.4	• не менее 10 МВт	руб./кВт.ч	2,85039	3,19671	3,57175	4,43812	3,03953	3,38585	3,75698	4,62726		
2	Трехставочный тариф покупки в целях поставки:	руб./кВт.ч										
2.1	для прочих потребителей, дифференцированных по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств ³	руб./кВт.ч										
2.1.1	• менее 150 кВт	руб./кВт.мес. ⁷	1,21204	1,24979	1,33832	1,88677	1,37877	1,41652	1,50505	2,05350		
		руб./кВт.мес. ⁸	424,09547	424,09547	424,09547	424,09547	528,19231	528,19231	528,19231	528,19231		
		руб./кВт.мес. ⁸	927,70517	1 035,67174	1 345,10095	1 096,39617	927,52560	1 035,66909	1 342,24856	1 096,39608		
2.1.2	• от 150 до 670 кВт	руб./кВт.ч	1,19957	1,23732	1,32585	1,87430	1,35616	1,39391	1,48244	2,03089		
		руб./кВт.мес. ⁷	419,41258	419,41258	419,41258	419,41258	519,13078	519,13078	519,13078	519,13078		
		руб./кВт.мес. ⁸	927,70517	1 035,67174	1 345,10095	1 096,39617	927,52560	1 035,66909	1 342,24856	1 096,39608		
2.1.3	• от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч	1,14115	1,17890	1,26743	1,81588	1,25021	1,28796	1,37649	1,92494		
		руб./кВт.мес. ⁷	397,47121	397,47121	397,47121	397,47121	476,67358	476,67358	476,67358	476,67358		
		руб./кВт.мес. ⁸	927,70517	1 035,67174	1 345,10095	1 096,39617	927,52560	1 035,66909	1 342,24856	1 096,39608		

1	2	3	4	5	6	7	4	5	6	7
2.1.4	• не менее 10 МВт	руб./кВт.ч	1,08702	1,12477	1,21330	1,76175	1,15203	1,18978	1,27831	1,82676
		руб./кВт.мес. ⁷	377,13862	377,13862	377,13862	377,13862	437,32942	437,32942	437,32942	437,32942
		руб./кВт.мес. ⁸	927,70517	1 035,67174	1 345,10095	1 096,39617	927,52560	1 035,66909	1 342,24856	1 096,39608

¹ Составляющие тарифа, указанного в строке 1.1.:

средневзвешенная стоимость единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт.ч	1,65719	1,69223
услуги по передаче электрической энергии (мощности)	руб./кВт.ч	0,31506	0,37312
инфраструктурные платежи ⁵	руб./кВт.ч	0,00169	0,00211
сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./кВт.ч	0,36414	0,38453

² Составляющие тарифа, указанного в строке 1.2.:

средневзвешенная стоимость единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт.ч	1,47283	1,47283	1,47283	1,59350	1,59350	1,59350	1,59350
удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка ⁴	руб./кВт.ч	1,02094	1,02094	1,02094	1,12171	1,12171	1,12171	1,12171
услуги по передаче электрической энергии (мощности) ⁶	руб./кВт.ч	1,30629	1,65261	2,02765	2,89402	1,30629	1,65261	2,02374
инфраструктурные платежи ⁵	руб./кВт.ч	0,00169	0,00169	0,00169	0,00169	0,00211	0,00211	0,00211

сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:

• менее 150 кВт	руб./кВт.ч	0,25141	0,25141	0,25141	0,25141	0,49730	0,49730	0,49730	0,49730
• от 150 до 670 кВт	руб./кВт.ч	0,23327	0,23327	0,23327	0,23327	0,46143	0,46143	0,46143	0,46143
• от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч	0,14831	0,14831	0,14831	0,14831	0,29337	0,29337	0,29337	0,29337
• не менее 10 МВт	руб./кВт.ч	0,06958	0,06958	0,06958	0,06958	0,13763	0,13763	0,13763	0,13763

³ Составляющие тарифа, указанного в строке 2.1.:

средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт.мес.	359,17074	359,17074	359,17074	359,17074	402,56103	402,56103	402,56103	402,56103
ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./кВт.мес.	218,16838	218,16838	218,16838	218,16838	235,86546	235,86546	235,86546	235,86546
ставка средневзвешенной стоимости единицы электроэнергии	руб./кВт.ч	0,97887	0,97887	0,97887	0,97887	1,00454	1,00454	1,00454	1,00454

