

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ № 4 - 2010

на проведение государственного надзора в субъектах хозяйственной деятельности, осуществляющих производство, транспортировку и реализацию электрической энергии

1. Вид проверки

Целевая плановая, проводимая в рамках государственного метрологического надзора и государственного надзора за соблюдением обязательных требований к продукции (электроэнергии) межрегиональными территориальными управлениями (МТУ) Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии (далее Федеральное агентство).

2. Основание

Комплексный план надзорной деятельности Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии на 2010 год, утвержденный приказом от 30 октября 2009 г. № 3910.

3. Цель проверки

Проверка соблюдения обязательных требований в сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений к измерениям, единицам величин, эталонам единиц величин, стандартным образцам, средствам измерений и их применение субъектами хозяйственной деятельности, осуществляющих производство, транспортировку и реализацию электрической энергии, с целью защиты прав и законных интересов граждан, общества и государства от отрицательных последствий недостоверных результатов измерений.

Проверка соблюдения обязательных требований к продукции (электроэнергии), соблюдение обязательных требований межгосударственного стандарта ГОСТ 13109-97 «Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения».

Контрольно-надзорные мероприятия проводятся путем проверки состояния применяемых средств измерений (СИ), условий их применения, проверки соблюдения обязательных требований к измерениям, единицам величин, эталонам единиц величин, стандартным образцам, средствам измерений, соблюдение технических и метрологических требований СИ, в том числе эталонов; наличия и соблюдения аттестованных методик (методов) измерений (МИ) в сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений; проверки соблюдения обязательных требований к продукции (электроэнергия).

4. Объекты проверки

4.1. Электростанции (ЭС), подстанции (ПС) энергетических систем, указанных в приложении 1 к приказу от 30 декабря 2004 г. № 454 Федеральной таможенной службы «О таможенном контроле электрической

энергии» (приложение 1 к данному техническому заданию), и других энергетических систем, осуществляющих производство, транспортировку, продажу электрической энергии.

4.2. Средства измерений количества и показателей качества электроэнергии: измерительные трансформаторы напряжения и тока, счетчики электрической энергии, измерители, приборы, анализаторы и регистраторы показателей качества электроэнергии, устройства сбора и передачи данных (УСПД) и т.д.; эталоны единиц величин, применяемые в сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений.

4.3. Системы автоматизированные информационно-измерительные коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ), системы контроля и учета электроэнергии и мощности (АСКУЭ), измерительные каналы (комплексы) для автоматизированного контроля энергии, комплексы технических средств для автоматизированных систем учета и контроля энергии.

4.4. Измерительные каналы и измерительные компоненты АИИС КУЭ, АСКУЭ и АИИС ПКЭ.

4.5. Методики (методы) измерений (МИ), применяемые в сферах государственного регулирования обеспечения единства измерений.

4.6. Измерения, относящиеся к сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений, и единицы величин.

4.7. Нормативная документация (НД), содержащая обязательные требования к измерениям, эталонам единиц величин, средствам измерений, стандартным образцам.

4.8. Электрическая энергия в электрических сетях общего назначения.

5. Перечень вопросов, рассматриваемых при проверке в рамках государственного метрологического надзора

5.1. Наличие на объектах схем организации учета электрической энергии, утвержденных в установленном порядке, с указанием мест установки расчетных приборов и первичных преобразователей, по которым осуществляется расчет за выработанную и потребленную электрическую энергию, с указанием типов счетчиков, трансформаторов тока и напряжения, классов их точности; соответствие типов счетчиков электрической энергии, измерительных трансформаторов тока и напряжения, указанных на схемах и в актах разграничения балансовой принадлежности, с фактически установленными на объектах.

5.2. Наличие эксплуатационной документации на измерительные трансформаторы напряжения и тока в соответствии с п.6.20 ГОСТ 1983-2001 «Трансформаторы напряжения. Общие технические условия» и п.6.12 ГОСТ 7746-2001 «Трансформаторы тока. Общие технические условия», п.5.12 ГОСТ Р 52320-2005 «Аппаратура для измерения электрической энергии переменного тока. Общие требования. Испытания и условия испытаний. Часть 11. Счетчики электрической энергии» (паспорт или этикетка, техническое описание, инструкция по эксплуатации).

Наличие маркировки:

- на измерительных трансформаторах тока в соответствии с п.6.13 ГОСТ 7746-2001;
- на измерительных трансформаторах напряжения в соответствии с п. 6.21 ГОСТ 1983-2001;
- на счетчиках электрической энергии в соответствии с п.5.12 ГОСТ Р 52320-2005.

