

# БЮЛЛЕТЕНЬ

## органов государственной власти

### Республики Коми

Год издания первый

**№ 58**

31 декабря 2013 года

Официальное периодическое издание

#### *РАЗДЕЛ ПЕРВЫЙ*

#### ПРИКАЗ СЛУЖБЫ РЕСПУБЛИКИ КОМИ ПО ТАРИФАМ

**1021** О плановых значениях параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества обслуживания потребителей для ООО «Газпром добыча Краснодар» на 2014-2016 годы<sup>1</sup>

В соответствии с Федеральным законом от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2009 г. № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29 июня 2010 г. № 296 «Об утверждении методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций», постановлением Правительства Республики Коми от 23 апреля 2012 г. № 148 «О Службе Республики Коми по тарифам», решением правления Службы Республики Коми по тарифам (протокол от 19 декабря 2013 г. № 107)

ПРИКАЗЫВАЮ:

Утвердить плановые значения параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества обслуживания потребителей для ООО «Газпром добыча Краснодар» на 2014-2016 годы согласно приложению.

и.о. руководителя

О.А. ИСАЧЕНКО

г. Сыктывкар  
19 декабря 2013 г.  
№ 103/42

<sup>1</sup> Впервые опубликован на официальном Интернет-портале Республики Коми 25.12.2013 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к приказу Службы Республики Коми по тарифам  
от 19 декабря 2013 г. № 103/42

**ПЛАНОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ ПАРАМЕТРОВ (КРИТЕРИЕВ),**  
характеризующих индикаторы качества обслуживания  
потребителей для ООО «Газпром добыча Краснодар»  
на 2014–2016 годы

№ п/п	Наименование показателя	Плановые значения		
		2014 год	2015 год	2016 год
1	2	3	4	5
I.	Параметры (критерии), характеризующие индикатор информативности			
1.	Возможность личного приема заявителей и потребителей услуг уполномоченными должностными лицами территориальной сетевой организации - всего			
	в том числе, по критериям:			
1.1.	Количество структурных подразделений по работе с заявителями и потребителями услуг в процентном отношении к общему количеству структурных подразделений	100%	100%	100%
1.2.	Количество утвержденных территориальной сетевой организацией в установленном порядке организационно-распорядительных документов по вопросам работы с заявителями и потребителями услуг - всего, шт.	10,07	10,20	10,34
	в том числе:			
1.2. а)	регламенты оказания услуг и рассмотрения обращений заявителей и потребителей услуг, шт.	3,02	3,07	3,11
1.2. б)	наличие положения о деятельности структурного подразделения по работе с заявителями и потребителями услуг (наличие - 1, отсутствие - 0), шт.	1	1	1
1.2. в)	должностные инструкции сотрудников, обслуживающих заявителей и потребителей услуг, шт.	4,03	4,09	4,15
1.2. г)	утвержденные территориальной сетевой организацией в установленном порядке формы отчетности о работе с заявителями и потребителями услуг, шт.	2,02	2,05	2,08
2.	Наличие телефонной связи для обращений потребителей услуг к уполномоченным должностным лицам территориальной сетевой организации			
	в том числе по критериям:			
2.1.	Наличие единого телефонного номера для приема обращений потребителей услуг (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	1
2.2.	Наличие информационно- справочной системы для автоматизации обработки обращений потребителей услуг, поступивших по телефону (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	1
2.3.	Наличие системы автоинформирования потребителей услуг по телефону, предназначенной для доведения до них типовой информации (наличие - 1, отсутствие - 0)	0	0	0
3.	Наличие в сети Интернет сайта территориальной сетевой организации с возможностью обмена информацией с потребителями услуг посредством электронной почты (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	1
4.	Проведение мероприятий по доведению до сведения потребителей услуг необходимой информации, в том числе путем ее размещения в сети Интернет, на бумажных носителях или иными доступными способами (проведение - 1, отсутствие - 0)	1	1	1
5.	Простота и доступность схемы обжалования потребителями услуг действий должностных лиц территориальной сетевой организации, по критерию			

1	2	3	4	5
5.1.	Общее количество обращений потребителей услуг о проведении консультаций по порядку обжалования действий (бездействия) территориальной сетевой организации в ходе исполнения своих функций в процентах от общего количества поступивших обращений	0%	0%	0%
6.	Степень полноты, актуальности и достоверности предоставляемой потребителям услуг информации о деятельности территориальной сетевой организации - всего			
	в том числе, по критериям:			
6.1.	Общее количество обращений потребителей услуг о проведении консультаций по вопросам деятельности территориальной сетевой организации в процентах от общего количества поступивших обращений	0%	0%	0%
6.2.	Количество обращений потребителей услуг с указанием на отсутствие необходимой информации, которая должна быть раскрыта территориальной сетевой организацией в соответствии с нормативными правовыми актами, в процентах от общего количества поступивших обращений	0%	0%	0%
II.	Параметры (критерии), характеризующие индикатор исполнимости			
1.	Соблюдение сроков по процедурам взаимодействия с потребителями услуг (заявителями) - всего, в том числе, по критериям:			
1.1.	Среднее время, затраченное на территориальной сетевой организацией на направление проекта договора оказания услуг по передаче электрической энергии потребителю услуг (заявителю), дней	29,78	29,33	28,89
1.2.	Среднее время, необходимое для оборудования точки поставки приборами учета с момента подачи заявления потребителем услуг:	0	0	0
1.2. а)	для физических лиц, включая индивидуальных предпринимателей, и юридических лиц - субъектов малого и среднего предпринимательства, дней	267,98	263,96	260,00
1.2. б)	для остальных потребителей услуг, дней	267,98	263,96	260,00
1.3.	Количество случаев отказа от заключения и случаев расторжения потребителем услуг договоров оказания услуг по передаче электрической энергии в процентах от общего количества заключенных территориальной сетевой организацией договоров с потребителями услуг (заявителями), кроме физических лиц	0	0	0
2.	Соблюдение требований нормативных правовых актов Российской Федерации по поддержанию качества электрической энергии, по критерию			
2.1.	Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество электрической энергии, в процентах от общего количества	0	0	0
3.	Наличие взаимодействия с потребителями услуг при выводе оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации			
	в том числе по критериям:	0	0	0
3.1.	Наличие (отсутствие) установленной процедуры согласования с потребителями услуг графиков вывода электросетевого оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	1
3.2.	Количество обращений потребителей услуг с указанием на несогласие введения предлагаемых территориальной сетевой организацией графиков вывода электросетевого оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации, в процентах от общего количества поступивших обращений, кроме физических лиц	0	0	0

1	2	3	4	5
4.	Соблюдение требований нормативных правовых актов по защите персональных данных потребителей услуг (заявителей), по критерию	0	0	0
4.1.	Количество обращений потребителей услуг (заявителей) с указанием на неправомерность использования персональных данных потребителей услуг (заявителей), в процентах от общего количества поступивших обращений	0	0	0
III.	Параметры (критерии), характеризующие индикатор результативности обратной связи			
1.	Наличие структурного подразделения территориальной сетевой организации по рассмотрению, обработке и принятию мер по обращениям потребителей услуг (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	1
2.	Степень удовлетворения обращений потребителей услуг			
	в том числе по критериям:			
2.1.	Общее количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг по передаче электрической энергии и обслуживанию, в процентах от общего количества поступивших обращений	0%	0%	0%
2.2.	Количество принятых мер по результатам рассмотрения обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг по передаче электрической энергии и обслуживанию, в процентах от общего количества поступивших обращений	0%	0%	0%
2.3.	Количество обращений, связанных с неудовлетворенностью принятыми мерами, указанными в п. 2.2 настоящей формы, поступивших от потребителей услуг в течение 30 рабочих дней после завершения мероприятий, указанных в п. 2.2 настоящей формы, в процентах от общего количества поступивших обращений	0%	0%	0%
2.4.	Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг, оказываемых территориальной сетевой организацией, поступивших в соответствующий контролирующий орган исполнительной власти, в процентах от общего количества поступивших обращений	0%	0%	0%
2.5.	Количество отзывов и предложений по вопросам деятельности территориальной сетевой организации, поступивших через обратную связь, в процентах от общего количества поступивших обращений	0%	0%	0%
2.6.	Количество реализованных изменений в деятельности организации, направленных на повышение качества обслуживания потребителей услуг, шт.	0	0	0
3.	Оперативность реагирования на обращения потребителей услуг - всего			
	в том числе по критериям:			
3.1.	Средняя продолжительность времени принятия мер по результатам обращения потребителя услуг, дней	3,970	3,910	3,852
3.2.	Взаимодействие территориальной сетевой организации с потребителями услуг с целью получения информации о качестве обслуживания, реализованное посредством:			
3.2. а)	письменных опросов, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	0
3.2. б)	электронной связи через сеть Интернет, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	0
3.2. в)	* системы автоинформирования, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	0
4.	Индивидуальность подхода к потребителям услуг льготных категорий, по критерию			

1	2	3	4	5
4.1.	Количество обращений потребителей услуг льготных категорий с указанием на неудовлетворительность качества их обслуживания, шт. на 1000 потребителей услуг	0,00199	0,00196	0,00193
5.	Оперативность возмещения убытков потребителям услуг при несоблюдении территориальной сетевой организацией обязательств, предусмотренных нормативными правовыми актами и договорами			
	в том числе по критериям:			
5.1.	Средняя продолжительность времени на принятие территориальной сетевой организацией мер по возмещению потребителю услуг убытков, месяцев	4,96	4,89	4,81
5.2.	Доля потребителей услуг, получивших возмещение убытков, возникших в результате неисполнения (ненадлежащего исполнения) территориальной сетевой организацией своих обязательств, от числа потребителей, в пользу которых было вынесено судебное решение, или возмещение было произведено во внесудебном порядке, %	0%	0%	0%

**ПРИКАЗ  
СЛУЖБЫ РЕСПУБЛИКИ КОМИ ПО ТАРИФАМ**

**1022** О плановых значениях параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества обслуживания потребителей для ОАО «МРСК Северо-Запада» на 2014-2018 годы<sup>2</sup>

В соответствии с Федеральным законом от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2009 г. № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29 июня 2010 г. № 296 «Об утверждении методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций», постановлением Правительства Республики Коми от 23 апреля 2012 г. № 148 «О Службе Республики Коми по тарифам», решением правления Службы Республики Коми по тарифам (протокол от 19 декабря 2013 г. № 107)

ПРИКАЗЫВАЮ:

Утвердить плановые значения параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества обслуживания потребителей для ОАО «МРСК Северо-Запада» на 2014-2018 годы согласно приложению.

и.о. руководителя

О.А. ИСАЧЕНКО

г. Сыктывкар  
19 декабря 2013 г.  
№ 103/43

<sup>2</sup> Впервые опубликован на официальном Интернет-портале Республики Коми 25.12.2013 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к приказу Службы Республики Коми по тарифам  
от 19 декабря 2013 г. № 103/43

**ПЛАНОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ ПАРАМЕТРОВ (КРИТЕРИЕВ),**  
характеризующих индикаторы качества обслуживания  
потребителей для ОАО «МРСК Северо- Запада» на 2014-2018 годы

№ п/п	Наименование показателя	Плановые значения				
		2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год
1	2	3	4	5	6	7
I.	Параметры (критерии), характеризующие индикатор информативности					
1.	Возможность личного приема заявителей и потребителей услуг уполномоченными должностными лицами территориальной сетевой организации - всего					
	в том числе, по критериям:					
1.1.	Количество структурных подразделений по работе с заявителями и потребителями услуг в процентном отношении к общему количеству структурных подразделений	3,22%	3,27%	3,32%	3,37%	3,42%
1.2.	Количество утвержденных территориальной сетевой организацией в установленном порядке организационно-распорядительных документов по вопросам работы с заявителями и потребителями услуг - всего, шт.					
	в том числе:					
1.2. а)	регламенты оказания услуг и рассмотрения обращений заявителей и потребителей услуг, шт.	11,08	11,25	11,42	11,59	11,76
1.2. б)	наличие положения о деятельности структурного подразделения по работе с заявителями и потребителями услуг (наличие - 1, отсутствие - 0), шт.	1	1	1	1	1
1.2. в)	должностные инструкции сотрудников, обслуживающих заявителей и потребителей услуг, шт.	19,14	19,43	19,72	20,02	20,32
1.2. г)	утвержденные территориальной сетевой организацией в установленном порядке формы отчетности о работе с заявителями и потребителями услуг, шт.	8,06	8,18	8,30	8,43	8,55
2.	Наличие телефонной связи для обращений потребителей услуг к уполномоченным должностным лицам территориальной сетевой организации					
	в том числе по критериям:					
2.1.	Наличие единого телефонного номера для приема обращений потребителей услуг (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	1	1	1
2.2.	Наличие информационно- справочной системы для автоматизации обработки обращений потребителей услуг, поступивших по телефону (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	1	1	1
2.3.	Наличие системы автоинформирования потребителей услуг по телефону, предназначенной для доведения до них типовой информации (наличие - 1, отсутствие - 0)	0	0	0	0	0

1	2	3	4	5	6	7
3.	Наличие в сети Интернет сайта территориальной сетевой организации с возможностью обмена информацией с потребителями услуг посредством электронной почты (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	1	1	1
4.	Проведение мероприятий по доведению до сведения потребителей услуг необходимой информации, в том числе путем ее размещения в сети Интернет, на бумажных носителях или иными доступными способами (проведение - 1, отсутствие - 0)	1	1	1	1	1
5.	Простота и доступность схемы обжалования потребителями услуг действий должностных лиц территориальной сетевой организации, по критерию					
5.1.	Общее количество обращений потребителей услуг о проведении консультаций по порядку обжалования действий (бездействия) территориальной сетевой организации в ходе исполнения своих функций в процентах от общего количества поступивших обращений	0%	0%	0%	0%	0%
6.	Степень полноты, актуальности и достоверности предоставляемой потребителям услуг информации о деятельности территориальной сетевой организации - всего					
	в том числе, по критериям:					
6.1.	Общее количество обращений потребителей услуг о проведении консультаций по вопросам деятельности территориальной сетевой организации в процентах от общего количества поступивших обращений	42,7%	42,1%	41,5%	40,8%	40,2%
6.2.	Количество обращений потребителей услуг с указанием на отсутствие необходимой информации, которая должна быть раскрыта территориальной сетевой организацией в соответствии с нормативными правовыми актами, в процентах от общего количества поступивших обращений	0%	0%	0%	0%	0%
II.	Параметры (критерии), характеризующие индикатор исполнительности					
1.	Соблюдение сроков по процедурам взаимодействия с потребителями услуг (заявителями) - всего, в том числе, по критериям:					
1.1.	Среднее время, затраченное на территориальной сетевой организацией на направление проекта договора оказания услуг по передаче электрической энергии потребителю услуг (заявителю), дней	29,28	28,84	28,40	27,98	27,56
1.2.	Среднее время, необходимое для оборудования точки поставки приборами учета с момента подачи заявления потребителем услуг:					
1.2. а)	для физических лиц, включая индивидуальных предпринимателей, и юридических лиц - субъектов малого и среднего предпринимательства, дней	28,78	28,35	27,93	27,51	27,09
1.2. б)	для остальных потребителей услуг, дней	28,78	28,35	27,93	27,51	27,09

1	2	3	4	5	6	7
1.3.	Количество случаев отказа от заключения и случаев расторжения потребителем услуг договоров оказания услуг по передаче электрической энергии в процентах от общего количества заключенных территориальной сетевой организацией договоров с потребителями услуг (заявителями), кроме физических лиц	0	0	0	0	0
2.	Соблюдение требований нормативных правовых актов Российской Федерации по поддержанию качества электрической энергии, по критерию					
2.1.	Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество электрической энергии, в процентах от общего количества	0,0193	0,0190	0,0188	0,0185	0,0182
3.	Наличие взаимодействия с потребителями услуг при выводе оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации					
	в том числе по критериям:					
3.1.	Наличие (отсутствие) установленной процедуры согласования с потребителями услуг графиков вывода электросетевого оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	1	1	1
3.2.	Количество обращений потребителей услуг с указанием на несогласие введения предлагаемых территориальной сетевой организацией графиков вывода электросетевого оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации, в процентах от общего количества поступивших обращений, кроме физических лиц	0,00396	0,00390	0,00384	0,00379	0,00373
4.	Соблюдение требований нормативных правовых актов по защите персональных данных потребителей услуг (заявителей), по критерию					
4.1.	Количество обращений потребителей услуг (заявителей) с указанием на неправомерность использования персональных данных потребителей услуг (заявителей), в процентах от общего количества поступивших обращений	0	0	0	0	0
III.	Параметры (критерии), характеризующие индикатор результативности обратной связи					
1.	Наличие структурного подразделения территориальной сетевой организации по рассмотрению, обработке и принятию мер по обращениям потребителей услуг (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	1	1	1
2.	Степень удовлетворения обращений потребителей услуг					
	в том числе по критериям:					
2.1.	Общее количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг по передаче электрической энергии и обслуживанию, в процентах от общего количества поступивших обращений	0,0847%	0,0834%	0,0821%	0,0809%	0,0797%



1	2	3	4	5	6	7
2.2.	Количество принятых мер по результатам рассмотрения обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг по передаче электрической энергии и обслуживанию, в процентах от общего количества поступивших обращений	0,0586%	0,0594%	0,0603%	0,0612%	0,0621%
2.3.	Количество обращений, связанных с неудовлетворенностью принятыми мерами, указанными в п. 2.2 настоящей формы, поступивших от потребителей услуг в течение 30 рабочих дней после завершения мероприятий, указанных в п. 2.2 настоящей формы, в процентах от общего количества поступивших обращений	0%	0%	0%	0%	0%
2.4.	Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг, оказываемых территориальной сетевой организацией, поступивших в соответствующий контролирующий орган исполнительной власти, в процентах от общего количества поступивших обращений	0,0134%	0,0132%	0,0130%	0,0128%	0,0126%
2.5.	Количество отзывов и предложений по вопросам деятельности территориальной сетевой организации, поступивших через обратную связь, в процентах от общего количества поступивших обращений	0,0035%	0,0036%	0,0036%	0,0037%	0,0038%
2.6.	Количество реализованных изменений в деятельности организации, направленных на повышение качества обслуживания потребителей услуг, шт.	6,52	6,61	6,71	6,81	6,91
3.	Оперативность реагирования на обращения потребителей услуг - всего					
	в том числе по критериям:					
3.1.	Средняя продолжительность времени принятия мер по результатам обращения потребителя услуг, дней	11,32	11,15	10,99	10,82	10,66
3.2.	Взаимодействие территориальной сетевой организации с потребителями услуг с целью получения информации о качестве обслуживания, реализованное посредством:					
3.2. а)	письменных опросов, шт. на 1000 потребителей услуг	4,45	4,38	4,32	4,25	4,19
3.2. б)	электронной связи через сеть Интернет, шт. на 1000 потребителей услуг	0,0122	0,0120	0,0118	0,0117	0,0115
3.2. в)	* системы автоинформирования, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	0	0	0
4.	Индивидуальность подхода к потребителям услуг льготных категорий, по критерию					
4.1.	Количество обращений потребителей услуг льготных категорий с указанием на неудовлетворительность качества их обслуживания, шт. на 1000 потребителей услуг	0,164	0,161	0,159	0,156	0,154
5.	Оперативность возмещения убытков потребителям услуг при несоблюдении территориальной сетевой организацией обязательств, предусмотренных нормативными правовыми актами и договорами					
	в том числе по критериям:					

1	2	3	4	5	6	7
5.1.	Средняя продолжительность времени на принятие территориальной сетевой организацией мер по возмещению потребителю услуг убытков, месяцев	0,166	0,163	0,161	0,158	0,156
5.2.	Доля потребителей услуг, получивших возмещение убытков, возникших в результате неисполнения (ненадлежащего исполнения) территориальной сетевой организацией своих обязательств, от числа потребителей, в пользу которых было вынесено судебное решение, или возмещение было произведено во внесудебном порядке, %	100%	100%	100%	100%	100%

**ПРИКАЗ  
СЛУЖБЫ РЕСПУБЛИКИ КОМИ ПО ТАРИФАМ**

**1023** О плановых значениях параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества обслуживания потребителей для ООО «Республиканская сетевая компания» на 2014 год<sup>3</sup>

В соответствии с Федеральным законом от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2009 г. № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29 июня 2010 г. № 296 «Об утверждении методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций», постановлением Правительства Республики Коми от 23 апреля 2012 г. № 148 «О Службе Республики Коми по тарифам», решением правления Службы Республики Коми по тарифам (протокол от 19 декабря 2013 г. № 107)

**ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Утвердить плановые значения параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества обслуживания потребителей для ООО «Республиканская сетевая компания» на 2014 год согласно приложению.

2. Признать утратившим силу приказ Службы Республики Коми по тарифам от 16.12.2011 № 113/30 «О плановых значениях показателей надежности и качества оказываемых услуг для ООО «Республиканская сетевая компания» на 2012 - 2014 годы.

и.о. руководителя

О.А. ИСАЧЕНКО

г. Сыктывкар  
19 декабря 2013 г.  
№ 103/44

<sup>3</sup> Впервые опубликован на официальном Интернет-портале Республики Коми 25.12.2013 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к приказу Службы Республики Коми по тарифам  
от 19 декабря 2013 г. № 103/44

**ПЛАНОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ ПАРАМЕТРОВ (КРИТЕРИЕВ),**  
характеризующих индикаторы качества обслуживания потребителей  
для ООО «Республиканская сетевая компания» на 2014 год

№ п/п	Наименование показателя	2014 год
I.	Параметры (критерии), характеризующие индикатор информативности	
1.	Возможность личного приема заявителей и потребителей услуг уполномоченными должностными лицами территориальной сетевой организации - всего	
	в том числе, по критериям:	
1.1.	Количество структурных подразделений по работе с заявителями и потребителями услуг в процентном отношении к общему количеству структурных подразделений	29%
1.2.	Количество утвержденных территориальной сетевой организацией в установленном порядке организационно-распорядительных документов по вопросам работы с заявителями и потребителями услуг - всего, шт.	
	в том числе:	
1.2. а)	регламенты оказания услуг и рассмотрения обращений заявителей и потребителей услуг, шт.	1
1.2. б)	наличие положения о деятельности структурного подразделения по работе с заявителями и потребителями услуг (наличие - 1, отсутствие - 0), шт.	1
1.2. в)	должностные инструкции сотрудников, обслуживающих заявителей и потребителей услуг, шт.	22
1.2. г)	утвержденные территориальной сетевой организацией в установленном порядке формы отчетности о работе с заявителями и потребителями услуг, шт.	1
2.	Наличие телефонной связи для обращений потребителей услуг к уполномоченным должностным лицам территориальной сетевой организации	
	в том числе по критериям:	
2.1.	Наличие единого телефонного номера для приема обращений потребителей услуг (наличие - 1, отсутствие - 0)	1
2.2.	Наличие информационно-справочной системы для автоматизации обработки обращений потребителей услуг, поступивших по телефону (наличие - 1, отсутствие - 0)	0
2.3.	Наличие системы автоинформирования потребителей услуг по телефону, предназначенной для доведения до них типовой информации (наличие - 1, отсутствие - 0)	0
3.	Наличие в сети Интернет сайта территориальной сетевой организации с возможностью обмена информацией с потребителями услуг посредством электронной почты (наличие - 1, отсутствие - 0)	1
4.	Проведение мероприятий по доведению до сведения потребителей услуг необходимой информации, в том числе путем ее размещения в сети Интернет, на бумажных носителях или иными доступными способами (проведение - 1, отсутствие - 0)	1
5.	Простота и доступность схемы обжалования потребителями услуг действий должностных лиц территориальной сетевой организации, по критерию	
5.1.	Общее количество обращений потребителей услуг о проведении консультаций по порядку обжалования действий (бездействия) территориальной сетевой организации в ходе исполнения своих функций в процентах от общего количества поступивших обращений	0%
6.	Степень полноты, актуальности и достоверности предоставляемой потребителям услуг информации о деятельности территориальной сетевой организации - всего	
	в том числе, по критериям:	
6.1.	Общее количество обращений потребителей услуг о проведении консультаций по вопросам деятельности территориальной сетевой организации в процентах от общего количества поступивших обращений	0%

1	2	3
6.2.	Количество обращений потребителей услуг с указанием на отсутствие необходимой информации, которая должна быть раскрыта территориальной сетевой организацией в соответствии с нормативными правовыми актами, в процентах от общего количества поступивших обращений	0%
II.	Параметры (критерии), характеризующие индикатор исполнительности	
1.	Соблюдение сроков по процедурам взаимодействия с потребителями услуг (заявителями) - всего, в том числе, по критериям:	
1.1.	Среднее время, затраченное на территориальной сетевой организацией на направление проекта договора оказания услуг по передаче электрической энергии потребителю услуг (заявителю), дней	24
1.2.	Среднее время, необходимое для оборудования точки поставки приборами учета с момента подачи заявления потребителем услуг:	
1.2. а)	для физических лиц, включая индивидуальных предпринимателей, и юридических лиц - субъектов малого и среднего предпринимательства, дней	175
1.2. б)	для остальных потребителей услуг, дней	175
1.3.	Количество случаев отказа от заключения и случаев расторжения потребителем услуг договоров оказания услуг по передаче электрической энергии в процентах от общего количества заключенных территориальной сетевой организацией договоров потребителей услуг (заявителями), кроме физических лиц	4,85
2.	Соблюдение требований нормативных правовых актов Российской Федерации по поддержанию качества электрической энергии, по критерию	
2.1.	Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество электрической энергии, в процентах от общего количества	0
3.	Наличие взаимодействия с потребителями услуг при выводе оборудования в ремонт (или) из эксплуатации в том числе по критериям:	
3.1.	Наличие (отсутствие) установленной процедуры согласования с потребителями услуг графиков вывода электросетевого оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации (наличие - 1, отсутствие - 0)	1
3.2.	Количество обращений потребителей услуг с указанием на несогласие введения предлагаемых территориальной сетевой организацией графиков вывода электросетевого оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации, в процентах от общего количества поступивших обращений, кроме физических лиц	0
4.	Соблюдение требований нормативных правовых актов по защите персональных данных потребителей услуг (заявителей), по критерию	
4.1.	Количество обращений потребителей услуг (заявителей) с указанием на неправомерность использования персональных данных потребителей услуг (заявителей), в процентах от общего количества поступивших обращений	0
III.	Параметры (критерии), характеризующие индикатор результативности обратной связи	
1.	Наличие структурного подразделения территориальной сетевой организации по рассмотрению, обработке и принятию мер по обращениям потребителей услуг (наличие - 1, отсутствие - 0)	1
2.	Степень удовлетворения обращений потребителей услуг в том числе по критериям:	
2.1.	Общее количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг по передаче электрической энергии и обслуживанию, в процентах от общего количества поступивших обращений	0%
2.2.	Количество принятых мер по результатам рассмотрения обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг по передаче электрической энергии и обслуживанию, в процентах от общего количества поступивших обращений	0%
2.3.	Количество обращений, связанных с неудовлетворенностью принятыми мерами, указанными в п. 2.2 настоящей формы, поступивших от потребителей услуг в течение 30 рабочих дней после завершения мероприятий, указанных в п. 2.2 настоящей формы, в процентах от общего количества поступивших обращений	0%

1	2	3
2.4.	Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг, оказываемых территориальной сетевой организацией, поступивших в соответствующий контролирующий орган исполнительной власти, в процентах от общего количества поступивших обращений	0%
2.5.	Количество отзывов и предложений по вопросам деятельности территориальной сетевой организации, поступивших через обратную связь, в процентах от общего количества поступивших обращений	0%
2.6.	Количество реализованных изменений в деятельности организации, направленных на повышение качества обслуживания потребителей услуг, шт.	0
3.	Оперативность реагирования на обращения потребителей услуг - всего	
	в том числе по критериям:	
3.1.	Средняя продолжительность времени принятия мер по результатам обращения потребителя услуг, дней	4,90
3.2.	Взаимодействие территориальной сетевой организации с потребителями услуг с целью получения информации о качестве обслуживания, реализованное посредством:	
3.2. а)	письменных опросов, шт. на 1000 потребителей услуг	0
3.2. б)	электронной связи через сеть Интернет, шт. на 1000 потребителей услуг	0
3.2. в)	* системы автоинформирования, шт. на 1000 потребителей услуг	0
4.	Индивидуальность подхода к потребителям услуг льготных категорий, по критерию	
4.1.	Количество обращений потребителей услуг льготных категорий с указанием на неудовлетворительность качества их обслуживания, шт. на 1000 потребителей услуг	0
5.	Оперативность возмещения убытков потребителям услуг при несоблюдении территориальной сетевой организацией обязательств, предусмотренных нормативными правовыми актами и договорами	
	в том числе по критериям:	
5.1.	Средняя продолжительность времени на принятие территориальной сетевой организацией мер по возмещению потребителю услуг убытков, месяцев	0
5.2.	Доля потребителей услуг, получивших возмещение убытков, возникших в результате неисполнения (ненадлежащего исполнения) территориальной сетевой организацией своих обязательств, от числа потребителей, в пользу которых было вынесено судебное решение, или возмещение было произведено во внесудебном порядке, %	0%

## ПРИКАЗ СЛУЖБЫ РЕСПУБЛИКИ КОМИ ПО ТАРИФАМ

### **1024** О плановых значениях параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества обслуживания потребителей для ООО «Энерготрейд» на 2014 год<sup>4</sup>

В соответствии с Федеральным законом от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2009 г. № 1220

«Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29 июня 2010 г. № 296

<sup>4</sup> Впервые опубликован на официальном Интернет-портале Республики Коми 25.12.2013 г.

«Об утверждении методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций», постановлением Правительства Республики Коми от 23 апреля 2012 г. № 148 «О Службе Республики Коми по тарифам», решением правления Службы Республики Коми по тарифам (протокол от 19 декабря 2013 г. № 107)

**ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Утвердить плановые значения параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества обслуживания потребителей для ООО «Энерготрейд» на 2014 год согласно приложению.

2. Признать утратившим силу приказ Службы Республики Коми по тарифам от 16.12.2011 № 113/28 «О плановых значениях показателей надежности и качества оказываемых услуг для ООО «Энерготрейд» на 2012 - 2014 годы».

и.о. руководителя

О.А. ИСАЧЕНКО

г. Сыктывкар  
19 декабря 2013 г.  
№ 103/45

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к приказу Службы Республики Коми по тарифам  
от 19 декабря 2013 г. № 103/45

**ПЛАНОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ ПАРАМЕТРОВ (КРИТЕРИЕВ),**  
характеризующих индикаторы качества обслуживания  
потребителей для ООО «Энерготрейд» на 2014 год

№ п/п	Наименование показателя	2014 год
1	2	3
I.	Параметры (критерии), характеризующие индикатор информативности	
1.	Возможность личного приема заявителей и потребителей услуг уполномоченными должностными лицами территориальной сетевой организации - всего	
	в том числе, по критериям:	
1.1.	Количество структурных подразделений по работе с заявителями и потребителями услуг в процентном отношении к общему количеству структурных подразделений	50%
1.2.	Количество утвержденных территориальной сетевой организацией в установленном порядке организационно-распорядительных документов по вопросам работы с заявителями и потребителями услуг - всего, шт.	
	в том числе:	
1.2. а)	регламенты оказания услуг и рассмотрения обращений заявителей и потребителей услуг, шт.	100%
1.2. б)	наличие положения о деятельности структурного подразделения по работе с заявителями и потребителями услуг (наличие - 1, отсутствие - 0), шт.	1
1.2. в)	должностные инструкции сотрудников, обслуживающих заявителей и потребителей услуг, шт.	16
1.2. г)	утвержденные территориальной сетевой организацией в установленном порядке формы отчетности о работе с заявителями и потребителями услуг, шт.	1
2.	Наличие телефонной связи для обращений потребителей услуг к уполномоченным должностным лицам территориальной сетевой организации	
	в том числе по критериям:	
2.1.	Наличие единого телефонного номера для приема обращений потребителей услуг (наличие - 1, отсутствие - 0)	1

1	2	3
2.2.	Наличие информационно- справочной системы для автоматизации обработки обращений потребителей услуг, поступивших по телефону (наличие - 1, отсутствие - 0)	0
2.3.	Наличие системы автоинформирования потребителей услуг по телефону, предназначенной для доведения до них типовой информации (наличие - 1, отсутствие - 0)	0
3.	Наличие в сети Интернет сайта территориальной сетевой организации с возможностью обмена информацией с потребителями услуг посредством электронной почты (наличие - 1, отсутствие - 0)	1
4.	Проведение мероприятий по доведению до сведения потребителей услуг необходимой информации, в том числе путем ее размещения в сети Интернет, на бумажных носителях или иными доступными способами (проведение - 1, отсутствие - 0)	1
5.	Простота и доступность схемы обжалования потребителями услуг действий должностных лиц территориальной сетевой организации, по критерию	
5.1.	Общее количество обращений потребителей услуг о проведении консультаций по порядку обжалования действий (бездействия) территориальной сетевой организации в ходе исполнения своих функций в процентах от общего количества поступивших обращений	0%
6.	Степень полноты, актуальности и достоверности предоставляемой потребителям услуг информации о деятельности территориальной сетевой организации - всего	
	в том числе, по критериям:	
6.1.	Общее количество обращений потребителей услуг о проведении консультаций по вопросам деятельности территориальной сетевой организации в процентах от общего количества поступивших обращений	0%
6.2.	Количество обращений потребителей услуг с указанием на отсутствие необходимой информации, которая должна быть раскрыта территориальной сетевой организацией в соответствии с нормативными правовыми актами, в процентах от общего количества поступивших обращений	0%
II.	Параметры (критерии), характеризующие индикатор исполнительности	
1.	Соблюдение сроков по процедурам взаимодействия с потребителями услуг (заявителями) - всего, в том числе, по критериям:	
1.1.	Среднее время, затраченное на территориальной сетевой организацией на направление проекта договора оказания услуг по передаче электрической энергии потребителю услуг (заявителю), дней	24
1.2.	Среднее время, необходимое для оборудования точки поставки приборами учета с момента подачи заявления потребителем услуг:	
1.2. а)	для физических лиц, включая индивидуальных предпринимателей, и юридических лиц - субъектов малого и среднего предпринимательства, дней	175
1.2. б)	для остальных потребителей услуг, дней	175
1.3.	Количество случаев отказа от заключения и случаев расторжения потребителем услуг договоров оказания услуг по передаче электрической энергии в процентах от общего количества заключенных территориальной сетевой организацией договоров с потребителями услуг (заявителями), кроме физических лиц	2,91
2.	Соблюдение требований нормативных правовых актов Российской Федерации по поддержанию качества электрической энергии, по критерию	
2.1.	Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество электрической энергии, в процентах от общего количества	0
3.	Наличие взаимодействия с потребителями услуг при выводе оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации	
	в том числе по критериям:	
3.1.	Наличие (отсутствие) установленной процедуры согласования с потребителями услуг графиков вывода электросетевого оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации (наличие - 1, отсутствие - 0)	1
3.2.	Количество обращений потребителей услуг с указанием на несогласие введения предлагаемых территориальной сетевой организацией графиков вывода электросетевого оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации, в процентах от общего количества поступивших обращений, кроме физических лиц	0

1	2	3
4.	Соблюдение требований нормативных правовых актов по защите персональных данных потребителей услуг (заявителей), по критерию	
4.1.	Количество обращений потребителей услуг (заявителей) с указанием на неправомерность использования персональных данных потребителей услуг (заявителей), в процентах от общего количества поступивших обращений	0
III.	Параметры (критерии), характеризующие индикатор результативности обратной связи	
1.	Наличие структурного подразделения территориальной сетевой организации по рассмотрению, обработке и принятию мер по обращениям потребителей услуг (наличие - 1, отсутствие - 0)	1
2.	Степень удовлетворения обращений потребителей услуг	
	в том числе по критериям:	
2.1.	Общее количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг по передаче электрической энергии и обслуживанию, в процентах от общего количества поступивших обращений	0%
2.2.	Количество принятых мер по результатам рассмотрения обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг по передаче электрической энергии и обслуживанию, в процентах от общего количества поступивших обращений	0%
2.3.	Количество обращений, связанных с неудовлетворенностью принятыми мерами, указанными в п. 2.2 настоящей формы, поступивших от потребителей услуг в течение 30 рабочих дней после завершения мероприятий, указанных в п. 2.2 настоящей формы, в процентах от общего количества поступивших обращений	0%
2.4.	Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг, оказываемых территориальной сетевой организацией, поступивших в соответствующий контролирующий орган исполнительной власти, в процентах от общего количества поступивших обращений	0%
2.5.	Количество отзывов и предложений по вопросам деятельности территориальной сетевой организации, поступивших через обратную связь, в процентах от общего количества поступивших обращений	0%
2.6.	Количество реализованных изменений в деятельности организации, направленных на повышение качества обслуживания потребителей услуг, шт.	0
3.	Оперативность реагирования на обращения потребителей услуг - всего	
	в том числе по критериям:	
3.1.	Средняя продолжительность времени принятия мер по результатам обращения потребителя услуг, дней	4,90
3.2.	Взаимодействие территориальной сетевой организации с потребителями услуг с целью получения информации о качестве обслуживания, реализованное посредством:	
3.2. а)	письменных опросов, шт. на 1000 потребителей услуг	0
3.2. б)	электронной связи через сеть Интернет, шт. на 1000 потребителей услуг	0
3.2. в)	* системы автоинформирования, шт. на 1000 потребителей услуг	0
4.	Индивидуальность подхода к потребителям услуг льготных категорий, по критерию	
4.1.	Количество обращений потребителей услуг льготных категорий с указанием на неудовлетворительность качества их обслуживания, шт. на 1000 потребителей услуг	0
5.	Оперативность возмещения убытков потребителям услуг при несоблюдении территориальной сетевой организацией обязательств, предусмотренных нормативными правовыми актами и договорами	
	в том числе по критериям:	
5.1.	Средняя продолжительность времени на принятие территориальной сетевой организацией мер по возмещению потребителю услуг убытков, месяцев	0
5.2.	Доля потребителей услуг, получивших возмещение убытков, возникших в результате неисполнения (ненадлежащего исполнения) территориальной сетевой организацией своих обязательств, от числа потребителей, в пользу которых было вынесено судебное решение, или возмещение было произведено во внесудебном порядке, %	0%



**ПРИКАЗ  
СЛУЖБЫ РЕСПУБЛИКИ КОМИ ПО ТАРИФАМ**

**1025 Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями<sup>5</sup>**

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, постановлением Правительства Республики Коми от 23 апреля 2012 г. № 148 «О Службе Республики Коми по тарифам», решением правления Службы Республики Коми по тарифам (протокол от 19 декабря 2013 года № 107)

**ПРИКАЗЫВАЮ:**

Установить с 1 января 2014 г. по 31 декабря 2014 г. индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями согласно приложению.

