Департамент Смоленской области по энергетике,
энергоэффективности, тарифной политике

*г. Смоленск* *28 ноября 2014 года*

**ПРОТОКОЛ № 63**
**заседания Правления Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике**

| | |
|---|---|
| **Председатель Правления** | Рыбалко О.А. - начальник Департамента |
| **Секретарь заседания Правления:** | Буханова Н.А. - старший менеджер отдела ценового регулирования ресурсоснабжающих организаций |
| **Присутствовали Члены Правления:** | Поправкина Е.В. – заместитель начальника Департамента<br>Алфимова Е.А. - начальник отдела ценового регулирования энергоснабжающих организаций<br>Борисов Н.И. – начальник отдела технической экспертизы и энергетических балансов<br>Пудова М.Б. – начальник отдела ценового регулирования ресурсоснабжающих организаций<br>Царегородцева С.Р. – начальник отдела по утверждению нормативов потребления коммунальных услуг и платы за технологическое присоединение<br>Романов А.А. - заместитель руководителя Управления Федеральной антимонопольной службы по Смоленской области – начальник отдела контроля экономической концентрации и естественных монополий<br>Кавченков В.П. – представитель некоммерческого партнёрства «Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью» |

1. Повестка дня.
2. Явочный лист участников заседания.
3. Извещения регулируемых организаций о невозможности участия в заседании Правления и согласии с заключением Экспертного Совета.

**ПОВЕСТКА ДНЯ:**

**1. Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, индивидуальных предпринимателей, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, докладывает Е.А. Алфимова - начальник отдела ценового регулирования энергоснабжающих организаций.**

**2. О внесении изменений в постановление Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике от 20.12.2013 № 739, докладывает Е.А. Алфимова – начальник отдела ценового регулирования энергоснабжающих организаций.**

**3. О внесении изменений в постановление Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике от 20.12.2013 № 744, докладывает Е.А. Алфимова – начальник отдела ценового регулирования энергоснабжающих организаций.**

**4. Об установлении долгосрочных параметров регулирования на услуги по передаче электрической энергии для ОАО «МРСК Центра» (на территории Смоленской области), рассчитанные методом доходности инвестированного капитала (RAB), докладывает Е.А. Алфимова – начальник отдела ценового регулирования энергоснабжающих организаций.**

**5. Об установлении тарифов на тепловую энергию ОАО «Завод ЖБИ» (г. Вязьма), докладывает Е.А. Алфимова – начальник отдела ценового регулирования энергоснабжающих организаций.**

**6. Об установлении тарифов на тепловую энергию ООО «Ресурс» (г. Велиж), докладывает Е.А. Алфимова – начальник отдела ценового регулирования энергоснабжающих организаций.**

**7. Об установлении тарифов на тепловую энергию ООО «Коммунальные системы «Катынь» (Смоленский район), докладывает Е.А. Алфимова – начальник отдела ценового регулирования энергоснабжающих организаций.**

**8. Об установлении тарифов на тепловую энергию ООО «Универсал» (пос. Издешково, Сафоновский район), докладывает Е.А. Алфимова – начальник отдела ценового регулирования энергоснабжающих организаций.**

**9. Об установлении тарифов на тепловую энергию ООО «Стодолищенский ЖЭУ» (пос. Стодолище, Починковский район),**

докладывает Е.А. Алфимова – начальник отдела ценового регулирования энергоснабжающих организаций.

10. Об установлении тарифов на тепловую энергию ООО «АлМет групп» (по котельной, расположенной в г. Смоленске по ул. Соболева), докладывает Е.А. Алфимова – начальник отдела ценового регулирования энергоснабжающих организаций.

11. Об установлении тарифов на тепловую энергию ООО «Стимул» (с. Вязьма-Брянская), докладывает Е.А. Алфимова – начальник отдела ценового регулирования энергоснабжающих организаций.

12. Об установлении тарифов на тепловую энергию ООО «Промконсервы» (г. Рудня), докладывает Е.А. Алфимова – начальник отдела ценового регулирования энергоснабжающих организаций.

13. Об установлении тарифов на тепловую энергию ООО «Дева» (г. Смоленск), докладывает Е.А. Алфимова – начальник отдела ценового регулирования энергоснабжающих организаций.

14. Об установлении тарифов на тепловую энергию МУП ЖКХ «Надежда» (Гусинское сельское поселение), докладывает Е.А. Алфимова – начальник отдела ценового регулирования энергоснабжающих организаций.

15. Об установлении тарифов на тепловую энергию МУП «Коммунресурс» (г. Велиж), докладывает Е.А. Алфимова – начальник отдела ценового регулирования энергоснабжающих организаций.

16. Об установлении тарифов на питьевую воду МУП «Заря» (дер. Доброселье Монастырщинского района), докладывает М.Б. Пудова – начальник отдела ценового регулирования ресурсоснабжающих организаций.

17. Об установлении тарифов на питьевую воду МУП «Коммунальник» (дер. Селезни Велижского района), докладывает М.Б. Пудова – начальник отдела ценового регулирования ресурсоснабжающих организаций.

18. Об установлении тарифов на питьевую воду ОАО «Сафоновский сельский строительный комбинат» (г. Сафоново), докладывает М.Б. Пудова – начальник отдела ценового регулирования ресурсоснабжающих организаций.

19. Об установлении тарифов на техническую воду ООО «Дорогобужская ТЭЦ» (пос. Верхнеднепровский Дорогобужского района), докладывает М.Б. Пудова – начальник отдела ценового регулирования ресурсоснабжающих организаций.

20. Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение МУП «Жилкомсервис» (пос. Хиславичи Хиславичского района), докладывает М.Б. Пудова – начальник отдела ценового регулирования ресурсоснабжающих организаций.

Открыл заседание председатель Правления начальник Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике О.А. Рыбалко, ознакомив Правление со списком присутствующих, известив о правомочности заседания и огласив повестку дня заседания Правления.

**1. Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, индивидуальных предпринимателей, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, докладывает Е.А. Алфимова - начальник отдела ценового регулирования энергоснабжающих организаций.**

**СЛУШАЛИ:**

**Алфимова Е.А.** В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Положением о Департаменте Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике, утвержденным постановлением Администрации Смоленской области от 09.07.2012 № 432, заключениями Экспертного совета Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике от 18.11.2014 № 210/1-210/24, 243/1-243/3, 289, 438/1, 438/2, 438/4-438/17, 438/19, 438/20 Экспертный совет предлагает утвердить долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, индивидуальных предпринимателей в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования территориальных сетевых организаций:

| № п/п | Наименовние сетевой организации | Год | Базовый уровень подконт-рольных расходов, млн. руб. | Индекс эффектив-ности подконтроль-ных расходов, % | Коэффициент эластичности подконтроль-ных расходов по количеству активов | Величина технологи-ческого расхода (потерь) электри-ческой энергии (уровень потерь), % | Уровень надежности реализуе-мых товаров (услуг) | Уровень качества реализуемых товаров (услуг) | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | | | Показатель уровня качества осуществляе-мого технологи-ческого присоединения к сети | Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1 | ИП Петроченков, г. Смоленск | 2013 | 0,19 | 1,00 | 0,75 | x | 0,9215 | - | 1,0102 |
| | | 2014 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,9077 | - | 1,0102 |
| | | 2015 | x | 1,00 | 0,75 | 0,5345* | 0,8941 | - | 1,0102 |
| 2 | ОАО «БетЭлТранс»- филиал Вяземский завод ЖБШ, г. Вязьма | 2013 | 4,14 | 1,00 | 0,75 | x | 0,2463 | - | 1,0102 |
| | | 2014 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,2426 | - | 1,0102 |
| | | 2015 | x | 1,00 | 0,75 | 0,3215* | 0,2390 | - | 1,0102 |
| 3 | ООО «Здание Амипресс», г. Смоленск | 2013 | 0,43 | 1,00 | 0,75 | x | 0,9850 | - | 1,0102 |
| | | 2014 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,9702 | - | 1,0102 |
| | | 2015 | x | 1,00 | 0,75 | 0,0735* | 0,9557 | - | 1,0102 |
| 4 | ООО «ТСО № 3», г. Смоленск | 2014 | 5,35 | 1,00 | 0,75 | x | 1,3980 | 1 | 0,8975 |
| | | 2015 | x | 1,00 | 0,75 | 9,1998 | 1,3770 | 1 | 0,8975 |
| | | 2016 | x | 1,00 | 0,75 | x | 1,3564 | 1 | 0,8975 |

| | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 5 | ОГУЭП «Смоленскоблкоммунэнерго», г. Смоленск | 2014 | 21,11 | 1,00 | 0,75 | x | 0,2463 | 1 | 0,8975 |
| | | 2015 | x | 1,00 | 0,75 | 15,6087 | 0,2426 | 1 | 0,8975 |
| | | 2016 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,2390 | 1 | 0,8975 |
| 6 | ООО «Электросеть-Сафоново», г. Сафоново | 2014 | 7,11 | 1,00 | 0,75 | x | 0,2463 | 1 | 0,8975 |
| | | 2015 | x | 1,00 | 0,75 | 2,0700 | 0,2426 | 1 | 0,8975 |
| | | 2016 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,2390 | 1 | 0,8975 |
| 7 | ФКУ ИК-6 УФСИН России по Смоленской области, г. Рославль | 2015 | 0,58 | 1,00 | 0,75 | 6,1200 | 0,1000 | 1 | 0,8975 |
| | | 2016 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0985 | 1 | 0,8840 |
| | | 2017 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0970 | 1 | 0,8708 |
| | | 2018 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0956 | 1 | 0,8577 |
| | | 2019 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0941 | 1 | 0,8448 |
| 8 | ГУП города Москвы «Литейно-прокатный завод», г. Ярцево | 2015 | 4,34 | 1,00 | 0,75 | 2,4048 | 0,1000 | 1 | 0,8975 |
| | | 2016 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0985 | 1 | 0,8840 |
| | | 2017 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0970 | 1 | 0,8708 |
| | | 2018 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0956 | 1 | 0,8577 |
| | | 2019 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0941 | 1 | 0,8448 |
| 9 | ЗАО «Рославльский автоагрегатный завод АМО ЗИЛ», г. Рославль | 2015 | 1,54 | 1,00 | 0,75 | 2,5913 | 0,1000 | 1 | 0,8975 |
| | | 2016 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0985 | 1 | 0,8840 |
| | | 2017 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0970 | 1 | 0,8708 |
| | | 2018 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0956 | 1 | 0,8577 |

| | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 2019 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0941 | 1 | 0,8448 |
| 10 | Московская дирекция по энергообеспечению - филиал ОАО «РЖД» на территории Смоленской области | 2015 | 7,98 | 1,00 | 0,75 | 6,3011 | 0,1000 | 1 | 0,8975 |
| | | 2016 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0985 | 1 | 0,8840 |
| | | 2017 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0970 | 1 | 0,8708 |
| | | 2018 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0956 | 1 | 0,8577 |
| | | 2019 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0941 | 1 | 0,8448 |
| 11 | **ОАО «Айсберг», г. Смоленск** | 2015 | 0,59 | 1,00 | 0,75 | 0,4142 | 0,1000 | 1 | 0,8975 |
| | | 2016 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0985 | 1 | 0,8840 |
| | | 2017 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0970 | 1 | 0,8708 |
| | | 2018 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0956 | 1 | 0,8577 |
| | | 2019 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0941 | 1 | 0,8448 |
| 12 | ОАО ВНПО «Ресурс», г. Вязьма | 2015 | 0,93 | 1,00 | 0,75 | 3,8759 | 0,1000 | 1 | 0,8975 |
| | | 2016 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0985 | 1 | 0,8840 |
| | | 2017 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0970 | 1 | 0,8708 |
| | | 2018 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0956 | 1 | 0,8577 |
| | | 2019 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0941 | 1 | 0,8448 |
| 13 | **ОАО «Вяземский домостроительный комбинат», г. Вязьма** | 2015 | 0,22 | 1,00 | 0,75 | 3,1700 | 0,1000 | 1 | 0,8975 |
| | | 2016 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0985 | 1 | 0,8840 |
| | | 2017 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0970 | 1 | 0,8708 |
| | | 2018 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0956 | 1 | 0,8577 |

| | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 2019 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0941 | 1 | 0,8448 |
| 14 | ОАО «Вяземский ГОК», г. Вязьма | 2015 | 0,23 | 1,00 | 0,75 | 5,9208 | 0,1000 | 1 | 0,8975 |
| | | 2016 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0985 | 1 | 0,8840 |
| | | 2017 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0970 | 1 | 0,8708 |
| | | 2018 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0956 | 1 | 0,8577 |
| | | 2019 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0941 | 1 | 0,8448 |
| 15 | ОАО «Меркурий», г. Смоленск | 2015 | 0,34 | 1,00 | 0,75 | 6,1200 | 0,1000 | 1 | 0,8975 |
| | | 2016 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0985 | 1 | 0,8840 |
| | | 2017 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0970 | 1 | 0,8708 |
| | | 2018 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0956 | 1 | 0,8577 |
| | | 2019 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0941 | 1 | 0,8448 |
| 16 | ОАО «Пирамида», г. Смоленск | 2015 | 0,29 | 1,00 | 0,75 | 0,7052 | 0,1000 | 1 | 0,8975 |
| | | 2016 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0985 | 1 | 0,8840 |
| | | 2017 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0970 | 1 | 0,8708 |
| | | 2018 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0956 | 1 | 0,8577 |
| | | 2019 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0941 | 1 | 0,8448 |
| 17 | ОАО «Россмолбакалея», г. Смоленск | 2015 | 0,23 | 1,00 | 0,75 | 6,7018 | 0,1000 | 1 | 0,8975 |
| | | 2016 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0985 | 1 | 0,8840 |
| | | 2017 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0970 | 1 | 0,8708 |
| | | 2018 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0956 | 1 | 0,8577 |

| | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 2019 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0941 | 1 | 0,8448 |
| 18 | ОАО «Сафоновский электромашиностроительный завод», г. Смоленск | 2015 | 0,66 | 1,00 | 0,75 | 2,0717 | 0,1000 | 1 | 0,8975 |
| | | 2016 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0985 | 1 | 0,8840 |
| | | 2017 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0970 | 1 | 0,8708 |
| | | 2018 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0956 | 1 | 0,8577 |
| | | 2019 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0941 | 1 | 0,8448 |
| 19 | ОАО «Смоленский авиационный завод», г. Смоленск | 2015 | 0,54 | 1,00 | 0,75 | 8,2215 | 0,1000 | 1 | 0,8975 |
| | | 2016 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0985 | 1 | 0,8840 |
| | | 2017 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0970 | 1 | 0,8708 |
| | | 2018 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0956 | 1 | 0,8577 |
| | | 2019 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0941 | 1 | 0,8448 |
| 20 | ОАО «Смоленский ДОК», г. Смоленск | 2015 | 0,40 | 1,00 | 0,75 | 4,2960 | 0,1000 | 1 | 0,8975 |
| | | 2016 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0985 | 1 | 0,8840 |
| | | 2017 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0970 | 1 | 0,8708 |
| | | 2018 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0956 | 1 | 0,8577 |
| | | 2019 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0941 | 1 | 0,8448 |
| 21 | ОАО «Смоленский завод «Кентавр», г. Смоленск | 2015 | 1,08 | 1,00 | 0,75 | 2,2667 | 0,1000 | 1 | 0,8975 |
| | | 2016 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0985 | 1 | 0,8840 |
| | | 2017 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0970 | 1 | 0,8708 |
| | | 2018 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0956 | 1 | 0,8577 |

| | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 2019 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0941 | 1 | 0,8448 |
| 22 | ОАО «Смоленское АТП», г. Смоленск | 2015 | 0,14 | 1,00 | 0,75 | 6,3237 | 0,1000 | 1 | 0,8975 |
| | | 2016 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0985 | 1 | 0,8840 |
| | | 2017 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0970 | 1 | 0,8708 |
| | | 2018 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0956 | 1 | 0,8577 |
| | | 2019 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0941 | 1 | 0,8448 |
| 23 | ОАО «Оборонэнерго» (на территории Смоленской области) | 2015 | 53,58 | 1,00 | 0,75 | 9,6476 | 0,5680 | 1 | 0,8975 |
| | | 2016 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,5595 | 1 | 0,8840 |
| | | 2017 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,5511 | 1 | 0,8708 |
| | | 2018 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,5428 | 1 | 0,8577 |
| | | 2019 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,5347 | 1 | 0,8448 |
| 24 | **ОАО «Торгмаш», г. Смоленск** | 2015 | 0,79 | 1,00 | 0,75 | 3,5044 | 0,1000 | 1 | 0,8975 |
| | | 2016 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0985 | 1 | 0,8840 |
| | | 2017 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0970 | 1 | 0,8708 |
| | | 2018 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0956 | 1 | 0,8577 |
| | | 2019 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0941 | 1 | 0,8448 |
| 25 | ОАО «ЭлС», г. Десногорск | 2015 | 62,88 | 1,00 | 0,75 | 4,2305 | 0,1000 | 1 | 0,8975 |
| | | 2016 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0985 | 1 | 0,8840 |
| | | 2017 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0970 | 1 | 0,8708 |
| | | 2018 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0956 | 1 | 0,8577 |

| | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 2019 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0941 | 1 | 0,8448 |
| 26 | ООО «Промконсервы», г. Рудня | 2015 | 0,17 | 1,00 | 0,75 | 8,4145 | 0,1000 | 1 | 0,8975 |
| | | 2016 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0985 | 1 | 0,8840 |
| | | 2017 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0970 | 1 | 0,8708 |
| | | 2018 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0956 | 1 | 0,8577 |
| | | 2019 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0941 | 1 | 0,8448 |
| 27 | ООО «Газпромэнерго», г. Москва (на территории Смоленской области) | 2015 | 8,41 | 1,00 | 0,75 | 0,6849 | 0,1000 | 1 | 0,8975 |
| | | 2016 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0985 | 1 | 0,8840 |
| | | 2017 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0970 | 1 | 0,8708 |
| | | 2018 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0956 | 1 | 0,8577 |
| | | 2019 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0941 | 1 | 0,8448 |
| 28 | **ООО «Гнездово», г. Смоленск** | 2015 | 0,16 | 1,00 | 0,75 | 2,3217 | 0,1000 | 1 | 0,8975 |
| | | 2016 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0985 | 1 | 0,8840 |
| | | 2017 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0970 | 1 | 0,8708 |
| | | 2018 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0956 | 1 | 0,8577 |
| | | 2019 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0941 | 1 | 0,8448 |
| 29 | ИП Бояринов В.В., г. Смоленск | 2015 | 0,31 | 1,00 | 0,75 | 2,3256 | 0,1000 | 1 | 0,8975 |
| | | 2016 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0985 | 1 | 0,8840 |
| | | 2017 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0970 | 1 | 0,8708 |
| | | 2018 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0956 | 1 | 0,8577 |

| | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 2019 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0941 | 1 | 0,8448 |
| 30 | ООО «Стимул», с. Вязьма-Брянская | 2015 | 1,00 | 1,00 | 0,75 | 6,5343 | 0,1000 | 1 | 0,8975 |
| | | 2016 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0985 | 1 | 0,8840 |
| | | 2017 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0970 | 1 | 0,8708 |
| | | 2018 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0956 | 1 | 0,8577 |
| | | 2019 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0941 | 1 | 0,8448 |
| 31 | ООО «Ярцевский хлопчатобумажный комбинат», г. Ярцево | 2015 | 1,19 | 1,00 | 0,75 | 0,1100 | 0,1000 | 1 | 0,8975 |
| | | 2016 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0985 | 1 | 0,8840 |
| | | 2017 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0970 | 1 | 0,8708 |
| | | 2018 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0956 | 1 | 0,8577 |
| | | 2019 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0941 | 1 | 0,8448 |
| 32 | МУП «Комбинат коммунальных предприятий» МО «город Десногорск» | 2015 | 2,86 | 1,00 | 0,75 | 11,5535 | 0,1000 | 1 | 0,8975 |
| | | 2016 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0985 | 1 | 0,8840 |
| | | 2017 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0970 | 1 | 0,8708 |
| | | 2018 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0956 | 1 | 0,8577 |
| | | 2019 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0941 | 1 | 0,8448 |
| 33 | ООО «Прогресс плюс», г. Рославль | 2015 | 7,31 | 1,00 | 0,75 | 2,3300 | 0,1000 | 1 | 0,8975 |
| | | 2016 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0985 | 1 | 0,8840 |
| | | 2017 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0970 | 1 | 0,8708 |
| | | 2018 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0956 | 1 | 0,8577 |

| | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 2019 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0941 | 1 | 0,8448 |
| 34 | ООО «Электро-Сетевая Компания «СИТИ» (на территории Смоленской области) | 2015 | 5,50 | 1,00 | 0,75 | 6,7896 | 0,1000 | 1 | 0,8975 |
| | | 2016 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0985 | 1 | 0,8840 |
| | | 2017 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0970 | 1 | 0,8708 |
| | | 2018 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0956 | 1 | 0,8577 |
| | | 2019 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0941 | 1 | 0,8448 |
| 35 | **МУП «Кутузовское», г. Ельня** | 2015 | 5,46 | 1,00 | 0,75 | 2,7098 | 0,1000 | 1 | 0,8975 |
| | | 2016 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0985 | 1 | 0,8840 |
| | | 2017 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0970 | 1 | 0,8708 |
| | | 2018 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0956 | 1 | 0,8577 |
| | | 2019 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0941 | 1 | 0,8448 |
| 36 | ООО «КОЛТЕК-спецреагенты», г. Сафоново | 2015 | 1,18 | 1,00 | 0,75 | 1,9300 | 0,1000 | 1 | 0,8975 |
| | | 2016 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0985 | 1 | 0,8840 |
| | | 2017 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0970 | 1 | 0,8708 |
| | | 2018 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0956 | 1 | 0,8577 |
| | | 2019 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0941 | 1 | 0,8448 |
| 37 | ЗАО «Монтажник», г. Смоленск | 2015 | 0,50 | 1,00 | 0,75 | 0,0730 | 0,1000 | 1 | 0,8975 |
| | | 2016 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0985 | 1 | 0,8840 |
| | | 2017 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0970 | 1 | 0,8708 |
| | | 2018 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0956 | 1 | 0,8577 |

| | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 2019 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0941 | 1 | 0,8448 |
| 38 | ООО «Электросетьремонт», г. Смоленск | 2015 | 8,76 | 1,00 | 0,75 | 2,7768 | 0,1000 | 1 | 0,8975 |
| | | 2016 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0985 | 1 | 0,8840 |
| | | 2017 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0970 | 1 | 0,8708 |
| | | 2018 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0956 | 1 | 0,8577 |
| | | 2019 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0941 | 1 | 0,8448 |
| 39 | **ИП Сорин В.Я., г. Смоленск** | 2015 | 0,30 | 1,00 | 0,75 | 6,4800 | 0,1000 | 1 | 0,8975 |
| | | 2016 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0985 | 1 | 0,8840 |
| | | 2017 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0970 | 1 | 0,8708 |
| | | 2018 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0956 | 1 | 0,8577 |
| | | 2019 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0941 | 1 | 0,8448 |
| 40 | ЗАО трест «Смоленскагропромстрой», г. Смоленск | 2015 | 0,82 | 1,00 | 0,75 | 1,6593 | 0,1000 | 1 | 0,8975 |
| | | 2016 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0985 | 1 | 0,8840 |
| | | 2017 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0970 | 1 | 0,8708 |
| | | 2018 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0956 | 1 | 0,8577 |
| | | 2019 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0941 | 1 | 0,8448 |
| 41 | ИП Свидлер В.М., г. Смоленск | 2015 | 0,40 | 1,00 | 0,75 | 0,0822 | 0,1000 | 1 | 0,8975 |
| | | 2016 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0985 | 1 | 0,8840 |
| | | 2017 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0970 | 1 | 0,8708 |
| | | 2018 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0956 | 1 | 0,8577 |

| | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 2019 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0941 | 1 | 0,8448 |
| 42 | ООО «Горэлектро», г. Смоленск | 2015 | 8,92 | 1,00 | 0,75 | 10,2004 | 0,1000 | 1 | 0,8975 |
| | | 2016 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0985 | 1 | 0,8840 |
| | | 2017 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0970 | 1 | 0,8708 |
| | | 2018 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0956 | 1 | 0,8577 |
| | | 2019 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0941 | 1 | 0,8448 |
| 43 | **ООО «Электропроммонтаж»** | 2015 | 2,46 | 1,00 | 0,75 | 4,8500 | 0,1000 | 1 | 0,8975 |
| | | 2016 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0985 | 1 | 0,8840 |
| | | 2017 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0970 | 1 | 0,8708 |
| | | 2018 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0956 | 1 | 0,8577 |
| | | 2019 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0941 | 1 | 0,8448 |
| 44 | **ООО «М.Т.К.»** | 2015 | 0,18 | 1,00 | 0,75 | 6,1200 | 0,1000 | 1 | 0,8975 |
| | | 2016 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0985 | 1 | 0,8840 |
| | | 2017 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0970 | 1 | 0,8708 |
| | | 2018 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0956 | 1 | 0,8577 |
| | | 2019 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0941 | 1 | 0,8448 |
| 45 | ООО «Промэнергосеть» | 2015 | 11,86 | 1,00 | 0,75 | 6,8005 | 0,1000 | 1 | 0,8975 |
| | | 2016 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0985 | 1 | 0,8840 |
| | | 2017 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0970 | 1 | 0,8708 |
| | | 2018 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0956 | 1 | 0,8577 |

| | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 2019 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0941 | 1 | 0,8448 |
| 46 | ООО «ЭТС» | 2015 | 0,09 | 1,00 | 0,75 | 13,0140 | 0,1000 | 1 | 0,8975 |
| | | 2016 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0985 | 1 | 0,8840 |
| | | 2017 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0970 | 1 | 0,8708 |
| | | 2018 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0956 | 1 | 0,8577 |
| | | 2019 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0941 | 1 | 0,8448 |

* величина потерь указана в млн. кВтч

**РЕШИЛИ:**

Утвердить долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, индивидуальных предпринимателей, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций:

| № п/п | Наименовние сетевой организации | Год | Базовый уровень подконтрольных расходов, млн. руб. | Индекс эффективности подконтрольных расходов, % | Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов | Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь), % | Уровень надежности реализуемых товаров (услуг) | Уровень качества реализуемых товаров (услуг) | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | | | Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети | Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1 | ИП Петроченков, г. Смоленск | 2013 | 0,19 | 1,00 | 0,75 | x | 0,9215 | - | 1,0102 |
| | | 2014 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,9077 | - | 1,0102 |
| | | 2015 | x | 1,00 | 0,75 | 0,5345* | 0,8941 | - | 1,0102 |
| 2 | ОАО «БетЭлТранс»- филиал Вяземский завод ЖБШ, г. Вязьма | 2013 | 4,14 | 1,00 | 0,75 | x | 0,2463 | - | 1,0102 |
| | | 2014 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,2426 | - | 1,0102 |
| | | 2015 | x | 1,00 | 0,75 | 0,3215* | 0,2390 | - | 1,0102 |
| 3 | ООО «Здание Амипресс», г. Смоленск | 2013 | 0,43 | 1,00 | 0,75 | x | 0,9850 | - | 1,0102 |
| | | 2014 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,9702 | - | 1,0102 |
| | | 2015 | x | 1,00 | 0,75 | 0,0735* | 0,9557 | - | 1,0102 |
| 4 | ООО «ТСО № 3», г. Смоленск | 2014 | 5,35 | 1,00 | 0,75 | x | 1,3980 | 1 | 0,8975 |
| | | 2015 | x | 1,00 | 0,75 | 9,1998 | 1,3770 | 1 | 0,8975 |
| | | 2016 | x | 1,00 | 0,75 | x | 1,3564 | 1 | 0,8975 |

| | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 5 | ОГУЭП «Смоленскоблкоммунэнерго», г. Смоленск | 2014 | 21,11 | 1,00 | 0,75 | x | 0,2463 | 1 | 0,8975 |
| | | 2015 | x | 1,00 | 0,75 | 15,6087 | 0,2426 | 1 | 0,8975 |
| | | 2016 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,2390 | 1 | 0,8975 |
| 6 | ООО «Электросеть-Сафоново», г. Сафоново | 2014 | 7,11 | 1,00 | 0,75 | x | 0,2463 | 1 | 0,8975 |
| | | 2015 | x | 1,00 | 0,75 | 2,0700 | 0,2426 | 1 | 0,8975 |
| | | 2016 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,2390 | 1 | 0,8975 |
| 7 | ФКУ ИК-6 УФСИН России по Смоленской области, г. Рославль | 2015 | 0,58 | 1,00 | 0,75 | 6,1200 | 0,1000 | 1 | 0,8975 |
| | | 2016 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0985 | 1 | 0,8840 |
| | | 2017 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0970 | 1 | 0,8708 |
| | | 2018 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0956 | 1 | 0,8577 |
| | | 2019 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0941 | 1 | 0,8448 |
| 8 | ГУП города Москвы «Литейно-прокатный завод», г. Ярцево | 2015 | 4,34 | 1,00 | 0,75 | 2,4048 | 0,1000 | 1 | 0,8975 |
| | | 2016 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0985 | 1 | 0,8840 |
| | | 2017 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0970 | 1 | 0,8708 |
| | | 2018 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0956 | 1 | 0,8577 |
| | | 2019 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0941 | 1 | 0,8448 |
| 9 | ЗАО «Рославльский автоагрегатный завод АМО ЗИЛ», г. Рославль | 2015 | 1,54 | 1,00 | 0,75 | 2,5913 | 0,1000 | 1 | 0,8975 |
| | | 2016 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0985 | 1 | 0,8840 |
| | | 2017 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0970 | 1 | 0,8708 |
| | | 2018 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0956 | 1 | 0,8577 |

| | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 2019 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0941 | 1 | 0,8448 |
| 10 | Московская дирекция по энергообеспечению - филиал ОАО «РЖД» на территории Смоленской области | 2015 | 7,98 | 1,00 | 0,75 | 6,3011 | 0,1000 | 1 | 0,8975 |
| | | 2016 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0985 | 1 | 0,8840 |
| | | 2017 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0970 | 1 | 0,8708 |
| | | 2018 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0956 | 1 | 0,8577 |
| | | 2019 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0941 | 1 | 0,8448 |
| 11 | ОАО «Айсберг», г. Смоленск | 2015 | 0,59 | 1,00 | 0,75 | 0,4142 | 0,1000 | 1 | 0,8975 |
| | | 2016 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0985 | 1 | 0,8840 |
| | | 2017 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0970 | 1 | 0,8708 |
| | | 2018 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0956 | 1 | 0,8577 |
| | | 2019 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0941 | 1 | 0,8448 |
| 12 | ОАО ВНПО «Ресурс», г. Вязьма | 2015 | 0,93 | 1,00 | 0,75 | 3,8759 | 0,1000 | 1 | 0,8975 |
| | | 2016 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0985 | 1 | 0,8840 |
| | | 2017 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0970 | 1 | 0,8708 |
| | | 2018 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0956 | 1 | 0,8577 |
| | | 2019 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0941 | 1 | 0,8448 |
| 13 | ОАО «Вяземский домостроительный комбинат», г. Вязьма | 2015 | 0,22 | 1,00 | 0,75 | 3,1700 | 0,1000 | 1 | 0,8975 |
| | | 2016 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0985 | 1 | 0,8840 |
| | | 2017 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0970 | 1 | 0,8708 |
| | | 2018 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0956 | 1 | 0,8577 |

| | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 2019 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0941 | 1 | 0,8448 |
| 14 | ОАО «Вяземский ГОК», г. Вязьма | 2015 | 0,23 | 1,00 | 0,75 | 5,9208 | 0,1000 | 1 | 0,8975 |
| | | 2016 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0985 | 1 | 0,8840 |
| | | 2017 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0970 | 1 | 0,8708 |
| | | 2018 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0956 | 1 | 0,8577 |
| | | 2019 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0941 | 1 | 0,8448 |
| 15 | **ОАО «Меркурий», г. Смоленск** | 2015 | 0,34 | 1,00 | 0,75 | 6,1200 | 0,1000 | 1 | 0,8975 |
| | | 2016 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0985 | 1 | 0,8840 |
| | | 2017 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0970 | 1 | 0,8708 |
| | | 2018 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0956 | 1 | 0,8577 |
| | | 2019 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0941 | 1 | 0,8448 |
| 16 | **ОАО «Пирамида», г. Смоленск** | 2015 | 0,29 | 1,00 | 0,75 | 0,7052 | 0,1000 | 1 | 0,8975 |
| | | 2016 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0985 | 1 | 0,8840 |
| | | 2017 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0970 | 1 | 0,8708 |
| | | 2018 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0956 | 1 | 0,8577 |
| | | 2019 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0941 | 1 | 0,8448 |
| 17 | ОАО «Россмолбакалея», г. Смоленск | 2015 | 0,23 | 1,00 | 0,75 | 6,7018 | 0,1000 | 1 | 0,8975 |
| | | 2016 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0985 | 1 | 0,8840 |
| | | 2017 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0970 | 1 | 0,8708 |
| | | 2018 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0956 | 1 | 0,8577 |

| | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 2019 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0941 | 1 | 0,8448 |
| 18 | ОАО «Сафоновский электромашиностроительный завод», г. Смоленск | 2015 | 0,66 | 1,00 | 0,75 | 2,0717 | 0,1000 | 1 | 0,8975 |
| | | 2016 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0985 | 1 | 0,8840 |
| | | 2017 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0970 | 1 | 0,8708 |
| | | 2018 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0956 | 1 | 0,8577 |
| | | 2019 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0941 | 1 | 0,8448 |
| 19 | ОАО «Смоленский авиационный завод», г. Смоленск | 2015 | 0,54 | 1,00 | 0,75 | 8,2215 | 0,1000 | 1 | 0,8975 |
| | | 2016 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0985 | 1 | 0,8840 |
| | | 2017 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0970 | 1 | 0,8708 |
| | | 2018 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0956 | 1 | 0,8577 |
| | | 2019 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0941 | 1 | 0,8448 |
| 20 | ОАО «Смоленский ДОК», г. Смоленск | 2015 | 0,40 | 1,00 | 0,75 | 4,2960 | 0,1000 | 1 | 0,8975 |
| | | 2016 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0985 | 1 | 0,8840 |
| | | 2017 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0970 | 1 | 0,8708 |
| | | 2018 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0956 | 1 | 0,8577 |
| | | 2019 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0941 | 1 | 0,8448 |
| 21 | ОАО «Смоленский завод «Кентавр», г. Смоленск | 2015 | 1,08 | 1,00 | 0,75 | 2,2667 | 0,1000 | 1 | 0,8975 |
| | | 2016 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0985 | 1 | 0,8840 |
| | | 2017 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0970 | 1 | 0,8708 |
| | | 2018 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0956 | 1 | 0,8577 |

| | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 2019 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0941 | 1 | 0,8448 |
| 22 | ОАО «Смоленское АТП», г. Смоленск | 2015 | 0,14 | 1,00 | 0,75 | 6,3237 | 0,1000 | 1 | 0,8975 |
| | | 2016 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0985 | 1 | 0,8840 |
| | | 2017 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0970 | 1 | 0,8708 |
| | | 2018 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0956 | 1 | 0,8577 |
| | | 2019 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0941 | 1 | 0,8448 |
| 23 | ОАО «Оборонэнерго» (на территории Смоленской области) | 2015 | 53,58 | 1,00 | 0,75 | 9,6476 | 0,5680 | 1 | 0,8975 |
| | | 2016 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,5595 | 1 | 0,8840 |
| | | 2017 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,5511 | 1 | 0,8708 |
| | | 2018 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,5428 | 1 | 0,8577 |
| | | 2019 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,5347 | 1 | 0,8448 |
| 24 | **ОАО «Торгмаш», г. Смоленск** | 2015 | 0,79 | 1,00 | 0,75 | 3,5044 | 0,1000 | 1 | 0,8975 |
| | | 2016 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0985 | 1 | 0,8840 |
| | | 2017 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0970 | 1 | 0,8708 |
| | | 2018 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0956 | 1 | 0,8577 |
| | | 2019 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0941 | 1 | 0,8448 |
| 25 | ОАО «ЭлС», г. Десногорск | 2015 | 62,88 | 1,00 | 0,75 | 4,2305 | 0,1000 | 1 | 0,8975 |
| | | 2016 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0985 | 1 | 0,8840 |
| | | 2017 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0970 | 1 | 0,8708 |
| | | 2018 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0956 | 1 | 0,8577 |

| | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 2019 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0941 | 1 | 0,8448 |
| 26 | ООО «Промконсервы», г. Рудня | 2015 | 0,17 | 1,00 | 0,75 | 8,4145 | 0,1000 | 1 | 0,8975 |
| | | 2016 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0985 | 1 | 0,8840 |
| | | 2017 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0970 | 1 | 0,8708 |
| | | 2018 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0956 | 1 | 0,8577 |
| | | 2019 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0941 | 1 | 0,8448 |
| 27 | ООО «Газпромэнерго», г. Москва (на территории Смоленской области) | 2015 | 8,41 | 1,00 | 0,75 | 0,6849 | 0,1000 | 1 | 0,8975 |
| | | 2016 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0985 | 1 | 0,8840 |
| | | 2017 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0970 | 1 | 0,8708 |
| | | 2018 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0956 | 1 | 0,8577 |
| | | 2019 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0941 | 1 | 0,8448 |
| 28 | ООО «Гнездово», г. Смоленск | 2015 | 0,16 | 1,00 | 0,75 | 2,3217 | 0,1000 | 1 | 0,8975 |
| | | 2016 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0985 | 1 | 0,8840 |
| | | 2017 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0970 | 1 | 0,8708 |
| | | 2018 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0956 | 1 | 0,8577 |
| | | 2019 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0941 | 1 | 0,8448 |
| 29 | ИП Бояринов В.В., г. Смоленск | 2015 | 0,31 | 1,00 | 0,75 | 2,3256 | 0,1000 | 1 | 0,8975 |
| | | 2016 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0985 | 1 | 0,8840 |
| | | 2017 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0970 | 1 | 0,8708 |
| | | 2018 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0956 | 1 | 0,8577 |

| | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 2019 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0941 | 1 | 0,8448 |
| 30 | ООО «Стимул», с. Вязьма-Брянская | 2015 | 1,00 | 1,00 | 0,75 | 6,5343 | 0,1000 | 1 | 0,8975 |
| | | 2016 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0985 | 1 | 0,8840 |
| | | 2017 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0970 | 1 | 0,8708 |
| | | 2018 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0956 | 1 | 0,8577 |
| | | 2019 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0941 | 1 | 0,8448 |
| 31 | ООО «Ярцевский хлопчатобумажный комбинат», г. Ярцево | 2015 | 1,19 | 1,00 | 0,75 | 0,1100 | 0,1000 | 1 | 0,8975 |
| | | 2016 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0985 | 1 | 0,8840 |
| | | 2017 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0970 | 1 | 0,8708 |
| | | 2018 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0956 | 1 | 0,8577 |
| | | 2019 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0941 | 1 | 0,8448 |
| 32 | МУП «Комбинат коммунальных предприятий» МО «город Десногорск» | 2015 | 2,86 | 1,00 | 0,75 | 11,5535 | 0,1000 | 1 | 0,8975 |
| | | 2016 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0985 | 1 | 0,8840 |
| | | 2017 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0970 | 1 | 0,8708 |
| | | 2018 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0956 | 1 | 0,8577 |
| | | 2019 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0941 | 1 | 0,8448 |
| 33 | ООО «Прогресс плюс», г. Рославль | 2015 | 7,31 | 1,00 | 0,75 | 2,3300 | 0,1000 | 1 | 0,8975 |
| | | 2016 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0985 | 1 | 0,8840 |
| | | 2017 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0970 | 1 | 0,8708 |
| | | 2018 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0956 | 1 | 0,8577 |

| | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 2019 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0941 | 1 | 0,8448 |
| 34 | ООО «Электро-Сетевая Компания «СИТИ» (на территории Смоленской области) | 2015 | 5,50 | 1,00 | 0,75 | 6,7896 | 0,1000 | 1 | 0,8975 |
| | | 2016 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0985 | 1 | 0,8840 |
| | | 2017 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0970 | 1 | 0,8708 |
| | | 2018 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0956 | 1 | 0,8577 |
| | | 2019 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0941 | 1 | 0,8448 |
| 35 | **МУП «Кутузовское», г. Ельня** | 2015 | 5,46 | 1,00 | 0,75 | 2,7098 | 0,1000 | 1 | 0,8975 |
| | | 2016 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0985 | 1 | 0,8840 |
| | | 2017 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0970 | 1 | 0,8708 |
| | | 2018 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0956 | 1 | 0,8577 |
| | | 2019 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0941 | 1 | 0,8448 |
| 36 | ООО «КОЛТЕК-спецреагенты», г. Сафоново | 2015 | 1,18 | 1,00 | 0,75 | 1,9300 | 0,1000 | 1 | 0,8975 |
| | | 2016 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0985 | 1 | 0,8840 |
| | | 2017 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0970 | 1 | 0,8708 |
| | | 2018 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0956 | 1 | 0,8577 |
| | | 2019 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0941 | 1 | 0,8448 |
| 37 | ЗАО «Монтажник», г. Смоленск | 2015 | 0,50 | 1,00 | 0,75 | 0,0730 | 0,1000 | 1 | 0,8975 |
| | | 2016 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0985 | 1 | 0,8840 |
| | | 2017 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0970 | 1 | 0,8708 |
| | | 2018 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0956 | 1 | 0,8577 |

| | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 2019 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0941 | 1 | 0,8448 |
| 38 | ООО «Электросетьремонт», г. Смоленск | 2015 | 8,76 | 1,00 | 0,75 | 2,7768 | 0,1000 | 1 | 0,8975 |
| | | 2016 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0985 | 1 | 0,8840 |
| | | 2017 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0970 | 1 | 0,8708 |
| | | 2018 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0956 | 1 | 0,8577 |
| | | 2019 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0941 | 1 | 0,8448 |
| 39 | ИП Сорин В.Я., г. Смоленск | 2015 | 0,30 | 1,00 | 0,75 | 6,4800 | 0,1000 | 1 | 0,8975 |
| | | 2016 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0985 | 1 | 0,8840 |
| | | 2017 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0970 | 1 | 0,8708 |
| | | 2018 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0956 | 1 | 0,8577 |
| | | 2019 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0941 | 1 | 0,8448 |
| 40 | ЗАО трест «Смоленскагропромстрой», г. Смоленск | 2015 | 0,82 | 1,00 | 0,75 | 1,6593 | 0,1000 | 1 | 0,8975 |
| | | 2016 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0985 | 1 | 0,8840 |
| | | 2017 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0970 | 1 | 0,8708 |
| | | 2018 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0956 | 1 | 0,8577 |
| | | 2019 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0941 | 1 | 0,8448 |
| 41 | ИП Свидлер В.М., г. Смоленск | 2015 | 0,40 | 1,00 | 0,75 | 0,0822 | 0,1000 | 1 | 0,8975 |
| | | 2016 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0985 | 1 | 0,8840 |
| | | 2017 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0970 | 1 | 0,8708 |
| | | 2018 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0956 | 1 | 0,8577 |

| | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 2019 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0941 | 1 | 0,8448 |
| 42 | ООО «Горэлектро», г. Смоленск | 2015 | 8,92 | 1,00 | 0,75 | 10,2004 | 0,1000 | 1 | 0,8975 |
| | | 2016 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0985 | 1 | 0,8840 |
| | | 2017 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0970 | 1 | 0,8708 |
| | | 2018 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0956 | 1 | 0,8577 |
| | | 2019 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0941 | 1 | 0,8448 |
| 43 | ООО «Электропроммонтаж» | 2015 | 2,46 | 1,00 | 0,75 | 4,8500 | 0,1000 | 1 | 0,8975 |
| | | 2016 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0985 | 1 | 0,8840 |
| | | 2017 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0970 | 1 | 0,8708 |
| | | 2018 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0956 | 1 | 0,8577 |
| | | 2019 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0941 | 1 | 0,8448 |
| 44 | ООО «М.Т.К.» | 2015 | 0,18 | 1,00 | 0,75 | 6,1200 | 0,1000 | 1 | 0,8975 |
| | | 2016 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0985 | 1 | 0,8840 |
| | | 2017 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0970 | 1 | 0,8708 |
| | | 2018 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0956 | 1 | 0,8577 |
| | | 2019 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0941 | 1 | 0,8448 |
| 45 | ООО «Промэнергосеть» | 2015 | 11,86 | 1,00 | 0,75 | 6,8005 | 0,1000 | 1 | 0,8975 |
| | | 2016 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0985 | 1 | 0,8840 |
| | | 2017 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0970 | 1 | 0,8708 |
| | | 2018 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0956 | 1 | 0,8577 |

| | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 2019 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0941 | 1 | 0,8448 |
| 46 | ООО «ЭТС» | 2015 | 0,09 | 1,00 | 0,75 | 13,0140 | 0,1000 | 1 | 0,8975 |
| | | 2016 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0985 | 1 | 0,8840 |
| | | 2017 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0970 | 1 | 0,8708 |
| | | 2018 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0956 | 1 | 0,8577 |
| | | 2019 | x | 1,00 | 0,75 | x | 0,0941 | 1 | 0,8448 |

* величина потерь указана в млн. кВтч

Результаты голосования: «за» – 7, «воздержался» - 1 (В.П. Кавченков – представитель НП «Совет рынка»), «против» - нет.

**2. О внесении изменений в постановление Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике от 20.12.2013 № 739, докладывает Е.А. Алфимова – начальник отдела ценового регулирования энергоснабжающих организаций.**

**СЛУШАЛИ:**

Алфимова Е.А.: предлагается Правлению внести изменения в постановление Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике от 20.12.2013 № 739.

