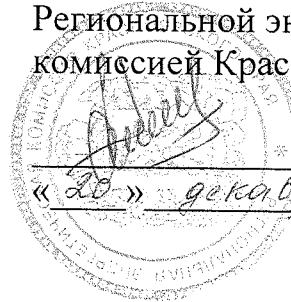


УТВЕРЖДАЮ:

Заместитель председателя  
Региональной энергетической  
комиссии Красноярского края,  
временно осуществляющий  
полномочия по руководству  
Региональной энергетической  
комиссией Красноярского края



А.А. Ананьев

« 20 » декабря 2016 года

**ПРОТОКОЛ**  
**заседания правления Региональной энергетической комиссии**  
**Красноярского края**  
**(РЭК)**

20.12.2016

г. Красноярск

№ 99

Стрелецкая Н.Е. - заместитель председателя РЭК;  
Базарная Т.В. - заместитель председателя РЭК - начальник отдела ценового регулирования коммунального комплекса;  
Дубровский Р.А. - начальник отдела ценового регулирования электрической и тепловой энергии;  
Буланкин В.А. - представитель Ассоциации «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью».

Присутствовали:

Полищук Илья Александрович – прокурор отдела по надзору за исполнением законодательства в сфере экономики и охраны природы;

эксперт:

Дьяченко В.А. - заместитель начальника отдела ценового регулирования электрической и тепловой энергии.

представители обратившихся организаций:

Князев Н.С. - по доверенности филиала «Уральский» акционерного общества «Оборонэнергосбыт»;

Шевченко Т.В., Ковалевич А.С., Потехина Н.В. - по доверенности публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири».

Председатель извещает членов правления о правомочности заседания (присутствуют более половины членов правления), представляет эксперта и присутствующих, объявляет заседание открытым, оглашает вопросы повестки дня (проект повестки дня прилагается), предлагает вносить предложения в повестку дня.

Стрелецкая Н.Е.: Предлагаю внести в повестку дополнительный вопрос об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии на территории Красноярского края на 2017 год.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос: утвердить новую повестку дня:

1. Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии на территории Красноярского края публичного акционерного общества «Красноярскэнергосбыт» (г. Красноярск, ИНН 2466132221) на 2017 год.

Докладчик – Дьяченко Виктория Анатольевна

2. Об установлении тарифов на электрическую энергию, отпускаемую публичным акционерным обществом «Красноярскэнергосбыт» (г. Красноярск, ИНН 2466132221) на 2017 год.

Докладчик – Дьяченко Виктория Анатольевна

3. Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии на территории Красноярского края филиала «Уральский» акционерного общества «Оборонэнергосбыт» (г. Москва, ИНН 7704731218) на 2017 год.

Докладчик – Дьяченко Виктория Анатольевна

4. Об установлении тарифов на электрическую энергию, отпускаемую филиалом «Уральский» акционерного общества «Оборонэнергосбыт» (г. Москва, ИНН 7704731218) на 2017 год.

Докладчик – Дьяченко Виктория Анатольевна

5. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии обществу с ограниченной ответственностью «КРАСЭКО-ЭЛЕКТРО» (г. Красноярск, ИНН 2460225783) на 2016 год.

Докладчик – Дьяченко Виктория Анатольевна

6. О размере платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Красноярскэнерго» публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (г. Красноярск, ИНН 2460069527) энергопринимающих устройств акционерного общества «КрасЭКо» (объект – электроустановки здания ПС 110/10 кВ № 140 «Аэропорт», расположенного по адресу: Россия, Красноярский край, Емельяновский район, аэропорт «Красноярск», строение 45).

Докладчик – Дьяченко Виктория Анатольевна

7. О размере платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям филиала «Красноярскэнерго» публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (г. Красноярск, ИНН 2460069527) энергопринимающих устройств общества с ограниченной ответственностью «Деревообрабатывающая Компания «Енисей» (Красноярский край, Березовский район, п. Березовка, ул. Тракторная, 91, кадастровый номер земельного участка 24:04:6101015:176).

Докладчик – Дьяченко Виктория Анатольевна

Голосование: «за» - единогласно.

ВОПРОС 1. Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии на территории Красноярского края публичного акционерного общества «Красноярскэнергосбыт» (г. Красноярск, ИНН 2466132221) (далее - ПАО «Красноярскэнергосбыт») на 2017 год.

СЛУШАЛИ Дьяченко В.А.: ПАО «Красноярскэнергосбыт» письмом (вх. № 2063 от 29.04.2016) представило в РЭК соответствующие материалы,

по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии на территории Красноярского края № 116-16 на 2017 год (далее - дело № 116-16). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 09.12.2016 № 2-3669 ПАО «Красноярскэнергосбыт» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 20.12.2016 № 011-30 (вх. № 6657 от 20.12.2016) ПАО «Красноярскэнергосбыт» просит рассмотреть вопрос об установлении сбытовых надбавок в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ПАО «Красноярскэнергосбыт».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ПАО «Красноярскэнергосбыт».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ПАО «Красноярскэнергосбыт».

Дьяченко В.А. оглашает экспертное заключение по делу № 116-16.

Предлагаю:

1. Установить сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии на территории Красноярского края ПАО «Красноярскэнергосбыт» согласно приложениям № 6, № 7, № 8 к экспертному заключению по делу № 116-16.

2. Определить значения доходности продаж и коэффициента параметров деятельности гарантирующего поставщика на территории Красноярского края ПАО «Красноярскэнергосбыт» согласно приложениям № 9, № 10 к экспертному заключению по делу № 116-16.

3. Определить, что сбытовые надбавки и значения, указанные в пунктах 1 и 2, действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Установить сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии на территории Красноярского края ПАО «Красноярскэнергосбыт» согласно приложениям № 6, № 7, № 8 к экспертному заключению по делу № 116-16.

2. Определить значения доходности продаж и коэффициента параметров деятельности гарантирующего поставщика на территории Красноярского края ПАО «Красноярскэнергосбыт» согласно приложениям № 9, № 10 к экспертному заключению по делу № 116-16.

3. Определить, что сбытовые надбавки и значения, указанные в пунктах 1 и 2, действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Голосование: «за» - Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е., Базарная Т.В.,  
Дубровский Р.А;

«против» - Буланкин В.А.

#### РЕШИЛИ:

1. Установить сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии на территории Красноярского края ПАО «Красноярскэнергосбыт» согласно приложениям № 6, № 7, № 8 к экспертному заключению по делу № 116-16 (прилагаются).

2. Определить значения доходности продаж и коэффициента параметров деятельности гарантирующего поставщика на территории Красноярского края ПАО «Красноярскэнергосбыт» согласно приложениям № 9, № 10 к экспертному заключению по делу № 116-16 (прилагаются).

3. Определить, что сбытовые надбавки и значения, указанные в пунктах 1 и 2, действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

ВОПРОС 2. Об установлении тарифов на электрическую энергию, отпускаемую публичным акционерным обществом «Красноярскэнергосбыт» (г. Красноярск, ИНН 2466132221) (далее - ПАО «Красноярскэнергосбыт») на 2017 год.

СЛУШАЛИ Дьяченко В.А.: ПАО «Красноярскэнергосбыт» письмом (вх. № 2063 от 29.04.2016) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 116-16 на 2017 год (далее - дело № 116-16). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Оглашается экспертное заключение по делу № 116-16.

Предлагаю:

1. Утвердить объем необходимой валовой выручки ПАО «Красноярскэнергосбыт» в размере 2030138330,00 рублей.