Удельная стоимость электрической энергии оптового рынка ⁴	руб./кВт.ч	0,67493	0,67493	0,67493	0,67493	0,72539	0,72539	0,72539	0,72539
услуги по передаче электрической энергии (мощности) ⁶									
единая ставка на содержание электрических сетей ⁷	руб./кВт.мес.	927,70517	1 035,67174	1 345,10095	1 096,39617	927,52560	1 035,66909	1 342,24856	1 096,39608
единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб./кВт.ч	0,05862	0,09637	0,18490	0,73335	0,05862	0,09637	0,18490	0,73335
инфраструктурные платежи ⁸	руб./кВт.ч	0,00169	0,00169	0,00169	0,00169	0,00211	0,00211	0,00211	0,00211
сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа									
• менее 150 кВт	руб./кВт.ч	0,17286	0,17286	0,17286	0,17286	0,31350	0,31350	0,31350	0,31350
• от 150 до 670 кВт	руб./кВт.ч	0,16039	0,16039	0,16039	0,16039	0,29089	0,29089	0,29089	0,29089
• от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч	0,10197	0,10197	0,10197	0,10197	0,18494	0,18494	0,18494	0,18494
• не менее 10 МВт	руб./кВт.ч	0,04784	0,04784	0,04784	0,04784	0,08676	0,08676	0,08676	0,08676
сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности трехставочного тарифа									
• менее 150 кВт	руб./кВт в мес.	64,92473	64,92473	64,92473	64,92473	125,63128	125,63128	125,63128	125,63128
• от 150 до 670 кВт	руб./кВт в мес.	60,24184	60,24184	60,24184	60,24184	116,56975	116,56975	116,56975	116,56975
• от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт в мес.	38,30047	38,30047	38,30047	38,30047	74,11255	74,11255	74,11255	74,11255
• не менее 10 МВт	руб./кВт в мес.	17,96788	17,96788	17,96788	17,96788	34,76839	34,76839	34,76839	34,76839

⁴ Учитывается при определении стоимости электрической энергии (мощности), реализуемой на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), оплаты отклонений фактических объемов потребления электрической энергии (мощности) от договорных, возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии (мощности) в соответствии с приказом Федеральной службы по тарифам от 30.11.2010 № 364-э/4.

⁵ Сумма цен (тарифов) на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей, за исключением услуг по передаче электрической энергии.

⁶ Применяются в случае заключения договора энергоснабжения.

⁷ Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442.

⁸ Ставка стоимости единицы электрической 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.».

ПРИКАЗ
СЛУЖБЫ РЕСПУБЛИКИ КОМИ ПО ТАРИФАМ

396 Об утверждении предельного максимального уровня тарифа на транспортные услуги по подаче и уборке вагонов, оказываемые ОАО «Комитекс» на подъездных железнодорожных путях ОАО «Комитекс»⁵

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 7 марта 1995 г. № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)», а также во исполнение постановления Правительства Республики Коми от 3 декабря 2002 г. № 196 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов) в Республике Коми»

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить предельный максимальный уровень тарифа на транспортные услуги по подаче и уборке вагонов, оказываемые ОАО «Комитекс» на подъездных железнодорожных путях ОАО «Комитекс», расположенных на территории муниципального образования городского округа «Сыктывкар», в размере 2 622,20 руб. (без НДС) за один вагон, единый для всех видов грузов.

2. Рекомендовать ОАО «Комитекс» ежеквартально представлять в Службу Республики Коми по тарифам до 15 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, информацию о фактических объемах, оказанных в отчетном квартале транспортных услуг по подаче и уборке вагонов на подъездных железнодорожных путях ОАО «Комитекс».

3. Признать утратившим силу:

приказ Службы Республики Коми по тарифам от 13 августа 2007 года № 33/2 «Об утверждении тарифа на транспортные услуги по подаче и уборке вагонов, оказываемые ОАО «Комитекс» на подъездных железнодорожных путях».

Настоящий приказ вступает в силу в установленном порядке.

