

Утверждаю  
И.О. заместителя генерального директора-  
Директора филиала ПАО «МРСК Центра»  
«Тверьэнерго»  
Е.В.Вразов

« 12 » 12 2015 г.

#### ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на оказание консультационных услуг по комплексному анализу экономической обоснованности установленных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций для потребителей Тверской области в 2015 г и подготовке экономического обоснования для расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций для потребителей Тверской области на 2016 г.

2015 г.

**1. Цель оказания услуг:**

Оценка экономической обоснованности установленных на 2015 г. тарифных решений на услуги по передаче электрической энергии для потребителей Тверской области, формирование экономически обоснованного предложения по уровню тарифов на услуги по передаче электрической энергии для потребителей Тверской области на 2016 г. с целью изменения установленной величины необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» в 2015 г. и установления экономически обоснованной величины необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» в тарифных решениях на 2016 г.

**2. Требования к исполнителю:**

- 2.1. Наличие опыта выполнения работ, связанных с тарифным регулированием в области электроэнергетики;
- 2.2. Наличие положительного опыта работы с исполнительными органами государственной власти в субъектах РФ по государственному регулированию цен (тарифов);
- 2.3. Наличие опыта работ по формированию необходимой валовой выручки региональной и территориальных сетевых компаний на услуги по передаче электрической энергии;
- 2.4. Наличие опыта по проведению расчетов единых (котловых) тарифов, индивидуальных тарифов для взаиморасчетов между сетевыми организациями в регионах;
- 2.5. Наличие опыта работы с шаблонами ЕИАС ФСТ России.

**3. Основания оказания услуг:**

Оказание услуг выполняется в соответствии с законодательством Российской Федерации, а именно:

- 3.1. Конституция Российской Федерации, Гражданский, Налоговый кодексы Российской Федерации;
- 3.2. Федеральный Закон № 35 от 26.03.2003 года «Об электроэнергетике» (с изменениями и дополнениями);
- 3.3. Постановление Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" (с изменениями и дополнениями);
- 3.4. Постановление Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861 «Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям» (с изменениями и дополнениями);



- 3.5. Постановление Правительства РФ от 4 мая 2012 г. N 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии" (с изменениями и дополнениями);
- 3.6. Постановление Правительства РФ 1 декабря 2009 г. №977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» (с изменениями и дополнениями);
- 3.7. Постановление Правительства РФ от 18 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»;
- 3.8. Постановление Правительства РФ от 21 января 2004 г. N 24 "Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии" (с изменениями и дополнениями);
- 3.9. Постановление Правительства РФ от 05.10.2003 г. № 674 «О порядке рассмотрения разногласий, возникающих между органами исполнительной власти субъектов российской федерации в области государственного регулирования тарифов, организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, и потребителями» (с изменениями и дополнениями);
- 3.10. Приказ ФСТ РФ от 11.09.2012 г. № 209-э/1 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям»;
- 3.11. Приказ Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2014 г. N 215-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям";
- 3.12. Приказ ФСТ РФ от 06.08.2004 №20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке»;
- 3.13. Приказ Федеральной службы по тарифам от 17 февраля 2012 г. N 98-э "Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки";
- 3.14. Приказ Федеральной службы по тарифам от 18 марта 2015 г. № 421-э «Об утверждении методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и внесении изменений в Приказы ФСТ России от 17.02.2012 №98-э и от 30.03.2012 №228-э»;
- 3.15. Приказ Федеральной службы по тарифам от 26 октября 2010 г. N 254-э/1 "Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг";
- 3.16. Приказ Федеральной службы по тарифам от 16 сентября 2014 г. № 1442-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на электрическую



энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей»;

- 3.17. Приказ Министерства энергетики РФ от 7 августа 2014 г. N 506 "Об утверждении Методики определения нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям";
- 3.18. Приказ Министерства энергетики РФ от 30 сентября 2014 г. N 674 "Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций";
- 3.19. Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования платы за услуги.

Оказание услуг должно основываться на действующих нормативных актах, на использовании данных, получаемых Исполнителем от Заказчика, а также на основании информации, публикуемой в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 21 января 2004 г. N 24 "Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии".