2. Утвердить основные экономические показатели и основные статьи расходов, исходя из которых должен быть произведен расчет тарифов на электрическую энергию, отпускаемую ПАО «Красноярскэнергосбыт», согласно приложениям № 3 и № 4 к экспертному заключению по делу № 116-16, отказав во включении в тарифы расходов в предложенных предприятием размерах в связи с недостаточностью документального и нормативного обоснования по статьям: «Материальные расходы», «Амортизационные отчисления», «Расходы на оплату труда», «Прочие расходы», «Выпадающие доходы / экономия средств», «Проценты по долговым обязательствам», «Проценты по обслуживанию кредитов», «Резерв по сомнительным долгам», «Другие внереализационные расходы», а также расходов из прибыли.

3. Установить для потребителей ПАО «Красноярскэнергосбыт» тарифы на электрическую энергию согласно приложению № 12 к экспертному заключению по делу № 116-16.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Утвердить объем необходимой валовой выручки ПАО «Красноярскэнергосбыт» в размере 2030138330,00 рублей.

2. Утвердить основные экономические показатели и основные статьи расходов, исходя из которых должен быть произведен расчет тарифов на электрическую энергию, отпускаемую ПАО «Красноярскэнергосбыт», согласно приложениям № 3 и № 4 к экспертному заключению по делу № 116-16, отказав во включении в тарифы расходов в предложенных предприятием размерах в связи с недостаточностью документального и нормативного обоснования по статьям: «Материальные расходы», «Амортизационные отчисления», «Расходы на оплату труда», «Прочие расходы», «Выпадающие доходы / экономия средств», «Проценты по долговым обязательствам», «Проценты по обслуживанию кредитов», «Резерв по сомнительным долгам», «Другие внереализационные расходы», а также расходов из прибыли.

3. Установить для потребителей ПАО «Красноярскэнергосбыт» тарифы на электрическую энергию согласно приложению № 12 к экспертному заключению по делу № 116-16.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Голосование: «за» - Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е., Базарная Т.В.,  
Дубровский Р.А.;

«против» - Буланкин В.А.

**РЕШИЛИ:**

1. Утвердить объем необходимой валовой выручки ПАО «Красноярскэнергосбыт» в размере 2030138330,00 рублей.

2. Утвердить основные экономические показатели и основные статьи расходов, исходя из которых должен быть произведен расчет тарифов на электрическую энергию, отпускаемую ПАО «Красноярскэнергосбыт», согласно приложениям № 3 и № 4 к экспертному заключению по делу № 116-16 (прилагаются), отказав во включении в тарифы расходов в предложенных предприятием размерах в связи с недостаточностью документального и нормативного обоснования по статьям: «Материальные расходы», «Амортизационные отчисления», «Расходы на оплату труда», «Прочие расходы», «Выпадающие доходы / экономия средств», «Проценты по долговым обязательствам», «Проценты по обслуживанию кредитов», «Резерв по сомнительным долгам», «Другие внереализационные расходы», а также расходов из прибыли.

3. Установить для потребителей ПАО «Красноярскэнергосбыт» тарифы на электрическую энергию согласно приложению № 12 к экспертному заключению по делу № 116-16 (прилагается).

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

**ВОПРОС 3.** Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии на территории Красноярского края филиала «Уральский» акционерного общества «Оборонэнергосбыт» (г. Москва, ИНН 7704731218) (далее - филиал «Уральский» АО «Оборонэнергосбыт») на 2017 год.

**СЛУШАЛИ** Дьяченко В.А.: филиал «Уральский» АО «Оборонэнергосбыт» письмом (вх. № 2070 от 29.04.2016) представил в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии на территории Красноярского края № 115-16 на 2017 год (далее - дело № 115-16). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Оглашается экспертное заключение по делу № 115-16.

Предлагаю:

1. Установить сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии на территории Красноярского края филиалу «Уральский» АО «Оборонэнергосбыт» согласно приложениям № 6, № 7, № 8 к экспертному заключению по делу № 115-16.

2. Определить значения доходности продаж и коэффициента параметров деятельности гарантирующего поставщика на территории Красноярского края филиал «Уральский» АО «Оборонэнергосбыт» согласно приложениям № 9, № 10 к экспертному заключению по делу № 115-16.

3. Определить, что сбытовые надбавки и значения, указанные в пунктах 1 и 2, действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Установить сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии на территории Красноярского края филиалу «Уральский» АО «Оборонэнергосбыт» согласно приложениям № 6, № 7, № 8 к экспертному заключению по делу № 115-16.

2. Определить значения доходности продаж и коэффициента параметров деятельности гарантирующего поставщика на территории Красноярского края филиал «Уральский» АО «Оборонэнергосбыт» согласно приложениям № 9, № 10 к экспертному заключению по делу № 115-16.

3. Определить, что сбытовые надбавки и значения, указанные в пунктах 1 и 2, действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Голосование: «за» - Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е., Базарная Т.В., Дубровский Р.А;

«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ:

1. Установить сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии на территории Красноярского края филиалу «Уральский» АО «Оборонэнергосбыт» согласно приложениям № 6, № 7, № 8 к экспертному заключению по делу № 115-16 (прилагаются).

2. Определить значения доходности продаж и коэффициента параметров деятельности гарантирующего поставщика на территории Красноярского края филиал «Уральский» АО «Оборонэнергосбыт» согласно приложениям № 9, № 10 к экспертному заключению по делу № 115-16 (прилагаются).



3. Определить, что сбытовые надбавки и значения, указанные в пунктах 1 и 2, действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

ВОПРОС 4. Об установлении тарифов на электрическую энергию, отпускаемую филиалом «Уральский» акционерного общества «Оборонэнергосбыт» (г. Москва, ИНН 7704731218) (далее - филиал «Уральский» АО «Оборонэнергосбыт») на 2017 год.

СЛУШАЛИ Дьяченко В.А.: филиал «Уральский» АО «Оборонэнергосбыт» письмом (вх. № 2070 от 29.04.2016) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 115-16 на 2017 год (далее - дело № 115-16). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Оглашается экспертное заключение по делу № 115-16.

Предлагаю:

1. Утвердить объем необходимой валовой выручки филиала «Уральский» АО «Оборонэнергосбыт» в размере 17201005,76 рублей.

2. Утвердить основные экономические показатели и основные статьи расходов, исходя из которых должен быть произведен расчет тарифов на электрическую энергию, отпускаемую филиалом «Уральский» АО «Оборонэнергосбыт», согласно приложениям № 3 и № 4 к экспертному заключению по делу № 115-16, отказав во включении в тарифы расходов в предложенных предприятием размерах в связи с недостаточностью документального и нормативного обоснования по статьям: «Амортизационные отчисления», «Прочие расходы», «Резерв по сомнительным долгам», «Другие внереализационные расходы», а также расходов из прибыли.

3. Установить для потребителей филиала «Уральский» АО «Оборонэнергосбыт» тарифы на электрическую энергию согласно приложению № 12 к экспертному заключению по делу № 115-16.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Утвердить объем необходимой валовой выручки филиала «Уральский» АО «Оборонэнергосбыт» в размере 17201005,76 рублей.

2. Утвердить основные экономические показатели и основные статьи расходов, исходя из которых должен быть произведен расчет тарифов на электрическую энергию, отпускаемую филиалом «Уральский» АО

«Оборонэнергосбыт», согласно приложениям № 3 и № 4 к экспертному заключению по делу № 115-16, отказав во включении в тарифы расходов в предложенных предприятием размерах в связи с недостаточностью документального и нормативного обоснования по статьям: «Амортизационные отчисления», «Прочие расходы», «Резерв по сомнительным долгам», «Другие внереализационные расходы», а также расходов из прибыли.