**РЕШИЛИ:**

Внести изменения в постановление Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике от 20.12.2013 № 739 (проект постановления прилагается)

Результаты голосования: «за» – 8, «воздержался» - нет, «против» - нет.

**3. О внесении изменений в постановление Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике от 20.12.2013 № 744, докладывает Е.А. Алфимова – начальник отдела ценового регулирования энергоснабжающих организаций.**

**СЛУШАЛИ:**

Алфимова Е.А.: предлагается Правлению внести изменения в постановление Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике от 20.12.2013 № 744.

**РЕШИЛИ:**

Внести изменения в постановление Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике от 20.12.2013 № 744 (проект постановления прилагается)

Результаты голосования: «за» – 8, «воздержался» - нет, «против» - нет.

**4. Об установлении долгосрочных параметров регулирования на услуги по передаче электрической энергии для ОАО «МРСК Центра» (на территории Смоленской области), рассчитанные методом доходности инвестированного капитала (RAB), докладывает Е.А. Алфимова – начальник отдела ценового регулирования энергоснабжающих организаций.**

**СЛУШАЛИ:**

**Алфимова Е.А.:** В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 31.07.2014 № 750 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам снижения величины перекрестного субсидирования в электросетевом комплексе», Положением о Департаменте Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике, утвержденным постановлением Администрации Смоленской области от 09.07.2012 № 432, Экспертный совет предлагает утвердить долгосрочные параметры регулирования на услуги по передаче электрической энергии для ОАО «МРСК Центра» (на территории Смоленской области), рассчитанные методом доходности инвестированного капитала (RAB):

| Наименование сетевой организации субъекта РФ | год | Базовый уровень операционных расходов | Индекс эффективности операционных расходов | Размер инвестированного капитала | Чистый оборотный капитал | Норма доходности на инвестированный капитал | | Норма доходности на инвестированный капитал | Срок возврата инвестированного капитала | Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов | Норматив технологического расхода (потерь)* | Уровень надежности реализуемых товаров (услуг) | Уровень качества реализуемых товаров (услуг) |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | НДi | НД | | | | | | |
| | | млн. руб. | % | млн. руб. | млн. руб. | % | % | % | лет | | % | | |
| ОАО «МРСК Центра» (на территории Смоленской области) | 2015 | 1 622,9 | 3 | 7 658,0 | 93,9 | 11 | 11 | x | 35 | 0,75 | 15,26 | 0,2069 | 1,0102 |
| | 2016 | 1 622,9 | 3 | 7 658,0 | 105,0 | 11 | 11 | x | 35 | 0,75 | 15,26 | 0,2038 | 1,0102 |
| | 2017 | 1 622,9 | 3 | 7 658,0 | 117,5 | x | x | 11 | 35 | 0,75 | 15,26 | 0,2007 | 1,0102 |

**РЕШИЛИ:**

1. Утвердить долгосрочные параметры регулирования на услуги по передаче электрической энергии для ОАО «МРСК Центра» (на территории Смоленской области), рассчитанные методом доходности инвестированного капитала (RAB):

| Наименование сетевой организации субъекта РФ | год | Базовый уровень операционных расходов | Индекс эффективности операционных расходов | Размер инвестированного капитала | Чистый оборотный капитал | Норма доходности на инвестированный капитал | | Норма доходности на инвестированный капитал | Срок возврата инвестированного капитала | Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов | Норматив технологического расхода (потерь)* | Уровень надежности реализуемых товаров (услуг) | Уровень качества реализуемых товаров (услуг) |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | НДi | НД | | | | | | |
| | | млн. руб. | % | млн. руб. | млн. руб. | % | % | % | лет | | % | | |
| ОАО «МРСК Центра» (на территории Смоленс-кой области) | 2015 | 1 622,9 | 3 | 7 658,0 | 93,9 | 11 | 11 | x | 35 | 0,75 | 15,26 | 0,2069 | 1,0102 |
| | 2016 | 1 622,9 | 3 | 7 658,0 | 105,0 | 11 | 11 | x | 35 | 0,75 | 15,26 | 0,2038 | 1,0102 |
| | 2017 | 1 622,9 | 3 | 7 658,0 | 117,5 | x | x | 11 | 35 | 0,75 | 15,26 | 0,2007 | 1,0102 |

2. Долгосрочные параметры регулирования на услуги по передаче электрической энергии для ОАО «МРСК Центра» (на территории Смоленской области), рассчитанные методом доходности инвестированного капитала (RAB), установленные в пункте 1 настоящего постановления, действуют с 1 января 2015 года.

3. Признать утратившим силу приложение № 2 к постановлению Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике и промышленности от 30.05.2012 № 159 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования на услуги по передаче электрической энергии для ОАО «МРСК Центра» (на территории Смоленской области), рассчитанные методом доходности инвестированного капитала (RAB)».

Результаты голосования: «за» – 7, «воздержался» - нет, «против» - 1 (В.П. Кавченков - представитель НП «Совет рынка»).

**5. Об установлении тарифов на тепловую энергию ОАО «Завод ЖБИ» (г. Вязьма), докладывает Е.А. Алфимова – начальник отдела ценового регулирования энергоснабжающих организаций.**

**СЛУШАЛИ:**

**Алфимова Е.А.:** Основанием пересмотра тарифа для ОАО «Завод ЖБИ» (г. Вязьма) является приказ начальника Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике 30.04.2014 № 176-од «О начале рассмотрения материалов по установлению

тарифов на тепловую энергию ОАО «Завод железобетонных изделий» (г. Вязьма)».

Экспертный совет, на основе проведенных расчетов предлагает Правлению Департамента утвердить и ввести в действие для ОАО «Завод ЖБИ» (г. Вязьма) тарифы на тепловую энергию:

| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода |
|---|---|---|---|---|
| 1. | ОАО «Завод ЖБИ» (г. Вязьма) | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС) | | |
| | | одноставочный, руб./Гкал | с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года | **1 245,54** |
| | | | с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года | **1 313,17** |
| 2. | ОАО «Завод ЖБИ» (г. Вязьма) | Население (с НДС) <*> | | |
| | | одноставочный, руб./Гкал | с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года | **1 469,74** |
| | | | с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года | **1 549,54** |

Для ОАО «Завод ЖБИ» (г. Вязьма) обоснование объема необходимой валовой выручки по конкретным статьям расходов выполнено в порядке, установленном Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и отражено в таблице:

| **Наименование** | Утверждено на 2013 год | Предложение ЭСО на 2015 год | Предложение Экспертного совета на 2015 год |
|---|---|---|---|
| Топливо на технологические цели, руб. | 21 709 803 | 25 638 076 | 21 080 520 |
| Вода на технологические цели, руб. | 1 771 990 | 1 990 035 | 1 895 498 |
| Электроэнергия на технологические цели, руб. | 3 694 992 | 4 292 500 | 3 933 289 |
| Вспомогательные материалы, руб. | 361 055 | 267 660 | 250 162 |
| ФОТ производственных рабочих всего, руб. | 5 760 828 | 6 251 913 | 6 251 913 |
| Страховые взносы, руб. | 1 814 661 | 1 969 353 | 1 969 353 |
| Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования, руб. | 516 839 | 481 844 | 1 013 217 |
| Цеховые расходы, руб. | 867 057 | 1 106 586 | 1 089 816 |
| Амортизация, руб. | 741 354 | 730 368 | 730 368 |
| Плата за предельно допустимые выбросы, руб. | 4 100 | 4 100 | 4 100 |
| Общехозяйственные расходы, руб. | 3 516 603 | 4 372 072 | 4 180 631 |
| Налог на землю, руб. | 233 546 | 127 347 | 127 347 |

| | | | |
|---|---|---|---|
| Прочие налоги, руб. | 6 000 | 4 750 | 4 750 |
| Прибыль, руб. | 305 720 | 319 000 | 313 000 |
| Налог на прибыль | 19 800 | 28 600 | 27 400 |
| Выпадающие доходы, руб. | 0 | 565 568 | 0 |
| **Необходимая валовая выручка, руб.** | **41 324 348** | **48 149 772** | **42 871 364** |

Для ОАО «Завод ЖБИ» (г. Вязьма) структура отпуска тепловой энергии, расход основных ресурсов, нормативы технологических потерь и нормативы удельного расхода условного топлива на основании которых были рассчитаны тарифы отражены в таблице:

| Наименование | Предложение ЭСО | Предложение ЭС |
|---|---|---|
| Производство (выработка) тепловой энергии (Гкал) | 34311 | 34342 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды источника тепловой энергии (Гкал) | 748 | 779 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть ЭСО (Гкал) | 33563 | 33563 |
| Нормативные потери тепловой энергии в сетях ЭСО (Гкал) | 790 | 0 |
| Полезный отпуск тепловой энергии из сети ЭСО (Гкал) | 32773 | 33563 |
| Нормативный удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию (кг у.т./Гкал) | | 155,62 |
| Расход условного топлива (т у.т.) | | 5223,08 |
| Расход основного топлива (тыс. куб. м, т, куб. м) | 4 535,78 | 4 533,92 |
| Расход электроэнергии всего (кВтч) | 964 858 | 807 849 |
| Расход воды (куб. м.) | 80021 | 73935 |
| Водоотведение (куб. м) | 16140 | 16140 |
| Соль (т) | 114,000 | 114,000 |

**РЕШИЛИ:**

1. Утвердить предлагаемый Экспертным советом объем необходимой валовой выручки и структуру отпуска тепловой энергии, расход основных ресурсов, нормативы технологических потерь и нормативы удельного расхода условного топлива на основании которых были рассчитаны тарифы на тепловую энергию для ОАО «Завод ЖБИ» (г. Вязьма).

2. Установить ОАО «Завод ЖБИ» (г. Вязьма) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям:

| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода |
|---|---|---|---|---|
| 1. | ОАО «Завод ЖБИ» (г. Вязьма) | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС) | | |
| | | одноставочный, | с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года | **1 245,54** |

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| | | руб./Гкал | с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года | **1 313,17** |
| 2. | ОАО «Завод ЖБИ» (г. Вязьма) | Население (с НДС) <*> | | |
| | | одноставочный, руб./Гкал | с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года | **1 469,74** |
| | | | с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года | **1 549,54** |

<*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Результаты голосования: «за» – 6, «воздержался» - нет, «против» - нет.

**6. Об установлении тарифов на тепловую энергию ООО «Ресурс» (г. Велиж), докладывает Е.А. Алфимова – начальник отдела ценового регулирования энергоснабжающих организаций.**

**СЛУШАЛИ:**

**Алфимова Е.А.:** Основанием пересмотра тарифа для ООО «Ресурс» (г. Велиж) является приказ начальника Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике 07.05.2014 № 218-од «О начале рассмотрения материалов по установлению тарифов на тепловую энергию ООО «Ресурс» (г. Велиж)».

Экспертный совет, на основе проведенных расчетов предлагает Правлению Департамента утвердить и ввести в действие для ООО «Ресурс» (г. Велиж) тарифы на тепловую энергию:

| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода |
|---|---|---|---|---|
| 1. | ООО «Ресурс» (г. Велиж) | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не облагается) | | |
| | | одноставочный, руб./Гкал | с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года | **2 564,56** |
| | | | с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года | **2 782,55** |
| 2. | ООО «Ресурс» (г. Велиж) | Население (в случае отсутствия в многоквартирных домах общедомовых (коллективных) приборов учета тепловой энергии) (НДС не облагается) <*> | | |
| | | одноставочный, руб./Гкал | с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года | **1 652,76** |
| | | | с 1 июля 2015 года | **1 793,24** |

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| | | | по 31 декабря 2015 года | |
| 3. | ООО «Ресурс» (г. Велиж) | Население (в случае оборудования многоквартирных домов общедомовыми (коллективными) приборами учета тепловой энергии) (НДС не облагается) <*> | | |
| | | одноставочный, руб./Гкал | с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года | **1 545,11** |
| | | | с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года | **1 676,44** |

Для ООО «Ресурс» (г. Велиж) обоснование объема необходимой валовой выручки по конкретным статьям расходов выполнено в порядке, установленном Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и отражено в таблице:

| **Наименование** | **Утверждено на 2014 год** | **Предложение ЭСО на 2015 год** | **Предложение Экспертного совета на 2015 год** |
|---|---|---|---|
| Топливо на технологические цели, руб. | 1 553 367 | 2 421 638 | 1 411 086 |
| Вода на технологические цели, руб. | 49 132 | 52 814 | 51 339 |
| Электроэнергия на технологические цели, руб. | 1 328 422 | 1 509 787 | 1 364 165 |
| ХВО, руб. | 0 | | 0 |
| ФОТ производственных рабочих, руб. | 1 961 218 | 1 790 759 | 1 790 759 |
| Страховые взносы на обязательное пенсионное страхование и на обязательное социальное страхование от несчастных случаев, руб. | 592 288 | 549 370 | 540 810 |
| Расходы на содержание и эксплуатацию оборудования, в том числе: | 725 337 | 654 148 | 654 148 |
| аренда, руб. | 424 548 | 424 548 | 424 548 |
| другие расходы на содержание и эксплуатацию оборудования, руб. | 300 789 | 229 600 | 229 600 |
| Цеховые расходы, руб. | 702 270 | 585 397 | 585 397 |
| Прямые затраты | 6 912 034 | 6 978 516 | 6 397 704 |
| Общехозяйственные расходы, руб. | 1 277 498 | 2 174 400 | 2 005 815 |
| **Итого производственные расходы, руб.** | **8 189 532** | **9 738 313** | **8 403 519** |
| Единый налог, руб. | **82 723** | **511 136** | **267 781** |
| **Необходимая валовая выручка, руб.** | **8 272 255** | **10 249 449** | **8 671 300** |

Для ООО «Ресурс» (г. Велиж) структура отпуска тепловой энергии, расход основных ресурсов, нормативы технологических потерь и нормативы удельного расхода условного топлива на основании которых были рассчитаны тарифы отражены в таблице:

| Наименование | Предложение ЭСО | Предложение ЭС |
|---|---|---|
| Производство (выработка) тепловой энергии (Гкал) | 4003 | 3981 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды источника тепловой энергии (Гкал) | 189 | 187 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть ЭСО (Гкал) | 3814 | 3794 |
| Нормативные потери тепловой энергии в сетях ЭСО (Гкал) | 622 | 521 |
| Полезный отпуск тепловой энергии из сети ЭСО (Гкал) | 3192 | 3273 |
| Нормативный удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию (кг у.т./Гкал) | | 187,57 |
| Расход условного топлива (т у.т.) | | 711,64 |
| Расход основного топлива, дрова (куб. м) | 2 694,60 | 2 616,20 |
| Расход основного топлива, опилки (куб. м) | 909,00 | 143,00 |
| Расход электроэнергии всего (кВтч) | 216 948 | 210 270 |
| Расход воды (куб. м.) | 1026 | 948 |
| Водоотведение (куб. м) | 264 | 264 |

**РЕШИЛИ:**

1. Утвердить предлагаемый Экспертным советом объем необходимой валовой выручки и структуру отпуска тепловой энергии, расход основных ресурсов, нормативы технологических потерь и нормативы удельного расхода условного топлива на основании которых были рассчитаны тарифы на тепловую энергию для ООО «Ресурс» (г. Велиж).