и.о. руководителя

О.А. ИСАЧЕНКО

г. Сыктывкар  
19 декабря 2013 г.  
№ 103/46

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к приказу Службы Республики Коми по тарифам  
от 19 декабря 2013 г. № 103/46

**ИНДИВИДУАЛЬНЫЕ ТАРИФЫ**

на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов  
между сетевыми организациями

№ п/п	Наименование сетевых организаций		1 полугодие			2 полугодие		
			Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./кВт мес. (без НДС)	руб./кВт ч (без НДС)	руб./кВт ч (без НДС)	руб./кВт мес. (без НДС)	руб./кВт ч (без НДС)	руб./кВт ч (без НДС)	
	1	2	3	4	5	6	7	8
1	ОАО «МРСК Северо-Запада»	ОАО «Российские железные дороги»	478,98695	0,28317	2,13819	492,26385	0,34173	1,95302
2	ОАО «МРСК Северо-Запада»	ООО «Газпром энерго»	521,50758	- 0,00332	0,48658	2 150,77721	0,01967	2,11778
3	ОАО «МРСК Северо-Запада»	ОАО «Комиавиатранс»	302,37026	0,10936	0,80038	370,18759	0,13491	0,98452
4	ОАО «МРСК Северо-Запада»	ООО «Роялти»	94,76230	0,15172	0,36686	94,76230	0,17017	0,37427
5	ОАО «МРСК Северо-Запада»	ООО «Газпром переработка»	1 751,34373	-	2,87220	1 741,44913	-	3,19266
6	ОАО «МРСК Северо-Запада»	ООО «Газпром добыча Краснодар»	158,33381	0,02066	1,54893	158,33381	0,14175	1,73291

<sup>5</sup> Впервые опубликован на официальном Интернет-портале Республики Коми 25.12.2013 г.

	1	2	3	4	5	6	7	8
7	ОАО «МРСК Северо-Запада»	ООО «Транснефть ЭлектросетьСервис»	258,47344	0,02710	0,38824	329,59532	0,03149	0,47459
8	ОАО «МРСК Северо-Запада»	ООО «ТИРС»	204,06205	-	0,52946	204,06205	-	0,48606
9	ООО «Республиканская сетевая компания»	ООО «Газпром переработка»	1 751,34373	-	2,10161	1 741,44913	-	2,08974
10	ООО «Республиканская сетевая компания»	ОАО «МРСК Северо-Запада»	140,82348	0,06162	0,30707	118,95408	0,06693	0,27549
11	ООО «Республиканская сетевая компания»	ООО «Энерготрейд»	140,82348	0,06162	0,47175	118,95408	0,06693	0,41337
12	ООО «Республиканская сетевая компания»	ОАО «Российские железные дороги»	140,82348	0,06162	0,57589	118,95408	0,06693	0,49484
13	ООО «Энерготрейд»	ОАО «Российские железные дороги»	478,98695	0,28317	1,36257	492,26385	0,34173	1,45105
14	ООО «Энерготрейд»	ООО «Газпром энерго»	521,50758	- 0,00332	1,12711	2 150,77721	0,01967	4,68176
15	ООО «Энерготрейд»	ОАО «МРСК Северо-Запада»	387,12243	0,10594	0,76183	782,56312	0,08484	1,39403
16	ОАО «Оборонэнерго»	ОАО «МРСК Северо-Запада»	8 362,58793	1,52557	14,45379	9 028,45489	1,55142	17,16791
17	ОАО «Оборонэнерго»	ОАО «Российские железные дороги»	8 362,58793	1,52557	20,60372	9 028,45489	1,55142	55,86508

**Примечание.**

В 1-й графе указаны сетевые организации, с которыми потребители услуг по передаче электрической энергии рассчитываются по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии. Данные сетевые организации рассчитываются с сетевыми организациями, указанными во 2-й графе, за оказанные услуги по передаче электрической энергии по приведенным в графах 3-8 индивидуальным тарифам. Кроме того, потребители услуг по передаче электрической энергии, энергопринимающие устройства которых опосредованно присоединены к объектам единой (национальной) электрической сети через сети ОАО «Российские железные дороги» и/или ООО «Газпром энерго», рассчитываются по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии соответственно с ОАО «Российские железные дороги» и/или ООО «Газпром энерго».

Тарифы, установленные для взаиморасчетов между ОАО «МРСК Северо-Запада» и ООО «Роялти», применяются без предъявления налога на добавленную стоимость в связи с переходом ООО «Роялти» на упрощенную систему налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

## ПРИКАЗ СЛУЖБЫ РЕСПУБЛИКИ КОМИ ПО ТАРИФАМ

### **1026** О ценах (тарифах) на электрическую энергию, поставляемую ОАО «Коми энергосбытовая компания» для сетевых организаций, покупающих ее для компенсации потерь в сетях<sup>6</sup>

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, постановлением Правительства Республики Коми от 23 апреля 2012 г. № 148 «О Службе

<sup>6</sup> Впервые опубликован на официальном Интернет-портале Республики Коми 25.12.2013 г.

Республики Коми по тарифам», решением правления Службы Республики Коми по тарифам (протокол от 19 декабря 2013 г. № 107)

ПРИКАЗЫВАЮ:

Установить с 1 января 2014 г. по 31 декабря 2014 г. цены (тарифы) на электрическую энергию, поставляемую ОАО «Коми энергосбытовая компания» для сетевых организаций, покупающих ее для компенсации потерь в сетях, согласно приложению.

и.о. руководителя

О.А. ИСАЧЕНКО

г. Сыктывкар

19 декабря 2013 г.

№ 103/47

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к приказу Службы Республики Коми по тарифам  
от 19 декабря 2013 г. № 103/47

### ЦЕНЫ (ТАРИФЫ)

на электрическую энергию, поставляемую  
ОАО «Коми энергосбытовая компания» для сетевых организаций,  
покупающих ее для компенсации потерь в сетях  
(тарифы указываются без НДС)

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
1.	ОАО «Российские железные дороги»			
1.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2,08156	2,56792
1.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,90752	2,16541
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	1,23901	1,40555
1.1.2.	инфраструктурные платежи <sup>1</sup>	руб./кВт·ч	0,00169	0,00211
1.1.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./кВт·ч	0,17235	0,40040
2.	ООО «Энерготрейд»			
2.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,69408	2,01375
2.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,52004	1,61124
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	1,00365	1,08086
2.1.2.	инфраструктурные платежи <sup>1</sup>	руб./кВт·ч	0,00169	0,00211
2.1.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./кВт·ч	0,17235	0,40040
3.	ООО «Газпром энерго»			
3.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,72742	2,29839
3.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,55338	1,89588
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	1,10873	1,17426
3.1.2.	инфраструктурные платежи <sup>1</sup>	руб./кВт·ч	0,00169	0,00211
3.1.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./кВт·ч	0,17235	0,40040
4.	ОАО «Комиавиатранс»			
4.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2,05048	2,46976
4.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,87644	2,06725
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	1,22013	1,34804

1	2	3	4	5
4.1.2.	инфраструктурные платежи <sup>1</sup>	руб./кВт·ч	0,00169	0,00211
4.1.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./кВт·ч	0,17235	0,40040
5.	ОАО «МРСК Северо-Запада»			
5.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,80696	2,18451
5.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,63292	1,78200
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	1,07212	1,18100
5.1.2.	инфраструктурные платежи <sup>1</sup>	руб./кВт·ч	0,00169	0,00211
6.1.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./кВт·ч	0,17235	0,40040
6.	ООО «Роялти»			
6.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,87125	2,21218
6.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,69721	1,80967
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	1,11127	1,19712
6.1.2.	инфраструктурные платежи <sup>1</sup>	руб./кВт·ч	0,00169	0,00211
6.1.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./кВт·ч	0,17235	0,40040
7.	ООО «Газпром переработка»			
7.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,74246	2,16766
7.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,56842	1,76515
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	1,06600	1,17104
7.1.2.	инфраструктурные платежи <sup>1</sup>	руб./кВт·ч	0,00169	0,00211
7.1.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./кВт·ч	0,17235	0,40040
8.	ООО «Газпром добыча Краснодар»			
8.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,74246	11,48175
8.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,56842	11,07924
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	3,72929	4,02751
8.1.2.	инфраструктурные платежи <sup>1</sup>	руб./кВт·ч	0,00169	0,00211
8.1.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./кВт·ч	0,17235	0,40040
9.	ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис»			
9.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,75165	2,05485
9.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,57761	1,65234
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	1,03861	1,10494
9.1.2.	инфраструктурные платежи <sup>1</sup>	руб./кВт·ч	0,00169	0,00211
9.1.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./кВт·ч	0,17235	0,40040
10.	ООО «Республиканская сетевая компания»			
10.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,70652	2,02748
10.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,53248	1,62497
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	1,01120	1,08890
10.1.2.	инфраструктурные платежи <sup>1</sup>	руб./кВт·ч	0,00169	0,00211
10.1.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./кВт·ч	0,17235	0,40040
11.	ООО «ТИРС»			
11.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,79673	2,16766
11.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,62269	1,76515
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	1,06600	1,17104

1	2	3	4	5
11.1.2.	инфраструктурные платежи <sup>1</sup>	руб./кВт·ч	0,00169	0,00211
11.1.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./кВт·ч	0,17235	0,40040

<sup>1</sup> Сумма тарифов на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей и размер платы за которые в соответствии с законодательством Российской Федерации подлежит государственному регулированию, за исключением услуг по передаче электрической энергии.

## ПРИКАЗ СЛУЖБЫ РЕСПУБЛИКИ КОМИ ПО ТАРИФАМ

### **1027** О ценах (тарифах) на электрическую энергию, поставляемую ОАО «Оборонэнергосбыт» для сетевых организаций, покупающих ее для компенсации потерь в сетях<sup>7</sup>

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, постановлением Правительства Республики Коми от 23 апреля 2012 г. № 148 «О Службе Республики Коми по тарифам», решением правления Службы Республики Коми по тарифам (протокол от 19 декабря 2013 г. № 107)

ПРИКАЗЫВАЮ:

Установить с 1 января 2014 г. по 31 декабря 2014 г. цены (тарифы) на электрическую энергию, поставляемую ОАО «Оборонэнергосбыт» для сетевых организаций, покупающих ее для компенсации потерь в сетях, согласно приложению.

и.о. руководителя

О.А. ИСАЧЕНКО

г. Сыктывкар  
19 декабря 2013 г.  
№ 103/48

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к приказу Службы Республики Коми по тарифам  
от 19 декабря 2013 г. № 103/48

### **ЦЕНЫ (ТАРИФЫ) НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ, поставляемую ОАО «Оборонэнергосбыт» для сетевых организаций, покупающих ее для компенсации потерь в сетях (тарифы указываются без НДС)**

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
	ОАО «Оборонэнерго»			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,58300	1,75185

<sup>7</sup> Впервые опубликован на официальном Интернет-портале Республики Коми 25.12.2013 г.

1	2	3	4	5
1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,47571	1,52811
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	1,38461	1,37702
1.2.	инфраструктурные платежи <sup>1</sup>	руб./кВт·ч	0,00226	0,00263
1.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./кВт·ч	0,10503	0,22111

<sup>1</sup> Сумма тарифов на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей и размер платы за которые в соответствии с законодательством Российской Федерации подлежит государственному регулированию, за исключением услуг по передаче электрической энергии.

## ПРИКАЗ СЛУЖБЫ РЕСПУБЛИКИ КОМИ ПО ТАРИФАМ

**1028** 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» воздушными судами типа L-410»<sup>8</sup>

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»

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» воздушными судами типа L-410» следующее изменение:

Приложение к приказу дополнить позициями следующего содержания:

« Ухта - Усинск	2450,00	78,00
Усинск - Ухта	2450,00	78,00

2. Настоящий приказ вступает в силу в установленном порядке.

Руководитель

И.Е. ПЕРВАКОВ

г. Сыктывкар  
24 декабря 2013 г.  
№ 104/1

<sup>8</sup> Впервые опубликован на официальном Интернет-портале Республики Коми 25.12.2013 г.

ПРИКАЗ  
СЛУЖБЫ РЕСПУБЛИКИ КОМИ ПО ТАРИФАМ

**1029** Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» на территории Республики Коми<sup>9</sup>

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», постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 «Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1, постановлением Правительства Республики Коми от 23 апреля 2012 г. № 148 «О Службе Республики Коми по тарифам», решением правления Службы Республики Коми по тарифам (протокол от 24 декабря 2013 г. № 108)

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» на территории Республики Коми согласно приложениям № 1 и № 2.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей с максимальной мощностью: свыше 15 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств); до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет более 300 метров в городах и поселках городского типа и более 500 метров в сельской местности, согласно приложению № 3.

3. Утвердить формулу платы за технологическое присоединение, применяемую для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» на территории Республики Коми, согласно приложению № 4.

4. Считать экономически обоснованной плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителя мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) при технологическом присоединении по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности в размере 44 110,25 руб. (без НДС).

<sup>9</sup> Впервые опубликован на официальном Интернет-портале Республики Коми 26.12.2013 г.

5. Выпадающие доходы ОАО «МРСК Северо-Запада» на территории Республики Коми от деятельности по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) при технологическом присоединении по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, которые учитываются в тарифах на услуги по передаче электрической энергии на 2014 год, составляют 109 211 370 руб.

6. Выпадающие доходы ОАО «МРСК Северо-Запада» на территории Республики Коми от выплаты процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате субъектами малого и среднего предпринимательства технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно, которые учитываются в тарифах на услуги по передаче электрической энергии на 2014 год, составляют 619 630 руб.

7. Признать утратившими силу приказ Службы Республики Коми по тарифам от 28 декабря 2012 года № 114/30 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада на территории Республики Коми» и приказ Службы Республики Коми по тарифам от 22 марта 2013 года № 17/2 «О внесении изменения в приказ Службы Республики Коми по тарифам от 28 декабря 2012 года № 114/30 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада на территории Республики Коми»».

8. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2014 года.

Руководитель

И.Е. ПЕРВАКОВ

г. Сыктывкар  
24 декабря 2013 г.  
№ 104/2

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1  
к приказу Службы Республики Коми по тарифам  
от 24 декабря 2013 г. № 104/2

### СТОИМОСТЬ МЕРОПРИЯТИЙ,

осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» на территории Республики Коми

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ по каждому мероприятию	Объем максимальной мощности	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию
		руб., без НДС	кВт	руб./кВт
1	2	3	4	5
	Итого ставка платы за технологическое	26 908 494	23 312	1 154,28
1	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	16 145 096	23 312	692,57



1	2	3	4	5
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	Ставки по мероприятиям «последней мили» приведены в приложении № 2		
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»			
3.1	строительство воздушных линий			
3.2	строительство кабельных линий			
3.3	строительство пунктов секционирования			
3.4	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до			
3.5	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)			
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	538 170	23 312	23,09
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств			
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	10 225 228	23 312	438,63

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2  
к приказу Службы Республики Коми по тарифам  
от 24 декабря 2013 г. № 104/2

**СТОИМОСТЬ МЕРОПРИЯТИЙ,**  
осуществляемых при технологическом присоединении  
единицы мощности к распределительным сетям филиала  
ОАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго»

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения кВ	Ставка платы за технологическое присоединение по мероприятиям «последней мили», руб/кВт
1	2	3	4
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»		
3.1.	Строительство воздушных линий		
3.1.1.	Строительство воздушных линий	0,4	2 947,44
3.1.2.	Строительство воздушных линий (в 2-х цепном исполнении)	0,4	3 713,87
3.1.3.	Строительство воздушных линий	6(10)	5 181,97
3.1.4.	Строительство воздушных линий (в 2-х цепном исполнении)	6(10)	7 443,33
3.2.	Строительство кабельных линий		
3.2.1.	Строительство кабельных линий (4x16-4x50)	0,4	4 446,10
3.2.2.	Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (4x16-4x50)	0,4	5 315,97
3.2.3.	Строительство кабельных линий (4x70)	0,4	4 587,58
3.2.4.	Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (4x70)	0,4	5 598,91
3.2.5.	Строительство кабельных линий (4x95)	0,4	4 797,02
3.2.6.	Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (4x95)	0,4	6 017,80
3.2.7.	Строительство кабельных линий (4x120)	0,4	4 975,71

1	2	3	4
3.2.8.	Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (4x120)	0,4	6 332,76
3.2.9.	Строительство кабельных линий (4x150)	0,4	5 366,67
3.2.10.	Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (4x150)	0,4	7 157,10
3.2.11.	Строительство кабельных линий (4x185)	0,4	5 538,18
3.2.12.	Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (4x185)	0,4	7 500,11
3.2.13.	Строительство кабельных линий (4x240)	0,4	5 740,11
3.2.14.	Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (4x240)	0,4	7 903,98
3.2.15.	Строительство кабельных линий (3x70/35-10)	6(10)	6 109,79
3.2.16.	Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (3x70/35-10)	6(10)	8 694,77
3.2.17.	Строительство кабельных линий (3x95/35-10)	6(10)	6 376,80
3.2.18.	Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (3x95/35-10)	6(10)	8 842,92
3.2.19.	Строительство кабельных линий (3x120/35-10)	6(10)	6 553,17
3.2.20.	Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (3x120/35-10)	6(10)	9 195,66
3.2.21.	Строительство кабельных линий (3x150/35-10)	6(10)	7 509,52
3.2.22.	Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (3x150/35-10)	6(10)	11 108,35
3.2.23.	Строительство кабельных линий (3x185/35-10)	6(10)	7 882,97
3.2.24.	Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (3x185/35-10)	6(10)	11 855,27
3.2.25.	Строительство кабельных линий (3x240/35-10)	6(10)	8 438,09
3.2.26.	Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (3x240/35-10)	6(10)	12 965,50
3.3.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ		
№п/п	Наименование мероприятия	Максимальная мощность ТП, кВт	Ставка платы за технологическое присоединение по мероприятиям «последней мили», руб./кВт
3.3.1.	Строительство КТП (к) 63 кВА 10/0,4	56,07	14 076,86
3.3.2.	Строительство КТП (к) 100 кВА 10/0,4	89,0	8 988,05
3.3.3.	Строительство КТП (к) 160 кВА 10/0,4	142,4	5 819,41
3.3.4.	Строительство КТП (к) 250 кВА 10/0,4	222,5	4 327,36
3.3.5.	Строительство КТП (к) 400 кВА 10/0,4	356,0	2 857,13
3.3.6.	Строительство КТП (к) 630 кВА 10/0,4	560,7	1 917,84
3.3.7.	Строительство 2 КТП (к) 2x63 кВА 10/0,4	56,1	41 517,42
3.3.8.	Строительство 2 КТП (к) 2x100 кВА 10/0,4	89,0	26 395,24
3.3.9.	Строительство 2 КТП (к) 2x160 кВА 10/0,4	142,4	17 648,47
3.3.10.	Строительство 2 КТП (к) 2x250 кВА 10/0,4	222,5	11 706,55
3.3.11.	Строительство 2 КТП (к) 2x400 кВА 10/0,4	356,0	7 579,78
3.3.12.	Строительство 2 КТП (к) 2x630 кВА 10/0,4	560,7	5 553,13
3.3.13.	Строительство БКТП (б) 250 кВА 10/0,4	222,5	19 298,29
3.3.14.	Строительство БКТП (б) 400 кВА 10/0,4	356,0	12 236,90
3.3.15.	Строительство БКТП (б) 630 кВА 10/0,4	560,7	8 114,56
3.3.16.	Строительство БКТП (б) 1000 кВА 10/0,4	890,0	7 689,38
3.3.17.	Строительство БКТП (б) 1600 кВА 10/0,4	1 424,0	6 708,37
3.3.18.	Строительство 2 БКТП (б) 2x250 кВА 10/0,4	222,5	24 482,78

1	2	3	4
3.3.19.	Строительство 2 БКТП (б) 2х400 кВА 10/0,4	356,0	15 536,86
3.3.20.	Строительство 2 БКТП (б) 2х630 кВА 10/0,4	560,7	10 671,87
3.3.21.	Строительство 2 БКТП (б) 2х1000 кВА 10/0,4	890,0	9 504,91
3.3.22.	Строительство 2 БКТП (б) 2х1600 кВА 10/0,4	1 424,0	8 408,56

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3  
к приказу Службы Республики Коми по тарифам  
от 24 декабря 2013 г. № 104/2

### СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

для расчета платы за технологическое присоединение  
к распределительным сетям филиала  
ОАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго»

№ п/п	Наименование мероприятий	Ед.изм.	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка (без НДС) руб./км	в том числе:		
					СМР, руб./км (без НДС)	Оборудование, руб./км	Прочие, руб./км (без НДС)
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	С <sub>1</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности	руб./кВт		1 154,28			
2.	С <sub>2</sub> - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, в расчете на 1 км линий*						
2.1.	Строительство воздушных линий	руб./км	0,4 кВ	167 224,38	136 691,67		30 532,71
2.2.	Строительство воздушных линий (в 2-х цепном исполнении)	руб./км	0,4 кВ	210 930,28	173 559,02		37 371,26
2.3.	Строительство воздушных линий	руб./км	6(10) кВ	223 213,81	183 920,57		39 293,23
2.4.	Строительство воздушных линий (в 2-х цепном исполнении)	руб./км	6(10) кВ	320 995,12	266 402,29		54 592,83
3.	С <sub>3</sub> - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, в расчете на 1 км линий*						

1	2	3	4	5	6	7	8
3.1.	Строительство кабельных линий (4x16-4x50)	руб./км	0,4 кВ	289 757,43	240 052,29		49 705,14
3.2.	Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (4x16-4x50)	руб./км	0,4 кВ	346 614,75	288 013,28		58 601,46
3.3.	Строительство кабельных линий (4x70)	руб./км	0,4 кВ	299 004,62	247 852,59		51 152,03
3.4.	Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (4x70)	руб./км	0,4 кВ	365 109,13	303 613,90		61 495,23
3.5.	Строительство кабельных линий (4x95)	руб./км	0,4 кВ	312 694,60	259 400,53		53 294,06
3.6.	Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (4x95)	руб./км	0,4 кВ	392 489,09	326 709,78		65 779,31
3.7.	Строительство кабельных линий (4x120)	руб./км	0,4 кВ	324 177,84	268 083,28		56 094,56
3.8.	Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (4x120)	руб./км	0,4 кВ	413 075,71	344 075,27		69 000,44
3.9.	Строительство кабельных линий (4x150)	руб./км	0,4 кВ	349 928,75	290 808,76		59 120,00
3.10.	Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (4x150)	руб./км	0,4 кВ	466 957,40	389 526,22		77 431,18
3.11.	Строительство кабельных линий (4x185)	руб./км	0,4 кВ	361 139,04	300 264,99		60 874,04
3.12.	Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (4x185)	руб./км	0,4 кВ	489 377,97	408 438,70		80 939,27
3.13.	Строительство кабельных линий (4x240)	руб./км	0,4 кВ	374 338,24	311 398,95		62 939,29
3.14.	Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (4x240)	руб./км	0,4 кВ	515 776,38	430 706,62		85 069,76
3.15.	Строительство кабельных линий (3x70/35-10)	руб./км	6(10) кВ	536 037,54	447 797,57		88 239,97
3.16.	Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (3x70/35-10)	руб./км	6(10) кВ	763 190,43	639 408,42		123 782,01
3.17.	Строительство кабельных линий (3x95/35-10)	руб./км	6(10) кВ	559 500,36	467 589,22		91 911,14
3.18.	Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (3x95/35-10)	руб./км	6(10) кВ	776 208,83	650 389,86		125 818,97
3.19.	Строительство кабельных линий (3x120/35-10)	руб./км	6(10) кВ	574 998,44	480 662,36		94 336,09
3.20.	Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (3x120/35-10)	руб./км	6(10) кВ	807 205,00	676 536,14		130 668,86
3.21.	Строительство кабельных линий (3x150/35-10)	руб./км	6(10) кВ	659 036,83	551 551,47		107 485,36
3.22.	Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (3x150/35-10)	руб./км	6(10) кВ	975 281,77	818 314,36		156 967,41
3.23.	Строительство кабельных линий (3x185/35-10)	руб./км	6(10) кВ	691 854,03	579 233,84		112 620,19
3.24.	Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (3x185/35-10)	руб./км	6(10) кВ	1 040 916,17	873 679,11		167 237,06

1	2	3	4	5	6	7	8
3.25.	Строительство кабельных линий (3x240/35-10)	руб./км	6(10) кВ	740 634,26	620 381,55		120 252,71
3.26.	Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (3x240/35-10)	руб./км	6(10) кВ	1 138 476,63	955 974,53		182 502,10
4.	С <sub>4</sub> - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций*:		Максимальная мощность ТП, кВт	Стандартизированная тарифная ставка, руб/кВт (без НДС)	в том числе:		
					СМР, руб./кВт (без НДС)	Оборудование, руб./кВт (без НДС)	Прочие, руб./кВт (без НДС)
4.1.	Строительство КТП (к) 63 кВА 10/0,4	руб./кВт	56,07	2 841,08	171,07	2 023,82	646,19
4.2.	Строительство КТП (к) 100 кВА 10/0,4	руб./кВт	89,0	1 816,76	107,77	1 298,27	410,71
4.3.	Строительство КТП (к) 160 кВА 10/0,4	руб./кВт	142,4	1 180,83	67,36	850,68	262,79
4.4.	Строительство КТП (к) 250 кВА 10/0,4	руб./кВт	222,5	891,20	43,11	661,70	186,39
4.5.	Строительство КТП (к) 400 кВА 10/0,4	руб./кВт	356,0	591,27	26,94	443,23	121,10
4.6.	Строительство КТП (к) 630 кВА 10/0,4	руб./кВт	560,7	398,73	17,11	301,60	80,02
4.7.	Строительство 2 КТП (к) 2x63 кВА 10/0,4	руб./кВт	56,1	8 960,04	186,71	7 260,62	1 512,71
4.8.	Строительство 2 КТП (к) 2x100 кВА 10/0,4	руб./кВт	89,0	5 698,58	117,63	4 620,73	960,23
4.9.	Строительство 2 КТП (к) 2x160 кВА 10/0,4	руб./кВт	142,4	3 820,32	73,52	3 111,89	634,91
4.10.	Строительство 2 КТП (к) 2x250 кВА 10/0,4	руб./кВт	222,5	2 537,47	47,05	2 071,65	418,77
4.11.	Строительство 2 КТП (к) 2x400 кВА 10/0,4	руб./кВт	356,0	1 645,05	29,41	1 345,97	269,68
4.12.	Строительство 2 КТП (к) 2x630 кВА 10/0,4	руб./кВт	560,7	1 210,87	18,67	998,61	193,59
4.13.	Строительство БКТП (б) 250 кВА 10/0,4	руб./кВт	222,5	4 172,40	165,24	3 363,45	643,71
4.14.	Строительство БКТП (б) 400 кВА 10/0,4	руб./кВт	356,0	2 647,18	103,28	2 136,29	407,62
4.15.	Строительство БКТП (б) 630 кВА 10/0,4	руб./кВт	560,7	1 758,29	65,57	1 423,49	269,22
4.16.	Строительство БКТП (б) 1000 кВА 10/0,4	руб./кВт	890,0	1 686,78	41,31	1 398,03	247,44
4.17.	Строительство БКТП (б) 1600 кВА 10/0,4	руб./кВт	1 424,0	1 481,69	25,82	1 243,78	212,10
4.18.	Строительство 2 БКТП (б) 2x250 кВА 10/0,4	руб./кВт	222,5	5 346,49	152,53	4 394,89	799,06
4.19.	Строительство 2 БКТП (б) 2x400 кВА 10/0,4	руб./кВт	356,0	3 415,72	95,33	2 836,00	484,39
4.20.	Строительство 2 БКТП (б) 2x630 кВА 10/0,4	руб./кВт	560,7	2 332,53	61,44	1 921,58	349,52
4.21.	Строительство 2 БКТП (б) 2x1000 кВА 10/0,4	руб./кВт	890,0	2 094,48	38,70	1 751,58	304,19
4.22.	Строительство 2 БКТП (б) 2x1600 кВА 10/0,4	руб./кВт	1 424,0	1 863,57	24,19	1 574,73	264,65

Примечание: \* По Республике Коми в ценах 2001 года.

**ФОРМУЛА ПЛАТЫ**

за технологическое присоединение к электрическим сетям  
ОАО «МРСК Северо-Запада» на территории Республики Коми

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили» при технологическом присоединении Заявителя:

$$C1 \times N \max = T;$$

T – размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, руб. без НДС;

C1 – стандартизированная тарифная ставка за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, не включающее в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, руб./кВт без НДС;

N max – объем максимальной мощности, указанной в заявке, кВт.

б) если предусматриваются мероприятия по строительству воздушных линий электропередачи (ВЛ) и (или) кабельных линий электропередачи (КЛ):

при строительстве воздушных линий электропередачи ВЛ:

$$(C1 \times N \max) + (C2i \times \text{Зизм.} \times Li) = T;$$

C2i – стандартизированная тарифная ставка на строительство 1 км воздушных линий электропередачи, руб./км без НДС;

i – порядковые номера утвержденных стандартизированных ставок по строительству ВЛ, установленных согласно п. 2 Приложения № 3;

Li – протяженность соответствующих ВЛ;

Зизм. – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Республики Коми на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета стоимости строительства воздушных ВЛ и (или) кабельных КЛ линий электропередачи, трансформаторных подстанций ТП (распределительных пунктов РП), рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации;

при строительстве кабельных линий электропередачи КЛ:

$$(C1 \times N \max) + (C3j \times \text{Зизм.} \times Lj) = T;$$

C3j – стандартизированная тарифная ставка на строительство 1 км соответствующих кабельных линий электропередачи, руб./км без НДС;

j – порядковые номера утвержденных стандартизированных ставок по строительству КЛ, установленных согласно п. 3 Приложения № 3;

Lj – протяженность соответствующих КЛ.

в) если предусматриваются мероприятия по строительству трансформаторных подстанций ТП, распределительных пунктов (РП) на уровне напряжения ниже 35 кВ:

$$(C1 \times N \max) + (C4k \times \text{Зизм.} \times N \max) = T;$$

C4k – стандартизированная тарифная ставка на строительство трансформаторных подстанций, распределительных пунктов, руб./кВт без НДС;

k – порядковые номера утвержденных стандартизированных ставок по строительству ТП, РП, установленных согласно п. 4 Приложения № 3.

ПРИКАЗ  
СЛУЖБЫ РЕСПУБЛИКИ КОМИ ПО ТАРИФАМ

**1030** Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Энерготрейд»<sup>10</sup>

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», постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 «Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1, постановлением Правительства Республики Коми от 23 апреля 2012 г. № 148 «О Службе Республики Коми по тарифам», решением правления Службы Республики Коми по тарифам (протокол от 24 декабря 2013 г. № 108)

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Энерготрейд» согласно приложениям № 1 и № 2.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей с максимальной мощностью: свыше 15 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств); до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет более 300 метров в городах и поселках городского типа и более 500 метров в сельской местности, согласно приложению № 3.

3. Утвердить формулу платы за технологическое присоединение, применяемую для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Энерготрейд», согласно приложению № 4.

4. Считать экономически обоснованной плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителя мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) при технологическом присоединении по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности в размере 89 333,75 руб. (без НДС).

<sup>10</sup> Впервые опубликован на официальном Интернет-портале Республики Коми 26.12.2013 г.

5. Выпадающие доходы ООО «Энерготрейд» от деятельности по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) при технологическом присоединении по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, которые учитываются в тарифах на услуги по передаче электрической энергии на 2014 год, составляют 6 990 922 руб.

6. Признать утратившими силу приказы Службы Республики Коми по тарифам: от 28 декабря 2012 года № 114/32 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Энерготрейд»,

от 28 мая 2013 года № 33/3 «О внесении изменений в приказ Службы Республики Коми по тарифам от 28 декабря 2012 года № 114/32 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Энерготрейд»,

от 9 июля 2013 года № 47/3 «О внесении изменений в приказ Службы Республики Коми по тарифам от 28 декабря 2012 года № 114/32 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Энерготрейд».

7. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2014 года.