Руководитель

И.Е. ПЕРВАКОВ

г. Сыктывкар
8 июля 2014 г.
№ 40/1

ПРИКАЗ
СЛУЖБЫ РЕСПУБЛИКИ КОМИ ПО ТАРИФАМ

397 О внесении изменения в приказ Службы Республики Коми по тарифам от 8 июля 2013 года № 46/1 «Об установлении предельных максимальных уровней тарифов на перевозки грузов, пассажиров и багажа воздушным транспортом, осуществляемые ОАО «Комиавиатранс»⁶

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 7 марта 1995 года № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)», постановлениями Правительства Республики Коми от 3 декабря 2002 года № 196 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов) в Республике Коми», от 23 апреля 2012 года № 148 «О службе Республики Коми по тарифам»

⁵ Впервые опубликован в сетевом издании «Перечень правовых актов, принятых органами государственной власти Республики Коми, иной официальной информации» 09.07.2014 г.

⁶ Впервые опубликован в сетевом издании «Перечень правовых актов, принятых органами государственной власти Республики Коми, иной официальной информации» 10.07.2014 г.

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в приказ Службы Республики Коми по тарифам от 8 июля 2013 года № 46/1 «Об установлении предельных максимальных уровней тарифов на перевозки грузов, пассажиров и багажа воздушным транспортом, осуществляемые ОАО «Комиавиатранс» следующее изменение:

Приложение к приказу дополнить позициями следующего содержания:

«	Сыктывкар – Троицко-Печорск	2300,00	60,00	
	Троицко-Печорск - Сыктывкар	2300,00	60,00	
	Сыктывкар - Кослан	1900,00	41,00	
	Кослан - Сыктывкар	1900,00	41,00	».

2. Настоящий приказ вступает в силу со дня опубликования.

Руководитель

И.Е. ПЕРВАКОВ

г. Сыктывкар
8 июля 2014 г.
№ 40/2

**ПРИКАЗ
СЛУЖБЫ РЕСПУБЛИКИ КОМИ ПО ТАРИФАМ**

398 Об утверждении предельных максимальных уровней тарифов на транспортные услуги по пропуску вагонов, оказываемые ООО «ЛУКОЙЛ-Северо-Западнефтепродукт» на подъездных железнодорожных путях ООО «ЛУКОЙЛ-Северо-Западнефтепродукт»⁷

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 7 марта 1995 года № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)», а также во исполнение постановления Правительства Республики Коми от 3 декабря 2002 года № 196 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов) в Республике Коми»

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить предельный максимальный уровень тарифа на транспортные услуги по пропуску вагонов, оказываемые ООО «ЛУКОЙЛ-Северо-Западнефтепродукт» на подъездных железнодорожных путях ООО «ЛУКОЙЛ-Северо-Западнефтепродукт», расположенных на территории Республики Коми, примыкающих к железнодорожной станции Койты, в размере 736,64 руб. (без НДС) за один вагон, единый для всех видов грузов. Порожний пробег вагонов не оплачивается.

2. Утвердить предельный максимальный уровень тарифа на транспортные услуги по пропуску вагонов, оказываемые ООО «ЛУКОЙЛ-Северо-Западнефтепродукт» на подъездных железнодорожных путях ООО «ЛУКОЙЛ-Северо-Западнефтепродукт», расположенных на территории Республики Коми, примыкающих к железнодорожной станции Печора, в размере 1531,18 руб. (без НДС) за один вагон, единый для всех видов грузов. Порожний пробег вагонов не оплачивается.

3. Утвердить предельный максимальный уровень тарифа на транспортные услуги по пропуску вагонов, оказываемые ООО «ЛУКОЙЛ-Северо-Западнефтепродукт» на подъездных железнодорожных путях ООО «ЛУКОЙЛ-Северо-Западнефтепродукт», расположенных на территории Республики Коми, примыкающих к железнодорожной

⁷ Впервые опубликован в сетевом издании «Перечень правовых актов, принятых органами государственной власти Республики Коми, иной официальной информации» 11.07.2014 г.

станции Инта-2, в размере 1968,84 руб. (без НДС) за один вагон, единый для всех видов грузов. Порожний пробег вагонов не оплачивается.

4. Рекомендовать ООО «ЛУКОЙЛ-Северо-Западнефтепродукт» ежеквартально представлять в Службу Республики Коми по тарифам до 15 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, информацию о фактических объемах, оказанных в отчетном квартале, транспортных услуг по пропуску вагонов на подъездных железнодорожных путях ООО «ЛУКОЙЛ-Северо-Западнефтепродукт».