3. Установить для потребителей филиала «Уральский» АО «Оборонэнергосбыт» тарифы на электрическую энергию согласно приложению № 12 к экспертному заключению по делу № 115-16.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Голосование: «за» - Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е., Базарная Т.В.,  
Дубровский Р.А.;

«против» - Буланкин В.А.

#### РЕШИЛИ:

1. Утвердить объем необходимой валовой выручки филиала «Уральский» АО «Оборонэнергосбыт» в размере 17201005,76 рублей.

2. Утвердить основные экономические показатели и основные статьи расходов, исходя из которых должен быть произведен расчет тарифов на электрическую энергию, отпускаемую филиалом «Уральский» АО «Оборонэнергосбыт», согласно приложениям № 3 и № 4 к экспертному заключению по делу № 115-16 (прилагаются), отказав во включении в тарифы расходов в предложенных предприятием размерах в связи с недостаточностью документального и нормативного обоснования по статьям: «Амортизационные отчисления», «Прочие расходы», «Резерв по сомнительным долгам», «Другие внереализационные расходы», а также расходов из прибыли.

3. Установить для потребителей филиала «Уральский» АО «Оборонэнергосбыт» тарифы на электрическую энергию согласно приложению № 12 к экспертному заключению по делу № 115-16 (прилагается).

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

ВОПРОС 5. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии обществу с ограниченной ответственностью «КРАСЭКО-ЭЛЕКТРО» (г. Красноярск, ИНН 2460225783) (далее – ООО «КРАСЭКО-ЭЛЕКТРО») на 2016 год.

СЛУШАЛИ Дьяченко В.А.: ООО «КРАСЭКО-ЭЛЕКТРО» письмом (вх. № 5417 от 14.11.2016) представило в РЭК соответствующие материалы по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии, по результатам рассмотрения которых, было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 251-16 на 2016 год (далее - дело № 251-16). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу, произвела расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год (далее – Расчет).

Письмом от 09.12.2016 № 2-3669 ООО «КРАСЭКО-ЭЛЕКТРО» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 19.12.2016 № 8 (вх. № 6652 от 19.12.2016) ООО «КРАСЭКО-ЭЛЕКТРО» просит рассмотреть вопрос об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «КРАСЭКО-ЭЛЕКТРО».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «КРАСЭКО-ЭЛЕКТРО».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «КРАСЭКО-ЭЛЕКТРО».

Дьяченко В.А. оглашает экспертное заключение по делу № 251-16.

Предлагаю:

1. Утвердить объем необходимой валовой выручки ООО «КРАСЭКО-ЭЛЕКТРО» в размере 12443,95 тыс. рублей.

2. Утвердить основные экономические показатели и основные статьи расходов, исходя из которых должен быть произведен расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «КРАСЭКО-ЭЛЕКТРО», согласно приложениям № 1 и № 2 к экспертному заключению по делу № 251-16, отказав во включении в тарифы расходов в предложенных предприятием размерах в связи с недостаточностью документального и нормативного обоснования по статьям: «Работы и услуги производственного характера», «Затраты на оплату труда», «Отчисления на социальные нужды», «Прочие затраты», а также расходов из прибыли.

3. Установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «КРАСЭКО-ЭЛЕКТРО» согласно приложению к Расчету, внеся в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2013 № 445-п «Об установлении (пересмотре) индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями» следующие дополнения:

в приложении № 4:

таблицу дополнить пунктами 225, 226 следующего содержания:

«

225	Акционерное общество «КрасЭКо» (г. Красноярск, ИНН 2460087269) - Общество с ограниченной ответственностью «КРАСЭКО - ЭЛЕКТРО» (г. Красноярск, ИНН 2460225783)	,	,	,	0,00	0,00	0,00
226	Общество с ограниченной ответственностью «КРАСЭКО - ЭЛЕКТРО» (г. Красноярск, ИНН 2460225783) - Акционерное общество «КрасЭКо» (г. Красноярск, ИНН 2460087269)	,	,	,	0,00	0,00	0,00

».

4. Определить, что установленные тарифы действуют со дня вступления приказа в законную силу.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Утвердить объем необходимой валовой выручки ООО «КРАСЭКО-ЭЛЕКТРО» в размере 12443,95 тыс. рублей.

2. Утвердить основные экономические показатели и основные статьи расходов, исходя из которых должен быть произведен расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «КРАСЭКО-ЭЛЕКТРО», согласно приложениям № 1 и № 2 к экспертному заключению по делу № 251-16, отказав во включении в тарифы расходов в предложенных предприятием размерах в связи с недостаточностью документального и нормативного обоснования по статьям: «Работы и услуги производственного характера», «Затраты на оплату труда», «Отчисления на социальные нужды», «Прочие затраты», а также расходов из прибыли.

3. Установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «КРАСЭКО-ЭЛЕКТРО» согласно приложению к Расчету, внеся в приказ Региональной энергетической

комиссии Красноярского края от 19.12.2013 № 445-п «Об установлении (пересмотре) индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями» следующие дополнения:

в приложении № 4:

таблицу дополнить пунктами 225, 226 следующего содержания:

«	225 Акционерное общество «КрасЭКо» (г. Красноярск, ИНН 2460087269) - Общество с ограниченной ответственностью «КРАСЭКО - ЭЛЕКТРО» (г. Красноярск, ИНН 2460225783)	,	,	,	0,00	0,00	0,00
	226 Общество с ограниченной ответственностью «КРАСЭКО - ЭЛЕКТРО» (г. Красноярск, ИНН 2460225783) - Акционерное общество «КрасЭКо» (г. Красноярск, ИНН 2460087269)	,	,	,	0,00	0,00	0,00

».

4. Определить, что установленные тарифы действуют со дня вступления приказа в законную силу.

Голосование: «за» - Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е., Базарная Т.В.,  
Дубровский Р.А;

«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить объем необходимой валовой выручки ООО «КРАСЭКО-ЭЛЕКТРО» в размере 12443,95 тыс. рублей.

2. Утвердить основные экономические показатели и основные статьи расходов, исходя из которых должен быть произведен расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «КРАСЭКО-ЭЛЕКТРО», согласно приложениям № 1 и № 2 к экспертному заключению по делу № 251-16 (прилагаются), отказав во включении в тарифы расходов в предложенных предприятием размерах в связи с недостаточностью документального и нормативного обоснования по статьям: «Работы и услуги производственного характера», «Затраты на оплату труда», «Отчисления на социальные нужды», «Прочие затраты», а также расходов из прибыли.

3. Установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «КРАСЭКО-ЭЛЕКТРО» согласно приложению к Расчету, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2013 № 445-п «Об установлении (пересмотре) индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями» следующие дополнения:

в приложении № 4:

таблицу дополнить пунктами 225, 226 следующего содержания:

«	225 Акционерное общество «КрасЭКо» (г. Красноярск, ИНН 2460087269) - Общество с ограниченной ответственностью «КРАСЭКО - ЭЛЕКТРО» (г. Красноярск, ИНН 2460225783)	,	,	,	0,00	0,00	0,00
226	Общество с ограниченной ответственностью «КРАСЭКО - ЭЛЕКТРО» (г. Красноярск, ИНН 2460225783) - Акционерное общество «КрасЭКо» (г. Красноярск, ИНН 2460087269)	,	,	,	0,00	0,00	0,00

».

4. Определить, что установленные тарифы действуют со дня вступления приказа в законную силу.

ВОПРОС 6. О размере платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Красноярскэнерго» публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (г. Красноярск, ИНН 2460069527) (далее – филиал «Красноярскэнерго» ПАО «МРСК Сибири») энергопринимающих устройств акционерного общества «КрасЭКо» (объект – электроустановки здания ПС 110/10 кВ № 140 «Аэропорт», расположенного по адресу: Россия, Красноярский край, Емельяновский район, аэропорт «Красноярск», строение 45).