Руководитель

И.Е. ПЕРВАКОВ

г. Сыктывкар  
24 декабря 2013 г.  
№ 104/3

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1  
к приказу Службы Республики Коми по тарифам  
от 24 декабря 2013 г. № 104/3

**СТОИМОСТЬ МЕРОПРИЯТИЙ,**  
осуществляемых при технологическом присоединении единицы  
мощности к электрическим сетям ООО «Энерготрейд»

№	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ по каждому мероприятию, руб. (без НДС)	Объем максимальной мощности, кВт	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию, руб./кВт
1	2	3	4	5
	Итого плата за технологическое присоединение	300 238,25	382,36	785,22
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование	110 941,21	382,36	290,15
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	Ставки по мероприятиям «последней мили» приведены в приложении № 2		
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»			
3.1	строительство воздушных линий			
3.2	строительство кабельных линий			
3.3	строительство пунктов секционирования			
3.4	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			
3.5	строительство центров питания; подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)			



1	2	3	4	5
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, всего, в т.ч.	110 941,21	382,36	290,15
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя*			
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети, всего, в т.ч.	78 355,82	382,36	204,93

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2  
к приказу Службы Республики Коми по тарифам  
от 24 декабря 2013 г. № 104/3

**СТОИМОСТЬ МЕРОПРИЯТИЙ,**  
осуществляемых при технологическом присоединении единицы  
мощности к электрическим сетям ООО «Энерготрейд»

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения кВ	Ставка платы за технологическое присоединение по мероприятиям «последней мили», руб/кВт
1	2	3	4
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»		
3.1.	Строительство воздушных линий		
3.1.1.	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ	0,4	15 360,57
3.1.2.	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ (в двухцепном	0,4	20 594,56
3.1.3.	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ	6(10)	20 144,05
3.1.4.	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ (в двухцепном	6(10)	28 576,98
3.2.	Строительство кабельных линий		
3.2.1.	Прокладка КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4х16 - 4х50	0,4	2 161,78
3.2.2.	Прокладка КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4х16 - 4х50	0,4	3 291,22
3.2.3.	Прокладка КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4х70	0,4	2 248,67
3.2.4.	Прокладка КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4х70	0,4	3 465,03
3.2.5.	Прокладка КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4х95	0,4	2 304,95
3.2.6.	Прокладка КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4х95	0,4	3 609,89
3.2.7.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4х120	0,4	2 419,68
3.2.8.	Прокладка КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4х120	0,4	3 809,31
3.2.9.	Прокладка КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4х150	0,4	2 520,72
3.2.10.	Прокладка КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4х150	0,4	3 647,72
3.2.11.	Прокладка КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4х185	0,4	2 673,48
3.2.12.	Прокладка КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4х185	0,4	4 292,71
3.2.13.	Прокладка КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4х240	0,4	2 880,95
3.2.14.	Прокладка КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4х240	0,4	4 707,56
3.2.15.	Прокладка КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу	6(10)	4 170,38
3.2.16.	Прокладка КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3х(1х70/35-10)	6(10)	7 174,20
3.2.17.	Прокладка КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х95/35-10)	6(10)	4 305,02

1	2	3	4
3.2.18.	Прокладка КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3х(1х95/35-10)	6(10)	7 444,08
3.2.19.	Прокладка КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х120/35-10)	6(10)	4 375,81
3.2.20.	Прокладка КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3х(1х120/35-10)	6(10)	7 666,36
3.2.21.	Прокладка КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х150/35-10)	6(10)	4 973,03
3.2.22.	Прокладка КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3х(1х150/35-10)	6(10)	8 133,47
3.2.23.	Прокладка КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х185/35-10)	6(10)	5 319,07
3.2.24.	Прокладка КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3х(1х185/35-10)	6(10)	8 640,28
3.2.25.	Прокладка КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х240/35-10)	6(10)	5 473,46
3.2.26.	Прокладка КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3х(1х240/35-10)	6(10)	8 919,23
3.3.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ		
Неп/п	Наименование мероприятия	Максимальная мощность ТП, кВт	Ставка платы за технологическое присоединение по мероприятиям «последней мили», руб./кВт
3.3.1.	Строительство мачтовой КТПс с трансформатором ТМГСУ-25/10/0,4	22,3	25 704,07
3.3.2.	Строительство мачтовой КТП с трансформатором ТМГСУ-40/10/0,4	35,6	16 536,44
3.3.3.	Строительство мачтовой КТП с трансформатором ТМГСУ-63/10/0,4	56,1	10 865,31
3.3.4.	Строительство КТП 25 кВА	22,3	28 630,89
3.3.5.	Строительство КТП 40 кВА	35,6	19 458,65
3.3.6.	Строительство КТП 63 кВА	56,1	12 959,80
3.3.7.	Строительство КТП 100 кВА	89,0	8 666,84
3.3.8.	Строительство КТП 160 кВА	142,4	5 497,24
3.3.9.	Строительство КТП 250 кВА	222,5	4 714,54
3.3.10.	Строительство КТП 400 кВА	356,0	2 988,48
3.3.11.	Строительство КТП 630 кВА	560,7	2 056,19
3.3.12.	Строительство КТП 1000 кВА	890,0	3 816,68
3.3.13.	Строительство КТП 1250 кВА	1 112,5	3 107,41
3.3.14.	Строительство КТП 1600 кВА	1 424,0	2 495,51
3.3.15.	Строительство 2КТП 63 кВА	56,1	25 079,66
3.3.16.	Строительство 2КТП 100 кВА	89,0	16 057,69
3.3.17.	Строительство 2КТП 160 кВА	142,4	10 578,67
3.3.18.	Строительство 2КТП 250 кВА	222,5	8 488,49
3.3.19.	Строительство 2КТП 400 кВА	356,0	6 471,27
3.3.20.	Строительство 2КТП 630 кВА	560,7	5 666,25
3.3.21.	Строительство 2КТП 1000 кВА	890,0	6 841,11
3.3.22.	Строительство 2КТП 1250 кВА	1 112,5	6 167,34
3.3.23.	Строительство 2КТП 1600 кВА	1 424,0	5 530,20

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3  
к приказу Службы Республики Коми по тарифам  
от 24 декабря 2013 г. № 104/3

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ**  
для расчета платы за технологическое присоединение  
к электрическим сетям ООО «Энерготрейд»

№ п/п	Наименование ставок	Единица измерения	Уровень напряжения, кВ	Стандартизированная тарифная ставка, руб./км (без НДС)	в том числе		
					СМР, руб./км (без НДС)	Оборудование, руб./км (без НДС)	Прочие, руб./км (без НДС)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	С <sub>1</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащим сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности	руб./кВт		785,22			
2	С <sub>2</sub> - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, в расчете на 1 км*						
2.1.	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ	руб./км	0,4	174 184,95	145 762,37		28 422,58
2.2.	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ (в двухцепном исполнении)	руб./км	0,4	230 813,61	179 226,95		51 586,66
2.3.	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ	руб./км	6(10)	226 979,50	182 534,72		44 444,78
2.4.	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ (в двухцепном исполнении)	руб./км	6(10)	320 709,52	251 270,84		69 438,68
3.	С <sub>3</sub> - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, в расчете на 1 км*						
3.1.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвББШв 4х16 - 4х50	руб./км	0,4	300 485,58	273 741,04		26 744,54
3.2.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвББШв 4х16 - 4х50	руб./км	0,4	457 477,15	416 759,67		40 717,48

1	2	3	4	5	6	7	8
3.3.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем мар- ки АПвББШв 4х70	руб./км	0,4	312 563,03	284 743,55		27 819,48
3.4.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем мар- ки АПвББШв 4х70	руб./км	0,4	481 636,33	438 768,58		42 867,75
3.5.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем мар- ки АПвББШв 4х95	руб./км	0,4	320 386,34	291 870,55		28 515,79
3.6.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем мар- ки АПвББШв 4х95	руб./км	0,4	501 771,21	457 111,37		44 659,84
3.7.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем мар- ки АПвББШв 4х120	руб./км	0,4	336 334,07	306 398,86		29 935,21
3.8.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем мар- ки АПвББШв 4х120	руб./км	0,4	529 491,41	482 364,35		47 127,06
3.9.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем мар- ки АПвББШв 4х150	руб./км	0,4	350 378,54	319 193,31		31 185,23
3.10.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем мар- ки АПвББШв 4х150	руб./км	0,4	507 030,63	461 902,67		45 127,96
3.11.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем мар- ки АПвББШв 4х185	руб./км	0,4	371 612,06	338 536,95		33 075,11
3.12.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем мар- ки АПвББШв 4х185	руб./км	0,4	596 683,59	543 576,13		53 107,46
3.13.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем мар- ки АПвББШв 4х240	руб./км	0,4	400 449,77	364 807,98		35 641,79
3.14.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем мар- ки АПвББШв 4х240	руб./км	0,4	654 346,43	596 106,72		58 239,71
3.15.	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х70/35-10)	руб./км	6(10)	579 679,43	528 085,41		51 594,02
3.16.	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем мар- ки АПвПу 3х(1х70/35- 10)	руб./км	6(10)	997 207,27	908 451,44		88 755,83
3.17.	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х95/35-10)	руб./км	6(10)	598 394,37	545 134,64		53 259,73
3.18.	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем мар- ки АПвПу 3х(1х95/35- 10)	руб./км	6(10)	1 034 720,59	942 625,91		92 094,68
3.19.	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х120/35-10)	руб./км	6(10)	608 233,52	554 098,07		54 135,46

1	2	3	4	5	6	7	8
3.20.	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3х(1х120/35-10)	руб./км	6(10)	1 065 618,39	970 773,67		94 844,72
3.21.	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х150/35-10)	руб./км	6(10)	681 218,09	570 060,51		111 157,58
3.22.	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3х(1х150/35-10)	руб./км	6(10)	1 130 545,99	1 029 922,43		100 623,56
3.23.	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х185/35-10)	руб./км	6(10)	728 619,99	609 727,62		118 892,37
3.24.	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3х(1х185/35-10)	руб./км	6(10)	1 200 992,03	1 094 098,46		106 893,57
3.25.	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х240/35-10)	руб./км	6(10)	749 769,21	627 425,82		122 343,39
3.26.	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3х(1х240/35-10)	руб./км	6(10)	1 239 765,60	1 129 421,01		110 344,59
4.	С <sub>4</sub> - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, в расчете на 1 кВт*						
№ п/п	Наименование ставок	Единица измерения	Максимальная мощность ТП, кВт	Стандартизированная тарифная ставка, руб/кВт, руб./шт. (без НДС)	в том числе		
					СМР, руб./кВт, руб./шт. (без НДС)	Оборудование, руб/кВт, руб./шт. (без НДС)	Прочие, руб/кВт, руб./шт. (без НДС)
4.1.	Строительство мачтовой КТПс с трансформатором ТМГСУ-25/10/0,4	руб/кВт	22,3	5 183,00	831,57	3 508,01	843,41
4.2.	Строительство мачтовой КТП с трансформатором ТМГСУ-40/10/0,4	руб/кВт	35,6	3 354,86	522,77	2 302,65	529,44
4.3.	Строительство мачтовой КТП с трансформатором ТМГСУ-63/10/0,4	руб/кВт	56,1	2 219,70	334,28	1 547,43	337,99
4.4.	Строительство КТП 25 кВА	руб/кВт	22,3	5 621,87	1 267,61	3 482,43	871,83
4.5.	Строительство КТП 40 кВА	руб/кВт	35,6	3 896,69	802,33	2 541,54	552,81
4.6.	Строительство КТП 63 кВА	руб/кВт	56,1	2 622,24	513,32	1 754,87	354,05
4.7.	Строительство КТП 100 кВА	руб/кВт	89,0	1 774,95	326,62	1 222,71	225,61
4.8.	Строительство КТП 160 кВА	руб/кВт	142,4	1 129,04	204,66	782,97	141,41
4.9.	Строительство КТП 250 кВА	руб/кВт	222,5	918,08	133,71	583,54	200,83

1	2	3	4	5	6	7	8
4.10.	Строительство КТП 400 кВА	руб/кВт	356,0	584,23	83,57	374,93	125,73
4.11.	Строительство КТП 630 кВА	руб/кВт	560,7	409,80	54,08	275,07	80,64
4.15.	Строительство 2КТП 63 кВА	руб/кВт	56,1	5 271,00	938,62	3 814,94	517,45
4.16.	Строительство 2КТП 100 кВА	руб/кВт	89,0	3 383,78	592,99	2 463,50	327,29
4.17.	Строительство 2КТП 160 кВА	руб/кВт	142,4	2 247,69	374,11	1 666,24	207,34
4.18.	Строительство 2КТП 250 кВА	руб/кВт	222,5	1 762,02	245,09	1 271,23	245,70
4.19.	Строительство 2КТП 400 кВА	руб/кВт	356,0	1 386,67	160,69	1 066,44	159,54
4.20.	Строительство 2КТП 630 кВА	руб/кВт	560,7	1 261,67	112,05	1 040,33	109,28
4.21.	Строительство 2КТП 1000 кВА	руб/кВт	890,0	1 326,20	76,65	874,73	374,83
4.22.	Строительство 2КТП 1250 кВА	руб/кВт	1 112,5	1 230,95	65,79	861,74	303,42
4.23.	Строительство 2КТП 1600 кВА	руб/кВт	1 424,0	1 135,95	55,98	839,27	240,70
5.	Пункты секционирования, в расчете на 1 шт.*						
5.1.	Установка ЩО-70	руб/шт		23 787,26	22 665,26		1 122,00
5.2.	Установка КСО	руб/шт		38 912,52	37 790,52		1 122,00

Примечание: \* По Республике Коми в ценах 2001 года.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4  
к приказу Службы Республики Коми по тарифам  
от 24 декабря 2013 г. № 104/3

### ФОРМУЛА ПЛАТЫ

за технологическое присоединение к электрическим сетям  
ООО «Энерготрейд»

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили» при технологическом присоединении Заявителя:

$$C1 \times N \max = T;$$

T – размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, руб. без НДС;

C1 – стандартизированная тарифная ставка за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, не включающее в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, руб./кВт без НДС;

N max – объем максимальной мощности, указанной в заявке, кВт.

б) если предусматриваются мероприятия по строительству воздушных линий электропередачи (ВЛ) и (или) кабельных линий электропередачи (КЛ):

при строительстве воздушных линий электропередачи ВЛ:

$$(C1 \times N \max) + (C2i \times \text{Зизм.} \times Li) = T;$$

C2i – стандартизированная тарифная ставка на строительство 1 км воздушных линий электропередачи, руб./км без НДС;

i – порядковые номера утвержденных стандартизированных ставок по строительству ВЛ, установленных согласно п. 2 Приложения № 3;

$L_i$  – протяженность соответствующих ВЛ;

Зизм. – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Республики Коми на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета стоимости строительства воздушных ВЛ и (или) кабельных КЛ линий электропередачи, трансформаторных подстанций ТП (распределительных пунктов РП), рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации; при строительстве кабельных линий электропередачи КЛ:

$$(C1 \times N \max) + (C3j \times \text{Зизм.} \times L_j) = T;$$

$C3j$  – стандартизированная тарифная ставка на строительство 1 км соответствующих кабельных линий электропередачи, руб./км без НДС;

$j$  – порядковые номера утвержденных стандартизированных ставок по строительству КЛ, установленных согласно п. 3 Приложения № 3;

$L_j$  – протяженность соответствующих КЛ.

в) если предусматриваются мероприятия по строительству трансформаторных подстанций ТП, распределительных пунктов (РП) на уровне напряжения ниже 35 кВ:

$$(C1 \times N \max) + (C4k \times \text{Зизм.} \times N \max) = T;$$

$C4k$  – стандартизированная тарифная ставка на строительство трансформаторных подстанций, распределительных пунктов, руб./кВт без НДС;

$k$  – порядковые номера утвержденных стандартизированных ставок по строительству ТП, РП, установленных согласно п. 4 Приложения № 3.

### ПРИКАЗ СЛУЖБЫ РЕСПУБЛИКИ КОМИ ПО ТАРИФАМ

## **1031** Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Республиканская сетевая компания»<sup>11</sup>

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», постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 «Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1, постановлением Правительства Республики Коми от 23 апреля 2012 г. № 148 «О Службе Республики Коми по тарифам», решением правления Службы Республики Коми по тарифам (протокол от 24 декабря 2013 г. № 108) ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Республиканская сетевая компания» согласно приложениям № 1 и № 2.

<sup>11</sup> Впервые опубликован на официальном Интернет-портале Республики Коми 26.12.2013 г.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей с максимальной мощностью: свыше 15 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств); до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет более 300 метров в городах и поселках городского типа и более 500 метров в сельской местности, согласно приложению № 3.

3. Утвердить формулу платы за технологическое присоединение, применяемую для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Республиканская сетевая компания», согласно приложению № 4.

4. Считать экономически обоснованной плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителя мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) при технологическом присоединении по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности в размере 61 173,75 руб. (без НДС).

5. Выпадающие доходы ООО «Республиканская сетевая компания» от деятельности по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) при технологическом присоединении по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, которые учитываются в тарифах на услуги по передаче электрической энергии на 2014 год, составляют 5 459 300 руб.

6. Признать утратившими силу приказы Службы Республики Коми по тарифам:

от 28 декабря 2012 года № 114/33 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Республиканская сетевая компания»,

от 28 мая 2013 года № 33/4 «О внесении изменений в приказ Службы Республики Коми по тарифам от 28 декабря 2012 года № 114/33 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Республиканская сетевая компания»,

от 9 июля 2013 года № 47/4 «О внесении изменений в приказ Службы Республики Коми по тарифам от 28 декабря 2012 года № 114/33 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Республиканская сетевая компания».

7. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2014 года.

Руководитель

И.Е. ПЕРВАКОВ

г. Сыктывкар  
24 декабря 2013 г.  
№ 104/4



ПРИЛОЖЕНИЕ № 1  
к приказу Службы Республики Коми по тарифам  
от 24 декабря 2013 г. № 104/4

**СТОИМОСТЬ МЕРОПРИЯТИЙ,**  
осуществляемых при технологическом присоединении  
единицы мощности к электрическим сетям  
ООО «Республиканская сетевая компания»

№	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ по каждому мероприятию, руб.(без НДС)	Объем максимальной мощности, кВт	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию, руб./кВт
1	2	3	4	5
	Итого плата за технологическое присоединение	87 418,61	112,70	775,68
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование	32 323,11	112,70	286,81
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»			Ставки по мероприятиям «последней мили» приведены в приложении № 2
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»			
3.1	строительство воздушных линий			
3.2	строительство кабельных линий			
3.3	строительство пунктов секционирования			
3.4	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных			
3.5	строительство центров питания; подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)			
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, всего, в т.ч.	32 323,11	112,70	286,81
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя*			
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети, всего, в т.ч.	22 772,40	112,70	202,06

\* Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение для заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); для заявителей в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); для заявителей – физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику).

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2  
к приказу Службы Республики Коми по тарифам  
от 24 декабря 2013 г. № 104/4

**СТОИМОСТЬ МЕРОПРИЯТИЙ,**  
осуществляемых при технологическом присоединении  
единицы мощности к электрическим сетям  
ООО «Республиканская сетевая компания»

№ п/п	Наименование мероприятия	Максимальная мощность ТП, кВт	Ставка платы за технологическое присоединение по мероприятиям «последней мили», руб./кВт
1	2	3	4
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»		
3.1.	Строительство воздушных линий		
3.1.1.	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ	0,4	23 171,09
3.1.2.	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ (в двухцепном исполнении)	0,4	31 066,46
3.1.3.	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ	10(6)	30 386,87
3.1.4.	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ (в двухцепном исполнении)	10(6)	43 107,77
3.2.	Строительство кабельных линий		
3.2.1.	Прокладка КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4х16 - 4х50	0,4	2 073,29
3.2.2.	Прокладка КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4х16 - 4х50	0,4	3 156,49
3.2.3.	Прокладка КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4х70	0,4	2 156,62
3.2.4.	Прокладка КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4х70	0,4	3 323,19
3.2.5.	Прокладка КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4х95	0,4	2 210,60
3.2.6.	Прокладка КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4х95	0,4	3 462,11
3.2.7.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4х120	0,4	2 320,63
3.2.8.	Прокладка КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4х120	0,4	3 653,38
3.2.9.	Прокладка КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4х150	0,4	2 417,54
3.2.10.	Прокладка КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4х150	0,4	3 498,40
3.2.11.	Прокладка КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4х185	0,4	2 564,04
3.2.12.	Прокладка КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4х185	0,4	4 116,99
3.2.13.	Прокладка КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4х240	0,4	2 763,02
3.2.14.	Прокладка КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4х240	0,4	4 514,85
3.2.15.	Прокладка КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х70/35-10)	10(6)	3 999,66
3.2.16.	Прокладка КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3х(1х70/35-10)	10(6)	6 880,51
3.2.17.	Прокладка КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х95/35-10)	10(6)	4 128,79
3.2.18.	Прокладка КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3х(1х95/35-10)	10(6)	7 139,35
3.2.19.	Прокладка КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х120/35-10)	10(6)	4 196,68
3.2.20.	Прокладка КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3х(1х120/35-10)	10(6)	7 352,54
3.2.21.	Прокладка КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х150/35-10)	10(6)	4 769,45
3.2.22.	Прокладка КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3х(1х150/35-10)	10(6)	7 800,52
3.2.23.	Прокладка КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х185/35-10)	10(6)	5 101,33

1	2	3	4
3.2.24.	Прокладка КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3х(1х185/35-10)	10(6)	8 286,59
3.2.25.	Прокладка КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х240/35- 10)	10(6)	5 249,40
3.2.26.	Прокладка КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3х(1х240/35-10)	10(6)	8 554,11
3.3.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ		
3.3.1.	Строительство мачтовой КТП с с трансформатором ТМГСУ- 25/10/0,4	22,3	25 704,07
3.3.2.	Строительство мачтовой КТП с трансформатором ТМГСУ- 40/10/0,4	35,6	16 536,44
3.3.3.	Строительство мачтовой КТП с трансформатором ТМГСУ- 63/10/0,4	56,1	10 865,31
3.3.4.	Строительство КТП 25 кВА	22,3	28 630,89
3.3.5.	Строительство КТП 40 кВА	35,6	19 458,65
3.3.6.	Строительство КТП 63 кВА	56,1	12 959,80
3.3.7.	Строительство КТП 100 кВА	89,0	8 666,84
3.3.8.	Строительство КТП 160 кВА	142,4	5 497,24
3.3.9.	Строительство КТП 250 кВА	222,5	4 714,54
3.3.10.	Строительство КТП 400 кВА	356,0	2 988,48
3.3.11.	Строительство КТП 630 кВА	560,7	2 056,19
3.3.12.	Строительство КТП 1000 кВА	890,0	3 816,68
3.3.13.	Строительство КТП 1250 кВА	1 112,5	3 107,41
3.3.14.	Строительство КТП 1600 кВА	1 424,0	2 495,51
3.3.15.	Строительство 2КТП 63 кВА	56,1	25 079,66
3.3.16.	Строительство 2КТП 100 кВА	89,0	16 057,69
3.3.17.	Строительство 2КТП 160 кВА	142,4	10 578,67
3.3.18.	Строительство 2КТП 250 кВА	222,5	8 488,49
3.3.19.	Строительство 2КТП 400 кВА	356,0	6 471,27
3.3.20.	Строительство 2КТП 630 кВА	560,7	5 666,25
3.3.21.	Строительство 2КТП 1000 кВА	890,0	6 841,11
3.3.22.	Строительство 2КТП 1250 кВА	1 112,5	6 167,34
3.3.23.	Строительство 2КТП 1600 кВА	1 424,0	5 530,20

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3  
к приказу Службы Республики Коми по тарифам  
от 24 декабря 2013 г. № 104/4

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ**  
для расчета платы за технологическое присоединение  
к электрическим сетям ООО «Республиканская сетевая компания»

№ п/п	Наименование ставок	Единица измерения	Максимальная мощность ТП, кВт	Стандартизированная тарифная ставка, руб. за единицу измерения (без НДС); руб./км, руб./шт., руб/кВт	в том числе		
					СМР, руб./км; руб./шт (без НДС)	Оборудование, руб.	Прочие, руб./км; руб./шт (без НДС)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	С <sub>1</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащим сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности	руб/кВт		775,68			
2	С <sub>2</sub> - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, в расчете на 1 км*						
2.1.	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ	руб./км	0,4	174 184,95	145 762,37		28 422,58
2.2.	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ (в двухцепном исполнении)	руб./км	0,4	230 813,61	179 226,95		51 586,66
2.3.	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ	руб./км	10(6)	226 979,50	182 534,72		44 444,78
2.4.	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ (в двухцепном исполнении)	руб./км	10(6)	320 709,52	251 270,84		69 438,68
3.	С <sub>3</sub> - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, в расчете на 1 км*						
3.1.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБШв 4х16 - 4х50	руб./км	0,4	300 485,58	273 741,04		26 744,54

1	2	3	4	5	6	7	8
3.2.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4х16 - 4х50	руб./км	0,4	457 477,15	416 759,67		40 717,48
3.3.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4х70	руб./км	0,4	312 563,03	284 743,55		27 819,48
3.4.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4х70	руб./км	0,4	481 636,33	438 768,58		42 867,75
3.5.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4х95	руб./км	0,4	320 386,34	291 870,55		28 515,79
3.6.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4х95	руб./км	0,4	501 771,21	457 111,37		44 659,84
3.7.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4х120	руб./км	0,4	336 334,07	306 398,86		29 935,21
3.8.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4х120	руб./км	0,4	529 491,41	482 364,35		47 127,06
3.9.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4х150	руб./км	0,4	350 378,54	319 193,31		31 185,23
3.10.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4х150	руб./км	0,4	507 030,63	461 902,67		45 127,96
3.11.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4х185	руб./км	0,4	371 612,06	338 536,95		33 075,11
3.12.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4х185	руб./км	0,4	596 683,59	543 576,13		53 107,46
3.13.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4х240	руб./км	0,4	400 449,77	364 807,98		35 641,79
3.14.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4х240	руб./км	0,4	654 346,43	596 106,72		58 239,71
3.15.	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х70/35-10)	руб./км	10(6)	579 679,43	528 085,41		51 594,02
3.16.	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3х(1х70/35-10)	руб./км	10(6)	997 207,27	908 451,44		88 755,83
3.17.	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х95/35-10)	руб./км	10(6)	598 394,37	545 134,64		53 259,73
3.18.	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3х(1х95/35-10)	руб./км	10(6)	1 034 720,59	942 625,91		92 094,68
3.19.	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х120/35-10)	руб./км	10(6)	608 233,52	554 098,07		54 135,46

1	2	3	4	5	6	7	8
3.20.	Прокладка 1 км КП-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3х(1х120/35-10)	руб./км	10(6)	1 065 618,39	970 773,67		94 844,72
3.21.	Прокладка 1 км КП-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х150/35-10)	руб./км	10(6)	681 218,09	570 060,51		111 157,58
3.22.	Прокладка 1 км КП-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3х(1х150/35-10)	руб./км	10(6)	1 130 545,99	1 029 922,43		100 623,56
3.23.	Прокладка 1 км КП-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х185/35-10)	руб./км	10(6)	728 619,99	609 727,62		118 892,37
3.24.	Прокладка 1 км КП-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3х(1х185/35-10)	руб./км	10(6)	1 200 992,03	1 094 098,46		106 893,57
3.25.	Прокладка 1 км КП-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х240/35-10)	руб./км	10(6)	749 769,21	627 425,82		122 343,39
3.26.	Прокладка 1 км КП-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3х(1х240/35-10)	руб./км	10(6)	1 239 765,60	1 129 421,01		110 344,59
4.	С <sub>4</sub> - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, в расчете на 1 кВт*						
4.1.	Строительство мачтовой КТПс с трансформатором ТМГСУ-25/10/0,4	руб/кВт	22,3	5 183,00	831,57	3 508,01	843,41
4.2.	Строительство мачтовой КТП с трансформатором ТМГСУ-40/10/0,4	руб/кВт	35,6	3 354,86	522,77	2 302,65	529,44
4.3.	Строительство мачтовой КТП с трансформатором ТМГСУ-63/10/0,4	руб/кВт	56,1	2 219,70	334,28	1 547,43	337,99
4.4.	Строительство КТП 25 кВА	руб/кВт	22,3	5 621,87	1 267,61	3 482,43	871,83
4.5.	Строительство КТП 40 кВА	руб/кВт	35,6	3 896,69	802,33	2 541,54	552,81
4.6.	Строительство КТП 63 кВА	руб/кВт	56,1	2 622,24	513,32	1 754,87	354,05
4.7.	Строительство КТП 100 кВА	руб/кВт	89,0	1 774,95	326,62	1 222,71	225,61
4.8.	Строительство КТП 160 кВА	руб/кВт	142,4	1 129,04	204,66	782,97	141,41
4.9.	Строительство КТП 250 кВА	руб/кВт	222,5	918,08	133,71	583,54	200,83
4.10.	Строительство КТП 400 кВА	руб/кВт	356,0	584,23	83,57	374,93	125,73
4.11.	Строительство КТП 630 кВА	руб/кВт	560,7	409,80	54,08	275,07	80,64
4.15.	Строительство 2КТП 63 кВА	руб/кВт	56,1	5 271,00	938,62	3 814,94	517,45
4.16.	Строительство 2КТП 100 кВА	руб/кВт	89,0	3 383,78	592,99	2 463,50	327,29
4.17.	Строительство 2КТП 160 кВА	руб/кВт	142,4	2 247,69	374,11	1 666,24	207,34

1	2	3	4	5	6	7	8
4.18.	Строительство 2КТП 250 кВА	руб/кВт	222,5	1 762,02	245,09	1 271,23	245,70
4.19.	Строительство 2КТП 400 кВА	руб/кВт	356,0	1 386,67	160,69	1 066,44	159,54
4.20.	Строительство 2КТП 630 кВА	руб/кВт	560,7	1 261,67	112,05	1 040,33	109,28
4.21.	Строительство 2КТП 1000 кВА	руб/кВт	890,0	1 326,20	76,65	874,73	374,83
4.22.	Строительство 2КТП 1250 кВА	руб/кВт	1 112,5	1 230,95	65,79	861,74	303,42
4.23.	Строительство 2КТП 1600 кВА	руб/кВт	1 424,0	1 135,95	55,98	839,27	240,70
5.	Пункты секционирования, в расчете на 1 шт.*						
5.1.	Установка ЩО-70	руб/шт		23 787,26	22 665,26		1 122,00
5.2.	Установка КСО	руб/шт		38 912,52	37 790,52		1 122,00

Примечание: \* По Республике Коми в ценах 2001 года.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4  
к приказу Службы Республики Коми по тарифам  
от 24 декабря 2013 г. № 104/4

### ФОРМУЛА ПЛАТЫ

за технологическое присоединение к электрическим сетям

ООО «Республиканская сетевая компания»

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили» при технологическом присоединении Заявителя:

$$C1 \times N \max = T;$$

T – размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, руб. без НДС;

C1 – стандартизированная тарифная ставка за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, не включающее в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, руб./кВт без НДС;

N max – объем максимальной мощности, указанной в заявке, кВт.

б) если предусматриваются мероприятия по строительству воздушных линий электропередачи (ВЛ) и (или) кабельных линий электропередачи (КЛ):

при строительстве воздушных линий электропередачи ВЛ:

$$(C1 \times N \max) + (C2i \times \text{Зизм.} \times Li) = T;$$

C2i – стандартизированная тарифная ставка на строительство 1 км воздушных линий электропередачи, руб./км без НДС;

i – порядковые номера утвержденных стандартизированных ставок по строительству ВЛ, установленных согласно п. 2 Приложения № 3;

Li – протяженность соответствующих ВЛ;

Зизм. – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Республики Коми на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета стоимости строительства воздушных ВЛ и (или) кабельных КЛ линий электропередачи, трансформаторных подстанций ТП (распределительных пунктов РП), рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации;

при строительстве кабельных линий электропередачи КЛ:

$$(C1 \times N \max) + (C3j \times \text{Зизм.} \times Lj) = T;$$

С3j – стандартизированная тарифная ставка на строительство 1 км соответствующих кабельных линий электропередачи, руб./км без НДС;

j – порядковые номера утвержденных стандартизированных ставок по строительству КЛ, установленных согласно п. 3 Приложения № 3;

Lj – протяженность соответствующих КЛ.

в) если предусматриваются мероприятия по строительству трансформаторных подстанций ТП, распределительных пунктов (РП) на уровне напряжения ниже 35 кВ:

$$(C1 \times N \max) + (C4k \times \text{Зизм.} \times N \max) = T;$$

C4k – стандартизированная тарифная ставка на строительство трансформаторных подстанций, распределительных пунктов, руб./кВт без НДС;

k – порядковые номера утвержденных стандартизированных ставок по строительству ТП, РП, установленных согласно п. 4 Приложения № 3.

## ПРИКАЗ СЛУЖБЫ РЕСПУБЛИКИ КОМИ ПО ТАРИФАМ

### **1032** Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» на территории Республики Коми<sup>12</sup>

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», постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 «Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1, постановлением Правительства Республики Коми от 23 апреля 2012 г. № 148 «О Службе Республики Коми по тарифам», решением правления Службы Республики Коми по тарифам (протокол от 24 декабря 2013 г. № 108)

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» на территории Республики Коми согласно приложению № 1.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей с максимальной мощностью свыше 15 кВт (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет более 300 метров в городах и поселках городского типа и более 500 метров в сельской местности, согласно приложению № 2.

<sup>12</sup> Впервые опубликован на официальном Интернет-портале Республики Коми 26.12.2013 г.



3. Утвердить формулу платы за технологическое присоединение, применяемую для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» на территории Республики Коми, согласно приложению № 3.

4. Считать экономически обоснованной плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителя мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) при технологическом присоединении по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства ОАО «Оборонэнерго» на уровне напряжения 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности в размере 69 438,63 руб. (без НДС).

5. Признать утратившим силу приказ Службы Республики Коми по тарифам от 28 декабря 2012 года № 114/32 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго».

6. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2014 года.

Руководитель

И.Е. ПЕРВАКОВ

г. Сыктывкар

24 декабря 2013 г.

№ 104/5

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1  
к приказу Службы Республики Коми по тарифам  
от 24 декабря 2013 г. № 104/5

**СТОИМОСТЬ МЕРОПРИЯТИЙ,**  
осуществляемых при технологическом присоединении единицы  
мощности к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго»  
на территории Республики Коми

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ по каждому мероприятию, руб. (без НДС)	Объем максимальной мощности, кВт	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию, руб./кВт
1	2	3	4	5
	Плата за технологическое присоединение, всего (без НДС)	1 735 965,65	2505	693,00
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	448 700,65	2505	179,12
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»			
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»			
3.1	строительство воздушных линий			
3.2	строительство кабельных линий			
3.3	строительство пунктов секционирования			
3.4	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			
3.5	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)			
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	354 304,12	2505	141,44

1	2	3	4	5
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя	220 506,21	2505	88,03
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	712 454,66	2505	284,41

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2  
к приказу Службы Республики Коми по тарифам  
от 24 декабря 2013 г. № 104/5

### СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

для расчета платы за технологическое присоединение  
к распределительным сетям ОАО «Оборонэнерго»  
на территории Республики Коми

№ п/п	Наименование мероприятий	Ед.изм.	
1	2	3	4
1.	$C_1$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности	руб./кВт	693,00
2.	$C_2$ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, в расчете на 1 км линий*		
2.1.	ВЛ-0,4 кВ трасса 1 км СИП 2 3х16мм <sup>2</sup> +1х25мм <sup>2</sup>	руб./км	251 364
2.2.	ВЛ-0,4 кВ трасса 1 км СИП 2 3х25мм <sup>2</sup> +1х35мм <sup>2</sup>	руб./км	261 261
2.3.	ВЛ-0,4 кВ трасса 1 км СИП 2 3х35мм <sup>2</sup> +1х50 мм <sup>2</sup>	руб./км	269 676
2.4.	ВЛ-0,4 кВ трасса 1 км СИП 2 3х50мм <sup>2</sup> +1х50мм <sup>2</sup>	руб./км	284 931
2.5.	ВЛ-0,4 кВ трасса 1 км СИП 2 3х70мм <sup>2</sup> +1х70мм <sup>2</sup>	руб./км	308 443
2.6.	ВЛ-0,4 кВ трасса 1 км СИП 2 3х95мм <sup>2</sup> +1х95мм <sup>2</sup>	руб./км	314 762
2.7.	ВЛ-0,4 кВ трасса 1 км СИП 2 3х120мм <sup>2</sup> +1х95мм <sup>2</sup>	руб./км	339 700
2.8.	ВЛ 6-10 кВ трасса 1 км СИП 3 1х35мм <sup>2</sup>	руб./км	263 589
2.9.	ВЛ 6-10 кВ трасса 1 км СИП 3 1х50мм <sup>2</sup>	руб./км	274 578
2.10.	ВЛ 6-10 кВ трасса 1 км СИП 3 1х70мм <sup>2</sup>	руб./км	301 105
2.11.	ВЛ 6-10 кВ трасса 1 км СИП 3 1х95мм <sup>2</sup>	руб./км	334 258
2.12.	ВЛ 6-10 кВ трасса 1 км СИП 3 1х120мм <sup>2</sup>	руб./км	360 627
2.13.	ВЛ 6-10 кВ трасса 1 км АС 70 35мм <sup>2</sup>	руб./км	302 314
2.14.	ВЛ 6-10 кВ трасса 1 км АС 70 50мм <sup>2</sup> /8,0	руб./км	304 523
2.15.	ВЛ 6-10 кВ трасса 1 км АС 70 70мм <sup>2</sup> /11,0	руб./км	304 523
2.16.	ВЛ 6-10 кВ трасса 1 км АС 70 95мм <sup>2</sup> /16,0	руб./км	304 523
2.17.	ВЛ 6-10 кВ трасса 1 км АС 70 120мм <sup>2</sup> /19,0	руб./км	304 523
3.	$C_3$ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, в расчете на 1 км линий*		
3.1.	КЛ 0,4 кВ трасса 1 км АСБ 50 мм <sup>2</sup>	руб./км	303 738
3.2.	КЛ 0,4 кВ трасса 1 км АСБ 70 мм <sup>2</sup>	руб./км	316 240
3.3.	КЛ 0,4 кВ трасса 1 км АСБ 95 мм <sup>2</sup>	руб./км	333 093
3.4.	КЛ 0,4 кВ трасса 1 км АСБ 120 мм <sup>2</sup>	руб./км	364 270
3.5.	КЛ 0,4 кВ трасса 1 км АСБ 150 мм <sup>2</sup>	руб./км	379 119
3.6.	КЛ 6-10 кВ трасса 1 км АСБ 3х70 мм <sup>2</sup>	руб./км	486 603
3.7.	КЛ 6-10 кВ трасса 1 км АСБ 3х95 мм <sup>2</sup>	руб./км	528 160
3.8.	КЛ 6-10 кВ трасса 1 км АСБ 3х120 мм <sup>2</sup>	руб./км	561 724
3.9.	КЛ 6-10 кВ трасса 1 км АСБ 3х150 мм <sup>2</sup>	руб./км	607 949

1	2	3	4
3.10.	КЛ 6-10 кВ трасса 1 км АСБ 3х240 мм <sup>2</sup>	руб./км	732 911
3.11.	КЛ 0,4 кВ трасса 1 км АСБ 50 мм <sup>2</sup> (ГНБ)	руб./км	508 500
3.12.	КЛ 0,4 кВ трасса 1 км АСБ 70 мм <sup>2</sup> (ГНБ)	руб./км	521 002
3.13.	КЛ 0,4 кВ трасса 1 км АСБ 95 мм <sup>2</sup> (ГНБ)	руб./км	537 855
3.14.	КЛ 0,4 кВ трасса 1 км АСБ 120 мм <sup>2</sup> (ГНБ)	руб./км	569 032
3.15.	КЛ 0,4 кВ трасса 1 км АСБ 150 мм <sup>2</sup> (ГНБ)	руб./км	583 881
3.16.	КЛ 6-10 кВ трасса 1 км АСБ 3х70 мм <sup>2</sup> (ГНБ)	руб./км	691 365
3.17.	КЛ 6-10 кВ трасса 1 км АСБ 3х95 мм <sup>2</sup> (ГНБ)	руб./км	732 922
3.18.	КЛ 6-10 кВ трасса 1 км АСБ 3х120 мм <sup>2</sup> (ГНБ)	руб./км	766 486
3.19.	КЛ 6-10 кВ трасса 1 км АСБ 3х150 мм <sup>2</sup> (ГНБ)	руб./км	812 711
3.20.	КЛ 6-10 кВ трасса 1 км АСБ 3х240 мм <sup>2</sup> (ГНБ)	руб./км	937 673
3.21.	КЛ 6-10 кВ трасса 1 км ААБ2л 3х70 мм <sup>2</sup>	руб./км	437 229
3.22.	КЛ 6-10 кВ трасса 1 км ААБ2л 3х95 мм <sup>2</sup>	руб./км	467 619
3.23.	КЛ 6-10 кВ трасса 1 км ААБ2л 3х120 мм <sup>2</sup>	руб./км	494 540
3.24.	КЛ 6-10 кВ трасса 1 км ААБ2л 3х150 мм <sup>2</sup>	руб./км	530 254
3.25.	КЛ 6-10 кВ трасса 1 км ААБ2л 3х240 мм <sup>2</sup>	руб./км	634 354
4.	С <sub>4</sub> - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций*:		
4.1.	КТП 1х63 кВА киоск.проходного типа	руб.	265 680
4.2.	2КТП 1х63 кВА киоск.	руб.	455 252
4.3.	БКТП 1х63 кВА	руб.	393 771
4.5.	2БКТП 1х63 кВА	руб.	750 089
4.6.	КТП 1х100 кВА киоск.проходного типа	руб.	270 180
4.7.	2КТП 1х100 кВА киоск.	руб.	464 253
4.8.	БКТП 1х100 кВА	руб.	398 272
4.9.	2БКТП 1х100 кВА	руб.	758 744
4.10.	КТП 1х160 кВА киоск.проходного типа	руб.	289 221
4.11.	2КТП 1х160 кВА киоск.	руб.	482 428
4.12.	БКТП 1х160	руб.	407 446
4.13.	2БКТП 1х160	руб.	776 054
4.14.	КТП 1х250 кВА киоск.проходного типа	руб.	297 529
4.15.	2КТП 1х250 кВА киоск.	руб.	518 778
4.16.	БКТП 1х250 кВА	руб.	425 621
4.17.	2БКТП 1х250 кВА	руб.	810 673
4.18.	КТП 1х400 кВА киоск.проходного типа	руб.	329 379
4.19.	2КТП 1х400 кВА киоск.	руб.	582 478
4.20.	БКТП 1х400 кВА	руб.	526 266
4.21.	2БКТП 1х400 кВА	руб.	836 286
4.22.	КТП 1х630 кВА киоск.проходного типа	руб.	369 191
4.23.	2КТП 1х630 кВА киоск.	руб.	642 542
4.24.	БКТП 1х630 кВА	руб.	1 090 021
4.25.	2БКТП 1х630 кВА	руб.	1 182 037
4.26.	КТП 1х1000 кВА киоск.проходного типа	руб.	433 756
4.27.	2КТП 1х1000 кВА киоск.	руб.	791 406
4.28.	БКТП 1х1000 кВА	руб.	1 610 501
4.29.	2БКТП 1х1000 кВА	руб.	1 704 152
4.30.	БКТП 1х1250 кВА	руб.	1 709 503
4.31.	2БКТП 1х1250 кВА	руб.	1 866 268
4.32.	РТП 2х1000кВА	руб.	5 160 456

Примечание: \* По Республике Коми в ценах 2001 года.