2. Установить ООО «Ресурс» (г. Велиж) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям:

| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода |
|---|---|---|---|---|
| 1. | ООО «Ресурс» (г. Велиж) | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не облагается) | | |
| | | одноставочный, руб./Гкал | с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года | **2 564,56** |
| | | | с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года | **2 782,55** |
| 2. | ООО «Ресурс» (г. Велиж) | Население (в случае отсутствия в многоквартирных домах общедомовых (коллективных) приборов учета тепловой энергии) (НДС не облагается) <*> | | |
| | | одноставочный, руб./Гкал | с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года | **1 652,76** |
| | | | с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года | **1 793,24** |
| 3. | ООО «Ресурс» (г. Велиж) | Население (в случае оборудования многоквартирных домов общедомовыми (коллективными) приборами учета тепловой энергии) (НДС не облагается) <*> | | |
| | | одноставочный, руб./Гкал | с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года | **1 545,11** |
| | | | с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года | **1 676,44** |

<*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Результаты голосования: «за» – 6, «воздержался» - нет, «против» - нет.

**7. Об установлении тарифов на тепловую энергию ООО «Коммунальные системы «Катынь» (Смоленский район), докладывает Е.А. Алфимова – начальник отдела ценового регулирования энергоснабжающих организаций.**

**СЛУШАЛИ:**

**Алфимова Е.А.:** Основанием пересмотра тарифа для ООО «Коммунальные системы «Катынь» (Смоленский район) является приказ начальника Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике 6.05.2014 № 211-од «О начале рассмотрения материалов по установлению тарифов на тепловую энергию ООО «Коммунальные системы «Катынь» (Смоленский район)».

Экспертный совет, на основе проведенных расчетов предлагает Правлению Департамента утвердить и ввести в действие для ООО «Коммунальные системы «Катынь» (Смоленский район) тарифы на тепловую энергию:

| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода |
|---|---|---|---|---|
| 1. | ООО «Коммунальные системы «Катынь» (Смоленский район) | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не облагается) | | |
| | | одноставочный, руб./Гкал | с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года | **2 556,27** |
| | | | с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года | **2 773,55** |
| 2. | ООО «Коммунальные системы «Катынь» (Смоленский район) | Население (НДС не облагается) <*> | | |
| | | одноставочный, руб./Гкал | с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года | **2 556,27** |
| | | | с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года | **2 773,55** |

Для ООО «Коммунальные системы «Катынь» (Смоленский район) обоснование объема необходимой валовой выручки по конкретным статьям расходов выполнено в порядке, установленном Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и отражено в таблице:

| Наименование | Утверждено на 2014 год | Предложение ЭСО на 2015 год | Предложение Экспертного совета на 2015 год |
|---|---|---|---|
| Топливо на технологические цели, руб. | 10 422 694 | 11 264 128 | 11 386 875 |
| Вода на технологические цели, руб. | 299 924 | 297 546 | 283 964 |
| Электроэнергия на технологические цели, руб. | 2 209 383 | 2 678 126 | 2 479 294 |
| ФОТ производственных рабочих всего, руб. | 3 427 131 | 3 587 540 | 3 587 541 |
| Страховые взносы, руб. | 1 034 994 | 1 083 437 | 1 083 437 |
| Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования, руб. | 2 738 824 | 2 695 205 | 2 695 205 |
| *в том числе: амортизация, руб.* | *0* | *0* | *0* |
| *отчисления в ремонтный фонд, руб.* | *1 611 977* | *1 587 993* | *1 587 993* |
| *вспомогательные материалы на ХВО, руб.* | *28 050* | *8 415* | *8 415* |
| *аренда, руб.* | *1 098 797* | *1 098 797* | *1 098 797* |
| Цеховые расходы, руб. | 446 310 | 473 160 | 473 160 |
| Общехозяйственные расходы, руб. | 6 342 475 | 7 615 097 | 6 555 857 |
| Прочие расходы (Плата за ПДВ), руб. | 23 852 | 5 950 | 5 950 |
| Недополученный по независящим причинам доход, руб. | 0 | 1 280 067 | 0 |
| **Итого себестоимость, руб.** | **26 945 587** | **30 980 256** | **28 551 283** |
| Прибыль, руб. | 833 369 | 300 001 | 883 029 |
| **Необходимая валовая выручка, руб.** | **27 778 955** | **31 280 257** | **29 434 312** |

Для ООО «Коммунальные системы «Катынь» (Смоленский район) структура отпуска тепловой энергии, расход основных ресурсов, нормативы технологических потерь и нормативы удельного расхода условного топлива на основании которых были рассчитаны тарифы отражены в таблице:

| Наименование | Предложение ЭСО | Предложение ЭС |
|---|---|---|
| Производство (выработка) тепловой энергии (Гкал) | 14044 | 13919 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды источника тепловой энергии (Гкал) | 218 | 307 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть ЭСО (Гкал) | 13826 | 13612 |
| Нормативные потери тепловой энергии в сетях ЭСО (Гкал) | 2629 | 2487 |
| Полезный отпуск тепловой энергии из сети ЭСО (Гкал) | 11197 | 11125 |
| Нормативный удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию (кг у.т./Гкал) | | 172,71 |
| Расход условного топлива (т у.т.) | | 2350,99 |
| Расход основного топлива (тыс. куб. м, т, куб. м) | 2002,30 | 2083,106 |
| Расход электроэнергии всего (кВтч) | 411134,00 | 381222,00 |

| | | |
|---|---|---|
| Расход воды (куб. м.) | 8846,00 | 8123,00 |
| Водоотведение (куб. м) | 6057,00 | 6057,00 |
| Соль (т) | 1,15 | 1,15 |

**РЕШИЛИ:**

1. Утвердить предлагаемый Экспертным советом объем необходимой валовой выручки и структуру отпуска тепловой энергии, расход основных ресурсов, нормативы технологических потерь и нормативы удельного расхода условного топлива на основании которых были рассчитаны тарифы на тепловую энергию для ООО «Коммунальные системы «Катынь» (Смоленский район).

2. Установить ООО «Коммунальные системы «Катынь» (Смоленский район) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям:

| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода |
|---|---|---|---|---|
| 1. | ООО «Коммунальные системы «Катынь» (Смоленский район) | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не облагается) | | |
| | | одноставочный, руб./Гкал | с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года | **2 556,27** |
| | | | с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года | **2 773,55** |
| 2. | ООО «Коммунальные системы «Катынь» (Смоленский район) | Население (НДС не облагается) <*> | | |
| | | одноставочный, руб./Гкал | с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года | **2 556,27** |
| | | | с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года | **2 773,55** |

<*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Результаты голосования: «за» – 6, «воздержался» - нет, «против» - нет.

**8. Об установлении тарифов на тепловую энергию ООО «Универсал» (пос. Издешково, Сафоновский район), докладывает Е.А. Алфимова – начальник отдела ценового регулирования энергоснабжающих организаций.**

**СЛУШАЛИ:**

**Алфимова Е.А.:** Основанием пересмотра тарифа для ООО «Универсал» (пос. Издешково, Сафоновский район) является приказ начальника Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике 24.04.2014 № 129-од «О начале

рассмотрения материалов по установлению тарифов на тепловую энергию ООО «Универсал» (пос. Издешково, Сафоновский район)».

Экспертный совет, на основе проведенных расчетов предлагает Правлению Департамента утвердить и ввести в действие для ООО «Универсал» (пос. Издешково, Сафоновский район) тарифы на тепловую энергию:

| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода |
|---|---|---|---|---|
| 1 | ООО «Универсал» (пос. Издешково, Сафоновский район) | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не облагается) | | |
| | | одноставочный, руб./Гкал | с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года | 1 819,35 |
| | | | с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года | 1 974,00 |
| 2 | ООО «Универсал» (пос. Издешково, Сафоновский район) | Население (НДС не облагается) <*> | | |
| | | одноставочный, руб./Гкал | с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года | 1 819,35 |
| | | | с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года | 1 974,00 |

Для ООО «Универсал» (пос. Издешково, Сафоновский район) обоснование объема необходимой валовой выручки по конкретным статьям расходов выполнено в порядке, установленном Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и отражено в таблице:

| Наименование | Утверждено на 2014 год | Предложение ЭСО на 2015 год | Предложение Экспертного совета на 2015 год |
|---|---|---|---|
| Топливо на технологические цели, руб. | 7 319 367 | 7 989 731 | 7 718 213 |
| Вода на технологические цели, руб. | 180 536 | 190 434 | 196 462 |
| Электроэнергия на технологические цели, руб. | 2 317 913 | 2 587 624 | 2 281 784 |
| ФОТ производственных рабочих всего, руб. | 1 569 311 | 1 645 547 | 1 645 547 |
| Страховые взносы, руб. | 473 932 | 496 955 | 496 955 |
| Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования, руб. | 935 857 | 1 019 397 | 1 016 245 |
| *в том числе: аренда, руб.* | *81 629* | *72 978* | *69 826* |

| | | | |
|---|---|---|---|
| *отчисления в ремонтный фонд, руб.* | *782 467* | *886 369* | *886 369* |
| *вспомогательный материалы на ХВО, руб.* | *71 761* | *60 050* | *60 050* |
| Цеховые расходы, руб. | 234 360 | 245 844 | 245 844 |
| Общехозяйственные расходы, руб. | 804 062 | 1 294 189 | 1 156 237 |
| **Итого себестоимость, руб.** | **13 835 338** | **15 469 721** | **14 757 287** |
| Прибыль, руб. | 139 751 | 154 697 | 149 064 |
| **Необходимая валовая выручка, руб.** | **13 975 089** | **15 624 418** | **14 906 350** |

Для ООО «Универсал» (пос. Издешково, Сафоновский район) структура отпуска тепловой энергии, расход основных ресурсов, нормативы технологических потерь и нормативы удельного расхода условного топлива на основании которых были рассчитаны тарифы отражены в таблице:

| ООО «Универсал» | Предложение ЭСО | Предложение ЭС |
|---|---|---|
| Производство (выработка) тепловой энергии (Гкал) | 9965 | 10143 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды источника тепловой энергии (Гкал) | 219 | 224 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть ЭСО (Гкал) | 9746 | 9919 |
| Нормативные потери тепловой энергии в сетях ЭСО (Гкал) | 1816 | 1988 |
| Полезный отпуск тепловой энергии из сети ЭСО (Гкал) | 7930 | 7931 |
| Нормативный удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию (кг у.т./Гкал) | | 161,07 |
| Расход условного топлива (т у.т.) | | 1597,61 |
| Расход основного топлива, газ (тыс. куб. м) | 1 390,80 | 1 415,57 |
| Расход электроэнергии всего (кВтч) | 399 983 | 399 983 |
| Расход воды (куб. м.) | 4854 | 4844 |
| Водоотведение (куб. м) | 2661 | 2661 |
| Соль (т) | 8 | 8 |
| Катионит (сульфоуголь) (т) | 0,51 | 0,51 |

**РЕШИЛИ:**

1. Утвердить предлагаемый Экспертным советом объем необходимой валовой выручки и структуру отпуска тепловой энергии, расход основных ресурсов, нормативы технологических потерь и нормативы удельного расхода условного топлива на основании которых были рассчитаны тарифы на тепловую энергию для ООО «Универсал» (пос. Издешково, Сафоновский район).

2. Установить ООО «Универсал» (пос. Издешково, Сафоновский район) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям:

| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода |
|---|---|---|---|---|
| 1 | ООО «Универсал» (пос. Издешково, Сафоновский район) | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не облагается) | | |
| | | одноставочный, руб./Гкал | с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года | 1 819,35 |
| | | | с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года | 1 974,00 |
| 2 | ООО «Универсал» (пос. Издешково, Сафоновский район) | Население (НДС не облагается) <*> | | |
| | | одноставочный, руб./Гкал | с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года | 1 819,35 |
| | | | с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года | 1 974,00 |

<*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Результаты голосования: «за» – 6, «воздержался» - нет, «против» - нет.

**9. Об установлении тарифов на тепловую энергию ООО «Стодолищенский ЖЭУ» (пос. Стодолище, Починковский район), докладывает Е.А. Алфимова – начальник отдела ценового регулирования энергоснабжающих организаций.**

**СЛУШАЛИ:**

**Алфимова Е.А.:** Основанием пересмотра тарифа для ООО «Стодолищенский ЖЭУ» (пос. Стодолище, Починковский район) является приказ начальника Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике 16.06.2014 № 297-од «О начале рассмотрения материалов по установлению тарифов на тепловую энергию ООО «Стодолищенский ЖЭУ» (пос. Стодолище, Починковский район)».

Экспертный совет, на основе проведенных расчетов предлагает Правлению Департамента утвердить и ввести в действие для ООО «Стодолищенский ЖЭУ» (пос. Стодолище, Починковский район) тарифы на тепловую энергию:

| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода |
|---|---|---|---|---|
| 1. | По котельной пос. Стодолище, первый Советский переулок, дом 10А | | | |
| 1.1. | ООО «Стодолищенский ЖЭУ» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не облагается) | | |
| | | | с 1 января 2015 года по 30 июня | **1 966,30** |

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| | | одноставочный, руб./Гкал | 2015 года | |
| | | | с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года | **2 133,44** |
| 1.2. | ООО «Стодолищенский ЖЭУ» | Население (НДС не облагается) <*> | | |
| | | одноставочный, руб./Гкал | с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года | **1 966,30** |
| | | | с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года | **2 133,44** |
| 2. | По котельной пос. Стодолище, ул. Ленина, дом 26 (МУЗ Стодолищенская ЦРБ) | | | |
| 2.1. | ООО «Стодолищенский ЖЭУ» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не облагается) | | |
| | | одноставочный, руб./Гкал | с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года | **5 790,63** |
| | | | с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года | **5 790,63** |

Для ООО «Стодолищенский ЖЭУ» (пос. Стодолище, Починковский район) обоснование объема необходимой валовой выручки по конкретным статьям расходов выполнено в порядке, установленном Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и отражено в таблице:

| Наименование | Утверждено на 2014 год | Предложение ЭСО на 2015 год | Предложение Экспертного совета на 2015 год |
|---|---|---|---|
| Топливо на технологические цели, руб. | 5 832 667 | 6 496 236 | 5 734 319 |
| Вода на технологические цели, руб. | 327 382 | 310 428 | 321 052 |
| Электроэнергия на технологические цели, руб. | 993 157 | 1 261 892 | 1 045 120 |
| ФОТ производственных рабочих всего, руб. | 2 468 638 | 2 136 205 | 2 136 205 |
| Страховые взносы, руб. | 745 529 | 645 134 | 645 134 |
| Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования, руб. | 1 196 284 | 1 152 157 | 1 152 157 |
| *в том числе: амортизация, руб.* | *0* | *0* | 0 |
| *отчисления в ремонтный фонд, руб.* | *751 952* | *727 238* | *727 238* |
| *вспомогательные материалы на ХВО, руб.* | *444 332* | *424 919* | *424 919* |
| Цеховые расходы, руб. | 1 091 197 | 911 224 | 892 880 |
| Общехозяйственные расходы, руб. | 1 157 098 | 1 712 900 | 1 614 836 |
| Прочие расходы, руб. | 0 | 0 | 0 |
| **Итого себестоимость, руб.** | **13 811 951** | **14 626 176** | **13 541 703** |

| | | | |
|---|---|---|---|
| Прибыль, руб. | 139 515 | 2 193 926 | 136 785 |
| **Необходимая валовая выручка, руб.** | **13 951 465** | **16 820 102** | **13 678 488** |