В случае внесения изменений в нормативные документы, регламентирующие тарифное регулирование в электроэнергетике, либо издания новых нормативных документов, оказание услуг производится с учетом требований данных нормативных документов.

Перечень исходной информации в отношении регулируемой деятельности филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» определяется Исполнителем и согласовывается с Заказчиком.

В процессе оказания услуг перечень исходной информации может уточняться и дополняться.

#### **4. Направления работы:**

- Анализ основных производственных и технико-экономических показателей по передаче электрической энергии филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго», территориальных сетевых организаций Тверской области, ПАО «Федеральная сетевая компания», используемых при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в 2015 г., формирование расчетной базы указанных параметров на 2016 г.;
- Анализ фактического исполнения тарифов филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» и анализ результатов финансово-хозяйственной деятельности за период 2012-2014 г.г.;
- Расчет корректировки необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» по факту исполнения тарифов в 2012-2014 г.г. для учета в составе регулируемых тарифов на 2015 и 2016 г.г. в соответствии с нормами действующего законодательства;
- Подготовка заключения по анализу тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» на 2015 г. с учетом исключения экономически необоснованных доходов и расходов и выявленного недостатка средств по итогам регулирования в соответствии с законодательством Российской Федерации;
- Экономическая и правовая оценка доводов, изложенных в заявлении филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» в Контрольно-ревизионное управление Федеральной службы по тарифам РФ от 26.03.2015 г. № МР1-ТВ/4-1/2015;
- Определение экономически обоснованной величины необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей и оплату потерь для филиала ПАО



- «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» на 2016 г. по методу долгосрочной индексации необходимой валовой выручки;- Определение производственных показателей, учитываемых при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для потребителей Тверской области на 2016 г. с целью обеспечения собираемости утвержденной товарной выручки в 2016 г.;
- Формирование предложения по величине ставок единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для потребителей Тверской области на 2016 год в 3 вариантах;
  - Выводы и рекомендации.

## 5. Перечень оказываемых услуг

№ п/п	Перечень оказываемых услуг
1	2
	<b>1 этап</b>
1.	Анализ основных производственных и технико-экономических показателей по передаче электрической энергии филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго», территориальных сетевых организаций Тверской области, ОАО «Федеральная сетевая компания», используемых при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в 2015г., формирование расчетной базы указанных параметров на 2016 г.
1.1.	Основные сведения о сетевых организациях на территории Тверской области, которые направили заявления на установление регулируемых тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2015 и 2016 г, анализ соответствия ТСО критериям, установленным Постановлением Правительства РФ № 184 от 18 февраля 2015 г. «Об отнесении владельцев электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»
1.2.	Анализ динамики и структуры полезного отпуска электроэнергии и заявленной мощности по группам потребителей, которые производят расчет за электрическую энергию с использованием ставок единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии в 2015 г. и на 2016 г.;
1.3.	Анализ величины сальдированного перетока электроэнергии и величины заявленной мощности во взаиморасчетах территориальных сетевых организаций Тверской области в 2015 г. и на 2016 г.;
1.4.	Анализ величины потерь в электрических сетях филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» и территориальных сетевых организаций Тверской области в 2015 г. и на 2016 г. в соответствии с установленными долгосрочными параметрами регулирования и фактическими показателями за прошлые периоды;
1.5.	Анализ величины заявленной мощности и величины нормативных потерь в электрических сетях ЕНЭС для потребителей Тверской области, которые производят расчет за электрическую энергию с использованием ставок единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии в 2015 г. и на 2016 г.;
2.	Анализ фактического исполнения тарифов филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» и анализ результатов финансово-хозяйственной деятельности за период 2012-2014 г.г.
2.1.	Абсолютное и относительное выполнение сметы расходов на оказание услуг по передаче электрической энергии (подконтрольные и неподконтрольные расходы), параметров согласованной инвестиционной программы, реализованных обязательств по технологическому присоединению льготных категорий заявителей сетевыми организациями с обоснованием перерасхода или недофинансирования;