### ФОРМУЛА ПЛАТЫ

за технологическое присоединение к электрическим сетям  
ОАО «Оборонэнерго» на территории Республики Коми

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий по строительству объектов электросетевого хозяйства:

$$C_1 \times N_i = T_i \text{ (без мероприятий по строительству);}$$

б) если предусматриваются мероприятия по строительству воздушных ВЛ и (или) кабельных КЛ линий электропередачи:

при строительстве воздушных линий электропередачи ВЛ:

$$(C_1 \times N_i) + (C_{2i} \times \text{Зизм.} \times L_i) = T_{i(\text{ВЛ})};$$

при строительстве кабельных линий электропередачи КЛ:

$$(C_1 \times N_i) + (C_{3i} \times \text{Зизм.} \times L_i) = T_{i(\text{КЛ})};$$

в) если предусматриваются мероприятия по строительству трансформаторных подстанций ТП (распределительных пунктов РП) на уровне напряжения ниже 35 кВ:

при строительстве воздушных линий электропередачи ВЛ и трансформаторных подстанций ТП (распределительных пунктов РП):

$$(C_1 \times N_i) + (C_{2i} \times \text{Зизм.} \times L_i) + (C_{4i} \times \text{Зизм.} \times N_i) = T_{i(\text{ВЛ+ТП})};$$

при строительстве кабельных линий электропередачи КЛ и трансформаторных подстанций ТП (распределительных пунктов РП):

$$(C_1 \times N_i) + (C_{3i} \times \text{Зизм.} \times L_i) + (C_{4i} \times \text{Зизм.} \times N_i) = T_{i(\text{КЛ+ТП})};$$

где:

$T_i$  – размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, руб. без НДС;

$C_1$  – стандартизированная тарифная ставка за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, не включающее в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, руб./кВт без НДС;

$C_{2i}$  – стандартизированная тарифная ставка на строительство воздушных линий электропередачи ВЛ, руб./км без НДС;

$C_{3i}$  – стандартизированная тарифная ставка на строительство кабельных линий электропередачи КЛ, руб./км без НДС;

$C_{4i}$  – стандартизированная тарифная ставка на строительство трансформаторных подстанций ТП (распределительных пунктов РП), руб./кВт без НДС;

$N_i$  – объем максимальной мощности, указанной в заявке, кВт;

$L_i$  – протяженность воздушных ВЛ и (или) кабельных КЛ линий электропередачи на  $i$ -том уровне напряжения, км;

$i$  – уровень напряжения подключения заявителя, кВ;

Зизм.\* – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ к сметно-нормативной базе 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации для Республики Коми, на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение.

\* – ставки индекса используются для расчета стоимости строительства воздушных и (или) кабельных линий электропередачи, трансформаторных подстанций (распределительных пунктов).

ПРИКАЗ  
СЛУЖБЫ РЕСПУБЛИКИ КОМИ ПО ТАРИФАМ

**1033** Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Российские железные дороги» на территории Республики Коми<sup>13</sup>

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», постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 «Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1, постановлением Правительства Республики Коми от 23 апреля 2012 г. № 148 «О Службе Республики Коми по тарифам», решением правления Службы Республики Коми по тарифам (протокол от 24 декабря 2013 г. № 108)

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Российские железные дороги» на территории Республики Коми согласно приложению №1.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей с максимальной мощностью: свыше 15 кВт (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет более 300 метров в городах и поселках городского типа и более 500 метров в сельской местности, согласно приложению № 2.

3. Утвердить формулу платы за технологическое присоединение, применяемую для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Российские железные дороги» на территории Республики Коми, согласно приложению № 3.

4. Считать экономически обоснованной плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителя мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) при технологическом присоединении по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства ОАО «Российские железные дороги» на уровне напряжения 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности в размере 21 157,16 руб. (без НДС).

5. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2014 года.

Руководитель

И.Е. ПЕРВАКОВ

г. Сыктывкар  
24 декабря 2013 г.  
№ 104/6

<sup>13</sup> Впервые опубликован на официальном Интернет-портале Республики Коми 26.12.2013 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1  
к приказу Службы Республики Коми по тарифам  
от 24 декабря 2013 г. № 104/6

**СТОИМОСТЬ МЕРОПРИЯТИЙ,**  
осуществляемых при технологическом присоединении единицы  
мощности к электрическим сетям ОАО «Российские железные  
дороги» на территории Республики Коми

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ по каждому мероприятию, руб. (без НДС)	Объем максимальной мощности, кВт	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию, руб./кВт
1	2	3	4	5
	Плата за технологическое присоединение, всего (без НДС)	63 471,48	66	961,69
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	32 956,74	66	499,34
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»			
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»			
3.1	строительство воздушных линий			
3.2	строительство кабельных линий			
3.3	строительство пунктов секционирования			
3.4	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			
3.5	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)			
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	18 636,48	66	282,37
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя*			
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	11 878,26	66	179,97

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2  
к приказу Службы Республики Коми по тарифам  
от 24 декабря 2013 г. № 104/6

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ**  
для расчета платы за технологическое присоединение  
к распределительным сетям ОАО «Российские железные дороги»  
на территории Республики Коми

№ п/п	Наименование мероприятий	Ед.изм.	
1	2	3	4
1.	С <sub>1</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности	руб./кВт	961,69
2.	С <sub>2</sub> - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, в расчете на 1 км линий*		

1	2	3	4
2.1.	Строительство 1 км ВЛ - 0,4 кВ	руб./км	217 256
2.2.	Строительство 1 км ВЛ - 10 кВ	руб./км	510 710
3.	$C_4$ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций*:		
3.1.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	руб.	133 603

Примечание: \* По Республике Коми в ценах 2001 года.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3  
к приказу Службы Республики Коми по тарифам  
от 24 декабря 2013 г. № 104/6

### ФОРМУЛА ПЛАТЫ

за технологическое присоединение к электрическим сетям  
ОАО «Российские железные дороги»  
на территории Республики Коми

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий по строительству объектов электросетевого хозяйства:

$$C_1 \times N_i = T_i \text{ (без мероприятий по строительству);}$$

б) если предусматриваются мероприятия по строительству воздушных ВЛ и (или) кабельных КЛ линий электропередачи:

при строительстве воздушных линий электропередачи ВЛ:

$$(C_1 \times N_i) + (C_{21} \times \text{Зизм.} \times L_i) = T_{i(\text{ВЛ})};$$

при строительстве кабельных линий электропередачи КЛ:

$$(C_1 \times N_i) + (C_{31} \times \text{Зизм.} \times L_i) = T_{i(\text{КЛ})};$$

в) если предусматриваются мероприятия по строительству трансформаторных подстанций ТП (распределительных пунктов РП) на уровне напряжения ниже 35 кВ:

при строительстве воздушных линий электропередачи ВЛ и трансформаторных подстанций ТП (распределительных пунктов РП):

$$(C_1 \times N_i) + (C_{21} \times \text{Зизм.} \times L_i) + (C_{41} \times \text{Зизм.} \times N_i) = T_{i(\text{ВЛ+ТП})};$$

при строительстве кабельных линий электропередачи КЛ и трансформаторных подстанций ТП (распределительных пунктов РП):

$$(C_1 \times N_i) + (C_{31} \times \text{Зизм.} \times L_i) + (C_{41} \times \text{Зизм.} \times N_i) = T_{i(\text{КЛ+ТП})};$$

где:

$T_i$  – размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, руб. без НДС;

$C_1$  – стандартизированная тарифная ставка за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, не включающее в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, руб./кВт без НДС;

$C_{21}$  – стандартизированная тарифная ставка на строительство воздушных линий электропередачи ВЛ, руб./км без НДС;

$C_{31}$  – стандартизированная тарифная ставка на строительство кабельных линий электропередачи КЛ, руб./км без НДС;

$C_{41}$  – стандартизированная тарифная ставка на строительство трансформаторных подстанций ТП (распределительных пунктов РП), руб./кВт без НДС;

$N_i$  – объем максимальной мощности, указанной в заявке, кВт;

$L_i$  – протяженность воздушных ВЛ и (или) кабельных КЛ линий электропередачи на  $i$ -том уровне напряжения, км;

$i$  – уровень напряжения подключения заявителя, кВ;

Зизм.\* – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ к сметно-нормативной базе 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации для Республики Коми, на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение.

\* – ставки индекса используются для расчета стоимости строительства воздушных ВЛ и (или) кабельных КЛ линий электропередачи, трансформаторных подстанций ТП (распределительных пунктов РП),.

## ПРИКАЗ СЛУЖБЫ РЕСПУБЛИКИ КОМИ ПО ТАРИФАМ

### **1034** Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Газпром энерго» на территории Республики Коми<sup>14</sup>

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», постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 «Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1, постановлением Правительства Республики Коми от 23 апреля 2012 г. № 148 «О Службе Республики Коми по тарифам», решением правления Службы Республики Коми по тарифам (протокол от 24 декабря 2013 г. № 108)

#### ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Газпром энерго» на территории Республики Коми согласно приложению № 1.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей с максимальной мощностью свыше 15 кВт (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет более 300 метров в городах и поселках городского типа и более 500 метров в сельской местности, согласно приложению № 2.

<sup>14</sup> Впервые опубликован на официальном Интернет-портале Республики Коми 26.12.2013 г.



3. Утвердить формулу платы за технологическое присоединение, применяемую для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Газпром энерго» на уровне напряжения 20 кВ включительно на территории Республики Коми, согласно приложению № 3.

4. Считать экономически обоснованной плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителя мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) при технологическом присоединении по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства ООО «Газпром энерго» на уровне напряжения 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности в размере 211 207,86 руб. (без НДС).

5. Выпадающие доходы ООО «Газпром энерго» на территории Республики Коми от деятельности по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) при технологическом присоединении по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, которые учитываются в тарифах на услуги по передаче электрической энергии на 2014 год, составляют 1 685 934 руб.

6. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2014 года.

Руководитель

И.Е. ПЕРВАКОВ

г. Сыктывкар

24 декабря 2013 г.

№ 104/7

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1  
к приказу Службы Республики Коми по тарифам  
от 24 декабря 2013 г. № 104/7

### СТОИМОСТЬ МЕРОПРИЯТИЙ,

осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности к электрическим сетям ООО «Газпром энерго» на территории Республики Коми

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ по каждому мероприятию, руб. (без НДС)	Объем максимальной мощности, кВт	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию, руб./кВт
1	2	3	4	5
	Плата за технологическое присоединение, всего (без НДС)	1 462 675,47	817	1 790,30
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	184 093,36	817	225,33
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	508 815,03	817	622,78
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	4 939 951,80	817	6 046,45

1	2	3	4	5
3.1	строительство воздушных линий	1 157 625,00	637	1 817,31
3.2	строительство кабельных линий	602 982,80	25	24 119,31
3.3	строительство пунктов секционирования	1 772 764,00	627	2 827,37
3.4	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	1 406 580,00	20	70 329,00
3.5	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)			
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	171 200,04	817	209,55
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя			
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	1 107 382,07	817	1 355,42

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2  
к приказу Службы Республики Коми по тарифам  
от 24 декабря 2013 г. № 104/7

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ**  
для расчета платы за технологическое присоединение  
к распределительным сетям ООО «Газпром энерго»  
на территории Республики Коми

№ п/п	Наименование мероприятий	Ед.изм.	
1.	C <sub>1</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности	руб./кВт	1 790,30
2.	C <sub>2</sub> - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, в расчете на 1 км линий*		
2.1.	Строительство 1 км ВЛ - 0,4 кВ	руб./км	190 325
2.2.	Строительство 1 км ВЛ - 10 кВ	руб./км	217 748
3.	C <sub>3</sub> - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, в расчете на 1 км линий*		
3.1.	Строительство 1 км КЛ - 0,4 кВ	руб./км	108 786
3.2.	Строительство 1 км КЛ - 10 кВ	руб./км	209 743
4.	C <sub>4</sub> - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций*:		
4.1.	Строительство пунктов секционирования (реклоузеров), с уровнем напряжения до 35 кВ	руб./кВт	127 302
4.2.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	руб./кВт	202 013

Примечание: \* По Республике Коми в ценах 2001 года.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3  
к приказу Службы Республики Коми по тарифам  
от 24 декабря 2013 г. № 104/7

### ФОРМУЛА ПЛАТЫ

за технологическое присоединение к электрическим сетям  
ООО «Газпром энерго» на территории Республики Коми

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий по строительству объектов электросетевого хозяйства:

$$C_1 \times N_i = T_i \text{ (без мероприятий по строительству);}$$

б) если предусматриваются мероприятия по строительству воздушных ВЛ и (или) кабельных КЛ линий электропередачи:

при строительстве воздушных линий электропередачи ВЛ:

$$(C_1 \times N_i) + (C_{2i} \times \text{Зизм.} \times L_i) = T_{i(\text{ВЛ})};$$

при строительстве кабельных линий электропередачи КЛ:

$$(C_1 \times N_i) + (C_{3i} \times \text{Зизм.} \times L_i) = T_{i(\text{КЛ})};$$

в) если предусматриваются мероприятия по строительству трансформаторных подстанций ТП (распределительных пунктов РП) на уровне напряжения ниже 35 кВ:

при строительстве воздушных линий электропередачи ВЛ и трансформаторных подстанций ТП (распределительных пунктов РП):

$$(C_1 \times N_i) + (C_{2i} \times \text{Зизм.} \times L_i) + (C_{4i} \times \text{Зизм.} \times N_i) = T_{i(\text{ВЛ+ТП})};$$

при строительстве кабельных линий электропередачи КЛ и трансформаторных подстанций ТП (распределительных пунктов РП):

$$(C_1 \times N_i) + (C_{3i} \times \text{Зизм.} \times L_i) + (C_{4i} \times \text{Зизм.} \times N_i) = T_{i(\text{КЛ+ТП})};$$

где:

$T_i$  – размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, руб. без НДС;

$C_1$  – стандартизированная тарифная ставка за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, не включающее в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, руб./кВт без НДС;

$C_{2i}$  – стандартизированная тарифная ставка на строительство воздушных линий электропередачи ВЛ, руб./км без НДС;

$C_{3i}$  – стандартизированная тарифная ставка на строительство кабельных линий электропередачи КЛ, руб./км без НДС;

$C_{4i}$  – стандартизированная тарифная ставка на строительство трансформаторных подстанций ТП (распределительных пунктов РП), руб./кВт без НДС;

$N_i$  – объем максимальной мощности, указанной в заявке, кВт;

$L_i$  – протяженность воздушных ВЛ и (или) кабельных КЛ линий электропередачи на  $i$ -том уровне напряжения, км;

$i$  – уровень напряжения подключения заявителя, кВ;

Зизм.\* – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ к сметно-нормативной базе 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации для Республики Коми, на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение.

\* – ставки индекса используются для расчета стоимости строительства воздушных ВЛ и (или) кабельных КЛ линий электропередачи, трансформаторных подстанций ТП (распределительных пунктов РП).

**ПРИКАЗ  
СЛУЖБЫ РЕСПУБЛИКИ КОМИ ПО ТАРИФАМ**

**1035** О внесении изменения в приказ Службы Республики Коми по тарифам от 29 октября 2013 года № 83/6 «О тарифах в сфере холодного водоснабжения ОАО «ТГК-9»<sup>15</sup>

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», 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 26 декабря 2013 года № 109)

**ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Внести в приказ Службы Республики Коми по тарифам от 29 октября 2013 года № 83/6 «О тарифах в сфере холодного водоснабжения ОАО «ТГК-9» следующее изменение:

приложение к приказу изложить в редакции согласно приложению к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2014 года.

Руководитель

И.Е. ПЕРВАКОВ

г. Сыктывкар  
26 декабря 2013 г.  
№ 105/1

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к приказу Службы Республики Коми по тарифам  
от 26 декабря 2013 г. № 105/1

«ПРИЛОЖЕНИЕ  
к приказу Службы Республики Коми по тарифам  
от 29 октября 2013 г. № 83/6

**ТАРИФЫ**

в сфере холодного водоснабжения ОАО «ТГК-9»  
на период регулирования с 1 января 2014 года по 31 декабря 2014 года  
с календарной разбивкой

Территории муниципальных образований	Виды услуг	Вид тарифов	Размеры тарифов, руб./куб.м	
			с 01.01.2014 по 30.06.2014	с 01.07.2014 по 31.12.2014
Потребители за исключением категории «население» (тарифы указываются без учета НДС)				
МО МР «Сосногорск»	транспортировка воды	одноставочный	3,92	4,11
МО ГО «Ухта»	техническое водоснабжение	одноставочный	6,00	6,00

<sup>15</sup> Впервые опубликован на официальном Интернет-портале Республики Коми 27.12.2013 г.

**ПРИКАЗ  
СЛУЖБЫ РЕСПУБЛИКИ КОМИ ПО ТАРИФАМ**

**1036** О внесении изменения в приказ Службы Республики Коми по тарифам от 29 октября 2013 года № 83/7 «Об утверждении производственных программ ОАО «ТГК-9» в сфере холодного водоснабжения»<sup>16</sup>

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», 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 26 декабря 2013 года № 109)

**ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Внести в приказ Службы Республики Коми по тарифам от 29 октября 2013 года № 83/7 «Об утверждении производственных программ ОАО «ТГК-9» в сфере холодного водоснабжения» следующее изменение:

приложение № 1 к приказу изложить в редакции согласно приложению к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2014 года.

Руководитель

И.Е. ПЕРВАКОВ

г. Сыктывкар  
26 декабря 2013 г.  
№ 105/2

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к приказу Службы Республики Коми по тарифам  
от 26 декабря 2013 г. № 105/2  
«ПРИЛОЖЕНИЕ № 1  
к приказу Службы Республики Коми по тарифам  
от 29 октября 2013 г. № 83/7

**ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА  
ОАО «ТГК-9» в сфере холодного водоснабжения  
(транспортировка воды)**

на период регулирования с 01.01.2014 г. по 31.12.2014 г.

Раздел 1. Паспорт производственной программы на период регулирования с 01.01.2014 г. по 31.12.2014 г.

наименование регулируемой организации	ОАО «ТГК-9»
местонахождение регулируемой организации	167004, Республика Коми, г. Сыктывкар, Сысольское шоссе, д. 9
наименование уполномоченного органа	Служба Республики Коми по тарифам
местонахождение уполномоченного органа	167981, Республика Коми, г. Сыктывкар, ул. Ленина, д. 73

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованной системы холодного водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке

<sup>16</sup> Впервые опубликован на официальном Интернет-портале Республики Коми 27.12.2013 г.

2.1. План мероприятий по ремонту объектов централизованной системы холодного водоснабжения

№ п/п	Наименование мероприятий	Срок реализации мероприятия, мес.	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.
1	2	3	4
1.	Установка полиэтиленовых фасонных частей на водоводе	1	0,86
Итого:			0,86

2.2. План мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды\*

№ п/п	Наименование мероприятий	Срок реализации мероприятия, мес.	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.
1	2	3	4
1.			
2.			
Итого:			

\* План мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, организацией не представлен.

2.3. План мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке\*

№ п/п	Наименование мероприятий	Срок реализации мероприятия, мес.	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.
1	2	3	4
1.			
2.			
Итого:			

\* План мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке организацией не представлен в связи с отсутствием утвержденной программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Раздел 3. Планируемый объем подачи воды на период регулирования с 01.01.2014 г. по 31.12.2014 г.

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования с 01.01.2014 г. по 31.12.2014 г.
1	2	3	4
1	Транспортировка воды (всего)	тыс.куб.м.	1,80
2	Объем потерь в сетях транспортирующей организации	тыс.куб.м.	0,00
3	Уровень потерь к объему транспортируемой воды	%	0,00
4	Транспортировка воды без учета потерь (всего), в т.ч.:	тыс.куб.м.	1,80
4.1.	На собственные нужды	тыс.куб.м.	0,00
4.2.	Сторонним потребителям (всего), в т.ч.:	тыс.куб.м.	1,80
	- населению	тыс.куб.м.	0,00
	- по приборам учета	тыс.куб.м.	0,00
	- по нормативам потребления коммунальных услуг	тыс.куб.м.	0,00
	- бюджетным потребителям	тыс.куб.м.	0,00
	- по приборам учета	тыс.куб.м.	0,00
	- расчетными способами	тыс.куб.м.	0,00

1	2	3	4
	в том числе:		
	- федеральный бюджет	тыс.куб.м.	0,00
	- республиканский бюджет	тыс.куб.м.	0,00
	- местный бюджет	тыс.куб.м.	0,00
	- прочим потребителям	тыс.куб.м.	1,80
	- по приборам учета	тыс.куб.м.	1,80
	- расчетными способами	тыс.куб.м.	0,00
4.3.	Другим водопроводам	тыс.куб.м.	0,00

Раздел 4. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере холодного водоснабжения на период регулирования с 01.01.2014 г. по 31.12.2014 г.

№ п/п	Затраты	Расчетные предложения Службы Республики Коми по тарифам по установлению тарифа на транспортировку воды на период регулирования с 01.01.2014 г. по 31.12.2014 г.		
		абсолютный показатель	руб./куб.м	удельный вес затрат в объеме необходимой валовой выручки, %
1	2	3	4	5
1	Производственные расходы (тыс.руб.), в т.ч.:	5,36	2,98	74,21
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение (всего), (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
1.2	расходы на приобретаемые электрическую энергию (мощность), тепловую энергию, другие виды энергетических ресурсов и холодную воду всего (тыс.руб.), в т.ч.:	0,00	0,00	0,00
1.2.1	электрическая энергия (мощность) (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
1.2.1.1	средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (руб.)	0,00		
1.2.1.2	объем потребления электрической энергии (кВт.ч.)	0,00		
1.2.2	тепловая энергия (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
1.2.2.1	средневзвешенная стоимость 1 Гкал (руб.)	0,00		
1.2.2.2	объем потребления тепловой энергии (Гкал)	0,00		
1.2.3	топливо (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
1.2.4	холодная вода (покупная) (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
1.3	расходы на оплату регулируемые организациями выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг, связанных с эксплуатацией централизованной системы водоснабжения либо объектов, входящих в состав такой системы (тыс.руб.), в т.ч.:	0,00	0,00	0,00
1.3.1	затраты на услуги по транспортировке холодной воды (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
1.3.2	затраты по очистке холодной воды (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
1.4	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала (тыс.руб.)	5,31	2,95	73,55
1.4.1	заработная плата рабочих (тыс.руб.)	3,78	2,10	52,36
1.4.2	отчисления от фонда оплаты труда рабочих (тыс.руб.)	1,14	0,63	15,81
1.4.3	льготный проезд к месту отдыха рабочих (тыс.руб.)	0,14	0,08	1,95

1	2	3	4	5
1.4.4	заработная плата цехового персонала (тыс.руб.)	0,19	0,10	2,58
1.4.5	отчисления от фонда оплаты труда цехового персонала (тыс.руб.)	0,06	0,03	0,78
1.4.6	льготный проезд к месту отдыха цехового персонала (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,07
1.5	расходы на уплату процентов по займам и кредитам, не учитываемые при определении налогооблагаемой базы налога на прибыль (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
1.6	расходы на общехозяйственные расходы (тыс.руб.)	0,05	0,03	0,66
1.7	прочие производственные расходы, определяемые в соответствии с методическими указаниями (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
2	Ремонтные расходы, включая расходы на текущий и капитальный ремонт (тыс.руб.), в т.ч.:	0,86	0,48	11,91
2.1	расходы на текущий ремонт централизованной системы водоснабжения либо объектов, входящих в состав такой системы (тыс.руб.)	0,86	0,48	11,91
2.2	расходы на капитальный ремонт централизованной системы водоснабжения либо объектов, входящих в состав такой системы (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
2.3	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
2.3.1	заработная плата ремонтного персонала (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
2.3.2	отчисления от фонда оплаты труда ремонтного персонала (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
2.3.3	льготный проезд к месту отдыха ремонтного персонала (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
2.3	расходы на проведение аварийно-восстановительных работ (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3	Административные расходы (тыс.руб.), в т.ч.:	0,87	0,48	12,05
3.1	расходы на оплату работ и (или) услуг, выполняемых по договорам сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями (тыс.руб.), в т.ч.:	0,00	0,00	0,00
3.1.1	услуги связи (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.1.2	услуги вневедомственной охраны (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.1.3	юридические услуги (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.1.4	информационные услуги (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.1.5	аудиторские услуги (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.1.6	консультационные услуги (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.1.7	управленческие услуги в экономически обоснованном размере, определенном в соответствии с методическими указаниями, за исключением расходов, отнесенных к производственным расходам (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.2	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала (тыс.руб.), в т.ч.:	0,73	0,41	10,11
3.2.1	заработная плата административно-управленческого персонала (тыс.руб.)	0,55	0,31	7,61



1	2	3	4	5
3.2.2	отчисления от заработной платы административно-управленческого персонала (тыс.руб.)	0,17	0,09	2,30
3.2.3	льготный проезд к месту отдыха административно-управленческого персонала (тыс.руб.)	0,01	0,01	0,20
3.3	арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованной системы водоснабжения либо объектов, входящих в состав такой системы (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.4	расходы на служебные командировки (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.5	расходы на обучение административно-управленческого персонала (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.6	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении базы по налогу на прибыль (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.7	прочие административные расходы, перечень которых определяется в соответствии с методическими указаниями (тыс.руб.)	0,14	0,08	1,94
4	Сбытовые расходы (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
5	Расходы на амортизацию (тыс.руб.), в т.ч.:	0,13	0,07	1,83
5.1	основных средств (тыс.руб.)	0,13	0,07	1,83
5.2	нематериальных активов (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
6	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионная плата с учетом особенностей (тыс.руб.), в т.ч.:	0,00	0,00	0,00
6.1	Арендная плата (тыс.руб.):	0,00	0,00	0,00
6.1.2	основного оборудования (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
6.1.2	вспомогательного оборудования (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
6.1.3	зданий и сооружений (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
6.1.4	земли (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
6.2	Лизинговые платежи (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
6.3	Концессионная плата с учетом особенностей (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
7	Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов (тыс.руб.), в т.ч.:	0,00	0,00	0,00
7.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
7.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00
7.3	водный налог	0,00	0,00	0,00
7.4	плата за пользование водным объектом	0,00	0,00	0,00
7.5	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
7.6	прочие налоги и сборы	0,00	0,00	0,00
8	Себестоимость, (тыс.руб.)	7,22	4,01	100,00
9	Нормативная прибыль, (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
9.1	средства на возврат займов и кредитов, проценты по займам и кредитам, привлекаемым на реализацию инвестиционной программы и пополнение оборотных средств, с учетом предусмотренных Налоговым кодексом Российской Федерации особенностей отнесения к расходам процентов по долговым обязательствам (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00

1	2	3	4	5
9.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции) на период регулирования, определяемые на основе утвержденных инвестиционных программ, за исключением процентов по займам и кредитам, привлекаемым на реализацию мероприятий инвестиционной программы, учтенных в стоимости таких мероприятий (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
9.3	расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами, и другие расходы, которые в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации не учитываются при определении налоговой базы налога на прибыль (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
9.4	налог на прибыль	0,00	0,00	0,00
10	Экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых тарифов в предыдущие периоды регулирования, (тыс. руб.)	0,00	0,00	0,00
11	Недополученные доходы в предыдущем периоде регулирования, (тыс. руб.)	0,00	0,00	0,00
12	Необходимая валовая выручка, (тыс.руб.)	7,22	4,01	100,00

Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы на период регулирования с 01.01.2014 г. по 31.12.2014 г. в сфере холодного водоснабжения

№ п/п	Мероприятия производственной программы	Документ-основание	Дата начала	Дата окончания
1	2	3	4	5
1.	Установка полиэтиленовых фасонных частей (отводы полиэтиленовые на 160° 0160 мм – 1 шт., на 135° 0160 мм – 1шт., на 90° 0160 мм – 3 шт.; втулки полиэтиленовые SDR И, 0160 мм – 121 ПТ.1)	Ведомость объемов работ планируемых на 2014 год по мероприятию «Реконструкция питьевого трубопровода»	июнь	июнь

Раздел 6. Целевые показатели деятельности ОАО «ТГК-9» на период регулирования с 01.01.2014 г. по 31.12.2014 г. в сфере холодного водоснабжения

№ п/п	Наименование целевого показателя	Данные, используемые для установления целевого показателя	Единица измерения	Значение показателя
1	2	3	4	5
1	Целевой показатель качества воды	доля проб питьевой воды в распределительной сети, не соответствующих санитарным нормам и правилам	%	0
2	Целевые показатели надежности и бесперебойности водоснабжения	аварийность централизованных систем водоснабжения	ед.	0
		продолжительность перерывов водоснабжения	час.	48
3	Целевые показатели эффективности использования ресурсов, в том числе сокращения потерь воды (тепловой энергии в составе горячей воды) при транспортировке	уровень потерь холодной воды при транспортировке	%	0
		доля абонентов, осуществляющих расчеты за полученную воду по приборам учета	%	100
4	Целевые показатели соотношения цены и эффективности (улучшения качества воды) реализации мероприятий инвестиционной программы	увеличение доли населения, которое получило улучшение качества питьевой воды в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	%	-

Раздел 7. Расчет эффективности производственной программы на период регулирования с 01.01.2014 г. по 31.12.2014 г. в сфере холодного водоснабжения

№ п/п	Наименование целевого показателя	Данные, используемые для установления целевого показателя	Единица измерения	Значения показателей 2013 года		Значения плановых показателей на период регулирования с 01.01.2014 г. по 31.12.2014 г.
				План*	Факт*	
1	2	3	4	5	6	7
1	Целевой показатель качества воды	доля проб питьевой воды в распределительной сети, не соответствующих санитарным нормам и правилам	%			0
2	Целевые показатели надежности и бесперебойности водоснабжения	аварийность централизованных систем водоснабжения	ед.			0
		продолжительность перерывов водоснабжения	час.			48
3	Целевые показатели эффективности использования ресурсов, в том числе сокращения потерь воды (тепловой энергии в составе горячей воды) при транспортировке	уровень потерь холодной воды при транспортировке	%			0
		доля абонентов, осуществляющих расчеты за полученную воду по приборам учета	%			100
4	Целевые показатели соотношения цены и эффективности (улучшения качества воды) реализации мероприятий инвестиционной программы	увеличение доли населения, которое получило улучшение качества питьевой воды в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	%			-

\* Значения плановых и фактических целевых показателей за предыдущий период регулирования не представлены, поскольку тариф на транспортировку воды для данной организации устанавливается впервые.

Раздел 8. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования в сфере холодного водоснабжения

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Единица измерения	Значения показателей 2013 года		Результат прогноза на регулируемый период с 01.01.2014 г. по 31.12.2014 г.
			План*	Факт*	
1	2	3	4	5	6
1	Транспортировка воды (всего)	тыс.куб.м.			1,80
2	Объем потерь в сетях транспортирующей организации	тыс.куб.м.			0,00
3	Уровень потерь к объему транспортируемой воды	%			0,00
4	Транспортировка воды без учета потерь (всего), в т.ч.:	тыс.куб.м.			1,80
4.1	На собственные нужды	тыс.куб.м.			0,00
4.2	Сторонним потребителям (всего), в т.ч.:	тыс.куб.м.			1,80
	- населению	тыс.куб.м.			0,00
	- по приборам учета	тыс.куб.м.			0,00
	- по нормативам потребления коммунальных услуг	тыс.куб.м.			0,00

1	2	3	4	5	6
	- бюджетным потребителям:	тыс.куб.м.			0,00
	- по приборам учета	тыс.куб.м.			0,00
	- расчетными способами	тыс.куб.м.			0,00
	в том числе:				
	- федеральный бюджет	тыс.куб.м.			0,00
	- республиканский бюджет	тыс.куб.м.			0,00
	- местный бюджет	тыс.куб.м.			0,00
	- прочим потребителям	тыс.куб.м.			1,80
	- по приборам учета	тыс.куб.м.			1,80
	- расчетными способами	тыс.куб.м.			0,00
4.3	Другим водопроводам	тыс.куб.м.			0,00

\* Сравнить плановые и фактические показатели производственной программы за истекший период регулирования не представляется возможным, поскольку тариф на транспортировку воды для данной организации устанавливается впервые.

Раздел 9. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов, в сфере холодного водоснабжения\*

№ п/п	Наименование мероприятий	Срок реализации мероприятия, лет	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	Ожидаемый эффект	
				Наименование показателя	тыс.руб.
1	2	3	4	5	6
1.					
2.					
Итого:					

\* Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов, организацией не представлены.»

## ПРИКАЗ СЛУЖБЫ РЕСПУБЛИКИ КОМИ ПО ТАРИФАМ

### **1037** О внесении изменений в приказ Службы Республики Коми по тарифам от 21 ноября 2013 года № 90/2 «О тарифах в сфере холодного водоснабжения, водоотведения ООО «Газпром переработка»<sup>17</sup>

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», 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 26 декабря 2013 года № 109)

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в приказ Службы Республики Коми по тарифам от 21 ноября 2013 года № 90/2 «О тарифах в сфере холодного водоснабжения, водоотведения ООО «Газпром переработка» следующие изменения:

1) Приложение № 1 к приказу изложить в редакции согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

<sup>17</sup> Впервые опубликован на официальном Интернет-портале Республики Коми 27.12.2013 г.

2) Приложение № 2 к приказу изложить в редакции согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2014 года.

Руководитель

И.Е. ПЕРВАКОВ

г. Сыктывкар

26 декабря 2013 г.

№ 105/3

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1  
к приказу Службы Республики Коми по тарифам  
от 26 декабря 2013 г. № 105/3

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 1  
к приказу Службы Республики Коми по тарифам  
от 21 ноября 2013 г. № 90/2

### ТАРИФЫ

в сфере холодного водоснабжения ООО «Газпром переработка»  
на период регулирования с 1 января 2014 года по 31 декабря 2014 года  
с календарной разбивкой

Территория муниципального образования	Вид услуги	Вид тарифов	Размеры тарифов, руб./куб.м	
			с 01.01.2014 по 30.06.2014	с 01.07.2014 по 31.12.2014
Потребители за исключением категории «население» (тарифы указываются без учета НДС)				
МО ГО «Ухта», МО МР «Сосногорск»	транспортировка воды	одноставочный	3,10	3,24

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2  
к приказу Службы Республики Коми по тарифам  
от 26 декабря 2013 г. № 105/3

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 2  
к приказу Службы Республики Коми по тарифам  
от 21 ноября 2013 г. № 90/2

### ТАРИФЫ

в сфере водоотведения ООО «Газпром переработка»  
на период регулирования с 1 января 2014 года по 31 декабря 2014 года  
с календарной разбивкой

Территория муниципального образования	Вид услуги	Вид тарифов	Размеры тарифов, руб./куб.м	
			с 01.01.2014 по 30.06.2014	с 01.07.2014 по 31.12.2014
Потребители за исключением категории «население» (тарифы указываются без учета НДС)				
МО ГО «Ухта», МО МР «Сосногорск»	транспортировка сточных вод	одноставочный	19,23	20,14
Потребители за исключением категории «население» (тарифы указываются без учета НДС) с учетом услуг водоотведения (биологическая очистка сточных вод) ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»				
МО ГО «Ухта»	водоотведение	одноставочный	24,21	25,35

**ПРИКАЗ  
СЛУЖБЫ РЕСПУБЛИКИ КОМИ ПО ТАРИФАМ**

**1038** О внесении изменений в приказ Службы Республики Коми по тарифам от 21 ноября 2013 года № 90/1 «Об утверждении производственных программ ООО «Газпром переработка» в сфере холодного водоснабжения, водоотведения»<sup>18</sup>

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», 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 «26» декабря 2013 года № 109)

**ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Внести в приказ Службы Республики Коми по тарифам от 21 ноября 2013 года № 90/1 «Об утверждении производственных программ ООО «Газпром переработка» в сфере холодного водоснабжения, водоотведения» следующие изменения:

1) Приложение № 1 к приказу изложить в редакции согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

2) Приложение № 2 к приказу изложить в редакции согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2014 года.

Руководитель

И.Е. ПЕРВАКОВ

г. Сыктывкар  
26 декабря 2013 г.  
№ 105/4

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1  
к приказу Службы Республики Коми по тарифам  
от 26 декабря 2013 г. № 105/4  
«ПРИЛОЖЕНИЕ № 1  
к приказу Службы Республики Коми по тарифам  
от 21 ноября 2013 г. № 90/1

**ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА**

ООО «Газпром переработка» в сфере холодного водоснабжения

(транспортировка воды)

на период регулирования с 01.01.2014 г. по 31.12.2014 г.

Раздел 1. Паспорт производственной программы на период регулирования с 01.01.2014 г. по 31.12.2014 г.

наименование регулируемой организации	ООО «Газпром переработка»
местонахождение регулируемой организации	Республика Коми, г. Сосногорск, ул. Энергетиков, д. 15
наименование уполномоченного органа	Служба Республики Коми по тарифам
местонахождение уполномоченного органа	167981, Республика Коми, г. Сыктывкар, ул. Ленина, д. 73

<sup>18</sup> Впервые опубликован на официальном Интернет-портале Республики Коми 27.12.2013 г.

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованной системы холодного водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке

2.1. План мероприятий по ремонту объектов централизованной системы холодного водоснабжения\*

№ п/п	Наименование мероприятий	Срок реализации мероприятия, мес.	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.
1	2	3	4
Итого:			

\* План мероприятий по ремонту объектов централизованной системы холодного водоснабжения организацией не представлен.

2.2. План мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды\*

№ п/п	Наименование мероприятий	Срок реализации мероприятия	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.
1	2	3	4
Итого:			

\* План мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды организацией не представлен.

2.3. План мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке\*

№ п/п	Наименование мероприятий	Срок реализации мероприятия, мес.	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.
1	2	3	4
Итого:			

\* План мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке организацией не представлен.

Раздел 3. Планируемый объем подачи воды на период регулирования с 01.01.2014 г. по 31.12.2014 г.