СЛУШАЛИ Дьяченко В.А.: Филиал «Красноярскэнерго» ПАО «МРСК Сибири» обратился в РЭК с заявлением об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств акционерного общества «КрасЭКо» (объект

– электроустановки здания ПС 110/10 кВ № 140 «Аэропорт», расположенного по адресу: Россия, Красноярский край, Емельяновский район, аэропорт «Красноярск», строение 45) (вх. № 6403 от 12.12.2016) (далее - Заявление). Рабочая группа согласно приказу РЭК подготовила письменное заключение по данному Заявлению (далее - Заключение).

Оглашается Заключение.

Предлагаю:

установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Красноярскэнерго» ПАО «МРСК Сибири» энергопринимающих устройств акционерного общества «КрасЭКо» (объект – электроустановки здания ПС 110/10 кВ № 140 «Аэропорт», расположенного по адресу: Россия, Красноярский край, Емельяновский район, аэропорт «Красноярск», строение 45) согласно приложению № 4 к Заключению.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Красноярскэнерго» ПАО «МРСК Сибири» энергопринимающих устройств акционерного общества «КрасЭКо» (объект – электроустановки здания ПС 110/10 кВ № 140 «Аэропорт», расположенного по адресу: Россия, Красноярский край, Емельяновский район, аэропорт «Красноярск», строение 45) согласно приложению № 4 к Заключению.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Красноярскэнерго» ПАО «МРСК Сибири» энергопринимающих устройств акционерного общества «КрасЭКо» (объект – электроустановки здания ПС 110/10 кВ № 140 «Аэропорт», расположенного по адресу: Россия, Красноярский край, Емельяновский район, аэропорт «Красноярск», строение 45) согласно приложению № 4 к Заключению (прилагается).

ВОПРОС 7. О размере платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям филиала «Красноярскэнерго» публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (г. Красноярск, ИНН

2460069527) (далее – филиал «Красноярскэнерго» ПАО «МРСК Сибири») энергопринимающих устройств общества с ограниченной ответственностью «Деревообрабатывающая Компания «Енисей» (Красноярский край, Березовский район, п. Березовка, ул. Тракторная, 91, кадастровый номер земельного участка 24:04:6101015:176).

СЛУШАЛИ Дьяченко В.А.: Филиал «Красноярскэнерго» ПАО «МРСК Сибири» обратился в РЭК с заявлением об установлении по индивидуальному проекту размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств общества с ограниченной ответственностью «Деревообрабатывающая Компания «Енисей» (Красноярский край, Березовский район, п. Березовка, ул. Тракторная, 91, кадастровый номер земельного участка 24:04:6101015:176) (вх. № 3859 от 26.08.2016) (далее - Заявление). Рабочая группа согласно приказу РЭК подготовила письменное заключение по данному Заявлению (далее - Заключение).

Оглашается Заключение.

Предлагаю:

установить плату за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям филиала «Красноярскэнерго» ПАО «МРСК Сибири» энергопринимающих устройств общества с ограниченной ответственностью «Деревообрабатывающая Компания «Енисей» (Красноярский край, Березовский район, п. Березовка, ул. Тракторная, 91, кадастровый номер земельного участка 24:04:6101015:176) согласно приложению № 4 к Заключению.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

установить плату за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям филиала «Красноярскэнерго» ПАО «МРСК Сибири» энергопринимающих устройств общества с ограниченной ответственностью «Деревообрабатывающая Компания «Енисей» (Красноярский край, Березовский район, п. Березовка, ул. Тракторная, 91, кадастровый номер земельного участка 24:04:6101015:176) согласно приложению № 4 к Заключению.

Голосование: «за» - единогласно.


РЕШИЛИ:


установить плату за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям филиала «Красноярскэнерго» ПАО «МРСК Сибири» энергопринимающих устройств общества с ограниченной ответственностью «Деревообрабатывающая Компания «Енисей» (Красноярский край, Березовский район, п. Березовка,




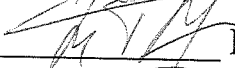
ул. Тракторная, 91, кадастровый номер земельного участка 24:04:6101015:176)  
согласно приложению № 4 к Заключению (прилагается).


Члены правления РЭК

  
\_\_\_\_\_  
Т.В. Базарная

  
\_\_\_\_\_  
Н.Е. Стрелецкая

  
\_\_\_\_\_  
Р.А. Дубровский

  
\_\_\_\_\_  
В.А. Буланкин

  
\_\_\_\_\_  
О.Л. Помазкина

Секретарь

Приложение № 3  
к экспертному заключению по делу № 116-16

Расходы на реализацию и внереализационные расходы, относимые на услуги публичного акционерного общества «Красноярскэнергосбыт» (г. Красноярск, ИНН 2466132221), уменьшающие налогооблагаемую базу по налогу на прибыль

руб.

№ п/п	Наименование показателя	Предложение ЭСО на 2017 год	Заключение на 2017 год
1	2	3	4
	Расходы на реализацию, относимые на услуги гарантирующего поставщика, уменьшающие налогооблагаемую базу налога на прибыль		
1.	Материальные расходы	121 080 078,00	107 978 561,43
	из них:		
1.1.	Материалы	83 243 888,00	78 124 261,04
1.2.	Электро, тепло- и водоснабжение	20 776 188,00	18 496 877,43
1.3.	Топливо и горюче-смазочные материалы	17 060 002,00	11 357 422,96
2.	Амортизационные отчисления	85 797 294,00	66 101 000,00
3.	Расходы на оплату труда	1 033 017 843,00	932 886 506,69
3.1.	Оплата труда	808 115 069,00	728 224 525,24
3.2.	Отчисления на страховые взносы	224 902 774,00	204 661 981,45
4.	Прочие расходы	490 023 979,00	305 004 597,42
4.1.	Ремонт основных средств	22 962 000,00	22 962 000,00
4.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	88 844 576,00	59 533 231,13
	из них:		
4.2.1.	- услуги связи	72 378 700,00	44 045 158,14
4.2.2.	- услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	10 795 010,00	10 718 205,17
4.2.3.	- юридические и информационные услуги	3 101 365,00	2 200 366,82
4.2.4.	- аудиторские и консультационные услуги	2 569 501,00	2 569 501,00
4.3.	Расходы на командировки и представительские расходы, включая оформление виз и уплату сборов	10 825 120,00	9 225 609,09
4.4.	Арендная плата	3 491 715,00	62 502,00
4.5.	Расходы на подготовку кадров	1 170 165,00	839 435,66
4.6.	Расходы на обеспечение безопасных условий и охраны труда	413 423,00	413 423,00
4.7.	Расходы на страхование имущества	457 041,00	264 228,00
4.8.	Расходы на обеспечение соблюдения стандартов по качеству обслуживания потребителей (покупателей) и прочие расходы	350 715 495,00	201 004 363,10
	из них:		
4.8.1.	- ведение баз данных потребителей, а также иные расходы, связанные с выполнением требований законодательства Российской Федерации о защите персональных данных	0,00	0,00