2.2.	Анализ отклонения величины товарной продукции от оказания услуг по передаче электрической энергии потребителям в 2012 г. -I полугодии 2015 г.;
2.3.	Анализ исполнения показателей надежности и качества филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» в период 2012-2014 г.г.4
2.4.	Анализ финансовой устойчивости филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» по результатам последнего отчетного периода регулирования;
3.	Расчет корректировки необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» по факту исполнения тарифов в 2012-2014 г.г. для учета в составе регулируемых тарифов на 2015 и 2016 г.г. в соответствии с нормами действующего законодательства (п. 11 Приказа ФСТ России от 17 февраля 2012 г. № 98-э).
3.1.	Расчет корректировки необходимой валовой выручки компании по величине подконтрольных и неподконтрольных расходов;
3.2.	Расчет величины корректировки необходимой валовой выручки компании с учетом надежности и качества оказываемых услуг;
3.3.	Расчет корректировки необходимой валовой выручки компании с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию.
3.4.	Расчет корректировки необходимой валовой выручки компании в связи с изменением (неисполнением) согласованной инвестиционной программы.
4.	Подготовка заключения по анализу тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» на 2015 г., с учетом исключения экономически необоснованных доходов и расходов и выявленного недостатка средств по итогам регулирования в соответствии с законодательством Российской Федерации.
5.	Оценка результатов плановой выездной проверки филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» в части определения достоверности, экономической обоснованности расходов и иных показателей, учитываемых при государственном регулировании цен (тарифов), экономической обоснованности фактического расходования средств при осуществлении регулируемых видов деятельности, правильности применения государственных регулируемых цен (тарифов), а также соблюдения стандартов раскрытия информации (Акт № 2 от 2 марта 2015 г.);
<b>2 этап</b>	
6.	Экономическая и правовая оценка доводов, изложенных в заявлении филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» в Контрольно-ревизионное управление Федеральной службы по тарифам РФ от 26.03.2015 г. № МР1-ТВ/4-1/2015 с учетом выводов экспертов по 1 этапу;
6.1.	Подготовка заключения об экономически обоснованной величине недостатка средств у филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» по основаниям, изложенным в заявлении ПАО «МРСК Центра» от 26.03.2015 г. № МР1-ТВ/4-1/2015;
6.2.	Оценка общей экономически обоснованной величины недостатка средств необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго», установленной на 2015 г. с учетом выводов, полученных по 1 этапу;
6.3.	Подготовка предложения о включении величины недостатка средств в необходимую валовую выручку филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» в следующих периодах регулирования (по годам) для утверждения в составе регулируемых тарифов для потребителей Тверской области;
<b>3 этап</b>	
7.	Определение экономически обоснованной величины необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей и оплату потерь для филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» на 2016 г. по методу долгосрочной индексации



	необходимой валовой выручки
7.1.	Анализ заявления филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» (№МР1-ТВ/4-1/3515 от 29.04.2015г.) на установление тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2016 г. и обосновывающих материалов;
7.2.	Определение экономически обоснованной величины подконтрольных расходов на 2016 г. (в целом);
7.3.	Определение экономически обоснованной величины неподконтрольных расходов на 2016 г. (по статьям);
7.4.	Оценка расходов на финансирование капитальных вложений на 2016 г.;
7.5.	Определение экономически обоснованной величины корректировки необходимой валовой выручки, связанной с компенсацией незапланированных расходов, выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;
7.6.	Определение величины экономически обоснованных расходов и недополученных доходов в прошлых периодах для включения в необходимую валовую выручку на содержание электрических сетей с учетом результатов по 2 этапу;
7.7.	Расчет экономически обоснованной величины необходимой валовой выручки на компенсацию потерь в электрических сетях филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» на 2016 г.
8.	Определение производственных показателей, учитываемых при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для потребителей Тверской области на 2016 г. с целью обеспечения собираемости утвержденной товарной выручки в 2016 г.
8.1.	Формирование базы данных по показателям полезного отпуска потребителей (по группам потребителей и уровням напряжения), потерь в электрических сетях, заявленной мощности для расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 г. с учетом динамики изменения данных показателей, предложения ФАС России в Сводном (прогнозном) балансе электрической энергии (мощности) на 2016 г., нормативного уровня потерь в электрических сетях.
9.	Формирование предложения по величине ставок единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для потребителей Тверской области на 2016 год в 3 вариантах.
9.1.	Расчет экономически обоснованных ставок единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии для потребителей Тверской области в 2016 г.
9.2.	Расчет ставок единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии для потребителей Тверской области на 2016 г. с учетом ограничения предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных Правительством РФ на 2016 г. и не превышения предельной величины перекрестного субсидирования, установленной действующим законодательством для Тверской области по Приложению № 6 к Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике..
9.3.	Расчет ставок единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии для потребителей Тверской области на 2016 г. с учетом превышения установленных Правительством РФ предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии без превышения предельной величины перекрестного субсидирования в Тверской области по Приложению № 6 к Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике.