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования с 01.01.2014 г. по 31.12.2014 г.
1	2	3	4
1	Транспортировка воды (всего)	тыс.куб.м.	99,88
2	Объем потерь в сетях транспортирующей организации	тыс.куб.м.	0,00
3	Уровень потерь к объему транспортируемой воды	%	0,00
4	Транспортировка воды без учета потерь (всего), в т.ч.:	тыс.куб.м.	99,88
4.1.	На собственные нужды	тыс.куб.м.	96,54
4.2.	Сторонним потребителям (всего), в т.ч.:	тыс.куб.м.	3,34
	- населению	тыс.куб.м.	0,00

1	2	3	4
	- по приборам учета	тыс.куб.м.	0,00
	- по нормативам потребления коммунальных услуг	тыс.куб.м.	0,00
	- бюджетным потребителям	тыс.куб.м.	0,00
	- по приборам учета	тыс.куб.м.	0,00
	- расчетными способами	тыс.куб.м.	0,00
	в том числе:		
	- федеральный бюджет	тыс.куб.м.	0,00
	- республиканский бюджет	тыс.куб.м.	0,00
	- местный бюджет	тыс.куб.м.	0,00
	- прочим потребителям	тыс.куб.м.	3,34
	- по приборам учета	тыс.куб.м.	3,34
	- расчетными способами	тыс.куб.м.	0,00
4.3.	Другим водопроводам	тыс.куб.м.	0,00

Раздел 4. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере холодного водоснабжения на период регулирования с 01.01.2014 г. по 31.12.2014 г.

№ п/п	Затраты	Расчетные предложения Службы Республики Коми по тарифам по установлению тарифа на транспортировку воды на период регулирования с 01.01.2014 г. по 31.12.2014 г.		
		абсолютный показатель	руб./куб.м	удельный вес затрат в объеме необходимой валовой выручки, %
1	2	3	4	5
1	Производственные расходы (тыс.руб.), в т.ч.:	232,54	2,33	73,36
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение (всего)	0,00	0,00	0,00
1.2	расходы на приобретаемые электрическую энергию (мощность), тепловую энергию, другие виды энергетических ресурсов и холодную воду всего (тыс.руб.), в т.ч.:	43,65	0,44	13,77
1.2.1	электрическая энергия (мощность) (тыс.руб.)	43,65	0,44	13,77
1.2.1.1	средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (руб.)	3,47		
1.2.1.2	объем потребления электрической энергии (кВт.ч.)	12588,72		
1.2.2	тепловая энергия (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
1.2.2.1	средневзвешенная стоимость 1 Гкал (руб.)	0,00		
1.2.2.2	объем потребления тепловой энергии (Гкал)	0,00		
1.2.3	топливо (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
1.2.4	холодная вода (покупная) (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
1.3	расходы на оплату регулируемые организациями выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг, связанных с эксплуатацией централизованной системы водоснабжения либо объектов, входящих в состав такой системы (тыс.руб.), в т.ч.:	0,00	0,00	0,00
1.3.1	затраты на услуги по транспортировке холодной воды (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
1.3.2	затраты по очистке холодной воды (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00



1	2	3	4	5
1.4	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала (тыс.руб.)	187,10	1,87	59,03
1.4.1	заработная плата рабочих (тыс.руб.)	133,00	1,33	41,96
1.4.2	отчисления от фонда оплаты труда рабочих (тыс.руб.)	40,17	0,40	12,67
1.4.3	льготный проезд к месту отдыха рабочих (тыс.руб.)	4,54	0,05	1,43
1.4.4	заработная плата цехового персонала (тыс.руб.)	7,12	0,07	2,25
1.4.5	отчисления от фонда оплаты труда цехового персонала (тыс.руб.)	2,15	0,02	0,68
1.4.6	льготный проезд к месту отдыха цехового персонала (тыс.руб.)	0,12	0,00	0,04
1.5	расходы на уплату процентов по займам и кредитам, не учитываемые при определении налогооблагаемой базы налога на прибыль (тыс.руб.)	0,81	0,01	0,26
1.6	расходы на общехозяйственные расходы (тыс.руб.)	0,97	0,01	0,31
1.7	прочие производственные расходы, определяемые в соответствии с методическими указаниями (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
2	Ремонтные расходы, включая расходы на текущий и капитальный ремонт (тыс.руб.), в т.ч.:	0,00	0,00	0,00
2.1	расходы на текущий ремонт централизованной системы водоснабжения либо объектов, входящих в состав такой системы (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
2.2	расходы на капитальный ремонт централизованной системы водоснабжения либо объектов, входящих в состав такой системы (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
2.3	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
2.3.1	заработная плата ремонтного персонала (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
2.3.2	отчисления от фонда оплаты труда ремонтного персонала (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
2.3.3	льготный проезд к месту отдыха ремонтного персонала (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
2.3	расходы на проведение аварийно-восстановительных работ (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3	Административные расходы (тыс.руб.), в т.ч.:	84,44	0,85	26,64
3.1	расходы на оплату работ и (или) услуг, выполняемых по договорам сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями (тыс.руб.), в т.ч.:	39,08	0,39	12,33
3.1.1	услуги связи (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.1.2	услуги вневедомственной охраны (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.1.3	юридические услуги (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.1.4	информационные услуги (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.1.5	аудиторские услуги (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.1.6	консультационные услуги (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00

1	2	3	4	5
3.1.7	управленческие услуги в экономически обоснованном размере, определенном в соответствии с методическими указаниями, за исключением расходов, отнесенных к производственным расходам (тыс.руб.)	39,08	0,39	12,33
3.2	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала (тыс.руб.), в т.ч.:	41,01	0,41	12,94
3.2.1	заработная плата административно-управленческого персонала (тыс.руб.)	31,08	0,31	9,81
3.2.2	отчисления от заработной платы административно-управленческого персонала (тыс.руб.)	9,39	0,09	2,96
3.2.3	льготный проезд к месту отдыха административно-управленческого персонала (тыс.руб.)	0,54	0,01	0,17
3.3	арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованной системы водоснабжения либо объектов, входящих в состав такой системы (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.4	расходы на служебные командировки (тыс.руб.)	0,10	0,00	0,03
3.5	расходы на обучение административно-управленческого персонала (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.6	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении базы по налогу на прибыль (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.7	прочие административные расходы, перечень которых определяется в соответствии с методическими указаниями (тыс.руб.)	4,25	0,04	1,34
4	Сбытовые расходы (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
5	Расходы на амортизацию (тыс.руб.), в т.ч.:	0,00	0,00	0,00
5.1	основных средств (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
5.2	нематериальных активов (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
6	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионная плата с учетом особенностей (тыс.руб.), в т.ч:	0,00	0,00	0,00
6.1	Арендная плата (тыс.руб.):	0,00	0,00	0,00
6.1.2	основного оборудования (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
6.1.2	вспомогательного оборудования (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
6.1.3	зданий и сооружений (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
6.1.4	земли (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
6.2	Лизинговые платежи (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
6.3	Концессионная плата с учетом особенностей (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
7	Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов (тыс.руб.), в т.ч.:	0,00	0,00	0,00
7.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
7.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00
7.3	водный налог	0,00	0,00	0,00
7.4	плата за пользование водным объектом	0,00	0,00	0,00
7.5	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
7.6	прочие налоги и сборы	0,00	0,00	0,00

1	2	3	4	5
8	Себестоимость, (тыс.руб.)	316,97	3,17	100,00
9	Нормативная прибыль, (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
9.1	средства на возврат займов и кредитов, проценты по займам и кредитам, привлекаемым на реализацию инвестиционной программы и пополнение оборотных средств, с учетом предусмотренных Налоговым кодексом Российской Федерации особенностей отнесения к расходам процентов по долговым обязательствам (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
9.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции) на период регулирования, определяемые на основе утвержденных инвестиционных программ, за исключением процентов по займам и кредитам, привлекаемым на реализацию мероприятий инвестиционной программы, учтенных в стоимости таких мероприятий (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
9.3	расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами, и другие расходы, которые в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации не учитываются при определении налоговой базы налога на прибыль (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
9.4	налог на прибыль	0,00	0,00	0,00
10	Экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых тарифов в предыдущие периоды регулирования, (тыс. руб.)	0,00	0,00	0,00
11	Недополученные доходы в предыдущем периоде регулирования, (тыс. руб.)	0,00	0,00	0,00
12	Необходимая валовая выручка, (тыс.руб.)	316,97	3,17	100,00

Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы на период регулирования с 01.01.2014 г. по 31.12.2014 г. в сфере холодного водоснабжения

№ п/п	Мероприятия производственной программы*	Документ-основание	Дата начала	Дата окончания
1	2	3	4	5
1.				

\* Мероприятия производственной программы на период с 01.01.2014 г. по 31.12.2014 г. в сфере холодного водоснабжения организацией не представлены.

Раздел 6. Целевые показатели деятельности ООО «ГАЗПРОМ ПЕРЕРАБОТКА» на период регулирования с 01.01.2014 г. по 31.12.2014 г. в сфере холодного водоснабжения

№ п/п	Наименование целевого показателя	Данные, используемые для установления целевого показателя	Единица измерения	Значение показателя
1	2	3	4	5
1	Целевой показатель качества воды	доля проб питьевой воды в распределительной сети, не соответствующих санитарным нормам и правилам	%	0
2	Целевые показатели надежности и бесперебойности водоснабжения	аварийность централизованных систем водоснабжения	ед.	0
		продолжительность перерывов водоснабжения	час.	0

1	2	3	4	5
3	Целевые показатели эффективности использования ресурсов, в том числе сокращения потерь воды (тепловой энергии в составе горячей воды) при транспортировке	уровень потерь холодной воды при транспортировке	%	0
		доля абонентов, осуществляющих расчеты за полученную воду по приборам учета	%	0
4	Целевые показатели соотношения цены и эффективности (улучшения качества воды) реализации мероприятий инвестиционной программы	увеличение доли населения, которое получило улучшение качества питьевой воды в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	%	0

Раздел 7. Расчет эффективности производственной программы на период регулирования с 01.01.2014 г. по 31.12.2014 г. в сфере холодного водоснабжения

№ п/п	Наименование целевого показателя	Данные, используемые для установления целевого показателя	Единица измерения	Значения показателей 2013 года		Значения плановых показателей на период регулирования с 01.01.2014 г. по 31.12.2014 г.
				План*	Факт*	
1	2	3	4	5	6	7
1	Целевой показатель качества воды	доля проб питьевой воды в распределительной сети, не соответствующих санитарным нормам и правилам	%			0
2	Целевые показатели надежности и бесперебойности водоснабжения	аварийность централизованных систем водоснабжения	ед.			0
		продолжительность перерывов водоснабжения	час.			0
3	Целевые показатели эффективности использования ресурсов, в том числе сокращения потерь воды (тепловой энергии в составе горячей воды) при транспортировке	уровень потерь холодной воды при транспортировке	%			0
		доля абонентов, осуществляющих расчеты за полученную воду по приборам учета	%			0
4	Целевые показатели соотношения цены и эффективности (улучшения качества воды) реализации мероприятий инвестиционной программы	увеличение доли населения, которое получило улучшение качества питьевой воды в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	%			0

\* Значения плановых и фактических целевых показателей за предыдущий период регулирования не представлены, поскольку тариф на транспортировку воды для данной организации устанавливается впервые.

Раздел 8. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования в сфере холодного водоснабжения

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Единица измерения	Значения показателей 2013 года		Результат прогноза на регулируемый период с 01.01.2014 г. по 31.12.2014 г.
			План*	Факт*	
1	2	3	4	5	6
1	Транспортировка воды (всего)	тыс.куб.м.			99,88
2	Объем потерь в сетях транспортирующей организации	тыс.куб.м.			0,00
3	Уровень потерь к объему транспортируемой воды	%			0,00

1	2	3	4	5	6
4	Транспортировка воды без учета потерь (всего), в т.ч.:	тыс.куб.м.			99,88
4.1	На собственные нужды	тыс.куб.м.			96,54
4.2	Сторонним потребителям (всего), в т.ч.:	тыс.куб.м.			3,34
	- населению	тыс.куб.м.			0,00
	- по приборам учета	тыс.куб.м.			0,00
	- по нормативам потребления коммунальных услуг	тыс.куб.м.			0,00
	- бюджетным потребителям:	тыс.куб.м.			0,00
	- по приборам учета	тыс.куб.м.			0,00
	- расчетными способами	тыс.куб.м.			0,00
	в том числе:				
	- федеральный бюджет	тыс.куб.м.			0,00
	- республиканский бюджет	тыс.куб.м.			0,00
	- местный бюджет	тыс.куб.м.			0,00
	- прочим потребителям	тыс.куб.м.			3,34
	- по приборам учета	тыс.куб.м.			3,34
	- расчетными способами	тыс.куб.м.			0,00
4.3	Другим водопроводам	тыс.куб.м.			0,00

\* Сравнить плановые и фактические показатели производственной программы за истекший период регулирования не представляется возможным, поскольку тариф на транспортировку воды для данной организации устанавливается впервые.

Раздел 9. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов, в сфере холодного водоснабжения\*

№ п/п	Наименование мероприятий	Срок реализации мероприятия, лет	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	Ожидаемый эффект	
				Наименование показателя	тыс.руб.
1	2	3	4	5	6
1.					
2.					
Итого:					

\* Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов, организацией не представлены.».

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2  
к приказу Службы Республики Коми по тарифам  
от 26 декабря 2013 г. № 105/4

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 2  
к приказу Службы Республики Коми по тарифам  
от 21 ноября 2013 г. № 90/1

### ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА

ООО «Газпром переработка» в сфере водоотведения  
(водоотведение, транспортировка сточных вод) на период  
регулирования с 01.01.2014 г. по 31.12.2014 г.

Раздел 1. Паспорт производственной программы на период регулирования с 01.01.2014 г. по 31.12.2014 г.

наименование регулируемой организации	ООО «Газпром переработка»
местонахождение регулируемой организации	Республика Коми, г. Сосногорск, ул. Энергетиков, д. 15

наименование уполномоченного органа	Служба Республики Коми по тарифам
местонахождение уполномоченного органа	Республика Коми, г. Сыктывкар, ул. Ленина, д. 73

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения, мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

2.1. План мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения\*

№ п/п	Наименование мероприятий	Срок реализации мероприятия, мес.	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.
1	2	3	4
Итого:			

\* План мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения организацией не представлен.

2.2. План мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод\*

№ п/п	Наименование мероприятий	Срок реализации мероприятия, мес.	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.
1	2	3	4
Итого:			

\* План мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод, организацией не представлен.

2.3. План мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности \*

№ п/п	Наименование мероприятий	Срок реализации мероприятия, мес.	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.
1	2	3	4
1.			
2.			
Итого:			

\* План мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности организацией не представлен.

Раздел 3. Планируемый объем принимаемых сточных вод на период регулирования с 01.01.2014 г. по 31.12.2014 г.

Раздел 3.1. В части транспортировки сточных вод ООО «Газпром переработка» (МО ГО «Ухта», МО МР «Сосногорск»)

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования с 01.01.2014 г. по 31.12.2014 г.
1	2	3	4
1	Объем транспортируемых сточных вод (всего), в т.ч.:	тыс.куб.м.	186,22
1.1.	Собственное потребление	тыс.куб.м.	96,54

1	2	3	4
1.2.	Сторонние потребители (всего), в т.ч.:	тыс.куб.м.	89,68
	- население	тыс.куб.м.	0,00
	- бюджетные потребители, в т.ч.:	тыс.куб.м.	0,00
	- федеральный бюджет	тыс.куб.м.	0,00
	- республиканский бюджет	тыс.куб.м.	0,00
	- местный бюджет	тыс.куб.м.	0,00
	- прочие потребители	тыс.куб.м.	89,68

Раздел 3.2. В части водоотведения (с учетом услуг водоотведения (биологическая очистка сточных вод) ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ») ООО «Газпром переработка» (МО ГО «Ухта»)

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования с 01.01.2014 г. по 31.12.2014 г.
1	2	3	4
1	Объем отведенных стоков	тыс.куб.м	57,06
2	Объем отведенных стоков, пропущенных через очистные сооружения	тыс.куб.м	0,00
3	Неучтенный объем принятых стоков	тыс.куб.м	0,00
4	Полезный отпуск товаров (услуг)	тыс.куб.м	57,06
4.1	Реализация потребителям:	тыс.куб.м	27,48
	- населению	тыс.куб.м	0,00
	- бюджетным потребителям:	тыс.куб.м	0,00
	- федеральный бюджет	тыс.куб.м	0,00
	- республиканский бюджет	тыс.куб.м	0,00
	- местный бюджет	тыс.куб.м	0,00
	- прочим потребителям	тыс.куб.м	27,48
4.2	Собственное потребление	тыс.куб.м	29,58
5	Передано сточных вод другим организациям (на очистку)	тыс.куб.м	57,06
5.1	ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»	тыс.куб.м	57,06

Раздел 4. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере водоотведения на период регулирования с 01.01.2014 г. по 31.12.2014 г.

Раздел 4.1. В части транспортировки сточных вод ООО «Газпром переработка» (МО ГО «Ухта», МО МР «Сосногорск»)

№ п/п	Затраты	Расчетные предложения Службы Республики Коми по тарифам по установлению тарифа на транспортировку сточных вод на период регулирования с 01.01.2014 г. по 31.12.2014 г.		
		абсолютная величина	руб./куб.м	удельный вес затрат в объеме необходимой валовой выручки, %
1	2	3	4	5
1	Производственные расходы (тыс.руб.), в т.ч.:	2693,73	14,47	73,48
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
1.2	расходы на приобретаемые электрическую энергию (мощность), тепловую энергию, другие виды энергетических ресурсов и холодную воду всего (тыс.руб.), в т.ч.:	361,72	1,94	9,87
1.2.1	электрическая энергия (мощность) (тыс.руб.)	361,72	1,94	9,87

1	2	3	4	5
1.2.1.1	средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (руб.)	3,47		
1.2.1.2	объем потребления электрической энергии (кВт.ч)	104311,43		
1.2.2	тепловая энергия (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
1.2.2.1	средневзвешенная стоимость 1 Гкал (руб.)	0,00		
1.2.2.2	объем потребления тепловой энергии (Гкал)	0,00		
1.2.3	топливо (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
1.2.4	холодная вода (покупная) (тыс.руб.), в т.ч.:		0,00	0,00
1.3	расходы на оплату регулируемые организациями выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг, связанных с эксплуатацией централизованной системы водоотведения либо объектов, входящих в состав такой системы (тыс.руб.), в т.ч.:	0,00	0,00	0,00
1.3.1	затраты на услуги по транспортировке сточных вод (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
1.3.2	затраты по очистке сточных вод (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
1.4	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала (тыс.руб.)	2325,89	12,49	63,45
1.4.1	заработная плата рабочих (тыс.руб.)	1696,81	9,11	46,29
1.4.2	отчисления от фонда оплаты труда рабочих (тыс.руб.)	514,13	2,76	14,03
1.4.3	льготный проезд к месту отдыха рабочих (тыс.руб.)	54,92	0,29	1,50
1.4.3	заработная плата цехового персонала (тыс.руб.)	45,47	0,24	1,24
1.4.4	отчисления от фонда оплаты труда цехового персонала (тыс.руб.)	13,78	0,07	0,38
1.4.6	льготный проезд к месту отдыха цехового персонала (тыс.руб.)	0,79	0,00	0,02
1.5	расходы на уплату процентов по займам и кредитам, не учитываемые при определении налогооблагаемой базы налога на прибыль (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
1.6	общехозяйственные расходы (тыс.руб.)	6,12	0,03	0,17
1.7	прочие производственные расходы, определяемые в соответствии с методическими указаниями (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
2	Ремонтные расходы, включая расходы на текущий и капитальный ремонт (тыс.руб.), в т.ч.:	0,00	0,00	0,00
2.1	расходы на текущий ремонт централизованной системы водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
2.2	расходы на капитальный ремонт централизованной системы водоотведения либо объектов, входящих в состав такой системы (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
2.3	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
2.3.1	заработная плата ремонтного персонала (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
2.3.2	отчисления от фонда оплаты труда ремонтного персонала (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00



1	2	3	4	5
2.3.3	льготный проезд к месту отдыха ремонтного персонала (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
2.4	расходы на проведение аварийно-восстановительных работ (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3	Административные расходы (тыс.руб.), в т.ч.:	401,74	2,16	10,96
3.1	расходы на оплату работ и (или) услуг, выполняемых по договорам сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями (тыс.руб.), в т.ч.:	112,35	0,60	3,06
3.1.1	услуги связи (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.1.2	услуги вневедомственной охраны (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.1.3	юридические услуги (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.1.4	информационные услуги(тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.1.5	аудиторские услуги (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.1.6	консультационные услуги (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.1.7	управленческие услуги в экономически обоснованном размере, определенном в соответствии с методическими указаниями, за исключением расходов, отнесенных к производственным расходам (тыс.руб.)	112,35	0,60	3,06
3.2	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала (тыс.руб.), в т.ч.:	262,02	1,41	7,15
3.2.1	заработная плата административно-управленческого персонала (тыс.руб.)	198,42	1,07	5,41
3.2.2	отчисления от заработной платы административно-управленческого персонала (тыс.руб.)	60,12	0,32	1,64
3.2.3	льготный проезд к месту отдыха административно-управленческого персонала (тыс.руб.)	3,48	0,02	0,10
3.3	арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованной системы водоотведения либо объектов, входящих в состав такой системы (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.4	расходы на служебные командировки (тыс.руб.)	0,63	0,00	0,02
3.5	расходы на обучение административно-управленческого персонала (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.6	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении базы по налогу на прибыль (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.7	прочие административные расходы, перечень которых определяется в соответствии с методическими указаниями (тыс.руб.)	26,74	0,14	0,73
4	Сбытовые расходы (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
5	Расходы на амортизацию (тыс.руб.), в т.ч.:	187,04	1,00	5,10
5.1	основных средств (тыс.руб.)	187,04	1,00	5,10
5.2	нематериальных активов (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
6	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионная плата с учетом особенностей (тыс.руб.), в т.ч:	222,11	1,19	6,06
6.1	Арендная плата (тыс.руб.), в т.ч.:	222,11	1,19	6,06
6.1.2	основного оборудования (тыс.руб.)	222,11	1,19	6,06
6.1.2	вспомогательного оборудования (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00

1	2	3	4	5
6.1.3	зданий и сооружений (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
6.1.4	земли (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
6.2	Лизинговые платежи (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
6.3	Концессионная плата с учетом особенностей (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
7	Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов (тыс.руб.), в т.ч.:	161,10	0,87	4,39
7.1	налог на имущество организаций	161,10	0,87	4,39
7.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00
7.3	налог за загрязнение окружающей среды	0,00	0,00	0,00
7.4	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
7.5	прочие налоги и сборы	0,00	0,00	0,00
8	Себестоимость, (тыс.руб.)	3665,72	19,68	100,00
9	Нормативная прибыль (тыс.руб.), в т.ч.:	0,00	0,00	0,00
9.1	средства на возврат займов и кредитов, проценты по займам и кредитам, привлекаемым на реализацию инвестиционной программы и пополнение оборотных средств, с учетом предусмотренных Налоговым кодексом Российской Федерации особенностей отнесения к расходам процентов по долговым обязательствам (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
9.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции) на период регулирования, определяемые на основе утвержденных инвестиционных программ, за исключением процентов по займам и кредитам, привлекаемым на реализацию мероприятий инвестиционной программы, учтенных в стоимости таких мероприятий (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
9.3	расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами, и другие расходы, которые в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации не учитываются при определении налоговой базы налога на прибыль.(тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
9.4	налог на прибыль	0,00	0,00	0,00
10	Экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых тарифов в предыдущие периоды регулирования, (тыс. руб.)	0,00	0,00	0,00
11	Недополученные доходы в предыдущем периоде регулирования, (тыс. руб.)	0,00	0,00	0,00
12	Необходимая валовая выручка, (тыс.руб.)	3665,72	19,68	100,00

Раздел 4.2. В части водоотведения (с учетом услуг водоотведения (биологическая очистка сточных вод) ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ») ООО «Газпром переработка» (МО ГО «Ухта»)

№ п/п	Затраты	Расчетные предложения Службы Республики Коми по тарифам по установлению тарифа на водоотведение на период регулирования с 01.01.2014 г. по 31.12.2014 г.		
		абсолютная величина	руб./куб.м.	удельный вес затрат в объеме необходимой валовой выручки, %
1	2	3	4	5
1	Производственные расходы (тыс.руб.), в т.ч.:	1116,24	19,56	78,94

1	2	3	4	5
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
1.2	расходы на приобретаемые электрическую энергию (мощность), тепловую энергию, другие виды энергетических ресурсов и холодную воду всего (тыс.руб.), в т.ч.:	110,83	1,94	7,84
1.2.1	электрическая энергия (мощность) (тыс.руб.)	110,83	1,94	7,84
1.2.1.1	средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (руб.)	3,47		
1.2.1.2	объем потребления электрической энергии (кВт.ч)	31962,25		
1.2.2	тепловая энергия (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
1.2.2.1	средневзвешенная стоимость 1 Гкал (руб.)	0,00		
1.2.2.2	объем потребления тепловой энергии (Гкал)	0,00		
1.2.3	топливо (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
1.2.4	холодная вода (покупная) (тыс.руб.), в т.ч.:	0,00	0,00	0,00
1.3	расходы на оплату регулируемые организациями выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг, связанных с эксплуатацией централизованной системы водоотведения либо объектов, входящих в состав такой системы (тыс.руб.), в т.ч.:	290,85	5,10	20,57
1.3.1	затраты на услуги по транспортировке сточных вод (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
1.3.2	затраты по очистке сточных вод (тыс.руб.)	290,85	5,10	20,57
1.3.2.1	ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»	290,85	5,10	20,57
1.4	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала (тыс.руб.)	712,82	12,49	50,41
1.4.1	заработная плата рабочих (тыс.руб.)	519,92	9,11	36,77
1.4.2	отчисления от фонда оплаты труда рабочих (тыс.руб.)	157,54	2,76	11,14
1.4.3	льготный проезд к месту отдыха рабочих (тыс.руб.)	16,83	0,29	1,19
1.4.3	заработная плата цехового персонала (тыс.руб.)	14,04	0,25	0,99
1.4.4	отчисления от фонда оплаты труда цехового персонала (тыс.руб.)	4,25	0,07	0,30
1.4.6	льготный проезд к месту отдыха цехового персонала (тыс.руб.)	0,24	0,00	0,02
1.5	расходы на уплату процентов по займам и кредитам, не учитываемые при определении налогооблагаемой базы налога на прибыль (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
1.6	общехозяйственные расходы (тыс.руб.)	1,73	0,03	0,12
1.7	прочие производственные расходы, определяемые в соответствии с методическими указаниями (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
2	Ремонтные расходы, включая расходы на текущий и капитальный ремонт (тыс.руб.), в т.ч.:	0,00	0,00	0,00
2.1	расходы на текущий ремонт централизованной системы водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00

1	2	3	4	5
2.2	расходы на капитальный ремонт централизованной системы водоотведения либо объектов, входящих в состав такой системы (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
2.3	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
2.3.1	заработная плата ремонтного персонала (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
2.3.2	отчисления от фонда оплаты труда ремонтного персонала (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
2.3.3	льготный проезд к месту отдыха ремонтного персонала (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
2.4	расходы на проведение аварийно-восстановительных работ (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3	Административные расходы (тыс.руб.), в т.ч.:	123,09	2,16	8,70
3.1	расходы на оплату работ и (или) услуг, выполняемых по договорам сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями (тыс.руб.), в т.ч.:	34,43	0,60	2,43
3.1.1	услуги связи (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.1.2	услуги вневедомственной охраны (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.1.3	юридические услуги (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.1.4.	информационные услуги(тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.1.5	аудиторские услуги (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.1.6	консультационные услуги (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.1.7	управленческие услуги в экономически обоснованном размере, определенном в соответствии с методическими указаниями, за исключением расходов, отнесенных к производственным расходам (тыс.руб.)	34,43	0,60	2,43
3.2	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала (тыс.руб.), в т.ч.:	80,90	1,42	5,72
3.2.1	заработная плата административно-управленческого персонала (тыс.руб.)	61,27	1,07	4,33
3.2.2	отчисления от заработной платы административно-управленческого персонала (тыс.руб.)	18,57	0,33	1,31
3.2.3	льготный проезд к месту отдыха административно-управленческого персонала (тыс.руб.)	1,07	0,02	0,08
3.3	арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованной системы водоотведения либо объектов, входящих в состав такой системы (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.4	расходы на служебные командировки (тыс.руб.)	0,19	0,00	0,01
3.5	расходы на обучение административно-управленческого персонала (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.6	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении базы по налогу на прибыль (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.7	прочие административные расходы, перечень которых определяется в соответствии с методическими указаниями (тыс.руб.)	7,57	0,13	0,54

1	2	3	4	5
4	Сбытовые расходы (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
5	Расходы на амортизацию (тыс.руб.), в т.ч.:	57,31	1,00	4,05
5.1	основных средств (тыс.руб.)	57,31	1,00	4,05
5.2	нематериальных активов (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
6	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионная плата с учетом особенностей (тыс.руб.), в т.ч:	68,06	1,19	4,81
6.1	Арендная плата (тыс.руб.), в т.ч.:	68,06	1,19	4,81
6.1.2	основного оборудования (тыс.руб.)	68,06	1,19	4,81
6.1.2	вспомогательного оборудования (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
6.1.3	зданий и сооружений (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
6.1.4	земли (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
6.2	Лизинговые платежи (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
6.3	Концессионная плата с учетом особенностей (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
7	Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов (тыс.руб.), в т.ч.:	49,36	0,87	3,49
7.1	налог на имущество организаций	49,36	0,87	3,49
7.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00
7.3	налог за загрязнение окружающей среды	0,00	0,00	0,00
7.4	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
7.5	прочие налоги и сборы	0,00	0,00	0,00
8	Себестоимость, (тыс.руб.)	1414,07	24,78	100,00
9	Нормативная прибыль (тыс.руб.), в т.ч.:	0,00	0,00	0,00
9.1	средства на возврат займов и кредитов, проценты по займам и кредитам, привлекаемым на реализацию инвестиционной программы и пополнение оборотных средств, с учетом предусмотренных Налоговым кодексом Российской Федерации особенностей отнесения к расходам процентов по долговым обязательствам (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
9.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции) на период регулирования, определяемые на основе утвержденных инвестиционных программ, за исключением процентов по займам и кредитам, привлекаемым на реализацию мероприятий инвестиционной программы, учтенных в стоимости таких мероприятий (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
9.3	расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами, и другие расходы, которые в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации не учитываются при определении налоговой базы налога на прибыль.(тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
9.4	налог на прибыль	0,00	0,00	0,00
10	Экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых тарифов в предыдущие периоды регулирования, (тыс. руб.)	0,00	0,00	0,00
11	Недополученные доходы в предыдущем периоде регулирования, (тыс. руб.)	0,00	0,00	0,00
12	Необходимая валовая выручка, (тыс.руб.)	1414,07	24,78	100,00

Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы на период регулирования с 01.01.2014 г. по 31.12.2014 г. в сфере водоотведения

№ п/п	Мероприятия производственной программы*	Документ-основание	Дата начала	Дата окончания
1	2	3	4	5
1.				
2.				

\* Мероприятия производственной программы на период с 01.01.2014 г. по 31.12.2014 г. в сфере водоотведения организацией не представлены.

Раздел 6. Целевые показатели деятельности ООО «Газпром переработка» на период регулирования с 01.01.2014 г. по 31.12.2014 г. в сфере водоотведения

Раздел 6.1. В части транспортировки сточных вод ООО «Газпром переработка» (МО ГО «Ухта», МО МР «Сосногорск»)

№ п/п	Наименование целевого показателя	Данные, используемые для установления целевого показателя	Единица измерения	Величина показателя
1	2	3	4	5
1	Целевые показатели надежности и бесперебойности водоотведения	аварийность централизованной системы водоотведения	ед.	0
		продолжительность перерывов водоотведения	час.	0

Раздел 6.2. В части водоотведения (с учетом услуг водоотведения (биологическая очистка сточных вод) ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ») ООО «Газпром переработка» (МО ГО «Ухта»)

№ п/п	Наименование целевого показателя	Данные, используемые для установления целевого показателя	Единица измерения	Величина показателя
1	2	3	4	5
1	Целевые показатели надежности и бесперебойности водоотведения	аварийность централизованной системы водоотведения	ед.	0
		продолжительность перерывов водоотведения	час.	0
2	Целевые показатели качества обслуживания абонентов	среднее время ожидания ответа оператора при обращении абонента (потребителя) по вопросам водоотведения по телефону «горячей линии»	мин.	0
		доля заявок на подключение, исполненная по итогам года	%	0
3	Целевой показатель очистки сточных вод	доля сточных вод, подвергающихся очистке в общем объеме сбрасываемых сточных вод, в том числе, с выделением доли очищенного (неочищенного) поверхностного (дождевого, талого, инфильтрационного) и дренажного стока	%	0
		доля сточных вод, сбрасываемых в водный объект, в пределах нормативов допустимых сбросов и лимитов на сбросы	%	0
4	Целевые показатели соотношения цены и эффективности (улучшения качества очистки сточных вод) реализации мероприятий инвестиционной программы	увеличение доли сточных вод, прошедших очистку и соответствующих нормативным требованиям	%	0

Раздел 7. Расчет эффективности производственной программы на период регулирования с 01.01.2014 г. по 31.12.2014 г. в сфере водоотведения

Раздел 7.1. В части транспортировки сточных вод ООО «Газпром переработка» (МО ГО «Ухта», МО МР «Сосногорск»)

№ п/п	Наименование целевого показателя	Данные, используемые для установления целевого показателя	Единица измерения	Значения показателей 2013 года		Значения плановых показателей на период регулирования с 01.01.2014 г. по 31.12.2014 г.
				План*	Факт*	
1	2	3	4	5	6	7
1	Целевые показатели надежности и бесперебойности водоотведения	аварийность централизованных систем водоотведения	ед.			0
		продолжительность перерывов водоотведения	час.			0

\* Значения плановых и фактических целевых показателей за предыдущий период регулирования не представлены, поскольку тариф на транспортировку сточных вод для данной организации устанавливается впервые.

Раздел 7.2. В части водоотведения (с учетом услуг водоотведения (биологическая очистка сточных вод) ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ») ООО «Газпром переработка» (МО ГО «Ухта»)

Наименование целевого показателя	Данные, используемые для установления целевого показателя	Ед. изм.	Значения показателей 2013 года		Значения плановых показателей на период регулирования с 01.01.2014 г. по 31.12.2014 г.
			План*	Факт*	
2	3	4	5	6	7
Целевые показатели надежности и бесперебойности водоотведения	аварийность централизованных систем водоотведения	ед.			0
	продолжительность перерывов водоотведения	час.			0
Целевые показатели качества обслуживания абонентов	среднее время ожидания ответа оператора при обращении абонента (потребителя) по вопросам водоотведения по телефону «горячей линии»	мин.			0
	доля заявок на подключение, исполненная по итогам года	%			0
Целевой показатель очистки сточных вод	доля сточных вод, подвергающихся очистке в общем объеме сбрасываемых сточных вод, в том числе, с выделением доли очищенного (неочищенного) поверхностного (дождевого, талого, инфильтрационного) и дренажного стока	%			0
	доля сточных вод, сбрасываемых в водный объект, в пределах нормативов допустимых сбросов и лимитов на сбросы	%			0
Целевые показатели соотношения цены и эффективности (улучшения качества очистки сточных вод) реализации мероприятий инвестиционной программы	увеличение доли сточных вод, прошедших очистку и соответствующих нормативным требованиям	%			0

\* Значения плановых и фактических целевых показателей за предыдущий период регулирования не представлены, поскольку тариф на водоотведение (с учетом услуг водоотведения (биологическая очистка сточных вод) ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ») для данной организации устанавливается впервые.

Раздел 8. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования в сфере водоотведения

Раздел 8.1. В части транспортировки сточных вод ООО «Газпром переработка» (МО ГО «Ухта», МО МР «Сосногорск»)

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Единица измерения	Значения показателей 2013 года		Результат прогноза на регулируемый период с 01.01.2014 г. по 31.12.2014 г.
			План*	Факт*	
1	2	3	4	5	6
1	Объем транспортируемых сточных вод (всего), в т.ч.:	тыс.куб.м.			186,22
1.1.	Собственное потребление	тыс.куб.м.			96,54
1.2.	Сторонние потребители (всего), в т.ч.:	тыс.куб.м.			89,68
	- население	тыс.куб.м.			0,00
	- бюджетные потребители, в т.ч.:	тыс.куб.м.			0,00
	- федеральный бюджет	тыс.куб.м.			0,00
	- республиканский бюджет	тыс.куб.м.			0,00
	- местный бюджет	тыс.куб.м.			0,00
	- прочие потребители	тыс.куб.м.			89,68

\* Сравнить плановые и фактические показатели производственной программы за истекший период регулирования не представляется возможным, поскольку тариф на транспортировку сточных вод для данной организации устанавливается впервые.

Раздел 8.2. В части водоотведения (с учетом услуг водоотведения (биологическая очистка сточных вод) ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ») ООО «Газпром переработка» (МО ГО «Ухта»)

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед.изм.	Значения показателей 2013 года		Результат прогноза на регулируемый период с 01.01.2014 г. по 31.12.2014 г.
			План*	Факт*	
1	2	3	4	5	6
1	Объем отведенных стоков	тыс.куб.м			57,06
2	Объем отведенных стоков, пропущенных через очистные сооружения	тыс.куб.м			0,00
3	Неучтенный объем принятых стоков	тыс.куб.м			0,00
4	Полезный отпуск товаров (услуг)	тыс.куб.м			57,06
4.1	Реализация потребителям:	тыс.куб.м			27,48
	- населению	тыс.куб.м			0,00
	- бюджетным потребителям:	тыс.куб.м			0,00
	- федеральный бюджет	тыс.куб.м			0,00
	- республиканский бюджет	тыс.куб.м			0,00
	- местный бюджет	тыс.куб.м			0,00
	- прочим потребителям	тыс.куб.м			27,48
4.2	Собственное потребление	тыс.куб.м			29,58
5	Передано сточных вод другим организациям (на очистку)	тыс.куб.м			57,06
5.1	ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»	тыс.куб.м			57,06

\* Сравнить плановые и фактические показатели производственной программы за истекший период регулирования не представляется возможным, поскольку тариф на водоотведение (с учетом услуг водоотведения (биологическая очистка сточных вод) ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ») для данной организации устанавливается впервые.