5. Настоящий приказ вступает в силу в установленном порядке.

Руководитель

И.Е. ПЕРВАКОВ

г. Сыктывкар
10 июля 2014 г.
№ 41/1

ПРИКАЗ СЛУЖБЫ РЕСПУБЛИКИ КОМИ ПО ТАРИФАМ

399 Об установлении размера платы за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к централизованным системам холодного водоснабжения, водоотведения ОАО «Сыктывкарский Водоканал» в индивидуальном порядке⁸

В соответствии с Федеральным законом от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Республики Коми от 23 апреля 2012 года № 148 «О Службе Республики Коми по тарифам», решением Правления Службы Республики Коми по тарифам (протокол от 10 июля 2014 года № 44)

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить размер платы за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к централизованной системе холодного водоснабжения ОАО «Сыктывкарский Водоканал» в индивидуальном порядке в размерах согласно приложению № 1.

2. Установить размер платы за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к централизованной системе водоотведения ОАО «Сыктывкарский Водоканал» в индивидуальном порядке в размерах согласно приложению № 2.

Руководитель

И.Е. ПЕРВАКОВ

г. Сыктывкар
10 июля 2014 г.
№ 41/2

⁸ Впервые опубликован в сетевом издании «Перечень правовых актов, принятых органами государственной власти Республики Коми, иной официальной информации» 11.07.2014 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к приказу Службы Республики Коми по тарифам
от 10 июля 2014 г. № 41/2

РАЗМЕР ПЛАТЫ

за подключение (технологическое присоединение) объектов
капитального строительства к централизованной системе
холодного водоснабжения ОАО «Сыктывкарский Водоканал»

Наименование объекта капитального строительства	Подключаемая (технологически присоединяемая) нагрузка, куб.м в час *	Размер платы за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к централизованной системе холодного водоснабжения, руб. (без НДС)
Здание школы на 1200 мест по улице Петрозаводская г. Сыктывкара (кадастровый номер земельного участка: 11:05:0106003:318)	33,73	718624,86
Плавательный бассейн по улице Петрозаводская г. Сыктывкара (кадастровый номер земельного участка: 11:05:0106003)	31,85	2323684,03

*Подключаемая (технологически присоединяемая) нагрузка для объекта капитального строительства «Здание школы на 1200 мест по улице Петрозаводская г. Сыктывкара (кадастровый номер земельного участка: 11:05:0106003:318)» составляет 75,37 куб.м в сутки, для объекта капитального строительства «Плавательный бассейн по улице Петрозаводская г. Сыктывкара (кадастровый номер земельного участка: 11:05:0106003)» - 243,71 куб.м в сутки.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к приказу Службы Республики Коми по тарифам
от 10 июля 2014 г. № 41/2

РАЗМЕР ПЛАТЫ

за подключение (технологическое присоединение) объектов
капитального строительства к централизованной системе
водоотведения ОАО «Сыктывкарский Водоканал»

Наименование объекта капитального строительства	Подключаемая (технологически присоединяемая) нагрузка, куб.м в час *	Размер платы за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к централизованной системе водоотведения, руб. (без НДС)
Здание школы на 1200 мест по улице Петрозаводская г. Сыктывкара (кадастровый номер земельного участка: 11:05:0106003:318)	33,73	628750,37
Плавательный бассейн по улице Петрозаводская г. Сыктывкара (кадастровый номер земельного участка: 11:05:0106003)	31,85	2033073,53

*Подключаемая (технологически присоединяемая) нагрузка для объекта капитального строительства «Здание школы на 1200 мест по улице Петрозаводская г. Сыктывкара (кадастровый номер земельного участка: 11:05:0106003:318)» составляет 75,37 куб.м в сутки, для объекта капитального строительства «Плавательный бассейн по улице Петрозаводская г. Сыктывкара (кадастровый номер земельного участка: 11:05:0106003)» - 243,71 куб.м в сутки.