1	2	3	4
4.8.2.	- обеспечение различных способов внесения платы, в том числе без оплаты комиссии потребителем	95 701 600,00	88 051 443,60
4.8.3.	Прочие расходы	255 013 895,00	112 952 919,50
4.9.	Расходы, связанные с выполнением иных обязательных требований в соответствии с законодательством Российской Федерации	11 144 444,00	10 699 805,43
4.9.1.	Налоги и сборы	11 144 444,00	10 699 805,43
4.9.1.1.	- земельный налог	994 959,00	933 536,71
4.9.1.2.	- налог на имущество организаций	9 862 464,00	9 505 248,00
4.9.1.3.	- транспортный налог	287 021,00	261 020,71
4.9.1.4.	- прочие налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую прибыль организации	0,00	0,00
5.	Итого расходы, связанные с реализацией (п.1 + п.2 + п.3 + п.4)	1 729 919 194,00	1 411 970 665,54
6.	Выпадающие доходы/экономия средств	2 695 877 743,00	-5 356 883,24
7.	Итого расходы (п. 1 + п. 2 + п. 3 + п. 4+ п. 6)	4 425 796 937,00	1 406 613 782,30
	Внереализационные расходы, относимые на услуги гарантирующего поставщика, уменьшающие налогооблагаемую базу налога на прибыль		
1.	Проценты по долговым обязательствам	23 570 760,00	8 023 085,62
2.	Убытки прошлых лет	0,00	0,00
3.	Проценты по обслуживанию кредитов	203 333 000,00	32 163 830,50
	из них:		
3.1.	- обслуживание кредитов, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны потребителей (покупателей)	203 333 000,00	32 163 830,50
3.2.	- обслуживание заемных средств, необходимых для организации принятия гарантирующим поставщиком на обслуживание потребителей (покупателей) с применением особого порядка и совершением иных действий, подлежащих исполнению в соответствии с Основными положениями	0,00	0,00
3.3.	- обслуживание кредитов, привлекаемых для целей обеспечения стандартов качества обслуживания	0,00	0,00
4.	Расходы гарантирующего поставщика, связанные с организацией принятия им на обслуживание потребителей (покупателей) с применением особого порядка и совершением иных действий, подлежащих исполнению в соответствии с Основными положениями	0,00	0,00
5.	Резерв по сомнительным долгам	839 015 000,00	389 192 055,05
6.	Другие внереализационные расходы	36 433 564,00	27 468 076,41
7.	Итого внереализационных расходов (п. 1 + п. 2 + п. 3 + п. 4 + п. 5 + п. 6)	1 102 352 324,00	456 847 047,58

Приложение № 4  
к экспертному заключению по делу № 116-16

Расчет необходимой прибыли публичного акционерного общества  
«Красноярскэнергосбыт» (г. Красноярск, ИНН 2466132221)

руб.

п.п.	Наименование	Предложение ЭСО на 2017 год	Заключение на 2017 год
1	2	3	4
1.	Налоги и платежи за счет прибыли	5 246 091,00	33 335 500,02
	из них:		
1.1.	-налог на прибыль	5 246 091,00	33 335 500,02
1.2.	- прочие налоги и иные обязательные платежи и сборы	0,00	0,00
2.	Прибыль на нужды организации	229 351 257,00	133 342 000,10
2.1.	Расходы на развитие производства	121 347 280,00	121 240 000,00
	из них:		
2.1.1.	- капитальные вложения	121 347 280,00	121 240 000,00
2.2.	Расходы на социальные нужды	18 845 819,00	10 405 258,62
	из них:		
	- капитальные вложения	0,00	0,00
2.3.	Прибыль на прочие цели	89 158 158,00	1 696 741,48
3.	Необходимая балансовая прибыль (п.1 + п.2)	234 597 348,00	166 677 500,12

Приложение № 6

к экспертному заключению по делу № 116-16

Сбытовая надбавка гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территориях Красноярского края, объединенных в ценовые зоны оптового рынка (тарифы указываются с НДС), для тарифной группы потребителей «население и приравненные к нему категории потребителей»

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка (указывается с учетом НДС)	
		тарифная группа потребителей «население и приравненные к нему категории потребителей»	
		руб./кВт·ч	
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017
1	2	3	4
1	Публичное акционерное общество «Красноярскэнергосбыт» (г. Красноярск, ИНН 2466132221)	0,17930	0,17930

Приложение № 7

к экспертному заключению по делу № 116-16

Сбытовая надбавка гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территориях Красноярского края, объединенных в ценовые зоны оптового рынка (тарифы указываются без НДС), для тарифной группы потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»	
		руб./кВт·ч	
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017
1	2	3	4
1	Публичное акционерное общество «Красноярскэнергосбыт» (г. Красноярск, ИНН 2466132221)	0,07640	0,07640

Приложение № 8  
к экспертному заключению по делу № 116-16

Сбытовая надбавка гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территориях Красноярского края, объединенных в ценовые зоны оптового рынка (тарифы указываются без НДС), для тарифной группы потребителей «прочие потребители»

Сбытовая надбавка	
Тарифная группа «прочие потребители»	
В виде формулы на розничном рынке на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка	
с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017
2	3
4	
1	<p>Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации</p> <p>СНдо 150 кВт = ДП x Крег x Цэ(м)</p> <p>СНот 150 до 670 кВт = ДП x Крег x Цэ(м)</p> <p>СНот 670 кВт до 10 МВт = ДП x Крег x Цэ(м)</p> <p>СНне менее 10 МВт = ДП x Крег x Цэ(м)</p>
1	<p>Публичное акционерное общество «Красноярскэнергообит» (г. Красноярск, ИНН 2466132221)</p> <p>СНдо 150 кВт = ДП x Крег x Цэ(м)</p> <p>СНот 150 до 670 кВт = ДП x Крег x Цэ(м)</p> <p>СНот 670 кВт до 10 МВт = ДП x Крег x Цэ(м)</p> <p>СНне менее 10 МВт = ДП x Крег x Цэ(м)</p>

Примечание:

Ц э(м) - вид цены на электрическую энергию и (или) мощность к-го ГП, руб./кВт.ч или руб./кВт, указанный в п. 16 Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденных приказом ФСТ России от 30.10.2012 № 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный № 25975);

ДП - доходность продаж, определяемая в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом ФСТ России от 30.10.2012 № 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный № 25975), и указанная в отношении i-ых подгрупп группы «прочие потребители» k-го ГП в таблице.



Приложение № 9  
к экспертному заключению по делу № 116-16

Значения коэффициента параметров деятельности гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территориях Красноярского края, объединенных в ценовые зоны оптового рынка

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика, (Крег)	
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017
1	2	3	4
1	Публичное акционерное общество «Красноярскэнергосбыт» (г. Красноярск, ИНН 2466132221)	0,95	0,95

Приложение № 10

к экспертному заключению по делу № 116-16

Значения доходности продаж гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территориях Красноярского края, объединенных в ценовые зоны оптового рынка

№ п/п	Наименование организации в субъекте Российской Федерации	Доходность продаж для группы «прочие потребители», (ДП)									
		менее 150 кВт		от 150 до 670 кВт		от 670 кВт до		не менее 10 МВт			
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	проценты	проценты
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		
1	Публичное акционерное общество «Красноярскэнергообит» (г. Красноярск, ИНН 2466132221)	18,22	18,22	17,32	17,32	10,98	10,98	5,98	5,98		

Приложение № 12

к экспертному заключению по делу № 116-16

Цены (тарифы) на электрическую энергию публичного акционерного общества «Красноярскэнергосбыт» (г. Красноярск, ИНН 2466132221) для населения и приравненных к нему категорий потребителей

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	В пределах социальной нормы потребления		Сверх социальной нормы потребления	
			с 01.01.2017 по 30.06.2017 Цена (тариф)	с 01.07.2017 по 31.12.2017 Цена (тариф)	с 01.01.2017 по 30.06.2017 Цена (тариф)	с 01.07.2017 по 31.12.2017 Цена (тариф)
1	2	3	4	5	6	7
1	Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3 (тарифы указываются с учетом НДС): исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;					
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2,26	2,37	3,60	3,78
1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	2,60	2,73	4,14	4,35
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,36	1,42	2,16	2,27