в том числе:
котельная пос. Стодолище, первый Советский переулок, дом 10А

| Наименование | Утверждено на 2014 год | Предложение ЭСО на 2015 год | Предложение Экспертного совета на 2015 год |
|---|---|---|---|
| Топливо на технологические цели, руб. | 5 357 593 | 6 031 465 | 5 262 426 |
| Вода на технологические цели, руб. | 322 517 | 304 911 | 315 781 |
| Электроэнергия на технологические цели, руб. | 875 309 | 1 261 892 | 927 407 |
| ФОТ производственных рабочих всего, руб. | 1 407 329 | 1 281 723 | 1 281 723 |
| Страховые взносы, руб. | 425 013 | 387 080 | 387 080 |
| Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования, руб. | 963 444 | 869 317 | 869 317 |
| *в том числе: амортизация, руб.* | *0* | | *0* |
| *отчисления в ремонтный фонд, руб.* | *539 589* | *464 875* | *464 875* |
| *вспомогательные материалы на ХВО, руб.* | *423 855* | *404 442* | *404 442* |
| Цеховые расходы, руб. | 403 016 | 546 734 | 546 734 |
| Общехозяйственные расходы, руб. | 764 448 | 1 027 740 | 1 291 251 |
| Прочие расходы, руб. | 0 | | 0 |
| **Итого себестоимость, руб.** | **10 518 670** | **11 710 862** | **10 881 720** |
| Прибыль, руб. | 106 249 | 1 756 629 | 109 916 |
| **Необходимая валовая выручка, руб.** | **10 624 919** | **13 467 491** | **10 991 636** |

котельные пос. Стодолище, ул. Ленина, дом 26 (МУЗ Стодолищенская ЦРБ)

| Наименование | Утверждено на 2014 год | Предложение ЭСО на 2015 год | Предложение Экспертного совета на 2015 год |
|---|---|---|---|
| Топливо на технологические цели, руб. | 446 713 | 464 771 | 471 894 |
| Вода на технологические цели, руб. | 4 845 | 5 517 | 5 271 |
| Электроэнергия на технологические цели, руб. | 111 100 | | 117 712 |
| ФОТ производственных рабочих всего, руб. | 961 758 | 854 482 | 854 482 |
| Страховые взносы, руб. | 290 451 | 258 054 | 258 054 |
| Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования, руб. | 232 840 | 282 840 | 282 840 |
| *в том числе: амортизация, руб.* | *0* | | *0* |
| *отчисления в ремонтный фонд, руб.* | *212 363* | *262 363* | *262 363* |
| *вспомогательные материалы на ХВО, руб.* | *20 477* | *20 477* | *20 477* |
| Цеховые расходы, руб. | 688 181 | 364 490 | 346 146 |
| Общехозяйственные расходы, руб. | 392 650 | 685 160 | 323 585 |
| Прочие расходы, руб. | 0 | | 0 |

| | | | |
|---|---|---|---|
| **Итого себестоимость, руб.** | **3 128 536** | **2 915 314** | **2 659 983** |
| Прибыль, руб. | 31 601 | 437 297 | 26 869 |
| **Необходимая валовая выручка, руб.** | **3 160 138** | **3 352 611** | **2 686 852** |

Для ООО «Стодолищенский ЖЭУ» (пос. Стодолище, Починковский район) структура отпуска тепловой энергии, расход основных ресурсов, нормативы технологических потерь и нормативы удельного расхода условного топлива на основании которых были рассчитаны тарифы отражены в таблице:

| Наименование | Предложение ЭСО на 2015 год | Предложение Экспертного совета на 2015 год |
|---|---|---|
| Производство (выработка) тепловой энергии (Гкал) | 8 648 | 7 225 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды источника тепловой энергии (Гкал) | 137 | 160 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть ЭСО (Гкал) | 8 511 | 7 065 |
| Нормативные потери тепловой энергии в сетях ЭСО (Гкал) | 1 152 | 1 190 |
| Полезный отпуск тепловой энергии из сети ЭСО (Гкал) | 7 359 | 5 875 |
| Нормативный удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию (кг у.т./Гкал) | | 167,95 |
| Расход условного топлива (т у.т.) | | 1 186,58 |
| Расход основного топлива (тыс. куб. м, т, куб. м) | 1 230 | 1 051 |
| Расход электроэнергии всего (кВтч) | 222 812 | 161 093 |
| Расход воды (куб. м.) | 6 244 | 6 189 |
| Водоотведение (куб. м) | 3 904 | 3 889 |
| Соль поваренная (т) | 125 | 36 |

**РЕШИЛИ:**

1. Утвердить предлагаемый Экспертным советом объем необходимой валовой выручки и структуру отпуска тепловой энергии, расход основных ресурсов, нормативы технологических потерь и нормативы удельного расхода условного топлива на основании которых были рассчитаны тарифы на тепловую энергию для ООО «Стодолищенский ЖЭУ» (пос. Стодолище, Починковский район).

2. Установить ООО «Стодолищенский ЖЭУ» (пос. Стодолище, Починковский район) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям:

| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода |
|---|---|---|---|---|
| 1. | По котельной пос. Стодолище, первый Советский переулок, дом 10А | | | |
| 1.1. | ООО «Стодолищенский ЖЭУ» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не облагается) | | |
| | | | с 1 января 2015 года по 30 июня | **1 966,30** |

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| | | одноставочный, руб./Гкал | 2015 года | |
| | | | с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года | **2 133,44** |
| 1.2. | ООО «Стодолищенский ЖЭУ» | Население (НДС не облагается) <*> | | |
| | | одноставочный, руб./Гкал | с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года | **1 966,30** |
| | | | с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года | **2 133,44** |
| 2. | По котельной пос. Стодолище, ул. Ленина, дом 26 (МУЗ Стодолищенская ЦРБ) | | | |
| 2.1. | ООО «Стодолищенский ЖЭУ» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не облагается) | | |
| | | одноставочный, руб./Гкал | с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года | **5 790,63** |
| | | | с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года | **5 790,63** |

<*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Результаты голосования: «за» – 6, «воздержался» - нет, «против» - нет.

**10. Об установлении тарифов на тепловую энергию ООО «АлМет групп» (по котельной, расположенной в г. Смоленске по ул. Соболева), докладывает Е.А. Алфимова – начальник отдела ценового регулирования энергоснабжающих организаций.**

**СЛУШАЛИ:**

**Алфимова Е.А.:** Основанием пересмотра тарифа для ООО «АлМет групп» (по котельной, расположенной в г. Смоленске по ул. Соболева) является приказ начальника Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике 14.04.2014 № 80-од «О начале рассмотрения материалов по установлению тарифов на тепловую энергию ООО «АлМет групп» (по котельной, расположенной в г. Смоленске по ул. Соболева)».

Экспертный совет, на основе проведенных расчетов предлагает Правлению Департамента утвердить и ввести в действие для ООО «АлМет групп» (по котельной, расположенной в г. Смоленске по ул. Соболева) тарифы на тепловую энергию:

| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода |
|---|---|---|---|---|
| 1. | ООО «АлМет групп» (по котельной. расположенной в г. Смоленске по ул. Соболева) | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не облагается) | | |
| | | одноставочный, руб./Гкал | с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года | **4 613,11** |
| | | | с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года | **4 858,62** |

Для ООО «АлМет групп» (по котельной, расположенной в г. Смоленске по ул. Соболева) обоснование объема необходимой валовой выручки по конкретным статьям расходов выполнено в порядке, установленном Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и отражено в таблице:

| **Наименование** | Утверждено на 2014 год | Предложение ЭСО на 2015 год | Предложение Экспертного совета на 2015 год |
|---|---|---|---|
| Топливо на технологические цели, руб. | 508 947 | 904 573 | 619 682 |
| Вода на технологические цели, руб. | 6 197 | 10 315 | 7 040 |
| Электроэнергия на технологические цели, | 360 891 | 732 000 | 629 694 |
| Вспомогательные материалы, ХВО руб. | 23 482 | 0 | 23 984 |
| ФОТ производственных рабочих, руб. | 779 400 | 779 400 | 779 400 |
| Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования, руб. | 420 104 | 1 013 500 | 552 464 |
| Цеховые расходы, руб. | 173 084 | 419 903 | 419 890 |
| Услуги банка, руб. | 10 000 | 10 000 | 10 000 |
| Страхование, руб. | 45 000 | 45 000 | 45 000 |
| Другие расходы , руб. | 0 | 416 795 | 0 |
| Страховые взносы, руб. (% от ФОТ) | 231 755 | 231 755 | 231 755 |
| Амортизация, руб. | 46 962 | 3 345 | 3 345 |
| Плата за предельно допустимые выбросы, р. | 19 300 | 19 300 | 19 300 |
| Налог на землю, руб. | 61 013 | 61 013 | 61 013 |
| Транспортный налог, налог на имущество р. | 14 640 | 14 640 | 14 640 |
| Прибыль, руб. | 27 008 | 61 720 | 34 172 |
| **Необходимая валовая выручка, руб.** | **2 727 782** | **4 723 259** | **3 451 379** |

Для ООО «АлМет групп» (по котельной, расположенной в г. Смоленске по ул. Соболева) структура отпуска тепловой энергии, расход основных ресурсов, нормативы технологических потерь и нормативы удельного расхода условного топлива на основании которых были рассчитаны тарифы отражены в таблице:

| Натуральные показатели | Предложение ЭСО на 2015 год | Предложение Экспертного совета на 2015 год |
|---|---|---|
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 900 | 781 |
| Расход тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 19 | 17 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал | 881 | 764 |
| Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях ЭСО, Гкал | 73 | 31 |
| Полезный отпуск тепловой энергии, передаваемый по сети ЭСО, Гкал | 808 | 733 |
| Нормативный удельный расход условного топлива, кг у.т./Гкал | | 166,18 |
| Расход условного топлива (т у.т.) | | 126,96 |
| Расход основного топлива (газ), тыс.м$^3$ | 160 | 112,4 |
| Электроэнергия на выработку (НН), кВтч | 122000 | 97 060 |
| Расход воды, м$^3$ | 495 | 241 |
| Водоотведение (куб. м) | 174 | 165,4 |
| Соль поваренная (т) | 1,4 | 1,2 |
| Катионит (сульфоуголь) (т) | 0,4 | 0,3 |

**РЕШИЛИ:**

1. Утвердить предлагаемый Экспертным советом объем необходимой валовой выручки и структуру отпуска тепловой энергии, расход основных ресурсов, нормативы технологических потерь и нормативы удельного расхода условного топлива на основании которых были рассчитаны тарифы на тепловую энергию для ООО «АлМет групп» (по котельной, расположенной в г. Смоленске по ул. Соболева).

2. Установить ООО «АлМет групп» (по котельной, расположенной в г. Смоленске по ул. Соболева) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям:

| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода |
|---|---|---|---|---|
| 1. | ООО «АлМет групп» (по котельной. расположенной в г. Смоленске по ул. Соболева) | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не облагается) | | |
| | | одноставочный, руб./Гкал | с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года | **4 613,11** |
| | | | с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года | **4 858,62** |

Результаты голосования: «за» – 6, «воздержался» - нет, «против» - нет.

**11. Об установлении тарифов на тепловую энергию ООО «Стимул» (с. Вязьма-Брянская), докладывает Е.А. Алфимова – начальник отдела ценового регулирования энергоснабжающих организаций.**

**СЛУШАЛИ:**

**Алфимова Е.А.:** Основанием пересмотра тарифа для ООО «Стимул» (с. Вязьма-Брянская) является приказ начальника Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике 29.04.2014 № 145-од «О начале рассмотрения материалов по установлению тарифов на тепловую энергию ООО «Стимул» (с. Вязьма-Брянская, Вяземский район)».

Экспертный совет, на основе проведенных расчетов предлагает Правлению Департамента утвердить и ввести в действие для ООО «Стимул» (с. Вязьма-Брянская) тарифы на тепловую энергию:

| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода |
|---|---|---|---|---|
| 1. | ООО «Стимул» (с. Вязьма-Брянская) | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не облагается) | | |
| | | одноставочный, руб./Гкал | с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года | **1 859,64** |
| | | | с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года | **2 017,71** |
| 2. | ООО «Стимул» (с. Вязьма-Брянская) | Население (НДС не облагается) <*> | | |
| | | одноставочный, руб./Гкал | с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года | **1 859,64** |
| | | | с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года | **2 017,71** |

Для ООО «Стимул» (с. Вязьма-Брянская) обоснование объема необходимой валовой выручки по конкретным статьям расходов выполнено в порядке, установленном Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и отражено в таблице:

| Наименование | Утверждено на 2014 год | Предложение ЭСО на 2015 год | Предложение Экспертного совета на 2015 год |
|---|---|---|---|
| Топливо на технологические цели, руб. | 22 198 522 | 21 395 160 | 19 750 191 |
| Вода на технологические цели, руб. | 222 134 | 266 613 | 162 732 |
| Электроэнергия на технологические цели, руб. | 5 225 878 | 4 722 600 | 4 716 087 |
| ФОТ производственных рабочих, руб. | 5 192 098 | 6 326 658 | 6 326 658 |
| Страховые взносы, руб. | 1 568 014 | 1 910 651 | 1 910 651 |
| Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования, руб. | 2 422 794 | 4 289 386 | 2 158 321 |
| Арендная плата, руб. | 2 517 421 | 2 302 575 | 2 131 065 |
| Вспомогательные материалы на ХВО, руб. | 80 930 | 47 620 | 47 620 |
| Общехозяйственные расходы, руб. | 673 955 | 3 049 549 | 3 049 549 |
| Амортизация, руб. | 32 100 | 18 664 | 18 664 |
| Выпадающие доходы, руб. | 5 259 354 | 0 | 1 170 973 |
| **Итого производственные расходы, руб.** | **45 393 200** | **44 329 476** | **41 442 511** |
| Прибыль/единый налог, руб. | 401 338 | 447 772 | 418 611 |
| **Необходимая валовая выручка, руб.** | **45 794 538** | **44 777 248** | **41 861 122** |

Для ООО «Стимул» (с. Вязьма-Брянская) структура отпуска тепловой энергии, расход основных ресурсов, нормативы технологических потерь и нормативы удельного расхода условного топлива на основании которых были рассчитаны тарифы отражены в таблице:

| ООО «Стимул» | Предложение ЭСО | Предложение ЭС |
|---|---|---|
| Производство (выработка) тепловой энергии (Гкал) | 27201 | 26506 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды источника тепловой энергии (Гкал) | 587 | 586 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть ЭСО (Гкал) | 26 614 | 25920 |
| Нормативные потери тепловой энергии в сетях ЭСО (Гкал) | 4 794 | 4183 |
| Полезный отпуск тепловой энергии из сети ЭСО (Гкал) | 21820 | 21737 |
| Нормативный удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию (кг у.т./Гкал) | | 157,29 |
| Расход условного топлива (т у.т.) | | 4077,08 |
| Расход основного топлива, газ (тыс. куб. м) | 3708 | 3612,51 |
| Расход электроэнергии всего (кВтч) | 850000 | 850000 |
| Расход воды (куб. м.) | 6836 | 4276 |
| Водоотведение (куб. м) | 2000 | 1556 |
| Соль (т) | 2 | 2,71 |
| Катионит (сульфоуголь) (т) | 0,1 | 0,06 |

**РЕШИЛИ:**

1. Утвердить предлагаемый Экспертным советом объем необходимой валовой выручки и структуру отпуска тепловой энергии, расход основных ресурсов, нормативы технологических потерь и нормативы удельного расхода условного топлива на основании которых были рассчитаны тарифы на тепловую энергию для ООО «Стимул» (с. Вязьма-Брянская).