Раздел 9. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов в сфере водоотведения\*

№ п/п	Наименование мероприятий	Срок реализации мероприятия, лет	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	Ожидаемый эффект	
				Наименование показателя	тыс.руб.
1	2	3	4	5	6
1.					
2.					
Итого:					

\* Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов, организацией не представлены.»

### ПРИКАЗ СЛУЖБЫ РЕСПУБЛИКИ КОМИ ПО ТАРИФАМ

## **1039** О внесении изменений в приказ Службы Республики Коми по тарифам от 11 декабря 2013 года № 98/8 «О тарифах в сфере холодного водоснабжения, водоотведения МУП «Ухтаводоканал»<sup>19</sup>

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», 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 26 декабря 2013 года № 109)

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в приказ Службы Республики Коми по тарифам от 11 декабря 2013 года № 98/8 «О тарифах в сфере холодного водоснабжения, водоотведения МУП «Ухтаводоканал» следующее изменение:

приложение № 1 к приказу дополнить позициями следующего содержания:

« Потребители за исключением категории «население» с учетом услуг по транспортировке, оказываемых ООО «Газпром переработка» (тарифы указываются без учета НДС)				
МО ГО «Ухта»	питьевое водоснабжение	одноставочный	36,16	42,50
Потребители за исключением категории «население» с учетом услуг по транспортировке, оказываемых ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», ООО «Газпром переработка» (тарифы указываются без учета НДС)				
МО ГО «Ухта»	питьевое водоснабжение	одноставочный	36,16	69,13

2. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2014 года.

Руководитель

И.Е. ПЕРВАКОВ

г. Сыктывкар  
26 декабря 2013 г.  
№ 105/5

<sup>19</sup> Впервые опубликован на официальном Интернет-портале Республики Коми 27.12.2013 г.

ПРИКАЗ  
СЛУЖБЫ РЕСПУБЛИКИ КОМИ ПО ТАРИФАМ

**1040** О внесении изменений в приказ Службы Республики Коми по тарифам от 21 ноября 2013 года № 90/4 «О тарифах в сфере холодного водоснабжения, водоотведения ОАО «Водоканал»<sup>20</sup>

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», 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 26 декабря 2013 года № 109)

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в приказ Службы Республики Коми по тарифам от 21 ноября 2013 года № 90/4 «О тарифах в сфере холодного водоснабжения, водоотведения ОАО «Водоканал» следующие изменения:

1) Приложение № 1 к приказу дополнить позициями следующего содержания:

« Потребители за исключением категории «население» с учетом услуг по транспортировке, оказываемых ОАО «ТГК-9» (тарифы указываются без учета НДС)				
МО МР «Сосногорск»	питьевое водоснабжение	одноставочный	28,79	30,14
Потребители за исключением категории «население» с учетом услуг по транспортировке, оказываемых ООО «Газпром переработка» (тарифы указываются без учета НДС)				
МО МР «Сосногорск»	питьевое водоснабжение	одноставочный	27,97	29,27

2) Приложение № 2 к приказу дополнить позициями следующего содержания:

« Потребители за исключением категории «население» с учетом услуг по транспортировке, оказываемых ООО «Газпром переработка» (тарифы указываются без учета НДС)				
МО МР «Сосногорск»	водоотведение	одноставочный	37,64	51,55

2. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2014 года.

Руководитель

И.Е. ПЕРВАКОВ

г. Сыктывкар  
26 декабря 2013 г.  
№ 105/6

ПРИКАЗ  
СЛУЖБЫ РЕСПУБЛИКИ КОМИ ПО ТАРИФАМ

**1041** О внесении изменения в приказ Службы Республики Коми по тарифам от 3 декабря 2013 года № 95/10 «О тарифах в сфере холодного водоснабжения, водоотведения ОАО «Комиавиатранс»<sup>21</sup>

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», постановлением Правительства Республики Коми

<sup>20</sup> Впервые опубликован на официальном Интернет-портале Республики Коми 27.12.2013 г.

<sup>21</sup> Впервые опубликован на официальном Интернет-портале Республики Коми 27.12.2013 г.

от 23 апреля 2012 года № 148 «О Службе Республики Коми по тарифам», решением Правления Службы Республики Коми по тарифам (протокол от 26 декабря 2013 года № 109)

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в приказ Службы Республики Коми по тарифам от 03 декабря 2013 года № 95/10 «О тарифах в сфере холодного водоснабжения, водоотведения ОАО «Комиавиатранс» следующие изменения:

1) В приложении № 1 к приказу слова «МО ГО «Печора» заменить на слова «МО МР «Печора».

2) В приложении № 2 к приказу:

а) слова «МО ГО «Печора» заменить на слова «МО МР «Печора»;

б) исключить позицию следующего содержания:

«МО МР «Усть-Цилемский»	водоотведение	одноставочный	42,27	44,26
-------------------------	---------------	---------------	-------	-------

».

2. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2014 года.

Руководитель

И.Е. ПЕРВАКОВ

г. Сыктывкар  
26 декабря 2013 г.  
№ 105/7

## ПРИКАЗ СЛУЖБЫ РЕСПУБЛИКИ КОМИ ПО ТАРИФАМ

### **1042** О внесении изменений в приказ Службы Республики Коми по тарифам от 3 декабря 2013 года № 95/9 «Об утверждении производственных программ ОАО «Комиавиатранс» в сфере холодного водоснабжения, водоотведения»<sup>22</sup>

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», 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 26 декабря 2013 года № 109)

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в приказ Службы Республики Коми по тарифам от 03 декабря 2013 года № 95/9 «Об утверждении производственных программ ОАО «Комиавиатранс» в сфере холодного водоснабжения, водоотведения» следующие изменения:

1) Приложение № 1 к приказу изложить в редакции согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

2) Приложение № 2 к приказу изложить в редакции согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2014 года.

Руководитель

И.Е. ПЕРВАКОВ

г. Сыктывкар  
26 декабря 2013 г.  
№ 105/8

<sup>22</sup> Впервые опубликован на официальном Интернет-портале Республики Коми 27.12.2013 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1  
к приказу Службы Республики Коми по тарифам  
от 26 декабря 2013 г. № 105/8

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 1  
к приказу Службы Республики Коми по тарифам  
от 3 декабря 2013 г. № 95/9

### ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА

ОАО «Комиавиатранс» в сфере холодного водоснабжения  
(питьевое водоснабжение, транспортировка воды)  
на период регулирования с 01.01.2014 г. по 31.12.2014 г.

Раздел 1. Паспорт производственной программы на период регулирования с 01.01.2014 г. по 31.12.2014 г.

наименование регулируемой организации	ОАО «Комиавиатранс»
местонахождение регулируемой организации	167981, Республика Коми, г. Сыктывкар, ул. Советская, д. 67
наименование уполномоченного органа	Служба Республики Коми по тарифам
местонахождение уполномоченного органа	167981, Республика Коми, г. Сыктывкар, ул. Ленина, д. 73

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованной системы холодного водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке

2.1. План мероприятий по ремонту объектов централизованной системы холодного водоснабжения\*

№ п/п	Наименование мероприятий	Срок реализации мероприятия, мес.	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.
1.			
2.			
Итого:			

\* План мероприятий по ремонту объектов централизованной системы холодного водоснабжения организацией не представлен.

2.2. План мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды\*

№ п/п	Наименование мероприятий	Срок реализации мероприятия, мес.	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.
1.			
2.			
Итого:			

\* План мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, организацией не представлен.

2.3. План мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке\*

№ п/п	Наименование мероприятий	Срок реализации мероприятия, мес.	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.
1.			
2.			
Итого:			

\* План мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке организацией не представлен в связи с отсутствием утвержденной программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Раздел 3. Планируемый объем подачи воды на период регулирования с 01.01.2014 г. по 31.12.2014 г.

Раздел 3.1 Планируемый объем подачи воды ОАО «Комиавиатранс» (МО ГО «Сыктывкар», МО МР «Печора», МО ГО «Ухта») на период регулирования с 01.01.2014 г. по 31.12.2014 г.

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования с 01.01.2014 года по 31.12.2014 года		
			МО ГО «Сыктывкар»	МО МР «Печора»	МО ГО «Ухта»
1	2	3	4		
1	Транспортировка воды (воды)	тыс.куб.м.	19,30	7,20	13,90
2	Объем потерь в сетях транспортирующей организации	тыс.куб.м	0,00	0,00	0,25
3	Уровень потерь к объему транспортируемой воды	%	0,00	0,00	1,80
4	Транспортировка воды без учета потерь (всего). в т.ч:	тыс.куб.м	19,30	7,20	13,65
4.1	Межцеховой оборот	тыс.куб.м	6,18	6,36	11,71
4.2	Сторонним потребителям (всего) в т.ч:	тыс.куб.м	13,12	0,84	1,94
	- населению	тыс.куб.м	0,00	0,00	0,00
	- по приборам учета	тыс.куб.м	0,00	0,00	0,00
	- по нормативам потребления коммунальных услуг	тыс.куб.м	0,00	0,00	0,00
	- бюджетным потребителям	тыс.куб.м	1,06	0,08	0,24
	в том числе:	тыс.куб.м.			
	- федеральный бюджет	%	0,00	0,00	0,00
	- республиканский бюджет	тыс.куб.м.	0,00	0,00	0,00
	- местный бюджет	тыс.куб.м.	0,00	0,00	0,00
	- прочим потребителям	тыс.куб.м.	12,06	0,76	1,70
4.3	Другим водопроводам	тыс.куб.м.	0,00	0,00	0,00

Раздел 3.2. Планируемый объем подачи воды ОАО «Комиавиатранс» (МО ГО «Воркута», МО ГО «Инта», МО ГО «Усинск», МО МР «Усть-Цилемский») на период регулирования с 01.01.2014 г. по 31.12.2014 г.

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования с 01.01.2014 года по 31.12.2014 года
			4
1	2	3	4
1	Объем выработки (подъем) воды, в том числе:	тыс.куб.м.	10,60
	- из поверхностных источников	тыс.куб.м.	10,60
	- из подземных источников	тыс.куб.м.	0,00

1	2	3	4
2	Объем воды, используемой на собственные нужды	тыс.куб.м.	0,00
	то же (в % от подъема воды)	%	0,00
3	Принято воды со стороны	тыс.куб.м.	25,30
3.1	ООО «Водоканал-Сервис»	тыс.куб.м.	7,30
3.2	ООО «Водоканал»	тыс.куб.м.	18,00
4	Объем пропущенной воды через очистные сооружения	тыс.куб.м.	0,00
4.1.	Перекачено со станций второго подъема	тыс.куб.м.	0,00
5	Объем отпуска в сеть	тыс.куб.м.	35,9
6	Объем потерь (в том числе):	тыс.куб.м.	0,00
6.1	- потери воды из водопроводной сети	тыс.куб.м.	0,00
6.2	- неучтенные расходы воды	тыс.куб.м.	0,00
7	Уровень потерь к объему отпущенной воды в сеть	%	0,00
8	Полезный отпуск товаров (услуг):	тыс.куб.м.	35,90
8.1	Межцеховой оборот (в том числе:)	тыс.куб.м.	33,90
	- на цели производства горячей воды	тыс.куб.м.	0,00
	- на цели производства тепловой энергии	тыс.куб.м.	0,00
	- на прочие производственные нужды	тыс.куб.м.	33,90
8.2	Реализация сторонним потребителям (в том числе):	тыс.куб.м.	2,00
	- населению	тыс.куб.м.	0,00
	- по приборам учета	тыс.куб.м.	0,00
	- по нормативам потребления коммунальных услуг	тыс.куб.м.	0,00
	- бюджетным потребителям	тыс.куб.м.	0,04
	- по приборам учета	тыс.куб.м.	0,00
	- расчетными способами	тыс.куб.м.	0,00
	в том числе:		
	- федеральный бюджет	тыс.куб.м.	0,00
	- республиканский бюджет	тыс.куб.м.	0,00
	- местный бюджет	тыс.куб.м.	0,00
	- прочим потребителям	тыс.куб.м.	1,96
	- по приборам учета	тыс.куб.м.	0,00
	- расчетными способами	тыс.куб.м.	0,00
8.3	Другим водопроводам	тыс.куб.м.	0,00

Раздел 4. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере холодного водоснабжения на период регулирования с 01.01.2014 г. по 31.12.2014 г.

Раздел 4.1. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы ОАО «Комивиаатранс» (МО ГО «Сыктывкар») в сфере холодного водоснабжения на период регулирования с 01.01.2014 г. по 31.12.2014 г.

№ п/п	Затраты	Расчетные предложения Службы Республики Коми по тарифам по установлению тарифа на транспортировку воды на период регулирования с 01.01.2014 года по 31.12.2014 года		
		абсолютный показатель	руб./куб.м.	удельный вес затрат в объеме необходимой валовой выручки, %
1	2	3	4	5
1	Производственные расходы (тыс.руб.), в т.ч.:	323,281	16,75	92,43
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение (всего)	0,00	0,00	0,00
1.2	расходы на приобретаемые электрическую энергию (мощность), тепловую энергию, другие виды энергетических ресурсов и холодную воду всего (тыс.руб.), в т.ч.:	0,00	0,00	0,00

1	2	3	4	5
1.2.1	электрическая энергия (мощность) (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
1.2.1.1	средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (руб.)	0,00		
1.2.1.2	объем потребления электрической энергии (кВт.ч.)	0,00		
1.2.2	тепловая энергия (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
1.2.2.1	средневзвешенная стоимость 1 Гкал (руб.)	0,00		
1.2.2.2	объем потребления тепловой энергии (Гкал)	0,00		
1.2.4	холодная вода (покупная) (тыс.руб.), в т.ч.:	0,00	0,00	0,00
1.3	расходы на оплату регулируемые организациями выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг, связанных с эксплуатацией централизованной системы водоснабжения либо объектов, входящих в состав такой системы (тыс.руб.), в т.ч.:	0,00	0,00	0,00
1.3.1	затраты на услуги по транспортировке холодной воды (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
1.3.2	затраты по очистке холодной воды (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
1.4	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала (тыс.руб.)	321,14	16,64	91,82
1.4.1	заработная плата рабочих (тыс.руб.)	236,36	12,25	67,58
1.4.2	отчисления от фонда оплаты труда рабочих (тыс.руб.)	72,10	3,74	20,61
1.4.3	льготный проезд к месту отдыха рабочих (тыс.руб.)	8,15	0,42	2,33
1.4.4	заработная плата цехового персонала (тыс.руб.)	3,43	0,18	0,98
1.4.5	отчисления от фонда оплаты труда цехового персонала (тыс.руб.)	1,04	0,05	0,30
1.4.6	льготный проезд к месту отдыха цехового персонала (тыс.руб.)	0,06	0,00	0,02
1.5	расходы на уплату процентов по займам и кредитам, не учитываемые при определении налогооблагаемой базы налога на прибыль (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
1.6	расходы на общехозяйственные расходы (тыс.руб.)	2,14	0,11	0,61
1.7	прочие производственные расходы, определяемые в соответствии с методическими указаниями (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
2	Ремонтные расходы, включая расходы на текущий и капитальный ремонт (тыс.руб.), в т.ч.:	0,00	0,00	0,00
2.1	расходы на текущий ремонт централизованной системы водоснабжения либо объектов, входящих в состав такой системы (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
2.2	расходы на капитальный ремонт централизованной системы водоснабжения либо объектов, входящих в состав такой системы (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
2.3	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
2.3.1	заработная плата ремонтного персонала (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00

1	2	3	4	5
2.3.2	отчисления от фонда оплаты труда ремонтного персонала (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
2.3.3	льготный проезд к месту отдыха ремонтного персонала (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
2.3	расходы на проведение аварийно-восстановительных работ (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3	Административные расходы (тыс.руб.), в т.ч.:	26,46	1,37	7,57
3.1	расходы на оплату работ и (или) услуг, выполняемых по договорам сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями, в т.ч. (тыс.руб.):	0,00	0,00	0,00
3.1.1	услуги связи (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.1.2	услуги вневедомственной охраны (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.1.3	юридические услуги (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.1.4.	информационные услуги (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.1.5	аудиторские услуги (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.1.6	консультационные услуги (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.1.7	управленческие услуги в экономически обоснованном размере, определенном в соответствии с методическими указаниями, за исключением расходов, отнесенных к производственным расходам (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.2	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала (тыс.руб.), в т.ч.:	17,93	0,93	5,13
3.2.1	заработная плата административно-управленческого персонала (тыс.руб.)	13,58	0,70	3,88
3.2.2	отчисления от заработной платы административно-управленческого персонала (тыс.руб.)	4,10	0,21	1,17
3.2.3	льготный проезд к месту отдыха административно-управленческого персонала (тыс.руб.)	0,24	0,01	0,07
3.3	арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованной системы водоснабжения либо объектов, входящих в состав такой системы (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.4	расходы на служебные командировки (тыс.руб.)	0,05	0,00	0,02
3.5	расходы на обучение административно-управленческого персонала (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.6	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении базы по налогу на прибыль (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.7	прочие административные расходы, перечень которых определяется в соответствии с методическими указаниями (тыс.руб.)	8,47	0,44	2,42
4	Сбытовые расходы (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
5	Расходы на амортизацию (тыс.руб.), в т.ч.:	0,00	0,00	0,00
5.1	основных средств (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
5.2	нематериальных активов (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
6	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионная плата с учетом особенностей (тыс.руб.), в т.ч.:	0,00	0,00	0,00
6.1	Арендная плата (тыс.руб.):	0,00	0,00	0,00



1	2	3	4	5
6.1.2	основного оборудования (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
6.1.2	вспомогательного оборудования (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
6.1.3	зданий и сооружений (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
6.1.4	земли	0,00	0,00	0,00
6.2	Лизинговые платежи (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
6.3	Концессионная плата с учетом особенностей (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
7	Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов (тыс.руб.), в т.ч.:	0,00	0,00	0,00
7.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
7.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00
7.3	водный налог	0,00	0,00	0,00
7.4	плата за пользование водным объектом	0,00	0,00	0,00
7.5	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
7.6	прочие налоги и сборы	0,00	0,00	0,00
8	Себестоимость, (тыс.руб.)	349,74	18,12	100,00
9	Нормативная прибыль (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
9.1	средства на возврат займов и кредитов, проценты по займам и кредитам, привлекаемым на реализацию инвестиционной программы и пополнение оборотных средств, с учетом предусмотренных Налоговым кодексом Российской Федерации особенностей отнесения к расходам процентов по долговым обязательствам (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
9.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции) на период регулирования, определяемые на основе утвержденных инвестиционных программ, за исключением процентов по займам и кредитам, привлекаемым на реализацию мероприятий инвестиционной программы, учтенных в стоимости таких мероприятий (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
9.3	расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами, и другие расходы, которые в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации не учитываются при определении налоговой базы налога на прибыль (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
9.4	налог на прибыль	0,00	0,00	0,00
10	Экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых тарифов в предыдущие периоды регулирования (тыс. руб.)	0,00	0,00	0,00
11	Недополученные доходы в предыдущем периоде регулирования (тыс. руб.)	0,00	0,00	0,00
12	Необходимая валовая выручка (тыс.руб.)	349,74	18,12	100,00

Раздел 4.2. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы ОАО «Комиавиатранс» (МО МР «Печора») в сфере холодного водоснабжения на период регулирования с 01.01.2014 г. по 31.12.2014 г.

№ п/п	Затраты	Расчетные предложения Службы Республики Коми по тарифам по установлению тарифа на транспортировку воды на период регулирования с 01.01.2014 года по 31.12.2014 года		
		абсолютный показатель	руб./куб.м.	удельный вес затрат в объеме необходимой валовой выручки, %
1	2	3	4	5
1	Производственные расходы (тыс.руб.), в т.ч.:	101,855	14,15	90,52
1.2	расходы на приобретаемые электрическую энергию (мощность), тепловую энергию, другие виды энергетических ресурсов и холодную воду всего (тыс.руб.), в т.ч.:	0,00	0,00	0,00
1.2.1	электрическая энергия (мощность) (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
1.2.1.1	средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (руб.)	0,00		
1.2.1.2	объем потребления электрической энергии (кВт.ч.)	0,00		
1.2.2	тепловая энергия (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
1.2.2.1	средневзвешенная стоимость 1 Гкал (руб.)	0,00		
1.2.2.2	объем потребления тепловой энергии (Гкал)	0,00		
1.3	расходы на оплату регулируемые организациями выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг, связанных с эксплуатацией централизованной системы водоснабжения либо объектов, входящих в состав такой системы (тыс.руб.), в т.ч.:	0,00	0,00	0,00
1.3.1	затраты на услуги по транспортировке холодной воды (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
1.3.2	затраты по очистке холодной воды (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
1.4	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала (тыс.руб.)	96,66	13,43	85,90
1.4.1	заработная плата рабочих (тыс.руб.)	66,89	9,29	59,44
1.4.2	отчисления от фонда оплаты труда рабочих (тыс.руб.)	20,20	2,81	17,95
1.4.3	льготный проезд к месту отдыха рабочих (тыс.руб.)	4,10	0,57	3,64
1.4.4	заработная плата цехового персонала (тыс.руб.)	4,10	0,57	3,65
1.4.5	отчисления от фонда оплаты труда цехового персонала (тыс.руб.)	1,24	0,17	1,10
1.4.6	льготный проезд к месту отдыха цехового персонала (тыс.руб.)	0,13	0,02	0,12
1.5	расходы на уплату процентов по займам и кредитам, не учитываемые при определении налогооблагаемой базы налога на прибыль (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
1.6	расходы на общехозяйственные расходы (тыс.руб.)	1,02	0,14	0,91
1.7	прочие производственные расходы, определяемые в соответствии с методическими указаниями (тыс.руб.)	4,17	0,58	3,71

1	2	3	4	5
2	Ремонтные расходы, включая расходы на текущий и капитальный ремонт (тыс.руб.), в т.ч.:	0,00	0,00	0,00
2.1	расходы на текущий ремонт централизованной системы водоснабжения либо объектов, входящих в состав такой системы (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
2.2	расходы на капитальный ремонт централизованной системы водоснабжения либо объектов, входящих в состав такой системы (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
2.3	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
2.3.1	заработная плата ремонтного персонала (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
2.3.2	отчисления от фонда оплаты труда ремонтного персонала (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
2.3.3	льготный проезд к месту отдыха ремонтного персонала (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
2.3	расходы на проведение аварийно-восстановительных работ (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3	Административные расходы (тыс.руб.), в т.ч.:	10,67	1,48	9,48
3.1	расходы на оплату работ и (или) услуг, выполняемых по договорам сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями, в т.ч. (тыс.руб.):	0,00	0,00	0,00
3.1.1	услуги связи (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.1.2	услуги вневедомственной охраны (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.1.3	юридические услуги (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.1.4	информационные услуги (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.1.5	аудиторские услуги (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.1.6	консультационные услуги (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.1.7	управленческие услуги в экономически обоснованном размере, определенном в соответствии с методическими указаниями, за исключением расходов, отнесенных к производственным расходам (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.2	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала (тыс.руб.), в т.ч.:	8,97	1,25	7,97
3.2.1	заработная плата административно-управленческого персонала (тыс.руб.)	6,72	0,93	5,97
3.2.2	отчисления от заработной платы административно-управленческого персонала (тыс.руб.)	2,03	0,28	1,80
3.2.3	льготный проезд к месту отдыха административно-управленческого персонала (тыс.руб.)	0,22	0,03	0,19
3.3	арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованной системы водоснабжения либо объектов, входящих в состав такой системы (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.4	расходы на служебные командировки (тыс.руб.)	0,03	0,00	0,03

1	2	3	4	5
3.5	расходы на обучение административно-управленческого персонала (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.6	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении базы по налогу на прибыль (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.7	прочие административные расходы, перечень которых определяется в соответствии с методическими указаниями (тыс.руб.)	1,68	0,23	1,49
4	Сбытовые расходы (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
5	Расходы на амортизацию (тыс.руб.), в т.ч.:	0,00	0,00	0,00
5.1	основных средств (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
5.2	нематериальных активов (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
6	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионная плата с учетом особенностей (тыс.руб.), в т.ч:	0,00	0,00	0,00
6.1	Арендная плата (тыс.руб.):	0,00	0,00	0,00
6.1.2	основного оборудования (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
6.1.2	вспомогательного оборудования (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
6.1.3	зданий и сооружений (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
6.1.4	земли	0,00	0,00	0,00
6.2	Лизинговые платежи (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
6.3	Концессионная плата с учетом особенностей (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
7	Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов (тыс.руб.), в т.ч.:	0,00	0,00	0,00
7.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
7.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00
7.3	водный налог	0,00	0,00	0,00
7.4	плата за пользование водным объектом	0,00	0,00	0,00
7.5	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
7.6	прочие налоги и сборы	0,00	0,00	0,00
8	Себестоимость, (тыс.руб.)	112,53	15,63	100,00
9	Нормативная прибыль (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
9.1	средства на возврат займов и кредитов, проценты по займам и кредитам, привлекаемым на реализацию инвестиционной программы и пополнение оборотных средств, с учетом предусмотренных Налоговым кодексом Российской Федерации особенностей отнесения к расходам процентов по долговым обязательствам (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
9.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции) на период регулирования, определяемые на основе утвержденных инвестиционных программ, за исключением процентов по займам и кредитам, привлекаемым на реализацию мероприятий инвестиционной программы, учтенных в стоимости таких мероприятий (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
9.3	расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами, и другие расходы, которые в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации не учитываются при определении налоговой базы налога на прибыль (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00

1	2	3	4	5
9.4	налог на прибыль	0,00	0,00	0,00
10	Экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых тарифов в предыдущие периоды регулирования (тыс. руб.)	0,00	0,00	0,00
11	Недополученные доходы в предыдущем периоде регулирования (тыс. руб.)	0,00	0,00	0,00
12	Необходимая валовая выручка (тыс.руб.)	112,53	15,63	100,00

Раздел 4.3. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы ОАО «Комиавиатранс» (МО ГО «Ухта») в сфере холодного водоснабжения на период регулирования с 01.01.2014 г. по 31.12.2014 г.

№ п/п	Затраты	Расчетные предложения Службы Республики Коми по тарифам по установлению тарифа на транспортировку воды на период регулирования с 01.01.2014 года по 31.12.2014 года		
		абсолютный показатель	руб./куб.м.	удельный вес затрат в объеме необходимой валовой выручки, %
1	2	3	4	5
1	Производственные расходы (тыс.руб.), в т.ч.:	143,482	10,51	94,48
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение (всего)	0,00	0,00	0,00
1.2	расходы на приобретаемые электрическую энергию (мощность), тепловую энергию, другие виды энергетических ресурсов и холодную воду всего (тыс.руб.), в т.ч.:	0,00	0,00	0,00
1.2.1	электрическая энергия (мощность) (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
1.2.1.1	средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (руб.)	0,00		
1.2.1.2	объем потребления электрической энергии (кВт.ч.)	0,00		
1.2.2	тепловая энергия (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
1.2.2.1	средневзвешенная стоимость 1 Гкал (руб.)	0,00		
1.2.2.2	объем потребления тепловой энергии (Гкал)	0,00		
1.3	расходы на оплату регулируемые организациями выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг, связанных с эксплуатацией централизованной системы водоснабжения либо объектов, входящих в состав такой системы (тыс.руб.), в т.ч.:	0,00	0,00	0,00
1.3.1	затраты на услуги по транспортировке холодной воды (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
1.3.2	затраты по очистке холодной воды (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
1.4	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала (тыс.руб.)	138,98	10,18	91,52
1.4.1	заработная плата рабочих (тыс.руб.)	101,99	7,47	67,16
1.4.2	отчисления от фонда оплаты труда рабочих (тыс.руб.)	30,80	2,26	20,28
1.4.3	льготный проезд к месту отдыха рабочих (тыс.руб.)	4,23	0,31	2,78
1.4.4	заработная плата цехового персонала (тыс.руб.)	1,48	0,11	0,97

1	2	3	4	5
1.4.5	отчисления от фонда оплаты труда цехового персонала (тыс.руб.)	0,45	0,03	0,29
1.4.6	льготный проезд к месту отдыха цехового персонала (тыс.руб.)	0,03	0,00	0,02
1.5	расходы на уплату процентов по займам и кредитам, не учитываемые при определении налогооблагаемой базы налога на прибыль (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
1.6	расходы на общехозяйственные расходы (тыс.руб.)	1,20	0,09	0,79
1.7	прочие производственные расходы, определяемые в соответствии с методическими указаниями (тыс.руб.)	3,31	0,24	2,18
2	Ремонтные расходы, включая расходы на текущий и капитальный ремонт (тыс.руб.), в т.ч.:	0,00	0,00	0,00
2.1	расходы на текущий ремонт централизованной системы водоснабжения либо объектов, входящих в состав такой системы (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
2.2	расходы на капитальный ремонт централизованной системы водоснабжения либо объектов, входящих в состав такой системы (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
2.3	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
2.3.1	заработная плата ремонтного персонала (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
2.3.2	отчисления от фонда оплаты труда ремонтного персонала (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
2.3.3	льготный проезд к месту отдыха ремонтного персонала (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
2.3	расходы на проведение аварийно-восстановительных работ (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3	Административные расходы (тыс.руб.), в т.ч.:	8,38	0,61	5,52
3.1	расходы на оплату работ и (или) услуг, выполняемых по договорам сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями, в т.ч. (тыс.руб.):	0,00	0,00	0,00
3.1.1	услуги связи (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.1.2	услуги вневедомственной охраны (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.1.3	юридические услуги (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.1.4	информационные услуги (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.1.5	аудиторские услуги (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.1.6	консультационные услуги (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.1.7	управленческие услуги в экономически обоснованном размере, определенном в соответствии с методическими указаниями, за исключением расходов, отнесенных к производственным расходам (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.2	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала (тыс.руб.), в т.ч.:	5,19	0,38	3,42
3.2.1	заработная плата административно-управленческого персонала (тыс.руб.)	3,92	0,29	2,58

1	2	3	4	5
3.2.2	отчисления от заработной платы административно-управленческого персонала (тыс.руб.)	1,18	0,09	0,78
3.2.3	льготный проезд к месту отдыха административно-управленческого персонала (тыс.руб.)	0,09	0,01	0,06
3.3	арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованной системы водоснабжения либо объектов, входящих в состав такой системы (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.4	расходы на служебные командировки (тыс.руб.)	0,02	0,00	0,01
3.5	расходы на обучение административно-управленческого персонала (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.6	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении базы по налогу на прибыль (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.7	прочие административные расходы, перечень которых определяется в соответствии с методическими указаниями (тыс.руб.)	3,17	0,23	2,09
4	Сбытовые расходы (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
5	Расходы на амортизацию (тыс.руб.), в т.ч.:	0,00	0,00	0,00
5.1	основных средств (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
5.2	нематериальных активов (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
6	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионная плата с учетом особенностей (тыс.руб.), в т.ч.:	0,00	0,00	0,00
6.1	Арендная плата (тыс.руб.):	0,00	0,00	0,00
6.1.2	основного оборудования (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
6.1.2	вспомогательного оборудования (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
6.1.3	зданий и сооружений (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
6.1.4	земли	0,00	0,00	0,00
6.2	Лизинговые платежи (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
6.3	Концессионная плата с учетом особенностей (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
7	Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов (тыс.руб.), в т.ч.:	0,00	0,00	0,00
7.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
7.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00
7.3	водный налог	0,00	0,00	0,00
7.4	плата за пользование водным объектом	0,00	0,00	0,00
7.5	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
7.6	прочие налоги и сборы	0,00	0,00	0,00
8	Себестоимость, (тыс.руб.)	151,86	11,13	100,00
9	Нормативная прибыль (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
9.1	средства на возврат займов и кредитов, проценты по займам и кредитам, привлекаемым на реализацию инвестиционной программы и пополнение оборотных средств, с учетом предусмотренных Налоговым кодексом Российской Федерации особенностей отнесения к расходам процентов по долговым обязательствам (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00

1	2	3	4	5
9.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции) на период регулирования, определяемые на основе утвержденных инвестиционных программ, за исключением процентов по займам и кредитам, привлекаемым на реализацию мероприятий инвестиционной программы, учтенных в стоимости таких мероприятий (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
9.3	расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами, и другие расходы, которые в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации не учитываются при определении налоговой базы налога на прибыль (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
9.4	налог на прибыль	0,00	0,00	0,00
10	Экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых тарифов в предыдущие периоды регулирования (тыс. руб.)	0,00	0,00	0,00
11	Недополученные доходы в предыдущем периоде регулирования (тыс. руб.)	0,00	0,00	0,00
12	Необходимая валовая выручка (тыс.руб.)	151,86	11,13	100,00

Раздел 4.4. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы ОАО «Комиавиагранс» (МО ГО «Воркута», МО ГО «Инта», МО ГО «Усинск», МО МР «Усть-Цилемский») в сфере холодного водоснабжения на период регулирования с 01.01.2014 г. по 31.12.2014 г.

№ п/п	Затраты	Расчетные предложения Службы Республики Коми по тарифам по установлению тарифа на питьевое водоснабжение на период регулирования с 01.01.2014 года по 31.12.2014 года		
		абсолютный показатель	руб./куб.м.	удельный вес затрат в объеме необходимой валовой выручки, %
1	2	3	4	5
1	Производственные расходы (тыс.руб.), в т.ч.:	1440,366	40,12	83,35
1.2	расходы на приобретаемые электрическую энергию (мощность), тепловую энергию, другие виды энергетических ресурсов и холодную воду всего (тыс.руб.), в т.ч.:	921,34	25,66	53,31
1.2.1	электрическая энергия (мощность) (тыс.руб.)	44,01	1,23	2,55
1.2.1.1	средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (руб.)	3,98		
1.2.1.2	объем потребления электрической энергии (кВт.ч.)	11057,19		
1.2.2	тепловая энергия (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
1.2.2.1	средневзвешенная стоимость 1 Гкал (руб.)	0,00		
1.2.2.2	объем потребления тепловой энергии (Гкал)	0,00		
1.2.4	холодная вода (покупная) (тыс.руб.), в т.ч.:	877,33	24,44	50,77
1.2.4.1	ООО «Водоканал-Сервис»	119,03	3,32	6,89
1.2.4.2	ООО «Водоканал»	309,60	8,62	17,92



1	2	3	4	5
1.3	расходы на оплату регулируемые организациями выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг, связанных с эксплуатацией централизованной системы водоснабжения либо объектов, входящих в состав такой системы (тыс.руб.), в т.ч.:	0,00	0,00	0,00
1.3.1	затраты на услуги по транспортировке холодной воды (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
1.3.2	затраты по очистке холодной воды (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
1.4	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала (тыс.руб.)	518,67	14,45	30,01
1.4.1	заработная плата рабочих (тыс.руб.)	397,03	11,06	22,97
1.4.2	отчисления от фонда оплаты труда рабочих (тыс.руб.)	119,90	3,34	6,94
1.4.3	льготный проезд к месту отдыха рабочих (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
1.4.4	заработная плата цехового персонала (тыс.руб.)	1,00	0,03	0,06
1.4.5	отчисления от фонда оплаты труда цехового персонала (тыс.руб.)	0,74	0,02	0,04
1.4.6	льготный проезд к месту отдыха цехового персонала (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
1.5	расходы на уплату процентов по займам и кредитам, не учитываемые при определении налогооблагаемой базы налога на прибыль (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
1.6	расходы на общехозяйственные расходы (тыс.руб.)	0,36	0,01	0,02
1.7	прочие производственные расходы, определяемые в соответствии с методическими указаниями (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
2	Ремонтные расходы, включая расходы на текущий и капитальный ремонт (тыс.руб.), в т.ч.:	0,00	0,00	0,00
2.1	расходы на текущий ремонт централизованной системы водоснабжения либо объектов, входящих в состав такой системы (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
2.2	расходы на капитальный ремонт централизованной системы водоснабжения либо объектов, входящих в состав такой системы (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
2.3	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
2.3.1	заработная плата ремонтного персонала (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
2.3.2	отчисления от фонда оплаты труда ремонтного персонала (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
2.3.3	льготный проезд к месту отдыха ремонтного персонала (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
2.3	расходы на проведение аварийно-восстановительных работ (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3	Административные расходы (тыс.руб.), в т.ч.:	79,04	2,20	4,57
3.1	расходы на оплату работ и (или) услуг, выполняемых по договорам сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями, в т.ч. (тыс.руб.):	0,00	0,00	0,00

1	2	3	4	5
3.1.1	услуги связи (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.1.2	услуги вневедомственной охраны (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.1.3	юридические услуги (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.1.4.	информационные услуги (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.1.5	аудиторские услуги (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.1.6	консультационные услуги (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.1.7	управленческие услуги в экономически обоснованном размере, определенном в соответствии с методическими указаниями, за исключением расходов, отнесенных к производственным расходам (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.2	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала (тыс.руб.), в т.ч.:	20,78	0,58	1,20
3.2.1	заработная плата административно-управленческого персонала (тыс.руб.)	17,17	0,48	0,99
3.2.2	отчисления от заработной платы административно-управленческого персонала (тыс.руб.)	3,61	0,10	0,21
3.2.3	льготный проезд к месту отдыха административно-управленческого персонала (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.3	арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованной системы водоснабжения либо объектов, входящих в состав такой системы (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.4	расходы на служебные командировки (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.5	расходы на обучение административно-управленческого персонала (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.6	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении базы по налогу на прибыль (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.7	прочие административные расходы, перечень которых определяется в соответствии с методическими указаниями (тыс.руб.)	58,26	1,62	3,37
4	Сбытовые расходы (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
5	Расходы на амортизацию (тыс.руб.), в т.ч.:	169,02	4,71	9,78
5.1	основных средств (тыс.руб.)	169,02	4,71	9,78
5.2	нематериальных активов (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
6	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионная плата с учетом особенностей (тыс.руб.), в т.ч:	0,00	0,00	0,00
6.1	Арендная плата (тыс.руб.):	0,00	0,00	0,00
6.1.2	основного оборудования (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
6.1.2	вспомогательного оборудования (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
6.1.3	зданий и сооружений (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
6.1.4	земли	0,00	0,00	0,00
6.2	Лизинговые платежи (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
6.3	Концессионная плата с учетом особенностей (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
7	Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов (тыс.руб.), в т.ч.:	0,00	0,00	0,00

1	2	3	4	5
7.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
7.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00
7.3	водный налог	0,00	0,00	0,00
7.4	плата за пользование водным объектом	0,00	0,00	0,00
7.5	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
7.6	прочие налоги и сборы	0,00	0,00	0,00
8	Себестоимость, (тыс.руб.)	1688,42	47,03	97,70
9	Нормативная прибыль (тыс.руб.)	39,70	1,11	2,30
9.1	средства на возврат займов и кредитов, проценты по займам и кредитам, привлекаемым на реализацию инвестиционной программы и пополнение оборотных средств, с учетом предусмотренных Налоговым кодексом Российской Федерации особенностей отнесения к расходам процентов по долговым обязательствам (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
9.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции) на период регулирования, определяемые на основе утвержденных инвестиционных программ, за исключением процентов по займам и кредитам, привлекаемым на реализацию мероприятий инвестиционной программы, учтенных в стоимости таких мероприятий (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
9.3	расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами, и другие расходы, которые в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации не учитываются при определении налоговой базы налога на прибыль (тыс.руб.)	31,76	0,88	1,84
9.4	налог на прибыль	7,94	0,22	0,46
10	Экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых тарифов в предыдущие периоды регулирования (тыс. руб.)	0,00	0,00	0,00
11	Недополученные доходы в предыдущем периоде регулирования (тыс. руб.)	0,00	0,00	0,00
12	Необходимая валовая выручка (тыс.руб.)	1728,12	48,14	100,00

Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы на период с 01.01.2014 г. по 31.12.2014 г. в сфере холодного водоснабжения\*

№ п/п	Мероприятия производственной программы	Документ-основание	Дата начала	Дата окончания
1	2	3	4	5
1	-	-	-	-
2	-	-	-	-

\* Мероприятия на регулируемый период организацией не представлены.