1	2	3	4	5	6	7
1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток					
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	2,71	2,84	4,32	4,54
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	2,26	2,37	3,60	3,78
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,36	1,42	2,16	2,27
2	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС):</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>					
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,58	1,66	2,52	2,65
2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	1,82	1,91	2,90	3,05
	Ночная зона	руб./кВт·ч	0,95	1,00	1,51	1,59
2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток					
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	1,90	1,99	3,02	3,18
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	1,58	1,66	2,52	2,65
	Ночная зона	руб./кВт·ч	0,95	0,99	1,51	1,59

1	2	3	4	5	6	7
3	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС):</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>					
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,58	1,66	2,52	2,65
3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	1,82	1,91	2,90	3,05
	Ночная зона	руб./кВт·ч	0,95	1,00	1,51	1,59
3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток					
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	1,90	1,99	3,02	3,18
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	1,58	1,66	2,52	2,65
	Ночная зона	руб./кВт·ч	0,95	0,99	1,51	1,59
4	Потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС)					
4.1	<p>Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>					

1	2	3	4	5	6	7
4.1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,58	1,66	2,52	2,65
4.1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	1,82	1,91	2,90	3,05
	Ночная зона	руб./кВт·ч	0,95	1,00	1,51	1,59
4.1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток					
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	1,90	1,99	3,02	3,18
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	1,58	1,66	2,52	2,65
	Ночная зона	руб./кВт·ч	0,95	0,99	1,51	1,59
4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.					
	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.					
4.2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2,26	2,37	3,60	3,78
4.2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	2,60	2,73	4,14	4,35
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,36	1,42	2,16	2,27
4.2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток					
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	2,71	2,84	4,32	4,54
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	2,26	2,37	3,60	3,78
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,36	1,42	2,16	2,27
4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации, общественные организации инвалидов. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.					
4.3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2,26	2,37	3,60	3,78
4.3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	2,60	2,73	4,14	4,35
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,36	1,42	2,16	2,27

1	2	3	4	5	6	7
4.3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток					
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	2,71	2,84	4,32	4,54
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	2,26	2,37	3,60	3,78
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,36	1,42	2,16	2,27
4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи) Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.					
	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.					
4.4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2,26	2,37	3,60	3,78
4.4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	2,60	2,73	4,14	4,35
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,36	1,42	2,16	2,27
4.4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток					
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	2,71	2,84	4,32	4,54
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	2,26	2,37	3,60	3,78
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,36	1,42	2,16	2,27

**Примечания:**

1. Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.
2. При расчете тарифов, учтены объемы полезного отпуска электрической энергии в размере 3 424,264 млн. кВт·ч, величина мощности в размере 561,445 МВт.
3. Дифференцированные по зонам суток тарифы на электрическую энергию применяются только при наличии у потребителя соответствующих средств коммерческого учета.
4. При расчете тарифов, указанных в пунктах 2 и 3, применен утвержденный приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 04.12.2014 № 212-п коэффициент 0,7.
5. При расчете тарифов, указанных в пунктах 1, 4.2, 4.3, 4.4, применен утвержденный приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 04.12.2014 № 212-п коэффициент 1.

Приложение № 3  
к экспертному заключению по делу № 115-16

Расходы на реализацию и внереализационные расходы, относимые на услуги филиала Филиал «Уральский» акционерного общества «Оборонэнергосбыт» (г.Москва, ИНН 7704731218) на территориях Красноярского края, уменьшающие налогооблагаемую базу по налогу на прибыль

руб.

№ п/п	Наименование показателя	Предложение ЭСО на 2017	Заключение на 2017 год
1	2	3	4
	Расходы на реализацию, относимые на услуги гарантирующего поставщика, уменьшающие налогооблагаемую базу налога на прибыль		
1.	Материальные расходы	93 862,42	145 002,44
	из них:		
1.1.	Материалы	8 587,93	0,00
1.2.	Электро, тепло- и водоснабжение	0,00	0,00
1.3.	Топливо и горюче-смазочные материалы	85 274,49	145 002,44
2.	Амортизационные отчисления	680 971,97	386 724,76
3.	Расходы на оплату труда	6 797 626,26	7 652 100,07
3.1.	Оплата труда	5 220 911,11	5 877 188,99
3.2.	Отчисления на страховые взносы	1 576 715,15	1 774 911,08
4.	Прочие расходы	10 651 587,91	9 656 232,21
4.1.	Ремонт основных средств	0,00	0,00
4.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	57 109,79	680 530,45
	из них:		
4.2.1.	- услуги связи	57 109,79	57 109,79
4.2.2.	- услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	0,00	0,00
4.2.3.	- юридические и информационные услуги	0,00	0,00
4.2.4.	- аудиторские и консультационные услуги	0,00	0,00
4.2.5.	- расходные материалы для компьютерной техники	0,00	3 319,91
4.2.6.	- канцелярские и почтово-телеграфные расходы	0,00	75 087,28
4.2.7.	- расходы на программное обеспечение	0,00	15 720,94
4.2.8.	- расходы на содержание офиса	0,00	12 885,88
4.2.9.	- прочие (ремонт транспорта, запчасти для автотранспорта,	0,00	105 920,20
4.2.10.	- услуги по внедрению, сопровождению, поддержке, эксплуатации оборудования и программного обеспечения	0,00	80 591,11
4.2.11.	- прочие услуги сторонних организаций	0,00	329 895,33
4.3.	Расходы на командировки и представительские расходы, включая оформление виз и уплату сборов	44 612,18	235 635,01
4.4.	Арендная плата	631 328,33	524 893,34
4.5.	Расходы на подготовку кадров	0,00	560,10



1	2	3	4
4.6.	Расходы на обеспечение безопасных условий и охраны труда	3 277,23	3 670,88
4.7.	Расходы на страхование имущества	15 709,20	39 884,19
4.8.	Расходы на обеспечение соблюдения стандартов по качеству обслуживания потребителей (покупателей) и прочие расходы	1 301 682,56	319 829,30
4.9.	Расходы, связанные с выполнением иных обязательных требований в соответствии с законодательством Российской Федерации	132 517,87	19 362,00
4.9.1.	Налоги и сборы	132 517,87	19 362,00
4.9.1.1.	- земельный налог	0,00	0,00
4.9.1.2.	- налог на имущество организаций	129 382,62	17 608,20
4.9.1.3.	- транспортный налог	3 128,69	1 753,80
4.9.1.4.	- прочие налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую прибыль организации	6,56	0,00
4.10.	Прочие неучтенные по статье прочие расходы (расходы на создание и функционирование филиалов и представительств, необходимых для обслуживания потребителей)	8 465 350,75	7 831 866,94
5.	Итого расходы, связанные с реализацией (п.1 + п.2 + п.3 + п.4)	18 224 048,56	17 840 059,48
6.	Выпадающие доходы/экономия средств	0,00	-723 204,84
7.	Итого расходы (п. 1 + п. 2 + п. 3 + п. 4+ п. 6)	18 224 048,56	17 116 854,64
Внереализационные расходы, относимые на услуги гарантирующего поставщика, уменьшающие налогооблагаемую базу налога на прибыль			
1.	Проценты по долговым обязательствам	0,00	0,00
2.	Убытки прошлых лет	0,00	0,00
3.	Проценты по обслуживанию кредитов	0,00	0,00
	из них:		
3.1.	- обслуживание кредитов, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны потребителей (покупателей)	0,00	0,00
3.2.	- обслуживание заемных средств, необходимых для организации принятия гарантирующим поставщиком на обслуживание потребителей (покупателей) с применением особого порядка и совершением иных действий, подлежащих исполнению в соответствии с Основными положениями	0,00	0,00
3.3.	- обслуживание кредитов, привлекаемых для целей обеспечения стандартов качества обслуживания	0,00	0,00
4.	Расходы гарантирующего поставщика, связанные с организацией принятия им на обслуживание потребителей (покупателей) с применением особого порядка и совершением иных действий, подлежащих исполнению в соответствии с Основными положениями	0,00	0,00
5.	Резерв по сомнительным долгам	567 943,20	22 118,46
6.	Другие внереализационные расходы	3 924,77	0,00
7.	Итого внереализационных расходов (п. 1+п. 2+п. 3+п. 4+п. 5+п. 6)	571 867,97	22 118,46

Приложение № 4  
к экспертному заключению по делу № 115-16

Расчет необходимой прибыли филиала Филиал «Уральский» акционерного общества «Оборонэнергосбыт» (г.Москва, ИНН 7704731218) на территориях Красноярского края

руб.