2. Установить ООО «Стимул» (с. Вязьма-Брянская) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям:

| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода |
|---|---|---|---|---|
| 1. | ООО «Стимул» (с. Вязьма-Брянская) | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не облагается) | | |
| | | одноставочный, руб./Гкал | с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года | **1 859,64** |
| | | | с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года | **2 017,71** |
| 2. | ООО «Стимул» (с. Вязьма-Брянская) | Население (НДС не облагается) <*> | | |
| | | одноставочный, руб./Гкал | с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года | **1 859,64** |
| | | | с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года | **2 017,71** |

<*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Результаты голосования: «за» – 6, «воздержался» - нет, «против» - нет.

**12. Об установлении тарифов на тепловую энергию ООО «Промконсервы» (г. Рудня), докладывает Е.А. Алфимова – начальник отдела ценового регулирования энергоснабжающих организаций.**

**СЛУШАЛИ:**

**Алфимова Е.А.:** Основанием пересмотра тарифа для ООО «Промконсервы» (г. Рудня) является приказ начальника Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике 10.11.2014 № 430-од «О начале рассмотрения материалов по установлению тарифов на тепловую энергию и услуги по передаче покупной тепловой энеругии».

Экспертный совет, на основе проведенных расчетов предлагает Правлению Департамента утвердить и ввести в действие для ООО «Промконсервы» (г. Рудня) тарифы на тепловую энергию:

| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода |
|---|---|---|---|---|
| 1. | ООО «Промконсервы» (г. Рудня) | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС) | | |
| | | одноставочный, руб./Гкал | с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года | **789,70** |
| | | | с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года | **835,25** |
| 2. | ООО «Промконсервы» (г. Рудня) | Население (с НДС) <*> | | |
| | | одноставочный, руб./Гкал | с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года | **931,85** |
| | | | с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года | **985,60** |

Для ООО «Промконсервы» (г. Рудня) обоснование объема необходимой валовой выручки по конкретным статьям расходов выполнено в порядке, установленном Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и отражено в таблице:

| Наименование | Утверждено на 2014 год | Предложение Экспертного совета на 2015 год |
|---|---|---|
| Топливо на технологические цели, руб. | 79 601 353 | 82 827 891 |
| Вода на технологические цели, руб. | 557 638 | 714 531 |
| Электроэнергия на технологические цели, руб. | 10 078 141 | 10 726 381 |
| Вспомогательные материалы на ХВО, руб. | 671 106 | 671 106 |
| ФОТ производственных рабочих всего, руб. | 3 526 033 | 3 719 965 |
| Страховые взносы, руб. | 1 068 388 | 1 127 149 |
| Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования, руб. | 956 863 | 1 009 491 |
| Амортизация, руб. | 2 646 710 | 2 646 710 |
| Налог на землю, руб. | 80 612 | 80 612 |
| **Итого себестоимость, руб.** | **99 186 844** | **103 523 836** |
| Прибыль, руб. | 0 | 0 |
| **Необходимая валовая выручка, руб.** | **99 186 844** | **103 523 836** |

Для ООО «Промконсервы» (г. Рудня) структура отпуска тепловой энергии, расход основных ресурсов, нормативы технологических потерь и нормативы удельного расхода условного топлива на основании которых были рассчитаны тарифы отражены в таблице:

| Наименование | Предложение ЭС |
|---|---|
| Производство (выработка) тепловой энергии (Гкал) | 130 951 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды источника тепловой энергии (Гкал) | 2 969 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть ЭСО (Гкал) | 127 982 |
| Нормативные потери тепловой энергии в сетях ЭСО (Гкал) | 468 |
| Полезный отпуск тепловой энергии из сети ЭСО (Гкал) | 127 514 |
| Нормативный удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию (кг у.т./Гкал) | 160,63 |
| Расход условного топлива (т у.т.) | 20 557,87 |
| Расход основного топлива (тыс. куб. м, т, куб. м) | 18 215,37 |
| Расход электроэнергии всего (кВтч) | 2 200 000 |
| Расход воды (куб. м.) | 45 626 |
| Водоотведение (куб. м) | 34 614 |
| Соль (т) | 137,8 |
| Катионит (т) | 2,89 |

**РЕШИЛИ:**

1. Утвердить предлагаемый Экспертным советом объем необходимой валовой выручки и структуру отпуска тепловой энергии, расход основных ресурсов, нормативы технологических потерь и нормативы удельного расхода условного топлива на основании которых были рассчитаны тарифы на тепловую энергию для ООО «Промконсервы» (г. Рудня).

2. Установить ООО «Промконсервы» (г. Рудня) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям:

| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | **Год** | Вода |
|---|---|---|---|---|
| 1. | ООО «Промконсервы» (г. Рудня) | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС) | | |
| | | одноставочный, руб./Гкал | с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года | **789,70** |
| | | | с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года | **835,25** |
| 2. | ООО «Промконсервы» (г. Рудня) | Население (с НДС) <*> | | |
| | | одноставочный, руб./Гкал | с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года | **931,85** |

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| | | | с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года | **985,60** |

<*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Результаты голосования: «за» – 6, «воздержался» - нет, «против» - нет.

**13. Об установлении тарифов на тепловую энергию ООО «Дева» (г. Смоленск), докладывает Е.А. Алфимова – начальник отдела ценового регулирования энергоснабжающих организаций.**

**СЛУШАЛИ:**

**Алфимова Е.А.:** Основанием пересмотра тарифа для ООО «Дева» (г. Смоленск) является приказ начальника Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике 10.11.2014 № 430-од «О начале рассмотрения материалов по установлению тарифов на тепловую энергию и услуги по передаче покупной тепловой энеругии».

Экспертный совет, на основе проведенных расчетов предлагает Правлению Департамента утвердить и ввести в действие для ООО «Дева» (г. Смоленск) тарифы на тепловую энергию:

| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | **Год** | Вода |
|---|---|---|---|---|
| 1. | ООО «Дева» (г. Смоленск) | одноставочный, руб./Гкал (без НДС) | с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года | **1 413,85** |
| | | | с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года | **1 528,89** |

Для ООО «Дева» (г. Смоленск) обоснование объема необходимой валовой выручки по конкретным статьям расходов выполнено в порядке, установленном Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и отражено в таблице:

| Наименование | Утверждено на 2014 год | Предложение Экспертного совета на 2015 год |
|---|---|---|
| Топливо на технологические цели, руб. | 3 990 287 | 4 132 109 |
| Вода на технологические цели, руб. | 159 666 | 173 426 |

| | | |
|---|---|---|
| Электроэнергия на технологические цели, руб. | 2 114 413 | 2 246 024 |
| ФОТ производственных рабочих всего, руб. | 931 779 | 1 097 679 |
| Страховые взносы, руб. | 284 193 | 334 792 |
| Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования, руб. | 337 080 | 337 080 |
| *в том числе: амортизация, руб.* | *0* | 0 |
| *отчисления в ремонтный фонд, руб.* | *257 080* | *257 080* |
| *вспомогательные материалы на ХВО, руб.* | *80 000* | *80 000* |
| Цеховые расходы, руб. | 144 000 | 144 000 |
| Общехозяйственные расходы, руб. | 0 | 0 |
| Прочие расходы, руб. | 1 722 | 1 722 |
| Расходы на компенсацию потерь тепловой энергии, руб. | 97 908 | 103 775 |
| **Итого себестоимость, руб.** | **8 061 048** | **8 570 607** |
| Прибыль, руб. | 74 489 | 79 636 |
| **Необходимая валовая выручка, руб.** | **8 135 536** | **8 650 243** |

Для ООО «Дева» (г. Смоленск) структура отпуска тепловой энергии, расход основных ресурсов, нормативы технологических потерь и нормативы удельного расхода условного топлива на основании которых были рассчитаны тарифы отражены в таблице:

| Наименование | Предложение ЭС |
|---|---|
| Производство (выработка) тепловой энергии (Гкал) | 5 318 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды источника тепловой энергии (Гкал) | 124 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть ЭСО (Гкал) | 5 194 |
| Нормативные потери тепловой энергии в сетях ЭСО (Гкал) | 71 |
| Полезный отпуск тепловой энергии из сети ЭСО (Гкал) | 5 123 |
| Нормативный удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию (кг у.т./Гкал) | 164,26 |
| Расход условного топлива (т у.т.) | 853,16 |
| Расход основного топлива (тыс. куб. м, т, куб. м) | 755,01 |
| Расход электроэнергии всего (кВтч) | 391 806 |
| Расход воды (куб. м.) | 4 716 |
| Водоотведение (куб. м) | 4 460 |
| Соль (т) | 27,000 |

**РЕШИЛИ:**

1. Утвердить предлагаемый Экспертным советом объем необходимой валовой выручки и структуру отпуска тепловой энергии, расход основных ресурсов, нормативы технологических потерь и нормативы удельного расхода условного топлива на основании которых были рассчитаны тарифы на тепловую энергию для ООО «ООО «Дева» (г. Смоленск).

2. Установить ООО «Дева» (г. Смоленск) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям:

| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода |
|---|---|---|---|---|
| 1. | ООО «Дева» (г. Смоленск) | одноставочный, руб./Гкал (без НДС) | с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года | **1 413,85** |
| | | | с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года | **1 528,89** |

Примечание:

Величина расходов на топливо, отнесенная на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в виде воды от источника тепловой энергии ООО «Дева», составляет 795,55 руб.

Результаты голосования: «за» – 6, «воздержался» - нет, «против» - нет.

**14. Об установлении тарифов на тепловую энергию МУП ЖКХ «Надежда» (Гусинское сельское поселение), докладывает Е.А. Алфимова – начальник отдела ценового регулирования энергоснабжающих организаций.**

**СЛУШАЛИ:**

**Алфимова Е.А.:** Основанием пересмотра тарифа для МУП ЖКХ «Надежда» (Гусинское сельское поселение) является приказ начальника Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике 10.11.2014 № 430-од «О начале рассмотрения материалов по установлению тарифов на тепловую энергию и услуги по передаче покупной тепловой энеругии».

Экспертный совет, на основе проведенных расчетов предлагает Правлению Департамента утвердить и ввести в действие для МУП ЖКХ «Надежда» (Гусинское сельское поселение) тарифы на тепловую энергию:

| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода |
|---|---|---|---|---|
| 1. | По котельным, расположенным в дер. Гусино, Гусинского сельского поселения, Краснинского района | | | |
| 1.1. | МУП ЖКХ «Надежда» (Гусинское сельское поселение) | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не облагается) | | |
| | | одноставочный, | с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года | **1 622,02** |

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| | | руб./Гкал | с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года | **1 759,89** |
| 1.2. | МУП ЖКХ «Надежда» (Гусинское сельское поселение) | Население (НДС не облагается) <*> | | |
| | | одноставочный, руб./Гкал | с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года | **1 622,02** |
| | | | с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года | **1 759,89** |

Для МУП ЖКХ «Надежда» (Гусинское сельское поселение) обоснование объема необходимой валовой выручки по конкретным статьям расходов выполнено в порядке, установленном Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и отражено в таблице:

| Наименование | Утверждено на 2014 год | Предложение Экспертного совета на 2015 год |
|---|---|---|
| Топливо на технологические цели, руб. | 10 170 975 | 10 532 563 |
| Вода на технологические цели, руб. | 80 992 | 85 485 |
| Электроэнергия на технологические цели, руб. | 2 316 730 | 2 404 312 |
| ФОТ производственных рабочих всего, руб. | 3 324 090 | 3 506 915 |
| Страховые взносы, руб. | 1 003 875 | 1 059 088 |
| Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования, руб. | 622 430 | 622 430 |
| *в том числе: амортизация, руб.* | | *0* |
| *отчисления в ремонтный фонд, руб.* | *600 000* | *600 000* |
| *вспомогательные материалы на ХВО, руб.* | *22 430* | *22 430* |
| Цеховые расходы, руб. | 353 312 | 372 744 |
| Общехозяйственные расходы, руб. | 589 620 | 542 400 |
| Прочие расходы (страхование, ПДВ), руб. | 43 200 | 43 200 |
| **Итого себестоимость, руб.** | **18 505 224** | **19 169 138** |
| Прибыль, руб. | 186 921 | 193 628 |
| **Необходимая валовая выручка, руб.** | **18 692 146** | **19 362 766** |

Для МУП ЖКХ «Надежда» (Гусинское сельское поселение) структура отпуска тепловой энергии, расход основных ресурсов, нормативы технологических потерь и нормативы удельного расхода условного топлива на основании которых были рассчитаны тарифы отражены в таблице:

| Наименование | Предложение ЭСО | Предложение ЭС |
|---|---|---|
| Производство (выработка) тепловой энергии (Гкал) | 13 283 | 13 100 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды источника тепловой энергии (Гкал) | 294 | 290 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть ЭСО (Гкал) | 12 989 | 12 810 |
| Нормативные потери тепловой энергии в сетях ЭСО (Гкал) | 1 361 | 1 286 |
| Полезный отпуск тепловой энергии из сети ЭСО (Гкал) | 11 628 | 11 524 |
| Нормативный удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию (кг у.т./Гкал) | | 169,67 |
| Расход условного топлива (т у.т.) | | 2 173,42 |
| Расход основного топлива (тыс. куб. м, т, куб. м) | 1 955,48 | 1 925,76 |
| Расход электроэнергии всего (кВтч) | 433 448 | 369 459 |
| Расход воды (куб. м.) | 2 596 | 2 606 |
| Водоотведение (куб. м) | 1 204 | 1 201 |
| Соль (т) | 5,190 | 5,190 |
| Катионит (сульфоуголь) (т) | 0,275 | 0,270 |

**РЕШИЛИ:**

1. Утвердить предлагаемый Экспертным советом объем необходимой валовой выручки и структуру отпуска тепловой энергии, расход основных ресурсов, нормативы технологических потерь и нормативы удельного расхода условного топлива на основании которых были рассчитаны тарифы на тепловую энергию для МУП ЖКХ «Надежда» (Гусинское сельское поселение).

2. Установить МУП ЖКХ «Надежда» (Гусинское сельское поселение) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям:

| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода |
|---|---|---|---|---|
| 1. | По котельным, расположенным в дер. Гусино, Гусинского сельского поселения, Краснинского района | | | |
| 1.1. | МУП ЖКХ «Надежда» (Гусинское сельское поселение) | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не облагается) | | |
| | | одноставочный, руб./Гкал | с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года | **1 622,02** |
| | | | с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года | **1 759,89** |
| 1.2. | МУП ЖКХ «Надежда» (Гусинское сельское поселение) | Население (НДС не облагается) <*> | | |
| | | одноставочный, руб./Гкал | с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года | **1 622,02** |

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| | | | с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года | **1 759,89** |

<*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Результаты голосования: «за» – 6, «воздержался» - нет, «против» - нет.