Раздел 6. Целевые показатели деятельности на период с 01.01.2014 г. по 31.12.2014 г.  
в сфере холодного водоснабжения

№ п/п	Наименование целевого показателя	Данные, используемые для установления целевого показателя	Единица измерения	Значение показателя*			
				МО ГО «Воркута», МО ГО «Инта», МО ГО «Усинск», МО МР «Усть-Цилемский»	МО ГО «Сыктывкар»	МО МР «Печора»	МО ГО «Ухта»
1	Целевой показатель качества воды	доля проб питьевой воды после водоподготовки, не соответствующих санитарным нормам и правилам	%	-	-	-	0
		доля проб питьевой воды в распределительной сети, не соответствующих санитарным нормам и правилам	%	-	-	-	0
		доля воды, поданной по договорам холодного водоснабжения не соответствующая санитарным нормам и правилам	%	-	-	-	0
2	Целевые показатели надежности и бесперебойности водоснабжения	аварийность централизованных систем водоснабжения	ед.	-	-	-	0
		продолжительность перерывов водоснабжения	час.	-	-	-	0
3	Целевые показатели качества обслуживания абонентов	среднее время ожидания ответа оператора при обращении абонента (потребителя) по вопросам водоснабжения по телефону «горячей линии»	мин.	-	-	-	0
		доля заявок на подключение, исполненная по итогам года	%	-	-	-	0
4	Целевые показатели эффективности использования ресурсов, в том числе сокращения потерь воды (тепловой энергии в составе горячей воды) при транспортировке	уровень потерь холодной воды при транспортировке	%	-	-	-	1,80
		доля абонентов, осуществляющих расчеты за полученную воду по приборам учета	%	-	-	-	0
5	Целевые показатели соотношения цены и эффективности (улучшения качества воды) реализации мероприятий инвестиционной программы	увеличение доли населения, которое получило улучшение качества питьевой воды в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	%	-	-	-	0

\* Целевые показатели деятельности организацией не представлены, данные по МО ГО «Ухта» приняты в соответствии с производственной программой.

Раздел 7. Расчет эффективности производственной программы на период с 01.01.2014 г. по 31.12.2014 г. в сфере холодного водоснабжения

Наименование целевого показателя	Данные, используемые для установления целевого показателя	Ед. изм.	Значения показателей 2013 г.		Значения плановых показателей на период регулирования с 01.01.2014 г. по 31.12.2014 г.			
			План*	Факт*	МО ГО «Воркута», МО ГО «Инта», МО ГО «Усинск», МО МР «Усть-Цилемский»	МО ГО «Сыктывкар»	МО МР «Печора»	МО ГО «Ухта»
Целевой показатель качества воды	доля проб питьевой воды после водоподготовки, не соответствующих санитарным нормам и правилам	%	-	-	-	-	-	0
	доля проб питьевой воды в распределительной сети, не соответствующих санитарным нормам и правилам	%	-	-	-	-	-	0
	доля воды, поданной по договорам холодного водоснабжения не соответствующая санитарным нормам и правилам	%	-	-	-	-	-	0
Целевые показатели надежности и бесперебойности водоснабжения	аварийность централизованных систем водоснабжения	ед.	-	-	-	-	-	0
	продолжительность перерывов водоснабжения	час	-	-	-	-	-	0
Целевые показатели качества обслуживания абонентов	среднее время ожидания ответа оператора при обращении абонента (потребителя) по вопросам водоснабжения по телефону «горячей линии»	мин	-	-	-	-	-	0
	доля заявок на подключение, исполненная по итогам года	%	-	-	-	-	-	0
Целевые показатели эффективности использования ресурсов, в том числе сокращения потерь воды (тепловой энергии в составе горячей воды) при транспортировке	уровень потерь холодной воды при транспортировке	%	-	-	-	-	-	1,80
	доля абонентов, осуществляющих расчеты за полученную воду по приборам учета	%	-	-	-	-	-	0
Целевые показатели соотношения цены и эффективности (улучшения качества воды) реализации мероприятий инвестиционной программы	увеличение доли населения, которое получило улучшение качества питьевой воды в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	%	-	-	-	-	-	0

\* Значения плановых показателей за предыдущий период регулирования отсутствуют.

Раздел 8. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования в сфере холодного водоснабжения

Раздел 8.1 Отчет об исполнении производственной программы ОАО «Комиавиа-транс» (МО ГО «Сыктывкар», МО МР «Печора», МО ГО «Ухта») за истекший период регулирования в сфере холодного водоснабжения

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. измерения	Значение показателя за 2013		Результат прогноза на регулируемый период		
			План*	Факт*	МО ГО «Сыктывкар»	МО МР «Печора»	МО ГО «Ухта»
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Транспортировка воды (воды)	тыс.куб.м.	-	-	19,30	7,20	13,90
2	Объем потерь в сетях транспортирующей организации	тыс.куб.м	-	-	0,00	0,00	0,25
3	Уровень потерь к объему транспортируемой воды	%	-	-	0,00	0,00	1,80
4	Транспортировка воды без учета потерь (всего). в т.ч:	тыс.куб.м	-	-	19,30	7,20	13,65
4.1	На собственные нужды	тыс.куб.м	-	-	6,18	6,36	11,71
4.2	Сторонним потребителям (всего) в т.ч:	тыс.куб.м	-	-	13,12	0,84	1,94
	- населению	тыс.куб.м	-	-	0,00	0,00	0,00
	- по приборам учета	тыс.куб.м	-	-	0,00	0,00	0,00
	- по нормативам потребления коммунальных услуг	тыс.куб.м	-	-	0,00	0,00	0,00
	- бюджетным потребителям	тыс.куб.м	-	-	1,06	0,08	0,24
	в том числе:	тыс.куб.м.	-	-			
	- федеральный бюджет	%	-	-	0,00	0,00	0,00
	- республиканский бюджет	тыс.куб.м.	-	-	0,00	0,00	0,00
	- местный бюджет	тыс.куб.м.	-	-	0,00	0,00	0,00
	- прочим потребителям	тыс.куб.м.	-	-	12,06	0,76	1,70
4.3	Другим водопроводам	тыс.куб.м.	-	-	0,00	0,00	0,00

\* Сравнить значения плановых и фактических показателей не представляется возможным, т.к. тариф на транспортировку для данной организации устанавливается впервые.

Раздел 8.2. Отчет об исполнении производственной программы ОАО «Комиавиа-транс» (МО ГО «Воркута», МО ГО «Усинск», МО ГО «Инта», МО МР «Усть-Цилемский») за истекший период регулирования в сфере холодного водоснабжения

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Единица измерения	Значение показателя		Результат прогноза на регулируемый период
			план предыдущего периода регулирования (2013 год)*	факт за предыдущий период регулирования (за 9 месяцев 2013 года в расчете на год)*	
1	2	3	4	5	6
1	Объем выработки (подъем) воды, в том числе:	тыс.куб.м.	-	-	10,60
	- из поверхностных источников	тыс.куб.м.	-	-	10,60
	- из подземных источников	тыс.куб.м.	-	-	0,00
2	Объем воды, используемой на собственные нужды	тыс.куб.м.	-	-	0,00
	то же (в % от подъема воды)	%	-	-	0,00
3	Принято воды со стороны	тыс.куб.м.	-	-	25,30
3.1	ООО «Водоканал-Сервис»	тыс.куб.м.			7,30
3.2	ООО «Водоканал»	тыс.куб.м.			18,00

1	2	3	4	5	6
4	Объем пропущенной воды через очистные сооружения	тыс.куб.м.	-	-	0,00
4.1.	Перекачено со станций второго подъема	тыс.куб.м.	-	-	0,00
5	Объем отпуска в сеть	тыс.куб.м.	-	-	35,9
6	Объем потерь (в том числе):	тыс.куб.м.	-	-	0,00
6.1	- потери воды из водопроводной сети	тыс.куб.м.	-	-	0,00
6.2	- неучтенные расходы воды	тыс.куб.м.	-	-	0,00
7	Уровень потерь к объему отпущенной воды в сеть	%	-	-	0,00
8	Полезный отпуск товаров (услуг):	тыс.куб.м.	-	-	35,90
8.1	Межцеховой оборот (в том числе:)	тыс.куб.м.	-	-	33,90
	- на цели производства горячей воды	тыс.куб.м.	-	-	0,00
	- на цели производства тепловой энергии	тыс.куб.м.	-	-	0,00
	- на прочие производственные нужды	тыс.куб.м.	-	-	33,90
8.2	Реализация сторонним потребителям:	тыс.куб.м.	-	-	2,00
	- населению:	тыс.куб.м.	-	-	0,00
	- по приборам учета	тыс.куб.м.	-	-	0,00
	- по нормативам потребления коммунальных услуг	тыс.куб.м.	-	-	0,00
	- бюджетным потребителям:	тыс.куб.м.	-	-	0,04
	- по приборам учета	тыс.куб.м.	-	-	0,00
	- расчетными способами	тыс.куб.м.	-	-	0,00
	в том числе:				
	- федеральный бюджет	тыс.куб.м.	-	-	0,00
	- республиканский бюджет	тыс.куб.м.	-	-	0,00
	- местный бюджет	тыс.куб.м.	-	-	0,00
	- прочим потребителям:	тыс.куб.м.	-	-	1,96
	- по приборам учета	тыс.куб.м.	-	-	0,00
	- расчетными способами	тыс.куб.м.	-	-	0,00
8.3	Другим водопроводам	тыс.куб.м.	-	-	0,00

\* Сравнить значения плановых и фактических показателей не представляется возможным, т.к. в предыдущем периоде регулирования тариф устанавливался в среднем для следующих МО: МО ГО «Воркута», МО ГО «Инта», МО ГО «Усинск», МО МР «Усть-Цилемский», МО МР «Печора», МО ГО «Ухта».

Раздел 9. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов в сфере холодного водоснабжения\*

№ п/п	Наименование мероприятий	Срок реализации мероприятия, лет	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	Ожидаемый эффект	
				Наименование показателя	тыс. руб.
1	2	3	4	5	6
1.					
2.					
Итого:					

\* Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов, организацией не представлены.».

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1  
к приказу Службы Республики Коми по тарифам  
от 26 декабря 2013 г. № 105/8

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 2  
к приказу Службы Республики Коми по тарифам  
от 3 декабря 2013 г. № 95/9

### ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА

ОАО «Комиавиатранс» в сфере водоотведения  
(водоотведение, транспортировка сточных вод)  
на период регулирования с 01.01.2014 г. по 31.12.2014 г.

Раздел 1. Паспорт производственной программы на период регулирования с 01.01.2014 г. по 31.12.2014 г.

наименование регулируемой организации	ОАО «Комиавиатранс»
местонахождение регулируемой организации	167981, Республика Коми, г. Сыктывкар, ул. Советская, д. 67
наименование уполномоченного органа	Служба Республики Коми по тарифам
местонахождение уполномоченного органа	167981, Республика Коми, г. Сыктывкар, ул. Ленина, д. 73

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения, мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

2.1. План мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения\*

№ п/п	Наименование мероприятий	Срок реализации мероприятия, мес.	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.
1	2	3	4
Итого:			

\* План мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения организацией не представлен.

2.2. План мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод\*

№ п/п	Наименование мероприятий	Срок реализации мероприятия, мес.	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.
1	2	3	4
Итого:			

\* План мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод организацией не представлен.



2.3. План мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности\*

№ п/п	Наименование мероприятий	Срок реализации мероприятия, мес.	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.
1	2	3	4
1.			
2.			
Итого:			

\* План мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности организацией не представлен в связи с отсутствием утвержденной программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Раздел 3. Планируемый объем принимаемых сточных вод на период регулирования с 01.01.2014 г. по 31.12.2014 г.

Раздел 3.1. Планируемый объем принимаемых сточных вод ОАО «Комиавиатранс» (МО ГО «Сыктывкар», МО МР «Печора», МО ГО «Ухта») на период регулирования с 01.01.2014 г. по 31.12.2014 г.

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования с 01.01.2014 года по 31.12.2014 года		
			МО ГО «Сыктывкар»	МО МР «Печора»	МО ГО «Ухта»
1	Объем транспортируемых сточных вод (всего), в т.ч.	тыс.куб.м.	30,40	12,70	13,70
1.1	Межцеховой оборот	тыс.куб.м.	11,69	11,55	11,76
1.2	Сторонние потребители (всего), в т.ч.	тыс.куб.м.	18,71	1,15	1,94
	- население	тыс.куб.м.	0,00	0,00	0,00
	- бюджетные потребители, в т.ч.	тыс.куб.м.	1,56	0,08	0,24
	- федеральный бюджет	тыс.куб.м.	0,00	0,00	0,00
	- республиканский бюджет	тыс.куб.м.	0,00	0,00	0,00
	- местный бюджет	тыс.куб.м.	0,00	0,00	0,00
	- прочие потребителям	тыс.куб.м.	17,15	1,07	1,70

Раздел 3.2. Планируемый объем принимаемых сточных вод ОАО «Комиавиатранс» (МО ГО «Воркута», МО ГО «Инта», МО ГО «Усинск») на период регулирования с 01.01.2014 г. по 31.12.2014 г.

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования с 01.01.2014 года по 31.12.2014 года
1	2	3	4
1	Объем отведенных стоков	тыс.куб.м.	25,30
2	Объем отведенных стоков, пропущенных через очистные сооружения	тыс.куб.м.	0,00
3	Неучтенный объем принятых стоков	тыс.куб.м.	0,00
4	Полезный отпуск товаров (услуг)	тыс.куб.м.	25,30
4.1	Реализация потребителям:	тыс.куб.м.	1,39
	- населению	тыс.куб.м.	0,00
	- бюджетным потребителям:	тыс.куб.м.	0,06
	- федеральный бюджет	тыс.куб.м.	0,00
	- республиканский бюджет	тыс.куб.м.	0,00
	- местный бюджет	тыс.куб.м.	0,00
	- прочим потребителям	тыс.куб.м.	1,33
4.2	Собственное потребление	тыс.куб.м.	23,91

1	2	3	4
5	Передано сточных вод другим организациям (на очистку)	тыс.куб.м.	25,30
5.1	ООО «Водоканал-Сервис»	тыс.куб.м.	6,20
5.2	ООО «Водоканал»	тыс.куб.м.	18,00
5.3	ООО «Тепловодоканал»	тыс.куб.м.	1,10

Раздел 4. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере водоотведения на период регулирования с 01.01.2014 г. по 31.12.2014 г.

Раздел 4.1. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере водоотведения ОАО «Комиавиатранс» (МО ГО «Сыктывкар») на период регулирования с 01.01.2014 г. по 31.12.2014 г.

№ п/п	Затраты	Расчетные предложения Службы Республики Коми по тарифам по установлению тарифа на транспортировку сточных вод на период регулирования с 01.01.2014 года по 31.12.2014 года		
		абсолютная величина	руб./куб.м.	удельный вес затрат в объеме необходимой валовой выручки, %
1	2	3	4	5
1	Производственные расходы (тыс.руб.), в т.ч.:	489,07	16,09	95,45
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение всего (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
1.2	расходы на приобретаемые электрическую энергию (мощность), тепловую энергию, другие виды энергетических ресурсов и холодную воду всего (тыс.руб.) , в т.ч.:	0,00	0,00	0,00
1.2.1	электрическая энергия (мощность) (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
1.2.1.1	средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (руб.)	0,00		
1.2.1.2	объем потребления электрической энергии (кВт.ч)	0,00		
1.2.2	тепловая энергия (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
1.2.2.1	средневзвешенная стоимость 1 Гкал (руб.)	0,00		
1.2.2.2	объем потребления тепловой энергии (Гкал)	0,00		
1.3	расходы на оплату регулируемые организациями выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг, связанных с эксплуатацией централизованной системы водоотведения либо объектов, входящих в состав такой системы (тыс.руб.), в т.ч.:	0,00	0,00	0,00
1.3.1	затраты на услуги по транспортировке сточных вод (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
1.3.2	затраты по очистке сточных вод (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
1.4	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала (тыс.руб.)	487,26	16,03	95,10
1.4.1	заработная плата рабочих (тыс.руб.)	360,82	11,87	70,42
1.4.2	отчисления от фонда оплаты труда рабочих( тыс.руб.)	109,53	3,60	21,38
1.4.3	льготный проезд к месту отдыха рабочих (тыс.руб.)	12,83	0,42	2,50
1.4.3	заработная плата цехового персонала (тыс.руб.)	3,09	0,10	0,60

1	2	3	4	5
1.4.4	отчисления от фонда оплаты труда цехового персонала (тыс.руб.)	0,93	0,03	0,18
1.4.6	льготный проезд к месту отдыха цехового персонала (тыс.руб.)	0,06	0,00	0,01
1.5	расходы на уплату процентов по займам и кредитам, не учитываемые при определении налогооблагаемой базы налога на прибыль (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
1.6	общехозяйственные расходы (тыс.руб.)	1,81	0,06	0,35
1.7	прочие производственные расходы, определяемые в соответствии с методическими указаниями (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
2	Ремонтные расходы, включая расходы на текущий и капитальный ремонт (тыс.руб.), в т.ч.:	0,00	0,00	0,00
2.1	расходы на текущий ремонт централизованной системы водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
2.2	расходы на капитальный ремонт централизованной системы водоотведения либо объектов, входящих в состав такой системы (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
2.3	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
2.3.1	заработная плата ремонтного персонала (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
2.3.2	отчисления от фонда оплаты труда ремонтного персонала (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
2.3.3	льготный проезд к месту отдыха ремонтного персонала (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
2.4	расходы на проведение аварийно-восстановительных работ (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3	Административные расходы (тыс.руб.), в т.ч.:	23,29	0,77	4,55
3.1	расходы на оплату работ и (или) услуг, выполняемых по договорам сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями (тыс.руб.), в т.ч.:	0,00	0,00	0,00
3.1.1	услуги связи (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.1.2	услуги вневедомственной охраны (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.1.3	юридические услуги (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.1.4	информационные услуги(тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.1.5	аудиторские услуги (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.1.6	консультационные услуги (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.1.7	управленческие услуги в экономически обоснованном размере, определенном в соответствии с методическими указаниями, за исключением расходов, отнесенных к производственным расходам (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.2	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала (тыс.руб.), в т.ч.:	16,14	0,53	3,15
3.2.1	заработная плата административно-управленческого персонала (тыс.руб.)	12,21	0,40	2,38

1	2	3	4	5
3.2.2	отчисления от заработной платы административно-управленческого персонала (тыс.руб.)	3,70	0,12	0,72
3.2.3	льготный проезд к месту отдыха административно-управленческого персонала (тыс.руб.)	0,22	0,01	0,04
3.3	арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованной системы водоотведения либо объектов, входящих в состав такой системы (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.4	расходы на служебные командировки (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.5	расходы на обучение административно-управленческого персонала (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.6	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении базы по налогу на прибыль (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.7	прочие административные расходы, перечень которых определяется в соответствии с методическими указаниями (тыс.руб.)	7,16	0,24	1,40
4	Сбытовые расходы гарантирующих организаций (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
5	Расходы на амортизацию (тыс.руб.), в т.ч.:	0,00	0,00	0,00
5.1	основных средств (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
5.2	нематериальных активов (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
6	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионная плата с учетом особенностей (тыс.руб.), в т.ч.:	0,00	0,00	0,00
6.1	Арендная плата (тыс.руб.), в т.ч.:	0,00	0,00	0,00
6.1.2	основного оборудования (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
6.1.2	вспомогательного оборудования (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
6.1.3	зданий и сооружений (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
6.1.4	земли (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
6.2	Лизинговые платежи (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
6.3	Концессионная плата с учетом особенностей (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
7	Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов (тыс.руб.), в т.ч.:	0,00	0,00	0,00
7.1	налог на прибыль	0,00	0,00	0,00
7.2	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
7.3	земельный налог	0,00	0,00	0,00
7.4	налог за загрязнение окружающей среды	0,00	0,00	0,00
7.5	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
7.6	прочие налоги и сборы	0,00	0,00	0,00
8	Себестоимость, (тыс.руб.)	512,36	16,86	100,00
9	Нормативная прибыль (тыс.руб.), в т.ч.:	0,00	0,00	0,00
9.1	средства на возврат займов и кредитов, проценты по займам и кредитам, привлекаемым на реализацию инвестиционной программы и пополнение оборотных средств, с учетом предусмотренных Налоговым кодексом Российской Федерации особенностей отнесения к расходам процентов по долговым обязательствам (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00

1	2	3	4	5
9.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции) на период регулирования, определяемые на основе утвержденных инвестиционных программ, за исключением процентов по займам и кредитам, привлекаемым на реализацию мероприятий инвестиционной программы, учтенных в стоимости таких мероприятий (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
9.3	расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами, и другие расходы, которые в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации не учитываются при определении налоговой базы налога на прибыль.(тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
10	Экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых тарифов в предыдущие периоды регулирования (тыс. руб.)	0,00	0,00	0,00
11	Недополученные доходы в предыдущем периоде регулирования (тыс. руб.)	0,00	0,00	0,00
12	Необходимая валовая выручка (тыс.руб.)	512,36	16,86	100,00

Раздел 4.2. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере водоотведения ОАО «Комиавиатранс» (МО МР «Печора») на период регулирования с 01.01.2014 г. по 31.12.2014 г.

№ п/п	Затраты	Расчетные предложения Службы Республики Коми по тарифам по установлению тарифа на транспортировку сточных вод на период регулирования с 01.01.2014 года по 31.12.2014 года		
		абсолютная величина	руб./куб.м.	удельный вес затрат в объеме необходимой валовой выручки, %
1	2	3	4	5
1	Производственные расходы (тыс.руб.), в т.ч.:	174,11	13,71	100,00
1.2	расходы на приобретаемую электрическую энергию (мощность), тепловую энергию, другие виды энергетических ресурсов и холодную воду всего (тыс.руб.), в т.ч.:	0,00	0,00	0,00
1.2.1	электрическая энергия (мощность) (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
1.2.1.1	средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (руб.)	0,00		
1.2.1.2	объем потребления электрической энергии (кВт.ч)	0,00		
1.2.2	тепловая энергия (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
1.2.2.1	средневзвешенная стоимость 1 Гкал (руб.)	0,00		
1.2.2.2	объем потребления тепловой энергии (Гкал)	0,00		
1.3	расходы на оплату регулируемые организациями выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг, связанных с эксплуатацией централизованной системы водоотведения либо объектов, входящих в состав такой системы (тыс.руб.), в т.ч.:	0,00	0,00	0,00
1.3.1	затраты на услуги по транспортировке сточных вод (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
1.3.2	затраты по очистке сточных вод (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00

1	2	3	4	5
1.4	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала (тыс.руб.)	174,11	13,71	100,00
1.4.1	заработная плата рабочих (тыс.руб.)	133,62	10,52	76,75
1.4.2	отчисления от фонда оплаты труда рабочих( тыс.руб.)	40,49	3,19	23,25
1.4.3	льготный проезд к месту отдыха рабочих (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
1.4.3	заработная плата цехового персонала (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
1.4.4	отчисления от фонда оплаты труда цехового персонала (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
1.4.6	льготный проезд к месту отдыха цехового персонала (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
1.5	расходы на уплату процентов по займам и кредитам, не учитываемые при определении налогооблагаемой базы налога на прибыль (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
1.6	общехозяйственные расходы (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
1.7	прочие производственные расходы, определяемые в соответствии с методическими указаниями (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
2	Ремонтные расходы, включая расходы на текущий и капитальный ремонт (тыс.руб.), в т.ч.:	0,00	0,00	0,00
2.1	расходы на текущий ремонт централизованной системы водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
2.2	расходы на капитальный ремонт централизованной системы водоотведения либо объектов, входящих в состав такой системы (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
2.3	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
2.3.1	заработная плата ремонтного персонала (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
2.3.2	отчисления от фонда оплаты труда ремонтного персонала (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
2.3.3	льготный проезд к месту отдыха ремонтного персонала (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
2.4	расходы на проведение аварийно-восстановительных работ (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3	Административные расходы (тыс.руб.), в т.ч.:	0,00	0,00	0,00
3.1	расходы на оплату работ и (или) услуг, выполняемых по договорам сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями (тыс.руб.), в т.ч.:	0,00	0,00	0,00
3.1.1	услуги связи (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.1.2	услуги вневедомственной охраны (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.1.3	юридические услуги (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.1.4.	информационные услуги(тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.1.5	аудиторские услуги (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.1.6	консультационные услуги (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00

1	2	3	4	5
3.1.7	управленческие услуги в экономически обоснованном размере, определенном в соответствии с методическими указаниями, за исключением расходов, отнесенных к производственным расходам (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.2	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала (тыс.руб.), в т.ч.:	0,00	0,00	0,00
3.2.1	заработная плата административно-управленческого персонала (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.2.2	отчисления от заработной платы административно-управленческого персонала (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.2.3	льготный проезд к месту отдыха административно-управленческого персонала (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.3	арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованной системы водоотведения либо объектов, входящих в состав такой системы (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.4	расходы на служебные командировки (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.5	расходы на обучение административно-управленческого персонала (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.6	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении базы по налогу на прибыль (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.7	прочие административные расходы, перечень которых определяется в соответствии с методическими указаниями (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
4	Сбытовые расходы гарантирующих организации (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
5	Расходы на амортизацию (тыс.руб.), в т.ч.:	0,00	0,00	0,00
5.1	основных средств (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
5.2	нематериальных активов (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
6	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионная плата с учетом особенностей (тыс.руб.), в т.ч.:	0,00	0,00	0,00
6.1	Арендная плата (тыс.руб.), в т.ч.:	0,00	0,00	0,00
6.1.2	основного оборудования (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
6.1.2	вспомогательного оборудования (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
6.1.3	зданий и сооружений (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
6.1.4	земли (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
6.2	Лизинговые платежи (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
6.3	Концессионная плата с учетом особенностей (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
7	Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов (тыс.руб.), в т.ч.:	0,00	0,00	0,00
7.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
7.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00
7.3	налог за загрязнение окружающей среды	0,00	0,00	0,00
7.4	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
7.5	прочие налоги и сборы	0,00	0,00	0,00
8	Себестоимость, (тыс.руб.)	174,11	13,71	100,00
9	Нормативная прибыль (тыс.руб.), в т.ч.:	0,00	0,00	0,00

1	2	3	4	5
9.1	средства на возврат займов и кредитов, проценты по займам и кредитам, привлекаемым на реализацию инвестиционной программы и пополнение оборотных средств, с учетом предусмотренных Налоговым кодексом Российской Федерации особенностей отнесения к расходам процентов по долговым обязательствам (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
9.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции) на период регулирования, определяемые на основе утвержденных инвестиционных программ, за исключением процентов по займам и кредитам, привлекаемым на реализацию мероприятий инвестиционной программы, учтенных в стоимости таких мероприятий (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
9.3	расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами, и другие расходы, которые в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации не учитываются при определении налоговой базы налога на прибыль.(тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
9.4	налог на прибыль	0,00	0,00	0,00
10	Экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых тарифов в предыдущие периоды регулирования (тыс. руб.)	0,00	0,00	0,00
11	Недополученные доходы в предыдущем периоде регулирования (тыс. руб.)	0,00	0,00	0,00
12	Необходимая валовая выручка (тыс.руб.)	174,11	13,71	100,00

Раздел 4.3. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере водоотведения ОАО «Комиавиатранс» (МО ГО «Ухта») на период регулирования с 01.01.2014 г. по 31.12.2014 г.

№ п/п	Затраты	Расчетные предложения Службы Республики Коми по тарифам по установлению тарифа на транспортировку сточных вод на период регулирования с 01.01.2014 года по 31.12.2014 года		
		абсолютная величина	руб./куб.м.	удельный вес затрат в объеме необходимой валовой выручки, %
1	2	3	4	5
1	Производственные расходы (тыс.руб.), в т.ч.:	113,14	8,26	94,60
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение всего (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
1.2	расходы на приобретаемые электрическую энергию (мощность), тепловую энергию, другие виды энергетических ресурсов и холодную воду всего (тыс.руб.), в т.ч.:	0,00	0,00	0,00
1.2.1	электрическая энергия (мощность) (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
1.2.1.1	средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (руб.)	0,00		
1.2.1.2	объем потребления электрической энергии (кВт.ч)	0,00		
1.2.2	тепловая энергия (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
1.2.2.1	средневзвешенная стоимость 1 Гкал (руб.)	0,00		



1	2	3	4	5
1.2.2.2	объем потребления тепловой энергии (Гкал)	0,00		
1.3	расходы на оплату регулируемые организациями выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг, связанных с эксплуатацией централизованной системы водоотведения либо объектов, входящих в состав такой системы (тыс.руб.), в т.ч.:	0,00	0,00	0,00
1.3.1	затраты на услуги по транспортировке сточных вод (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
1.3.2	затраты по очистке сточных вод (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
1.4	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала (тыс.руб.)	112,70	8,23	94,23
1.4.1	заработная плата рабочих (тыс.руб.)	82,27	6,01	68,78
1.4.2	отчисления от фонда оплаты труда рабочих( тыс.руб.)	25,25	1,84	21,11
1.4.3	льготный проезд к месту отдыха рабочих (тыс.руб.)	3,19	0,23	2,67
1.4.3	заработная плата цехового персонала (тыс.руб.)	1,50	0,11	1,26
1.4.4	отчисления от фонда оплаты труда цехового персонала (тыс.руб.)	0,45	0,03	0,38
1.4.6	льготный проезд к месту отдыха цехового персонала (тыс.руб.)	0,03	0,00	0,03
1.5	расходы на уплату процентов по займам и кредитам, не учитываемые при определении налогооблагаемой базы налога на прибыль (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
1.6	общехозяйственные расходы (тыс.руб.)	0,44	0,03	0,37
1.7	прочие производственные расходы, определяемые в соответствии с методическими указаниями (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
2	Ремонтные расходы, включая расходы на текущий и капитальный ремонт (тыс.руб.), в т.ч.:	0,00	0,00	0,00
2.1	расходы на текущий ремонт централизованной системы водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
2.2	расходы на капитальный ремонт централизованной системы водоотведения либо объектов, входящих в состав такой системы (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
2.3	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
2.3.1	заработная плата ремонтного персонала (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
2.3.2	отчисления от фонда оплаты труда ремонтного персонала (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
2.3.3	льготный проезд к месту отдыха ремонтного персонала (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
2.4	расходы на проведение аварийно-восстановительных работ (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3	Административные расходы (тыс.руб.), в т.ч.:	6,46	0,47	5,40
3.1	расходы на оплату работ и (или) услуг, выполняемых по договорам сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями (тыс.руб.), в т.ч.:	0,00	0,00	0,00

1	2	3	4	5
3.1.1	услуги связи (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.1.2	услуги вневедомственной охраны (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.1.3	юридические услуги (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.1.4.	информационные услуги(тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.1.5	аудиторские услуги (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.1.6	консультационные услуги (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.1.7	управленческие услуги в экономически обоснованном размере, определенном в соответствии с методическими указаниями, за исключением расходов, отнесенных к производственным расходам (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.2	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала (тыс.руб.), в т.ч.:	5,28	0,39	4,41
3.2.1	заработная плата административно-управленческого персонала (тыс.руб.)	3,98	0,29	3,33
3.2.2	отчисления от заработной платы административно-управленческого персонала (тыс.руб.)	1,21	0,09	1,01
3.2.3	льготный проезд к месту отдыха административно-управленческого персонала (тыс.руб.)	0,09	0,01	0,07
3.3	арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованной системы водоотведения либо объектов, входящих в состав такой системы (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.4	расходы на служебные командировки (тыс.руб.)	0,02	0,00	0,01
3.5	расходы на обучение административно-управленческого персонала (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.6	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении базы по налогу на прибыль (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.7	прочие административные расходы, перечень которых определяется в соответствии с методическими указаниями (тыс.руб.)	1,17	0,09	0,98
4	Сбытовые расходы гарантирующих организации (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
5	Расходы на амортизацию (тыс.руб.), в т.ч.:	0,00	0,00	0,00
5.1	основных средств (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
5.2	нематериальных активов (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
6	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионная плата с учетом особенностей (тыс.руб.), в т.ч:	0,00	0,00	0,00
6.1	Арендная плата (тыс.руб.), в т.ч.:	0,00	0,00	0,00
6.1.2	основного оборудования (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
6.1.2	вспомогательного оборудования (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
6.1.3	зданий и сооружений (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
6.1.4	земли (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
6.2	Лизинговые платежи (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
6.3	Концессионная плата с учетом особенностей (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
7	Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов (тыс.руб.), в т.ч.:	0,00	0,00	0,00

1	2	3	4	5
7.1	налог на прибыль	0,00	0,00	0,00
7.2	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
7.3	земельный налог	0,00	0,00	0,00
7.4	налог за загрязнение окружающей среды	0,00	0,00	0,00
7.5	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
7.6	прочие налоги и сборы	0,00	0,00	0,00
8	Себестоимость, (тыс.руб.)	119,61	8,73	100,00
9	Нормативная прибыль (тыс.руб.), в т.ч.:	0,00	0,00	0,00
9.1	средства на возврат займов и кредитов, проценты по займам и кредитам, привлекаемым на реализацию инвестиционной программы и пополнение оборотных средств, с учетом предусмотренных Налоговым кодексом Российской Федерации особенностей отнесения к расходам процентов по долговым обязательствам (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
9.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции) на период регулирования, определяемые на основе утвержденных инвестиционных программ, за исключением процентов по займам и кредитам, привлекаемым на реализацию мероприятий инвестиционной программы, учтенных в стоимости таких мероприятий (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
9.3	расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами, и другие расходы, которые в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации не учитываются при определении налоговой базы налога на прибыль.(тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
10	Экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых тарифов в предыдущие периоды регулирования (тыс. руб.)	0,00	0,00	0,00
11	Недополученные доходы в предыдущем периоде регулирования (тыс. руб.)	0,00	0,00	0,00
12	Необходимая валовая выручка (тыс.руб.)	119,61	8,73	100,00

Раздел 4.4. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере водоотведения ОАО «Комиавиатранс» (МО ГО «Воркута», МО ГО «Инта», МО ГО «Усинск») на период регулирования с 01.01.2014 г. по 31.12.2014 г.