п.п.	Наименование	Предложение ЭСО на 2017 год	Заключение на 2017 год
1	2	3	4
1.	Налоги и платежи за счет прибыли	1 207 365,79	12 406,53
	из них:		
1.1.	-налог на прибыль	1 207 365,79	12 406,53
1.2.	- прочие налоги и иные обязательные платежи и сборы	0,00	0,00
2.	Прибыль на нужды организации	4 829 463,15	49 626,13
2.1.	Расходы на развитие производства	0,00	0,00
	из них:		
2.1.1.	- капитальные вложения	0,00	0,00
2.2.	Расходы на социальные нужды	49 626,13	49 626,13
	из них:		
	- капитальные вложения	0,00	0,00
2.3.	Прибыль на прочие цели	4 779 837,02	0,00
3.	Необходимая балансовая прибыль (п.1 + п.2)	6 036 828,94	62 032,66

Приложение № 6  
к экспертному заключению по делу № 115-16

Сбытовая надбавка гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территориях Красноярского края, объединенных в ценовые зоны оптового рынка (тарифы указываются без НДС), для тарифной группы потребителей «население и приравненные к нему категории потребителей»

N п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка (указывается с учетом НДС)	
		тарифная группа потребителей «население и приравненные к нему категории потребителей»	
		руб./кВт.ч	
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017
1	2	3	4
1	Филиал «Уральский» акционерного общества «Оборонэнергосбыт» (г.Москва, ИНН 7704731218)	0,32228	0,26600

Приложение № 7  
к экспертному заключению по делу № 115-16

Сбытовая надбавка гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территориях Красноярского края, объединенных в ценовые зоны оптового рынка (тарифы указываются без НДС), для тарифной группы потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»

N п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»	
		руб./кВт.ч	
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017
1	2	3	4
1	Филиал «Уральский» акционерного общества «Оборонэнергосбыт» (г.Москва, ИНН 7704731218)	0,20381	0,32185

ДП - доходность продаж, определяемая в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом ФСТ России от 30.10.2012 № 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный № 25975), и указанная в отношении i-ых подгрупп группы «прочие потребители» k-го ГП в таблице.

Приложение № 8  
к экспертному заключению по делу № 115-16

Сбытовая надбавка гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территориях Красноярского края, объединенных в ценовые зоны оптового рынка (тарифы указываются без НДС), для тарифной группы потребителей «прочие потребители»

Сбытовая надбавка	
Тарифная группа «прочие потребители»	
В виде формулы на розничном рынке на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка	
с 01.07.2017 по 31.12.2017	
4	
№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации
1	2
	3
	4
1	Филиал «Уральский» акционерного общества «Оборонэнергосбыт» (г.Москва, ИНН 7704731218)
	СНдо 150 кВт = ДП x Крег x Цэ(м)
	СНот 150 до 670 кВт = ДП x Крег x Цэ(м)
	СНот 670 кВт до 10 МВт = ДП x Крег x Цэ(м)
	СНне менее 10 МВт = ДП x Крег x Цэ(м)

Примечание:

Ц э(м) - вид цены на электрическую энергию и (или) мощность к-го ГП, руб./кВт·ч или руб./кВт, указанный в п. 16 Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденных приказом ФСТ России от 30.10.2012 № 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный № 25975);

Приложение № 9  
к экспертному заключению по делу № 115-16

Значения коэффициента параметров деятельности гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территориях Красноярского края, объединенных в ценовые зоны оптового рынка

N п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика, (Крег)	
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017
1	2	3	4
1	Филиал «Уральский» акционерного общества «Оборонэнергосбыт» (г.Москва, ИНН 7704731218)	2,62	0,39

Приложение № 10

к экспертному заключению по делу № 115-16

Значения доходности продаж гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территориях Красноярского края, объединенных в ценовые зоны оптового рынка

№ п/п	Наименование организации в субъекте Российской Федерации	Доходность продаж для группы «прочие потребители», (ДП)									
		менее 150 кВт		от 150 до 670 кВт		от 670 кВт до		не менее 10 МВт			
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	проценты	проценты
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		
1	Филиал «Уральский» акционерного общества «Оборонэнергосбыт» (г.Москва, ИНН 7704731218)	21,00	21,00	19,96	19,96	13,43	13,43	0	0		



Приложение № 12

к экспертному заключению по делу № 115-16

Цены (тарифы) на электрическую энергию филиала «Уральский» акционерного общества «Оборонэнергосбыт» (г.Москва, ИНН 7704731218) для населения и приравненных к нему категорий потребителей

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	В пределах социальной нормы потребления		Сверх социальной нормы потребления	
			с 01.01.2017 по 30.06.2017 Цена (тариф)	с 01.07.2017 по 31.12.2017 Цена (тариф)	с 01.01.2017 по 30.06.2017 Цена (тариф)	с 01.07.2017 по 31.12.2017 Цена (тариф)
1	2	3	4	5	6	7
1	<p>Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3 (тарифы указываются с учетом НДС):</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>					
1.1	Одностовочный тариф	руб./кВт·ч	2,26	2,37	3,60	3,78
1.2	Одностовочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	2,60	2,73	4,14	4,35
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,36	1,42	2,16	2,27

1	2	3	4	5	6	7
1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток					
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	2,71	2,84	4,32	4,54
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	2,26	2,37	3,60	3,78
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,36	1,42	2,16	2,27
2	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС):</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>					
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,58	1,66	2,52	2,65
2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	1,82	1,91	2,90	3,05
	Ночная зона	руб./кВт·ч	0,95	1,00	1,51	1,59
2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток					
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	1,90	1,99	3,02	3,18
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	1,58	1,66	2,52	2,65
	Ночная зона	руб./кВт·ч	0,95	0,99	1,51	1,59

1	2	3	4	5	6	7
3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС): исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;					
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,58	1,66	2,52	2,65
3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	1,82	1,91	2,90	3,05
	Ночная зона	руб./кВт·ч	0,95	1,00	1,51	1,59
3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток					
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	1,90	1,99	3,02	3,18
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	1,58	1,66	2,52	2,65
	Ночная зона	руб./кВт·ч	0,95	0,99	1,51	1,59
4	Потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС)					
4.1	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.					