**15. Об установлении тарифов на тепловую энергию МУП «Коммунресурс» (г. Велиж), докладывает Е.А. Алфимова – начальник отдела ценового регулирования энергоснабжающих организаций.**

**СЛУШАЛИ:**

**Алфимова Е.А.:** Основанием пересмотра тарифа для МУП «Коммунресурс» (г. Велиж) является приказ начальника Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике 07.05.2013 № 219-од «О начале рассмотрения материалов по установлению тарифов на тепловую энергию МУП «Коммунресурс» (г. Велиж)».

Экспертный совет, на основе проведенных расчетов предлагает Правлению Департамента утвердить и ввести в действие для МУП «Коммунресурс» (г. Велиж) тарифы на тепловую энергию:

| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода |
|---|---|---|---|---|
| 1. | МУП «Коммунресурс» (г. Велиж) | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не облагается) | | |
| | | одноставочный, руб./Гкал | с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года | **2 564,84** |
| | | | с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года | **2 782,85** |
| 2. | МУП «Коммунресурс» (г. Велиж) | Население (в случае отсутствия в многоквартирных домах общедомовых (коллективных) приборов учета тепловой энергии) (НДС не облагается) <*> | | |
| | | одноставочный, руб./Гкал | с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года | **1 652,76** |
| | | | с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года | **1 793,24** |
| 3. | МУП «Коммунресурс» (г. Велиж) | Население (в случае оборудования многоквартирных домов общедомовыми (коллективными) приборами учета тепловой энергии) (НДС не облагается) <*> | | |
| | | одноставочный, руб./Гкал | с 1 января 2015 года по 30 июня | **1 545,11** |

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| | | | 2015 года | |
| | | | с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года | **1 676,44** |

Для МУП «Коммунресурс» (г. Велиж) обоснование объема необходимой валовой выручки по конкретным статьям расходов выполнено в порядке, установленном Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и отражено в таблице:

| **Наименование** | **Утверждено на 2014 год** | **Предложение ЭСО на 2015 год** | **Предложение Экспертного совета на 2015 год** |
|---|---|---|---|
| Топливо на технологические цели, руб. | 6 260 048 | 7 545 688 | 5 996 445 |
| Вода на технологические цели, руб. | 69 309 | 67 847 | 63 582 |
| Электроэнергия на технологические цели, руб. | 2 135 470 | 2 409 879 | 2 222 381 |
| Расходы на ХВО, руб. | 0 | 67 500 | 0 |
| ФОТ производственных рабочих, руб. | 2 009 900 | 2 477 991 | 2 120 444 |
| Страховые взносы на обязательное пенсионное страхование и на обязательное социальное страхование от несчастных случаев, руб. | 606 990 | 748 350 | 640 374 |
| Расходы на содержание и эксплуатацию оборудования, в том числе: | 1 356 453 | 987 952 | 604 620 |
| аренда, руб. | 392 519 | 383 332 | 383 332 |
| отчисления в ремонтный фонд, руб. | 611 361 | 71 504 | 71 504 |
| другие расходы на содержание и эксплуатацию оборудования, руб. | 352 573 | 533 116 | 149 784 |
| Прямые затраты, руб. | 12 438 169 | 14 237 707 | 11 647 846 |
| Общехозяйственные расходы, руб. | 237 130 | 1 583 376 | 859 806 |
| **Итого производственные расходы, руб.** | **12 675 299** | **15 821 083** | **12 210 321** |
| **Единый налог с доходов, руб.** | **128 033** | **929 769** | **478 174** |
| **Необходимая валовая выручка, руб.** | **12 803 333** | **16 750 852** | **12 985 825** |

Для МУП «Коммунресурс» (г. Велиж) структура отпуска тепловой энергии, расход основных ресурсов, нормативы технологических потерь и нормативы удельного расхода условного топлива на основании которых были рассчитаны тарифы отражены в таблице:

| Наименование | Предложение ЭСО | Предложение ЭС |
|---|---|---|
| Производство (выработка) тепловой энергии (Гкал) | 13 283 | 13 100 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды источника тепловой энергии (Гкал) | 294 | 290 |

| | | |
|---|---|---|
| Отпуск тепловой энергии в сеть ЭСО (Гкал) | 12 989 | 12 810 |
| Нормативные потери тепловой энергии в сетях ЭСО (Гкал) | 1 361 | 1 286 |
| Полезный отпуск тепловой энергии из сети ЭСО (Гкал) | 11 628 | 11 524 |
| Нормативный удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию (кг у.т./Гкал) | | 169,67 |
| Расход условного топлива (т у.т.) | | 2 173,42 |
| Расход основного топлива (тыс. куб. м, т, куб. м) | 1 955,48 | 1 925,76 |
| Расход электроэнергии всего (кВтч) | 433 448 | 369 459 |
| Расход воды (куб. м.) | 2 596 | 2 606 |
| Водоотведение (куб. м) | 1 204 | 1 201 |
| Соль (т) | 5,190 | 5,190 |
| Катионит (сульфоуголь) (т) | 0,275 | 0,270 |

**РЕШИЛИ:**

1. Утвердить предлагаемый Экспертным советом объем необходимой валовой выручки и структуру отпуска тепловой энергии, расход основных ресурсов, нормативы технологических потерь и нормативы удельного расхода условного топлива на основании которых были рассчитаны тарифы на тепловую энергию для МУП «Коммунресурс» (г. Велиж).

2. Установить МУП «Коммунресурс» (г. Велиж) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям:

| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода |
|---|---|---|---|---|
| 1. | МУП «Коммунресурс» (г. Велиж) | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не облагается) | | |
| | | одноставочный, руб./Гкал | с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года | **2 564,84** |
| | | | с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года | **2 782,85** |
| 2. | МУП «Коммунресурс» (г. Велиж) | Население (в случае отсутствия в многоквартирных домах общедомовых (коллективных) приборов учета тепловой энергии) (НДС не облагается) <*> | | |
| | | одноставочный, руб./Гкал | с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года | **1 652,76** |
| | | | с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года | **1 793,24** |
| 3. | МУП «Коммунресурс» (г. Велиж) | Население (в случае оборудования многоквартирных домов общедомовыми (коллективными) приборами учета тепловой энергии) (НДС не облагается) <*> | | |
| | | одноставочный, руб./Гкал | с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года | **1 545,11** |

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| | | | с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года | **1 676,44** |

<*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Результаты голосования: «за» – 6, «воздержался» - нет, «против» - нет.

**16. Об установлении тарифов на питьевую воду МУП «Заря» (дер. Доброселье Монастырщинского района), докладывает М.Б. Пудова – начальник отдела ценового регулирования ресурсоснабжающих организаций.**

**СЛУШАЛИ:**

**Пудова М.Б.:** От МУП «Заря» (дер. Доброселье Монастырщинского района) поступило обращение с просьбой об установлении тарифов на питьевую воду.

Экспертный совет, на основе проведенных расчетов и анализа представленных материалов решил предложить Правлению Департамента:

1. Утвердить производственную программу муниципального унитарного предприятия «Заря» (дер. Доброселье Монастырщинского района) в сфере водоснабжения (холодная питьевая вода) согласно заключению Экспертного совета.

2. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года одноставочные тарифы на холодную питьевую воду муниципальному унитарному предприятию «Заря» (дер. Доброселье Монастырщинского района) для расчетов с потребителями:

| № пп | Наименование услуг | Размер тарифа, руб./м$^3$ (НДС не облагается) | |
|---|---|---|---|
| | | с 01.01.2015 по 30.06.2015 | с 01.07.2015 по 31.12.2015 |
| 1. | Услуги по водоснабжению:<br>- население<br>- прочие | <br>23,67<br>23,67 | <br>26,28<br>26,28 |

**РЕШИЛИ:**

1. Утвердить предлагаемый Экспертным советом расчет финансовых потребностей для реализации производственной программы и расчет тарифа на питьевую воду (приложение № 2 к заключению Экспертного совета от 26.11.2014 № 429).

2. Принять тариф на питьевую воду в размере, предложенном Экспертным советом (проект постановления прилагается).

Результаты голосования: «за» – 6, «против» - нет.

**17. Об установлении тарифов на питьевую воду МУП «Коммунальник» (дер. Селезни Велижского района), докладывает М.Б. Пудова – начальник отдела ценового регулирования ресурсоснабжающих организаций.**

**СЛУШАЛИ:**

**Пудова М.Б.:** От МУП «Коммунальник» (дер. Селезни Велижского района) поступило обращение с просьбой об установлении тарифов на питьевую воду.

Экспертный совет, на основе проведенных расчетов и анализа представленных материалов решил предложить Правлению Департамента:

1. Утвердить производственную программу муниципального унитарного предприятия «Коммунальник» (дер. дер. Селезни Велижского района) в сфере водоснабжения (холодная питьевая вода) согласно заключению Экспертного совета.

2. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года одноставочные тарифы на холодную питьевую воду муниципальному унитарному предприятию «Коммунальник» (дер. Селезни Велижского района) для расчетов с потребителями:

| № пп | Наименование услуг | Размер тарифа (НДС не облагается), руб./м$^3$ | |
|---|---|---|---|
| | | с 01.01.2015 по 30.06.2015 | с 01.07.2015 по 31.12.2015 |
| 1. | Услуги по водоснабжению:<br>- прочие потребители<br>- население | <br>25,77<br>25,77 | <br>29,28<br>29,28 |

**РЕШИЛИ:**

1. Утвердить предлагаемый Экспертным советом расчет финансовых потребностей для реализации производственной программы и расчет тарифа на питьевую воду (приложение № 2 к заключению Экспертного совета от 24.11.2014 № 295).

2. Принять тариф на питьевую воду в размере, предложенном Экспертным советом (проект постановления прилагается).

Результаты голосования: «за» – 6, «против» - нет.

**18. Об установлении тарифов на питьевую воду ОАО «Сафоновский сельский строительный комбинат» (г. Сафоново), докладывает М.Б. Пудова – начальник отдела ценового регулирования ресурсоснабжающих организаций.**

**СЛУШАЛИ:**

**Пудова М.Б.:** От ОАО «Сафоновский сельский строительный комбинат» (г. Сафоново) поступило обращение с просьбой об установлении тарифов на питьевую воду.

Экспертный совет, на основе проведенных расчетов и анализа представленных материалов решил предложить Правлению Департамента:

1. Утвердить производственную программу открытому акционерному обществу «Сафоновский сельский строительный комбинат» (г. Сафоново) в сфере водоснабжения (холодная питьевая вода) согласно заключению Экспертного совета.

2. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года открытому акционерному обществу «Сафоновский сельский строительный комбинат» (г. Сафоново) одноставочные тарифы на холодную питьевую воду для расчетов с потребителями:

| № пп | Наименование услуг | Размер тарифа (без НДС), руб./м$^3$ | | Размер тарифа (с НДС), руб./м$^3$ | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | с 01.01.2015 по 30.06.2015 | с 01.07.2015 по 31.12.2015 | с 01.01.2015 по 30.06.2015 | с 01.07.2015 по 31.12.2015 |
| 1. | Услуги по водоснабжению: | | | | |
| | - население | 13,68 | 15,15 | 16,14 | 17,88 |
| | - прочие потребители | 13,68 | 15,15 | 16,14 | 17,88 |

**РЕШИЛИ:**

1. Утвердить предлагаемый Экспертным советом расчет финансовых потребностей для реализации производственной программы и расчет тарифа на питьевую воду (приложение № 2 к заключению Экспертного совета от 18.11.2014 № 410).

2. Принять тариф на питьевую воду в размере, предложенном Экспертным советом (проект постановления прилагается).

Результаты голосования: «за» – 6, «против» - нет.

**19. Об установлении тарифов на техническую воду ООО «Дорогобужская ТЭЦ» (пос. Верхнеднепровский Дорогобужского района), докладывает М.Б. Пудова – начальник отдела ценового регулирования ресурсоснабжающих организаций.**

**СЛУШАЛИ:**

**Пудова М.Б.:** От ООО «Дорогобужская ТЭЦ» (пос. Верхнеднепровский Дорогобужского района) поступило обращение с просьбой об установлении тарифов на техническую воду.

Экспертный совет, на основе проведенных расчетов и анализа представленных материалов решил предложить Правлению Департамента:

1. Утвердить производственную программу общества с ограниченной ответственностью «Дорогобужская ТЭЦ» (пос. Верхнеднепровский Дорогобужский район) в сфере водоснабжения (техническая вода) согласно заключению Экспертного совета.

2. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года одноставочные тарифы на техническую воду обществу с ограниченной ответственностью «Дорогобужская ТЭЦ» (пос. Верхнеднепровский Дорогобужского района) для расчетов с потребителями:

| Наименование услуг | Размер тарифа, руб./м$^3$ (без НДС) | | Размер тарифа, руб./м$^3$ (с НДС) | |
|---|---|---|---|---|
| | с 01.01.2015 по 30.06.2015 | с 01.07.2015 по 31.12.2015 | с 01.01.2015 по 30.06.2015 | с 01.07.2015 по 31.12.2015 |
| Услуги по водоснабжению (техническая вода):<br>- прочие потребители | 1,02 | 1,02 | 1,20 | 1,20 |

**РЕШИЛИ:**

1. Утвердить предлагаемый Экспертным советом расчет финансовых потребностей для реализации производственной программы и расчет тарифа на техническую воду (приложение № 2 к заключению Экспертного совета от 26.11.2014 № 202).

2. Принять тариф на техническую воду в размере, предложенном Экспертным советом (проект постановления прилагается).

Результаты голосования: «за» – 6, «против» - нет.

**20. Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение МУП «Жилкомсервис» (пос. Хиславичи Хиславичского района), докладывает М.Б. Пудова – начальник отдела ценового регулирования ресурсоснабжающих организаций.**

**СЛУШАЛИ:**

**Пудова М.Б.:** От МУП «Жилкомсервис» (пос. Хиславичи Хиславичского района) поступило обращение с просьбой об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение.

Экспертный совет, на основе проведенных расчетов и анализа представленных материалов решил предложить Правлению Департамента (заключение Экспертного совета от 26.11.2014 № 156/1 и № 156/2 прилагается):

1. Утвердить производственные программы муниципального унитарного предприятия «Жилкомсервис» (пос. Хиславичи Хиславичского района) в сфере

водоснабжения (холодная питьевая вода) и водоотведения согласно заключениям Экспертного совета.

2. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года муниципальному унитарному предприятию «Жилкомсервис» (пос. Хиславичи Хиславичского района) одноставочные тарифы на холодную питьевую воду и водоотведение для расчетов с потребителями:

| № пп | Наименование услуг | Размер тарифа, руб./м$^3$ (НДС не облагается) | |
|---|---|---|---|
| | | с 01.01.2015 по 30.06.2015 | с 01.07.2015 по 31.12.2015 |
| 1. | Услуги по водоснабжению:<br>- население<br>- прочие | <br>23,12<br>23,12 | <br>26,16<br>26,16 |
| 2. | Услуги по водоотведению:<br>- население<br>- прочие | <br>30,16<br>30,16 | <br>31,75<br>31,75 |

**РЕШИЛИ:**

1. Утвердить предлагаемый Экспертным советом расчет финансовых потребностей для реализации производственной программы и расчет тарифов на холодную питьевую воду и водоотведение (приложение № 2 к заключению Экспертного совета от 26.11.2014 № 156/1 и № 156/2).

2. Принять тарифы на холодную питьевую воду и водоотведение в размере, предложенном Экспертным советом (проект постановления прилагается).

Результаты голосования: «за» – 6, «против» - нет.

**Председатель Правления** **О.А. Рыбалко**

**Секретарь заседания Правления** **Н.А. Буханова**