**ПРИКАЗ
МИНИСТЕРСТВА ЗДРАВООХРАНЕНИЯ
РЕСПУБЛИКИ КОМИ**

400 О внесении изменений в приказ Министерства здравоохранения Республики Коми от 17 декабря 2013 г. № 12/606 «Об утверждении Административного регламента предоставления государственной услуги по присвоению, подтверждению или снятию квалификационной категории специалистов, работающих в системе здравоохранения Республики Коми»⁹

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в приказ Министерства здравоохранения Республики Коми от 17 декабря 2013 г. № 12/606 «Об утверждении Административного регламента предоставления государственной услуги по присвоению, подтверждению или снятию квалификационной категории специалистов, работающих в системе здравоохранения Республики Коми» изменения согласно приложению к настоящему приказу.

2. Контроль за выполнением настоящего приказа возложить на первого заместителя министра В.А. Колесникова.

Министр

Я.С. БОРДИУГ

г. Сыктывкар
14 мая 2014 г.
№ 5/161

ПРИЛОЖЕНИЕ
к приказу Министерства здравоохранения Республики Коми
от 14 мая 2014 г. № 5/161

ИЗМЕНЕНИЯ,
вносимые в приказ Министерства здравоохранения
Республики Коми от 17 декабря 2013 г. № 12/606
«Об утверждении Административного регламента
предоставления государственной услуги по присвоению,
подтверждению или снятию квалификационной категории
специалистов, работающих в системе здравоохранения
Республики Коми»

В Административном регламенте предоставления государственной услуги по присвоению, подтверждению или снятию квалификационной категории специалистов, работающих в системе здравоохранения Республики Коми (далее – Административный регламент) (приложение):

1) подпункт 6) пункта 1.3.1. раздела 1.2. изложить в следующей редакции:

«6) Места нахождения, на базе которых осуществляется работа республиканской аттестационной комиссии Министерства по аттестации специалистов со средним медицинским и фармацевтическим образованием:

I. Сыктывкарский межтерриториальный отдел организации
здравоохранения

1. Заседания экспертной группы по специальностям «Сестринское дело» (хирургический профиль), «Операционное дело», «Анестезиология и реаниматология»,

⁹ Документ официально публикуется впервые.

«Диетология», «Медицинская статистика», «Медицинская оптика» проводятся на базе ГБУЗ РК «Коми республиканская больница», г. Сыктывкар, ул. Пушкина, д. 114.

2. Заседания экспертной группы по специальности «Сестринское дело в педиатрии» проводятся на базе ГУ «Республиканская детская больница», г. Сыктывкар, ул. Пушкина, д. 116/6.

3. Заседания экспертной группы по специальности «Акушерское дело» проводятся на базе ГБУЗ РК «Коми республиканский перинатальный центр», г. Сыктывкар, ул. Пушкина, д. 114/4.

4. Заседания экспертной группы по специальностям «Управление сестринской деятельностью», «Организация сестринского дела», «Рентгенология», «Функциональная диагностика», «Лабораторная диагностика», «Лабораторное дело», «Бактериология», «Эпидемиология (паразитология)», «Гигиена и санитария», «Фармация», «Общая практика», «Лечебное дело», «Сестринское дело» (амбулаторно-поликлинический профиль) проводятся на базе ГАУЗ РК «Консультативно-диагностический центр», г. Сыктывкар, ул. Куратова, д. 6.

5. Заседания экспертной группы по специальностям: «Стоматология», «Стоматология ортопедическая», «Стоматология профилактическая», «Сестринское дело» (в стоматологии) проводятся на базе ГАУЗ РК «Республиканская стоматологическая поликлиника», г. Сыктывкар, ул. Ленина, д. 84.

6. Заседания экспертной группы по специальностям «Судебно-медицинская экспертиза», «Гистология» проводятся на базе ГБУЗ РК «Бюро судебно-медицинской экспертизы», г. Сыктывкар, ул. Кирова, д. 25.

7. Заседания экспертной группы по специальностям: «Скорая и неотложная помощь», «Лечебное дело» (для фельдшеров ФАПов и отделений скорой и неотложной помощи) проводятся на базе ГБУЗ РК «Сыктывкарская станция скорой медицинской помощи», г. Сыктывкар, ул. Кирова, д. 58.

8. Заседания экспертной группы по специальностям «Физиотерапия», «Лечебная физкультура», «Медицинский массаж» проводятся на базе ГУ «Республиканский врачебно-физкультурный диспансер», г. Сыктывкар, ул. Куратова, 66.