1	2	3	4	5	6	7
4.1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,58	1,66	2,52	2,65
4.1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	1,82	1,91	2,90	3,05
	Ночная зона	руб./кВт·ч	0,95	1,00	1,51	1,59
4.1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток					
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	1,90	1,99	3,02	3,18
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	1,58	1,66	2,52	2,65
	Ночная зона	руб./кВт·ч	0,95	0,99	1,51	1,59
4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.					
4.2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2,26	2,37	3,60	3,78
4.2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	2,60	2,73	4,14	4,35
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,36	1,42	2,16	2,27
4.2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток					
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	2,71	2,84	4,32	4,54
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	2,26	2,37	3,60	3,78
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,36	1,42	2,16	2,27
4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации, общественные организации инвалидов. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.					
4.3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2,26	2,37	3,60	3,78
4.3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	2,60	2,73	4,14	4,35
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,36	1,42	2,16	2,27

1	2	3	4	5	6	7
4.3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток					
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	2,71	2,84	4,32	4,54
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	2,26	2,37	3,60	3,78
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,36	1,42	2,16	2,27
4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи)					
	Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.					
	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.					
4.4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2,26	2,37	3,60	3,78
4.4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	2,60	2,73	4,14	4,35
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,36	1,42	2,16	2,27
4.4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток					
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	2,71	2,84	4,32	4,54
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	2,26	2,37	3,60	3,78
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,36	1,42	2,16	2,27

**Примечания:**

1. Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.
2. При расчете тарифов, учтены объемы полезного отпуска электрической энергии в размере 3 424,264 млн. кВт·ч, величина мощности в размере 561,445 МВт.
3. Дифференцированные по зонам суток тарифы на электрическую энергию применяются только при наличии у потребителя соответствующих средств коммерческого учета.
4. При расчете тарифов, указанных в пунктах 2 и 3, применен утвержденный приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 04.12.2014 № 212-п коэффициент 0,7.
5. При расчете тарифов, указанных в пунктах 1, 4.2, 4.3, 4.4, применен утвержденный приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 04.12.2014 № 212-п коэффициент 1.

Приложение № 1  
к заключению по делу № 251-16

Расходы по статьям расходов общества с ограниченной  
ответственностью «КРАСЭКО-ЭЛЕКТРО» (г. Красноярск, ИНН  
2460225783)

тыс.руб.

п.п.	Наименование показателя	Период регулирования 2016 год	
		ТСО	РЭК
1	2	3	4
1.	Сырье, основные материалы		
2.	Вспомогательные материалы	0,00	1 164,44
	из них на ремонт	0,00	1 164,44
3.	Работы и услуги производственного характера	4 636,06	2 812,32
	из них на ремонт		2 812,32
4.	Топливо на технологические цели		
5.	Энергия	0,00	0,00
5.1.	Энергия на технологические цели		
5.2.	Энергия на хозяйственные нужды		0,00
6.	Затраты на оплату труда	1 241,50	646,60
	из них на ремонт		
7.	Отчисления на социальные нужды	374,93	195,27
	из них на ремонт		
8.	Амортизация основных средств	0,00	0,00
9.	Прочие затраты всего , в том числе:	9 946,79	7 625,32
9.1.	Целевые средства на НИОКР		
9.2.	Средства на страхование		
9.3.	Плата за предельно допустимые выбросы		
9.4.	Оплата за услуги ЕЭС России	0,00	0,00
9.5.	Отчисления в ремонтный фонд		
9.6.	Водный налог (ГЭС)		
9.7.	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы)	0,00	0,00
9.8.	Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего	9 946,79	7 625,32
10.	<b>Итого расходов</b>	<b>16 199,28</b>	<b>12 443,95</b>
	из них на ремонт	0,00	3 976,75
11.	Недополученный по независящим причинам доход	0,00	0,00
12.	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования		
13.	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	16 199,28	12 443,95

Приложение № 2  
к заключению по делу № 251-16

Расчет балансовой прибыли, принимаемой при установлении тарифов на передачу электрической энергии общества с ограниченной ответственностью  
«КРАСЭКО-ЭЛЕКТРО» (г. Красноярск, ИНН 2460225783)

тыс. руб.

п.п.	Наименование	2016 год	
		ТСО	РЭК
1	2	3	4
1.	Прибыль на развитие производства	0,00	0,00
	<i>в том числе:</i>		
	- капитальные вложения	0,00	0,00
2.	Прибыль на социальное развитие	0,00	0,00
	<i>в том числе:</i>		
	- капитальные вложения	0,00	0,00
3.	Прибыль на поощрение	10,00	0,00
4.	Дивиденды по акциям	0,00	0,00
5.	Прибыль на прочие цели	103,20	0,00
	- % за пользование кредитом		
	- услуги банка	103,20	0,00
	- другие (с расшифровкой)	0,00	0,00
6.	Прибыль, облагаемая налогом	12,50	0,00
6.1.	Прибыль, облагаемая налогом по уровням напряжений	141,50	0,00
7.	Налоги, сборы, платежи - всего	2,50	0,00
	<i>в том числе:</i>		
	- на прибыль	2,50	0,00
	- на имущество	0,00	0,00
	- плата за выбросы загрязняющих веществ		
	- другие налоги и обязательные сборы и платежи (с расшифровкой)		
8.	Прибыль от товарной продукции, в том числе	115,70	0,00

к Заключению по расчету размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Красноярскэнерго» публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (г. Красноярск, ИНН 2460069527) энергопринимающих устройств общества с ограниченной ответственностью «Деревообрабатывающая Компания «Енисей» (Красноярский край, Березовский район, п. Березовка, ул. Тракторная, 91, кадастровый номер земельного участка 24:04:6101015:176)

Размер платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям филиала «Красноярскэнерго» публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (г. Красноярск, ИНН 2460069527) энергопринимающих устройств общества с ограниченной ответственностью «Деревообрабатывающая Компания «Енисей» (Красноярский край, Березовский район, п. Березовка, ул. Тракторная, 91, кадастровый номер земельного участка 24:04:6101015:176)

№ п/п	Наименование	руб. (без НДС)
		Уровень напряжения 6 кВ Мощность 2000 кВт
1.	Размер платы за технологическое присоединение	138 564 191,49
	в том числе:	
2.	Подготовка сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование	11 221,98
3.	Разработка сетевой организацией проектной документации	0,00
4.	Выполнение ТУ сетевой организацией (в т.ч. с инвестиционной составляющей)	138 478 200,00
4.1.	строительство воздушных линий	2 849 750,00
4.2.	строительство кабельных линий	0,00
4.3.	строительство пунктов секционирования	0,00
4.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0,00
4.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	135 628 450,00
5.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	8 720,79
6.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых энергопринимающих устройств, всего	5 407,02
7.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети	60 641,68



к Заключению по расчету размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Красноярскэнерго» публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (г. Красноярск, ИНН 2460069527) энергопринимающих устройств акционерного общества «КрасЭКо» (объект – ПС - 110/10 кВ № 140 «Аэропорт», расположенного по адресу: Россия, Красноярский край, Емельяновский район, аэропорт "Красноярск", строение 45)

Размер платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям филиала «Красноярскэнерго» публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (г. Красноярск, ИНН 2460069527) энергопринимающих устройств акционерного общества «КрасЭКо» (объект – ПС - 110/10 кВ № 140 «Аэропорт», расположенного по адресу: Россия, Красноярский край, Емельяновский район, аэропорт "Красноярск", строение 45)

руб. (без НДС)

№ п/п	Наименование	Уровень напряжения 110 кВ
		Мощность 10 000 кВт
1.	Размер платы за технологическое присоединение	90 265,23
	в том числе:	
2.	Подготовка сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование	12 457,21
3.	Разработка сетевой организацией проектной документации	0,00
4.	Выполнение ТУ сетевой организацией (в т.ч. с инвестиционной составляющей)	0,00
4.1.	строительство воздушных линий	0,00
4.2.	строительство кабельных линий	0,00
4.3.	строительство пунктов секционирования	0,00
4.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0,00
4.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	0,00
5.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	12 643,89
6.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых энергопринимающих устройств, всего	5 407,02
7.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети	59 757,11