№ п/п	Затраты	Расчетные предложения Службы Республики Коми по тарифам по установлению тарифа на водоотведение на период регулирования с 01.01.2014 года по 31.12.2014 года		
		абсолютная величина	руб./куб.м	удельный вес затрат в объеме необходимой валовой выручки, %
1	2	3	4	5
1	Производственные расходы (тыс.руб.), в т.ч.:	1094,69	43,26	100,00
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение всего (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
1.2	расходы на приобретаемые электрическую энергию (мощность), тепловую энергию, другие виды энергетических ресурсов и холодную воду всего (тыс.руб.), в т.ч.:	40,28	1,59	3,68

1	2	3	4	5
1.2.1	электрическая энергия (мощность) (тыс.руб.)	40,28	1,59	3,68
1.2.1.1	средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (руб.)	3,98		
1.2.1.2	объем потребления электрической энергии (кВт.ч)	10119,67		
1.2.2	тепловая энергия (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
1.2.2.1	средневзвешенная стоимость 1 Гкал (руб.)	0,00		
1.2.2.2	объем потребления тепловой энергии (Гкал)	0,00		
1.3	расходы на оплату регулируемые организациями выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг, связанных с эксплуатацией централизованной системы водоотведения либо объектов, входящих в состав такой системы (тыс.руб.), в т.ч.:	836,90	33,08	76,45
1.3.1	затраты на услуги по транспортировке сточных вод (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
1.3.2	затраты по очистке сточных вод (тыс.руб.)	836,90	33,08	76,45
1.3.2.1	ООО «Водоканал-Сервис»	248,93	9,84	22,74
1.3.2.2	ООО «Тепловодоканал»	35,73		
1.3.2.3	ООО «Водоканал»	552,24		
1.4	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала (тыс.руб.)	217,51	8,60	19,87
1.4.1	заработная плата рабочих (тыс.руб.)	166,93	6,60	15,25
1.4.2	отчисления от фонда оплаты труда рабочих (тыс.руб.)	50,58	2,00	4,62
1.4.3	льготный проезд к месту отдыха рабочих (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
1.4.3	заработная плата цехового персонала (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
1.4.4	отчисления от фонда оплаты труда цехового персонала (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
1.4.6	льготный проезд к месту отдыха цехового персонала (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
1.5	расходы на уплату процентов по займам и кредитам, не учитываемые при определении налогооблагаемой базы налога на прибыль (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
1.6	общехозяйственные расходы (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
1.7	прочие производственные расходы, определяемые в соответствии с методическими указаниями (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
2	Ремонтные расходы, включая расходы на текущий и капитальный ремонт (тыс.руб.), в т.ч.:	0,00	0,00	0,00
2.1	расходы на текущий ремонт централизованной системы водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
2.2	расходы на капитальный ремонт централизованной системы водоотведения либо объектов, входящих в состав такой системы (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
2.3	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00

1	2	3	4	5
2.3.1	заработная плата ремонтного персонала (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
2.3.2	отчисления от фонда оплаты труда ремонтного персонала (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
2.3.3	льготный проезд к месту отдыха ремонтного персонала (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
2.4	расходы на проведение аварийно-восстановительных работ (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3	Административные расходы (тыс.руб.), в т.ч.:	0,00	0,00	0,00
3.1	расходы на оплату работ и (или) услуг, выполняемых по договорам сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями (тыс.руб.), в т.ч.:	0,00	0,00	0,00
3.1.1	услуги связи (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.1.2	услуги вневедомственной охраны (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.1.3	юридические услуги (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.1.4	информационные услуги(тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.1.5	аудиторские услуги (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.1.6	консультационные услуги (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.1.7	управленческие услуги в экономически обоснованном размере, определенном в соответствии с методическими указаниями, за исключением расходов, отнесенных к производственным расходам (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.2	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала (тыс.руб.), в т.ч.:	0,00	0,00	0,00
3.2.1	заработная плата административно-управленческого персонала (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.2.2	отчисления от заработной платы административно-управленческого персонала (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.2.3	льготный проезд к месту отдыха административно-управленческого персонала (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.3	арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованной системы водоотведения либо объектов, входящих в состав такой системы (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.4	расходы на служебные командировки (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.5	расходы на обучение административно-управленческого персонала (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.6	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении базы по налогу на прибыль (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
3.7	прочие административные расходы, перечень которых определяется в соответствии с методическими указаниями (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
4	Сбытовые расходы гарантирующих организации (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
5	Расходы на амортизацию (тыс.руб.), в т.ч.:	0,00	0,00	0,00
5.1	основных средств (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00

1	2	3	4	5
5.2	нематериальных активов (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
6	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионная плата с учетом особенностей (тыс.руб.), в т.ч:	0,00	0,00	0,00
6.1	Арендная плата (тыс.руб.), в т.ч.:	0,00	0,00	0,00
6.1.2	основного оборудования (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
6.1.2	вспомогательного оборудования (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
6.1.3	зданий и сооружений (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
6.1.4	земли (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
6.2	Лизинговые платежи (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
6.3	Концессионная плата с учетом особенностей (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
7	Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов (тыс.руб.), в т.ч.:	0,00	0,00	0,00
7.1	налог на прибыль	0,00	0,00	0,00
7.2	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
7.3	земельный налог	0,00	0,00	0,00
7.4	налог за загрязнение окружающей среды	0,00	0,00	0,00
7.5	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
7.6	прочие налоги и сборы	0,00	0,00	0,00
8	Себестоимость, (тыс.руб.)	1094,69	43,26	100,00
9	Нормативная прибыль (тыс.руб.), в т.ч.:	0,00	0,00	0,00
9.1	средства на возврат займов и кредитов, проценты по займам и кредитам, привлекаемым на реализацию инвестиционной программы и пополнение оборотных средств, с учетом предусмотренных Налоговым кодексом Российской Федерации особенностей отнесения к расходам процентов по долговым обязательствам (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
9.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции) на период регулирования, определяемые на основе утвержденных инвестиционных программ, за исключением процентов по займам и кредитам, привлекаемым на реализацию мероприятий инвестиционной программы, учтенных в стоимости таких мероприятий (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
9.3	расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами, и другие расходы, которые в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации не учитываются при определении налоговой базы налога на прибыль.(тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00
10	Экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых тарифов в предыдущие периоды регулирования (тыс. руб.)	0,00	0,00	0,00
11	Недополученные доходы в предыдущем периоде регулирования (тыс. руб.)	0,00	0,00	0,00
12	Необходимая валовая выручка (тыс.руб.)	1094,69	43,26	100,00

Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы с 01.01.2014 г. по 31.12.2014 г. в сфере водоотведения \*

№ п/п	Мероприятия производственной программы	Документ-основание	Дата начала	Дата окончания
1	2	3	4	5

\* Мероприятия на регулируемый период организацией не представлены.

Раздел 6. Целевые показатели деятельности на период регулирования с 01.01.2014 г. по 31.12.2014 г. в сфере водоотведения

№ п/п	Наименование целевого показателя	Данные, используемые для установления целевого показателя	Единица измерения	Величина показателя
1	2	3	4	5
1	Целевые показатели надежности и бесперебойности водоотведения	аварийность централизованной системы водоотведения	ед.	-
		продолжительность перерывов водоотведения	час.	-
2	Целевые показатели качества обслуживания абонентов	среднее время ожидания ответа оператора при обращении абонента (потребителя) по вопросам водоотведения по телефону «горячей линии»	мин.	-
		доля заявок на подключение, исполненная по итогам года	%	-
3	Целевой показатель очистки сточных вод	доля сточных вод, подвергающихся очистке в общем объеме сбрасываемых сточных вод, в том числе, с выделением доли очищенного (неочищенного) поверхностного (дождевого, талого, инфильтрационного) и дренажного стока	%	-
		доля сточных вод, сбрасываемых в водный объект, в пределах нормативов допустимых сбросов и лимитов на сбросы	%	-
4	Целевые показатели соотношения цены и эффективности (улучшения качества очистки сточных вод) реализации мероприятий инвестиционной программы	увеличение доли сточных вод, прошедших очистку и соответствующих нормативным требованиям	%	-

\* Целевые показатели деятельности организацией не представлены.

Раздел 7. Расчет эффективности производственной программы на период регулирования с 01.01.2014 г. по 31.12.2014 г. в сфере водоотведения

Наименование целевого показателя	Данные, используемые для установления целевого показателя	Ед. изм.	Значения показателей 2013 года		Значения плановых показателей на период регулирования с 01.01.2014 г. по 31.12.2014 г.
			План*	Факт*	
2	3	4	5	6	7
Целевые показатели надежности и бесперебойности водоотведения	аварийность централизованных систем водоотведения	ед.	-	-	-
	продолжительность перерывов водоотведения	час.	-	-	-

2	3	4	5	6	7
Целевые показатели качества обслуживания абонентов	среднее время ожидания ответа оператора при обращении абонента (потребителя) по вопросам водоотведения по телефону «горячей линии»	мин.	-	-	-
	доля заявок на подключение, исполненная по итогам года	%	-	-	-
Целевой показатель очистки сточных вод	доля сточных вод, подвергающихся очистке в общем объеме сбрасываемых сточных вод, в том числе, с выделением доли очищенного (неочищенного) поверхностного (дождевого, талого, инфильтрационного) и дренажного стока	%	-	-	-
	доля сточных вод, сбрасываемых в водный объект, в пределах нормативов допустимых сбросов и лимитов на сбросы	%	-	-	-
Целевые показатели соотношения цены и эффективности (улучшения качества очистки сточных вод) реализации мероприятий инвестиционной программы	увеличение доли сточных вод, прошедших очистку и соответствующих нормативным требованиям	%	-	-	-

\* Значения показателей за предыдущий период регулирования организацией не представлены.

Раздел 8. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования в сфере водоотведения

Раздел 8.1. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования ОАО «Комиавиатранс» (МО ГО «Сыктывкар», МО МР «Печора», МО ГО «Ухта») в сфере водоотведения

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Единица измерения	Значения показателей 2013 года		Результат прогноза на регулируемый период		
			План*	Факт*	МО ГО «Сыктывкар»	МО МР «Печора»	МО ГО «Ухта»
1	Объем транспортируемых сточных вод (всего), в т.ч.	тыс.куб.м.	-	-	30,40	12,70	13,70
1.1	Собственное потребление	тыс.куб.м.	-	-	11,69	11,55	11,76
1.2	Сторонние потребители (всего), в т.ч.	тыс.куб.м.	-	-	18,71	1,15	1,94
	- население	тыс.куб.м.	-	-	0,00	0,00	0,00
	- бюджетные потребители, в т.ч	тыс.куб.м.	-	-	1,56	0,08	0,24
	- федеральный бюджет	тыс.куб.м.	-	-	0,00	0,00	0,00
	- республиканский бюджет	тыс.куб.м.	-	-	0,00	0,00	0,00
	- местный бюджет	тыс.куб.м.	-	-	0,00	0,00	0,00
	- прочие потребителям	тыс.куб.м.	-	-	17,15	1,07	1,70

\* Сравнить значения плановых и фактических показателей не представляется возможным, т.к. тариф на транспортировку сточных вод для данной организации устанавливается впервые.



Раздел 8.2. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования ОАО «Комиавиатранс» (МО ГО «Воркута», МО ГО «Усинск», МО ГО «Инта») в сфере водоотведения

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. измерения	Значение показателя		Результат прогноза на регулируемый период
			план предыдущего периода регулирования (2013 год)*	факт за предыдущий период регулирования (за 9 месяцев 2013 года в расчете на год)*	
1	2	3	4	5	6
1	Объем отведенных стоков	тыс.куб.м.	-	-	25,30
2	Объем отведенных стоков, пропущенных через очистные сооружения	тыс.куб.м.	-	-	0,00
3	Неучтенный объем принятых стоков	тыс.куб.м.	-	-	0,00
4	Полезный отпуск товаров (услуг)	тыс.куб.м.	-	-	25,30
4.1	Реализация потребителям:	тыс.куб.м.	-	-	1,39
	- населению	тыс.куб.м.	-	-	0,00
	- бюджетным потребителям:	тыс.куб.м.	-	-	0,06
	- федеральный бюджет	тыс.куб.м.	-	-	0,00
	- республиканский бюджет	тыс.куб.м.	-	-	0,00
	- местный бюджет	тыс.куб.м.	-	-	0,00
	- прочим потребителям	тыс.куб.м.	-	-	1,33
4.2	Собственное потребление	тыс.куб.м.	-	-	23,91
5	Передано сточных вод другим организациям (на очистку)	тыс.куб.м.	-	-	25,30
5.1	ООО «Водоканал-Сервис»	тыс.куб.м.	-	-	6,20
5.2	ООО «Водоканал»	тыс.куб.м.	-	-	18,00
5.3	ООО «Тепловодоканал»	тыс.куб.м.	-	-	1,10

\* Сравнить значения плановых и фактических показателей не представляется возможным, т.к. в предыдущем периоде регулирования тариф устанавливался в среднем для следующих МО: МО ГО «Воркута», МО ГО «Инта», МО ГО «Усинск», МО МР «Печора», МО ГО «Ухта».

Раздел 9. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов в сфере водоотведения\*

№ п/п	Наименование мероприятий	Срок реализации мероприятия, лет	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	Ожидаемый эффект	
				Наименование показателя	тыс.руб.
1	2	3	4	5	6
1.					
2.					
Итого:					

\* Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов, организацией не представлены.».

**ПРИКАЗ  
СЛУЖБЫ РЕСПУБЛИКИ КОМИ ПО ТАРИФАМ**

**1043** О внесении изменений в приказ Службы Республики Коми по тарифам от 03 декабря 2013 года № 95/2 «О тарифах в сфере холодного водоснабжения, водоотведения ОАО «РЖД»<sup>23</sup>

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», 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 26 декабря 2013 года № 109)

**ПРИКАЗЫВАЮ:**

Внести в приказ Службы Республики Коми по тарифам от 03 декабря 2013 года № 95/2 «О тарифах в сфере холодного водоснабжения, водоотведения ОАО «РЖД» следующие изменения:

приложение № 2 к приказу дополнить позициями следующего содержания:

« Потребители за исключением населения (тарифы указываются без учета НДС)				
МО ГО «Воркута»	водоотведение (с учетом очистки сточных вод)	одноставочный	65,73	68,81

1. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2014 года.

Руководитель

И.Е. ПЕРВАКОВ

г. Сыктывкар  
26 декабря 2013 г.  
№ 105/9

**ПРИКАЗ  
СЛУЖБЫ РЕСПУБЛИКИ КОМИ ПО ТАРИФАМ**

**1044** Об утверждении программы газификации Республики Коми за счет специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа ОАО «Газпром газораспределение Сыктывкар» на 2014 год<sup>24</sup>

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 г. № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 3 мая 2001 г. № 335 «О порядке установления специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации», постановлением Правительства Республики Коми от 23 апреля 2012 г. № 148 «О Службе Республики Коми по тарифам», решением правления Службы Республики Коми по тарифам (протокол от 26 декабря 2013 г. № 109)

**ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Утвердить программу газификации Республики Коми за счет специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа ОАО «Газпром газораспределение Сыктывкар» на 2014 год согласно приложению.

2. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2014 года.

Руководитель

И.Е. ПЕРВАКОВ

г. Сыктывкар  
26 декабря 2013 г.  
№ 105/10

<sup>23</sup> Впервые опубликован на официальном Интернет-портале Республики Коми 27.12.2013 г.

<sup>24</sup> Впервые опубликован на официальном Интернет-портале Республики Коми 26.12.2013 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к приказу Службы Республики Коми по тарифам  
от 26 декабря 2013 г. № 105/10

### ПРОГРАММА

газификации Республики Коми за счет специальной надбавки к тарифу на транспортировку природного газа  
ОАО «Газпром газораспределение Сыктывкар» на 2014 год

№ п/п	Наименование и адрес объекта	Основные технические характеристики	Стоимость (Тыс. руб.)				Календарные сроки исполнения			
			ПИР	Материалы и оборудование	СМР	ИТОГО	Начало	Завершение	Начало	Завершение
	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Проектирование, строительство новых газораспределительных систем, сооружений и объектов									
1.1.	Газоснабжение 19-ти индивидуальных жилых домов по ул. 1-я Новосельская г. Сыктывкара		860,00	0,00	7 000,00	7 860,00	март 2014г.	июнь 2014г.	август 2014г.	сентябрь 2014г.
1.2.	Газоснабжение жилых домов по ул. Домены Каликовой, Южная, Колхозная г. Сыктывкара. Техническое перевооружение газораспределительной сети.		1 000,00	0,00	6 396,91	7 396,91	—	—	август 2014г.	сентябрь 2014г.
1.3.	Газоснабжение жилых домов мкр. Емваль в г. Сыктывкаре (III очередь). Техническое перевооружение газораспределительной сети (II этап)		0,00	0,00	8 536,91	8 536,91	—	—	июнь 2014г.	август 2014г.
	ИТОГО по разделу 1:	—	1 860,00	0,00	21 933,82	23 793,82	—	—	—	—
2.	Проектирование и выполнение работ по реконструкции и модернизации газораспределительных систем, сооружений и объектов									
2.1.	Техническое перевооружение газопровода низкого давления п. Ярега, от ГК-2 до дома 37 по ул. Советской; ввод в дом 37 по ул. Советской	г/п н/д L=130м	400,00	0,00	0,00	400,00	март 2014г.	июнь 2014г.	—	—
2.2.	Техническое перевооружение газопровода низкого давления г. Ухты, пос. Дежнево, от места врезки у дома 25а до дома 30 «а»; от дома 15а до дома 13б; ввод в дом 30а., ввод в д. 15а, 13, от ГРП до т А ввод 21 и от места врезки от д. 13б до д. 15	г/п н/д L=410м	600,00	0,00	0,00	600,00	март 2014г.	июнь 2014г.	—	—

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
2.3.	Техническое перевооружение газопровода г. Ухты от места врезки по пр. Космонавтов у д.38 до дома 31, вводы в дома 25, 27, 29, 31 по пр. Космонавтов, ГК-33; от ГК 24 по пр. Космонавтов до ГК7 по ул. Юбилейная, ввод в д.34 по пр. Космонавтов, ГК24, ввод в д. 25 по ул. Юбилейная	г/п н/д L=700м	750,00	0,00	0,00	750,00	март 2014г.	июнь 2014г.	—	—
2.4.	Техническое перевооружение газопровода н/д г. Ухты, от ГК - 7 по у. Косолапкина до ГК-9 (т.А) по ул. Первомайской; отводы к домам 15, 19, 26 по ул. Первомайской; от места врезки у дома 8 по ул. Горького до ГК-8; отводы к домам 13 и к дому 1 по ул. Горького. ГК-9 н/д., г. Ухта, от места врезки у дома 28 по ул. Первомайской до дома 20 по ул. Октябрьской; ввод в дом 20, от места врезки у дома 40 до дома 43 по ул. Первомайская, до д.3 по ул. Загородной, ввод в д. 43.3; вводы: д. 2 ул. Загородная, д. 40 ул. Первомайская, д. 7, 8, 8а, 4а ул. Семяшкина, от т. Б (у д. 8а) по ул. Семяшкина до т. А по ул. Загородной отвод к д. 10а по ул. Семяшкиной, от места врезки у д.32 по ул. Первомайской до т. А, от т. Б до д. 8 по ул. Семяшкина, вводы по ул. Первомайская, д.31, 29, 33, 23, 33а, 35, 35а, д. 7, 8, 12/9, 5, 6, 3, по ул. Горького, от места врезки у д. 35 по ул. Первомайская до ул. Горького, вводы в д. 15, 17, 4 по ул. Октябрьской, от места врезки в т. А до домов 15, 17 по ул. Октябрьской	г/п н/д L=2610м	2 050,00	0,00	0,00	2 050,00	июль 2014г.	ноябрь 2014г.	—	—
2.5.	Техническое перевооружение газопровода высокого давления от ГК-4 до ГК-72 г. Усинска	г/п в/д L=0,9км	800,00	0,00	0,00	800,00	июль 2014г.	ноябрь 2014г.	—	—
2.6.	Техническое перевооружение газопровода высокого давления от ГК-32 до ГРС-1 г. Печоры	г/п в/д L=0,75км	650,00	0,00	0,00	650,00	июль 2014г.	ноябрь 2014г.	—	—
2.7.	Техническое перевооружение газопровода среднего давления от ГРП НШ-1 до котельной ТГК-9 пос. Ярега	г/п с/д L=1,0км	850,00	0,00	0,00	850,00	июль 2014г.	ноябрь 2014г.	—	—

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Техническое перевооружение газопровода низкого давления г. Ухты от места врезки в действующий г/л до д. 17б по ул. Гоголя вводы в д. 17, 17а по ул. Гоголя; от места врезки у д. 17 по ул. Гоголя до д. 21 ввод в д. 19 по ул. Гоголя; от места врезки на ул. Оплеснина по ул. 40 лет Коми, до д. 15а по ул. Гоголя; вводы в д. 15, 15а по ул. Гоголя; вводи, д. 15 по ул. Дзержинского; от места врезки у дома 23а до д. 18 по ул. Гоголя; от места врезки у д. 18 по ул. Гоголя до ГК 19 по ул. Дзержинского; от места врезки у д. 21 до д. 23 а по ул. Гоголя вводы в д. 21, 23, 23а по ул. Гоголя; вводы в д. 37, 39, 41, 43, 49 по ул. Гоголя	г/л н/д L=0,96км	850,00	0,00	0,00	850,00	июль 2014г.	ноябрь 2014г.	—	—
2.8.	Техническое перевооружение газопровода высокого давления в п. Зеленец от места врезки в газопровод высокого давления Ø133мм до ГРП №19	L=0,7км Ø110мм	0,00	0,00	7 000,00	7 000,00	—	—	Март 2014г.	Май 2014г.
2.10.	Техническое перевооружение газопровода высокого давления от места врезки в газопровод Ø 426 мм, до ГРП № 2 с заменой ГРП № 2 на ГРПБ в п. Ярега, г. Ухты	L=0,2км, Ø57,100мм, замена ГРП на ГРПБ	0,00	0,00	4 500,00	4 500,00	—	—	Май 2014г.	Июль 2014г.
2.11.	Техническое перевооружение газопровода высокого давления от ГРС «Ярега» до ГРП НШ-2	L=1,64км, Ø530мм	0,00	0,00	24 757,00	24 757,00	—	—	Май 2014г.	Июль 2014г.
2.12.	Техническое перевооружение газопровода среднего давления г. Соногорска от ГРП-11 до ГК-12 (II очередь)	г/л с/д L = 2,5км,	0,00	0,00	28 350,00	28 350,00	—	—	Май 2014г.	Июль 2014г.
2.13.	Техническое перевооружение газопровода ст. Нибель. Замена ГРП на ГРПШ	Замена ГРП на ГРПШ	0,00	0,00	200,00	200,00	—	—	Май 2014г.	Июль 2014г.
2.14.	Техническое перевооружение газопровода высокого давления от ГРС до ГРП-1 мкр А ул. Промышленная г. Усинска	г/л в/д L=1,5км	0,00	0,00	21 000,00	21 000,00	—	—	Июль 2014г.	сентябрь 2014г.
	ИТОГО по разделу 2:	—	6 950,00	0,00	85 807,00	92 757,00	—	—	—	—
	ВСЕГО за 2014г.:	—	8 810,00	0,00	107 740,82	116 550,82	—	—	—	—
	ВСЕГО за период действия программы:	—	8 810,00	0,00	107 740,82	116 550,82	—	—	—	—

ПРИКАЗ  
СЛУЖБЫ РЕСПУБЛИКИ КОМИ ПО ТАРИФАМ

**1045** Об установлении специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ОАО «Газпром газораспределение Сыктывкар» для финансирования программы газификации Республики Коми за счет специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа ОАО «Газпром газораспределение Сыктывкар» на 2014 год<sup>25</sup>

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 г. № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 3 мая 2001 г. № 335 «О порядке установления специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации», приказом Федеральной службы по тарифам от 21 июня 2011 г. № 154-э/4 «Об утверждении методики определения размера специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям для финансирования программ газификации», постановлением Правительства Республики Коми от 23 апреля 2012 г. №148 «О Службе Республики Коми по тарифам», решением правления Службы Республики Коми по тарифам (протокол от 26 декабря 2013 г. № 109)

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить и ввести в действие для всех групп потребителей газа, кроме населения, специальную надбавку к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ОАО «Газпром газораспределение Сыктывкар» для финансирования Программы газификации Республики Коми за счет специальной надбавки к тарифам на транспортировку природного газа ОАО «Газпром газораспределение Сыктывкар» на 2014 год в размере 58,31 руб./1000 куб.м (без учета НДС);

В состав специальной надбавки включены средства, необходимые для оплаты налога на прибыль, возникающего от увеличения выручки ОАО «Газпром газораспределение Сыктывкар» в связи с введением специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям.

2. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2014 года.

Руководитель

И.Е. ПЕРВАКОВ

г. Сыктывкар  
26 декабря 2013 г.  
№ 105/11

ПРИКАЗ  
МИНИСТЕРСТВА НАЦИОНАЛЬНОЙ ПОЛИТИКИ  
РЕСПУБЛИКИ КОМИ

**1046** О внесении изменений в приказ Министерства национальной политики Республики Коми от 5 декабря 2012 г. № 412-од «Об утверждении Регламента Министерства национальной политики Республики Коми»<sup>26</sup>

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в приказ Министерства национальной политики Республики Коми от 5 декабря 2012 г. № 412-од «Об утверждении Регламента Министерства национальной политики Республики Коми» следующие изменения:

<sup>25</sup> Впервые опубликован на официальном Интернет-портале Республики Коми 26.12.2013 г.

<sup>26</sup> Впервые опубликован на официальном Интернет-портале Республики Коми 25.12.2013 г.

в Регламенте Министерства национальной политики Республики Коми (приложение):

1) пункт 1.6 дополнить абзацем третьим следующего содержания:

«Министр подписывает исходящие письма, отражающие официальную позицию Министерства.»;

2) в подпункте «а» пункта 1.10 слова «(в том числе ведет переписку)» исключить;

3) в пункте 1.11 слова «или иные установленные законодательством Республики Коми виды документов» исключить.

2. Контроль за исполнением настоящего приказа оставляю за собой.

Министр

Г.И. ГАБУШЕВА

г. Сыктывкар

25 декабря 2013 г.

№ 463-од

**ПРИКАЗ  
АГЕНТСТВА РЕСПУБЛИКИ КОМИ  
ПО УПРАВЛЕНИЮ ИМУЩЕСТВОМ**

**1047** О внесении изменений в приказ Агентства Республики Коми по управлению имуществом от 20.05.2013 № 99Д «Об утверждении Регламента Агентства Республики Коми по управлению имуществом»<sup>27</sup>

В целях отражения официальной информации о деятельности Агентства Республики Коми по управлению имуществом

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в приказ Агентства Республики Коми по управлению имуществом от 20.05.2013 № 99Д «Об утверждении Регламента Агентства Республики Коми по управлению имуществом» следующие изменения:

в Регламент Агентства Республики Коми по управлению имуществом (приложение):

1) абзац второй пункта 1.6 изложить в следующей редакции:

«На основании и во исполнение законодательства Российской Федерации и Республики Коми Руководитель издает приказы по вопросам, отнесенным к компетенции Агентства, подписывает всю исходящую корреспонденцию, отражающую официальную позицию Агентства.».

2) подпункт «а» пункта 1.10 изложить в следующей редакции:

«а) взаимодействуют (в том числе ведут переписку, за исключением исходящей корреспонденции, отражающей официальную позицию Агентства) с органами государственной власти, органами исполнительной власти Республики Коми, органами местного самоуправления, гражданами и организациями;».

2. Контроль за исполнением настоящего приказа оставляю за собой.

Руководитель

Д.А. ШАТКОВ

г. Сыктывкар

24 декабря 2013 г.

№ 286Д

<sup>27</sup> Впервые опубликован на официальном Интернет-портале Республики Коми 25.12.2013 г.

# СОДЕРЖАНИЕ

## РАЗДЕЛ ПЕРВЫЙ

1021. Приказ Службы Республики Коми по тарифам от 19 декабря 2013 г. № 103/42 <b>«О плановых значениях параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества обслуживания потребителей для ООО «Газпром добыча Краснодар» на 2014-2016 годы»</b> .....	1
П р и л о ж е н и е «Плановые значения параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества обслуживания потребителей для ООО «Газпром добыча Краснодар» на 2014–2016 годы» .....	2
1022. Приказ Службы Республики Коми по тарифам от 19 декабря 2013 г. № 103/43 <b>«О плановых значениях параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества обслуживания потребителей для ОАО «МРСК Северо-Запада» на 2014-2018 годы»</b> .....	5
П р и л о ж е н и е «Плановые значения параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества обслуживания потребителей для ОАО «МРСК Северо- Запада» на 2014-2018 годы» .....	6
1023. Приказ Службы Республики Коми по тарифам от 19 декабря 2013 г. № 103/44 <b>«О плановых значениях параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества обслуживания потребителей для ООО «Республиканская сетевая компания» на 2014 год»</b> .....	10
П р и л о ж е н и е «Плановые значения параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества обслуживания потребителей для ООО «Республиканская сетевая компания» на 2014 год» .....	11
1024. Приказ Службы Республики Коми по тарифам от 19 декабря 2013 г. № 103/45 <b>«О плановых значениях параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества обслуживания потребителей для ООО «Энерготрейд» на 2014 год»</b> .....	13
П р и л о ж е н и е «Плановые значения параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества обслуживания потребителей для ООО «Энерготрейд» на 2014 год» .....	14
1025. Приказ Службы Республики Коми по тарифам от 19 декабря 2013 г. № 103/46 <b>«Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями»</b> .....	17
П р и л о ж е н и е «Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями» .....	17
1026. Приказ Службы Республики Коми по тарифам от 19 декабря 2013 г. № 103/47 <b>«О ценах (тарифах) на электрическую энергию, поставляемую ОАО «Коми энергосбытовая компания» для сетевых организаций, покупающих ее для компенсации потерь в сетях»</b> .....	18
П р и л о ж е н и е «Цены (тарифы) на электрическую энергию, поставляемую ОАО «Коми энергосбытовая компания» для сетевых организаций, покупающих ее для компенсации потерь в сетях (тарифы указываются без НДС)» .....	19
1027. Приказ Службы Республики Коми по тарифам от 19 декабря 2013 г. № 103/48 <b>«О ценах (тарифах) на электрическую энергию, поставляемую ОАО «Оборонэнергосбыт» для сетевых организаций, покупающих ее для компенсации потерь в сетях»</b> .....	21
П р и л о ж е н и е «Цены (тарифы) на электрическую энергию, поставляемую ОАО «Оборонэнергосбыт» для сетевых организаций, покупающих ее для компенсации потерь в сетях (тарифы указываются без НДС)» .....	21



1028.	Приказ Службы Республики Коми по тарифам от 24 декабря 2013 г. № 104/1 <b>«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» воздушными судами типа L-410»</b> .....	22
1029.	Приказ Службы Республики Коми по тарифам от 24 декабря 2013 г. № 104/2 <b>«Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» на территории Республики Коми»</b> .....	23
	Приложение № 1 «Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» на территории Республики Коми».....	24
	Приложение № 2 «Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности к распределительным сетям филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго».....	25
	Приложение № 3 «Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к распределительным сетям филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго».....	27
	Приложение № 4 «Формула платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» на территории Республики Коми».....	30
1030.	Приказ Службы Республики Коми по тарифам от 24 декабря 2013 г. № 104/3 <b>«Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Энерготрейд»</b> .....	31
	Приложение № 1 «Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности к электрическим сетям ООО «Энерготрейд».....	32
	Приложение № 2 «Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности к электрическим сетям ООО «Энерготрейд».....	33
	Приложение № 3 «Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Энерготрейд».....	35
	Приложение № 4 «Формула платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Энерготрейд».....	38
1031.	Приказ Службы Республики Коми по тарифам от 24 декабря 2013 г. № 104/4 <b>«Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Республиканская сетевая компания»</b> .....	39
	Приложение № 1 «Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности к электрическим сетям ООО «Республиканская сетевая компания».....	41
	Приложение № 2 «Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности к электрическим сетям ООО «Республиканская сетевая компания».....	42
	Приложение № 3 «Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Республиканская сетевая компания».....	44
	Приложение № 4 «Формула платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Республиканская сетевая компания».....	47
1032.	Приказ Службы Республики Коми по тарифам от 24 декабря 2013 г. № 104/5 <b>«Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» на территории Республики Коми»</b> .....	48

Приложение № 1 «Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» на территории Республики Коми» .....	49
Приложение № 2 «Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к распределительным сетям ОАО «Оборонэнерго» на территории Республики Коми» .....	50
Приложение № 3 «Формула платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» на территории Республики Коми» .....	52
1033. Приказ Службы Республики Коми по тарифам от 24 декабря 2013 г. № 104/6 <b>«Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Российские железные дороги» на территории Республики Коми»</b> .....	53
Приложение № 1 «Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности к электрическим сетям ОАО «Российские железные дороги» на территории Республики Коми» .....	54
Приложение № 2 «Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к распределительным сетям ОАО «Российские железные дороги» на территории Республики Коми» .....	54
Приложение № 3 «Формула платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Российские железные дороги» на территории Республики Коми» .....	55
1034. Приказ Службы Республики Коми по тарифам от 24 декабря 2013 г. № 104/7 <b>«Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Газпром энерго» на территории Республики Коми»</b> .....	56
Приложение № 1 «Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности к электрическим сетям ООО «Газпром энерго» на территории Республики Коми» .....	57
Приложение № 2 «Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к распределительным сетям ООО «Газпром энерго» на территории Республики Коми» .....	58
Приложение № 3 «Формула платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Газпром энерго» на территории Республики Коми» .....	59
1035. Приказ Службы Республики Коми по тарифам от 26 декабря 2013 г. № 105/1 <b>«О внесении изменения в приказ Службы Республики Коми по тарифам от 29 октября 2013 года № 83/6 «О тарифах в сфере холодного водоснабжения ОАО «ТГК-9»</b> .....	60
Приложение «Тарифы в сфере холодного водоснабжения ОАО «ТГК-9» на период регулирования с 1 января 2014 года по 31 декабря 2014 года с календарной разбивкой» .....	60
1036. Приказ Службы Республики Коми по тарифам от 26 декабря 2013 г. № 105/2 <b>«О внесении изменения в приказ Службы Республики Коми по тарифам от 29 октября 2013 года № 83/7 «Об утверждении производственных программ ОАО «ТГК-9» в сфере холодного водоснабжения»</b> .....	61
Приложение «Производственная программа ОАО «ТГК-9» в сфере холодного водоснабжения (транспортировка воды) на период регулирования с 01.01.2014 г. по 31.12.2014 г.» .....	61
1037. Приказ Службы Республики Коми по тарифам от 26 декабря 2013 г. № 105/3 <b>«О внесении изменений в приказ Службы Республики Коми по тарифам от 21 ноября 2013 года № 90/2 «О тарифах в сфере холодного водоснабжения, водоотведения ООО «Газпром переработка»</b> .....	68

Приложение № 1 «Тарифы в сфере холодного водоснабжения ООО «Газпром переработка» на период регулирования с 1 января 2014 года по 31 декабря 2014 года с календарной разбивкой».....	69
Приложение № 2 «Тарифы в сфере водоотведения ООО «Газпром переработка» на период регулирования с 1 января 2014 года по 31 декабря 2014 года с календарной разбивкой».....	69
1038. Приказ Службы Республики Коми по тарифам от 26 декабря 2013 г. № 105/4 <b>«О внесении изменений в приказ Службы Республики Коми по тарифам от 21 ноября 2013 года № 90/1 «Об утверждении производственных программ ООО «Газпром переработка» в сфере холодного водоснабжения, водоотведения»</b> .....	70
Приложение № 1 «Производственная программа ООО «Газпром переработка» в сфере холодного водоснабжения (транспортировка воды) на период регулирования с 01.01.2014 г. по 31.12.2014 г.».....	70
Приложение № 2 «Производственная программа ООО «Газпром переработка» в сфере водоотведения (водоотведение, транспортировка сточных вод) на период регулирования с 01.01.2014 г. по 31.12.2014 г.».....	77
1039. Приказ Службы Республики Коми по тарифам от 26 декабря 2013 г. № 105/5 <b>«О внесении изменений в приказ Службы Республики Коми по тарифам от 11 декабря 2013 года № 98/8 «О тарифах в сфере холодного водоснабжения, водоотведения МУП «Ухтаводоканал»</b> .....	89
1040. Приказ Службы Республики Коми по тарифам от 26 декабря 2013 г. № 105/6 <b>«О внесении изменений в приказ Службы Республики Коми по тарифам от 21 ноября 2013 года № 90/4 «О тарифах в сфере холодного водоснабжения, водоотведения ОАО «Водоканал»</b> .....	90
1041. Приказ Службы Республики Коми по тарифам от 26 декабря 2013 г. № 105/7 <b>«О внесении изменения в приказ Службы Республики Коми по тарифам от 3 декабря 2013 года № 95/10 «О тарифах в сфере холодного водоснабжения, водоотведения ОАО «Комиавиатранс»</b> .....	90
1042. Приказ Службы Республики Коми по тарифам от 26 декабря 2013 г. № 105/8 <b>«О внесении изменений в приказ Службы Республики Коми по тарифам от 3 декабря 2013 года № 95/9 «Об утверждении производственных программ ОАО «Комиавиатранс» в сфере холодного водоснабжения, водоотведения»</b> .....	91
Приложение № 1 «Производственная программа ОАО «Комиавиатранс» в сфере холодного водоснабжения (питьевое водоснабжение, транспортировка воды) на период регулирования с 01.01.2014 г. по 31.12.2014 г.».....	92
Приложение № 1 «Производственная программа ОАО «Комиавиатранс» в сфере водоотведения (водоотведение, транспортировка сточных вод) на период регулирования с 01.01.2014 г. по 31.12.2014 г.».....	112
1043. Приказ Службы Республики Коми по тарифам от 26 декабря 2013 г. № 105/9 <b>«О внесении изменений в приказ Службы Республики Коми по тарифам от 3 декабря 2013 года № 95/2 «О тарифах в сфере холодного водоснабжения, водоотведения ОАО «РЖД»</b> .....	130
1044. Приказ Службы Республики Коми по тарифам от 26 декабря 2013 г. № 105/10 <b>«Об утверждении программы газификации Республики Коми за счет специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа ОАО «Газпром газораспределение Сыктывкар» на 2014 год»</b> .....	130
Приложение «Программа газификации Республики Коми за счет специальной надбавки к тарифу на транспортировку природного газа ОАО «Газпром газораспределение Сыктывкар» на 2014 год».....	131

1045. Приказ Службы Республики Коми по тарифам от 26 декабря 2013 г. № 105/11  
**«Об установлении специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ОАО «Газпром газораспределение Сыктывкар» для финансирования программы газификации Республики Коми за счет специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа ОАО «Газпром газораспределение Сыктывкар» на 2014 год»** ..... 134
1046. Приказ Министерства национальной политики Республики Коми от 25 декабря 2013 г. № 463-од **«О внесении изменений в приказ Министерства национальной политики Республики Коми от 5 декабря 2012 г. № 412-од «Об утверждении Регламента Министерства национальной политики Республики Коми»** ..... 134
1047. Приказ Агентства Республики Коми по управлению имуществом от 24 декабря 2013 г. № 286Д **«О внесении изменений в приказ Агентства Республики Коми по управлению имуществом от 20.05.2013 № 99Д «Об утверждении Регламента Агентства Республики Коми по управлению имуществом»** ..... 135

---

**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 30.12.2013 г. Подписано в печать 31.12.2013 г. Журнал отпечатан в типографии ГАУ РК «ЦИТ», г. Сыктывкар, ул. Коммунистическая, 8.  
 Формат 70x108/16. Уч.-изд.л. 8,1. Тираж 110 экз. Заказ Б-13/58.