9. Заседания экспертной группы по специальности «Сестринское дело» (в психиатрии и наркологии) проводятся на базе ГУ «Коми Республиканская психиатрическая больница, г. Сыктывкар, п. Эжва, ул. Эжвинская, д. 1 «А».

10. Заседания экспертной группы по специальности «Сестринское дело» (в терапии) проводятся на базе ГУ РК «Кардиологический диспансер» г. Сыктывкар, ул. Маркова, д. 1.

II. Ухтинский межтерриториальный отдел организации здравоохранения

11. Заседания экспертной группы по специальностям «Сестринское дело», «Операционное дело», «Анестезиология и реаниматология», «Диетология», «Медицинская статистика», «Медицинская оптика», «Сестринское дело в педиатрии», «Акушерское дело», «Управление сестринской деятельностью», «Организация сестринского дела», «Рентгенология», «Функциональная диагностика», «Лабораторная диагностика», «Лабораторное дело», «Бактериология», «Эпидемиология (паразитология)», «Гигиена и санитария», «Фармация», «Лечебное дело», «Общая практика», «Скорая и неотложная помощь», «Стоматология», «Стоматология ортопедическая», «Стоматология профилактическая», «Судебно-медицинская экспертиза», «Гистология», «Физиотерапия», «Лечебная физкультура», «Медицинский массаж» проводятся по адресу: г. Ухта, ул. Чибьюская, д. 54.

III. Воркутинский межтерриториальный отдел организации
здравоохранения

12. Заседания экспертной группы проводятся по специальностям «Сестринское дело», «Операционное дело», «Анестезиология и реаниматология», «Диетология», «Медицинская статистика», «Медицинская оптика», «Сестринское дело в педиатрии», «Акушерское дело», «Управление сестринской деятельностью», «Организация сестринского дела», «Рентгенология», «Функциональная диагностика», «Лабораторная диагностика», «Лабораторное дело», «Бактериология», «Эпидемиология (паразитология)», «Гигиена и санитария», «Фармация», «Лечебное дело», «Общая практика», «Скорая и неотложная помощь», «Стоматология», «Стоматология ортопедическая», «Стоматология профилактическая», «Судебно-медицинская экспертиза», «Гистология», «Физиотерапия», «Лечебная физкультура», «Медицинский массаж» адресу: г. Воркута, Сангородок, корп. № 3.»

2) в пункте 5.6. слова «(или заявление о прекращении рассмотрения жалобы)» в соответствующих падежах исключить.

СОДЕРЖАНИЕ

РАЗДЕЛ ПЕРВЫЙ

392. Приказ Министерства природных ресурсов и охраны окружающей среды Республики Коми от 4 июля 2014 г. № 288 «О внесении изменений в приказ **Министерства природных ресурсов и охраны окружающей среды Республики Коми от 11 июня 2013 года № 260 «Об утверждении Административного регламента предоставления государственной услуги по организации и проведению государственной экологической экспертизы объектов регионального уровня»**..... 1
- П р и л о ж е н и е «Изменения, вносимые в приказ Министерства природных ресурсов и охраны окружающей среды Республики Коми от 11 июня 2013 года № 260 «Об утверждении Административного регламента предоставления государственной услуги по организации и проведению государственной экологической экспертизы объектов регионального уровня»..... 2
393. Приказ Министерства национальной политики Республики Коми от 10 июля 2014 г. № 165-од «**Об утверждении Регламента проведения Министерством национальной политики Республики Коми ведомственного контроля в сфере закупок для обеспечения государственных нужд Республики Коми**» 5
- Регламент проведения Министерством национальной политики Республики Коми ведомственного контроля в сфере закупок для обеспечения государственных нужд Республики Коми..... 6
394. Приказ Министерства экономического развития Республики Коми от 8 июля 2014 г. № 249 «О внесении изменений в приказ **Министерства экономического развития Республики Коми от 1 августа 2008 г. № 231 «О Комиссии по рассмотрению документов граждан, подавших заявление на получение социальных выплат из республиканского бюджета Республики Коми**» 17
395. Приказ Службы Республики Коми по тарифам от 1 июля 2014 г. № 37/13 «О внесении изменений в приказ **Службы Республики Коми по тарифам от 19 декабря 2013 года № 103/19 «О ценах (тарифах) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ОАО «Коми энергосбытовая компания» покупателям на территории Республики Коми, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей**» 17
- П р и л о ж е н и е № 1 «Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ОАО «Коми энергосбытовая компания» покупателям на территории Республики Коми, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения» 19
- П р и л о ж е н и е № 2 «Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ОАО «Коми энергосбытовая компания» по договорам энергоснабжения покупателям на территории Республики Коми, энергопринимающие устройства которых присоединены к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителей электрической энергии, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей» 27