9.4.	Формирование сводных таблиц в формате шаблона ЕИАС ФСТ РФ по 3 вариантам.
10.	Подготовка выводов и рекомендаций для Заказчика.

4 этап – оценка Заказчиком полноты и качества работы Исполнителя, согласование результатов по 2 этапу для принятия решения о выплате Исполнителю дополнительного вознаграждения при условии, если возможна практическая реализация предложений Исполнителя.

5 этап - оценка Заказчиком полноты и качества работы Исполнителя, согласование результатов по 3 этапу для принятия решения о выплате Исполнителю дополнительного вознаграждения по факту практической реализации предложений Исполнителя и утверждения на 2016 г. ставок единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии для потребителей Тверской области, обеспечивающих собираемость товарной выручки по регулируемому виду деятельности и увеличение необходимой валовой выручки на содержание сетей в размере, не менее прироста «котловой» необходимой валовой выручки на содержание сетей в 2016 г. в рамках предельного уровня тарифов, согласованных ФАС России для потребителей Тверской области;

#### **6. Результаты оказания услуг**

Результаты оказания услуг оформляются в виде отчета об оказанных услугах в соответствии с техническим заданием.

#### **7. Срок оказания услуг**

Этап № 1 – до 15 октября 2015 г.

Этап № 2 – до 01 декабря 2015 г.

Этап № 3 – до 20 декабря 2015 года;

Этап № 4 – оценка результатов работы Исполнителя по 2 этапу, по итогам которой принимается решение о выплате дополнительного вознаграждения – не позднее 30 рабочих дней после получения Приказа ФАС России об удовлетворении (частичном удовлетворении) требований, изложенных в заявлении филиала ПАО «МРСК Центра»-«Тверьэнерго» о досудебном урегулировании спора с ГУ РЭК Тверской области;

Этап №5 – оценка результатов работы Исполнителя по этапу №3, по итогам которой принимается решение о выплате дополнительного вознаграждения по факту утверждения в составе регулируемых тарифов для потребителей Тверской области необходимой валовой выручки на содержание сетей филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» в размере, не менее прироста «котловой» необходимой валовой выручки на содержание сетей в 2016 г. по предельному уровню тарифов, согласованному ФАС России для потребителей Тверской области – не позднее 30 (тридцати) рабочих дней после получения Приказов и Протоколов Правления органа исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для потребителей Тверской области и для филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» об утверждении необходимой валовой выручки;

#### **8. Оплата оказываемых услуг**

Этапы №1,2,3 - оплата услуг производится Заказчиком безналичным расчетом в течение 30 (тридцати) рабочих дней после подписания сторонами Акта об оказании услуг по 1,2,3 этапам и предоставления счета-фактуры;



Этапы №4,5 – оплата услуг, в случае принятия решения о ее назначении, производится в течение 45 (сорока пяти) рабочих дней после наступления срока, когда должно быть принято решение о результативности этапа и назначении дополнительного вознаграждения на основании подписанного сторонами Акта об оказании услуг с оценкой результативности и предоставления счет-фактуры.