Приложение № 3 «Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ОАО «Коми энергосбытовая компания» по договорам энергоснабжения покупателям на территории Республики Коми, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, услуги по передаче электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть»	33
Приложение № 4 «Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), отпускаемую открытым акционерным обществом «Коми энергосбытовая компания» обществу с ограниченной ответственностью «Евразийская энергетическая компания» на территории Республики Коми (тарифы указываются без НДС)»	37
Приложение № 5 «Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), отпускаемую открытым акционерным обществом «Коми энергосбытовая компания» открытому акционерному обществу «Оборонэнергосбыт» на территории Республики Коми (тарифы указываются без НДС)»	40
Приложение № 6 «Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), отпускаемую открытым акционерным обществом «Коми энергосбытовая компания» обществу с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на территории Республики Коми (тарифы указываются без НДС)»	43
396. Приказ Службы Республики Коми по тарифам от 8 июля 2014 г. № 40/1 «Об утверждении предельного максимального уровня тарифа на транспортные услуги по подаче и уборке вагонов, оказываемые ОАО «Комитекс» на подъездных железнодорожных путях ОАО «Комитекс»	46
397. Приказ Службы Республики Коми по тарифам от 8 июля 2014 г. № 40/2 «О внесении изменения в приказ Службы Республики Коми по тарифам от 8 июля 2013 года № 46/1 «Об установлении предельных максимальных уровней тарифов на перевозки грузов, пассажиров и багажа воздушным транспортом, осуществляемые ОАО «Комиавиатранс»	46
398. Приказ Службы Республики Коми по тарифам от 10 июля 2014 г. № 41/1 «Об утверждении предельных максимальных уровней тарифов на транспортные услуги по пропуску вагонов, оказываемые ООО «ЛУКОЙЛ-Северо-Западнефтепродукт» на подъездных железнодорожных путях ООО «ЛУКОЙЛ-Северо-Западнефтепродукт»	47
399. Приказ Службы Республики Коми по тарифам от 10 июля 2014 г. № 41/2 «Об установлении размера платы за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к централизованным системам холодного водоснабжения, водоотведения ОАО «Сыктывкарский Водоканал» в индивидуальном порядке»	48
Приложение № 1 «Размер платы за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к централизованной системе холодного водоснабжения ОАО «Сыктывкарский Водоканал»	49
Приложение № 2 «Размер платы за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к централизованной системе водоотведения ОАО «Сыктывкарский Водоканал»	49
400. Приказ Министерства здравоохранения Республики Коми от 14 мая 2014 г. № 5/161 «О внесении изменений в приказ Министерства здравоохранения Республики Коми от 17 декабря 2013 г. № 12/606 «Об утверждении Административного регламента предоставления государственной услуги	

по присвоению, подтверждению или снятию квалификационной категории специалистов, работающих в системе здравоохранения Республики Коми» 50

П р и л о ж е н и е «Изменения, вносимые в приказ Министерства здравоохранения Республики Коми от 17 декабря 2013 г. № 12/606 «Об утверждении Административного регламента предоставления государственной услуги по присвоению, подтверждению или снятию квалификационной категории специалистов, работающих в системе здравоохранения Республики Коми» 50

Официальное периодическое издание

УЧРЕДИТЕЛЬ – Правительство Республики Коми, г. Сыктывкар, ул. Коммунистическая, 9.
ИЗДАТЕЛЬ – ГАУ РК «Центр информационных технологий», г. Сыктывкар, ул. Интернациональная, 108а.

ГЛАВНЫЙ РЕДАКТОР – Плужников И.В.

Сдано в набор 14.07.2014 г. Подписано в печать 15.07.2014 г. Журнал отпечатан в типографии ГАУ РК «ЦИТ», г. Сыктывкар, ул. Коммунистическая, 8.
Формат 70x108/16. Уч.-изд.л. 3,3. Тираж 50 экз. Заказ Б-14/32.