5.3. Соответствие СИ, в том числе АИИС КУЭ, АСКУЭ и АИИС ПКЭ, установленным требованиям: наличие информации об утверждении типа СИ, наличие действующих свидетельств о поверке на СИ, систему, на каналы и СИ, входящие в систему, наличие пломб в местах, предотвращающих несанкционированный доступ к элементам схемы присоединений и измерений.

5.4. Внесение СИ, АИИС КУЭ, АСКУЭ и АИИС ПКЭ в Федеральный информационный фонд по обеспечению единства измерений (выявление СИ и (или) АИИС КУЭ, АСКУЭ и АИИС ПКЭ, не прошедших испытания и не включенных в Федеральный информационный фонд по обеспечению единства измерений

Соответствие классов точности установленных расчетных счетчиков электрической энергии требованиям Правил устройства электроустановок.

5.5. Наличие в энергосистеме средств измерений для контроля показателей качества электроэнергии (ПКЭ).

5.6. Соблюдение требований к пределам допускаемых погрешностей измерений значений ПКЭ, указанных в подразделах 7.1 и 7.2 ГОСТ 13109 «Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения».

5.7. Наличие свидетельств о поверке СИ ПКЭ, выданных юридическими лицами, аккредитованными на право поверки данных типов СИ.

5.8. Наличие методик измерений периодического контроля показателей качества электроэнергии (КЭ).

5.9. Наличие для каждой АИИС КУЭ, АСКУЭ и АИИС ПКЭ составленных по установленной форме Паспортов-протоколов с указанием характеристик погрешности для каждой точки измерения и соответствия их установленным требованиям.

5.10. Обеспеченность измерений в сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений средствами измерений и аттестованными методиками (методами) измерений в соответствии с установленными требованиями.

5.11. Наличие аттестованных методик (методов) измерений, соблюдение и правильность применения аттестованных методик (методов) измерений.

5.12. Наличие лицензии на изготовление и ремонт СИ в случае осуществления данной деятельности.

5.13. Наличие документа (аттестата аккредитации), подтверждающего право проведения поверки, испытаний СИ в целях утверждения типа.

5.14. Соблюдение обязательных требований по обеспечению единства измерений, в том числе к программному обеспечению СИ и условиям эксплуатации средств измерений.

5.15. Соблюдение требований, установленных Положением о единицах величин, допускаемых к применению в Российской Федерации, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 31 октября 2009 г. № 879, к наименованию и обозначению единиц величин, к их применению и написанию.

6. Перечень вопросов, рассматриваемых при проверке в рамках государственного надзора за соблюдением обязательных требований к продукции (электроэнергии)

6.1. Соответствие показателей качества электрической энергии (КЭ) установленным требованиям ГОСТ 13109-97 (таблица 1).

Таблица 1

Наименование проверяемой продукции	Нормативный документ	Показатели КЭ	Нормы КЭ, указанные в пунктах (подпунктах) ГОСТ 13109-97
Электрическая энергия в электрических сетях общего назначения переменного трехфазного и однофазного тока частотой 50 Гц	ГОСТ 13109-97 «Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах общего назначения»	1. Установившееся отклонение напряжения	п.5.2.
		2. Размах изменения напряжения	п.п.5.3.1; 5.3.2.
		3. Доза фликера	п.п.5.3.3; 5.3.4.
		4. Коэффициент искажения синусоидальности кривой напряжения	п.п.5.4.1
		5. Коэффициент n-ой гармонической составляющей напряжения	п.п.5.4.2
		6. Коэффициент несимметрии напряжений по обратной последовательности	п.п.5.5.1
		7. Коэффициент несимметрии напряжений по нулевой последовательности	п.п.5.5.2
		8. Показатель отклонение частоты	п.5.6
		9. Длительность провала напряжения	п.5.7
		10. Импульсное напряжение	п.5.8
		11. Коэффициент временного перенапряжения	п.5.9

6.2. Соблюдение субъектами хозяйственной деятельности требований, устанавливающих правила проведения обязательного подтверждения соответствия в отношении проверяемой продукции.

6.3. Наличие оформленных протоколов периодического контроля показателей качества электроэнергии (с указанием места контроля и периодичности его проведения) и отчетности по принятым корректирующим и предупреждающим мероприятиям.

Обеспечение контроля качества электроэнергии, удовлетворяющим требованиям раздела 8 и Приложения Е п. Е.6 ГОСТ 13109-97.

6.4. Наличие и соблюдение планов – графиков периодического контроля показателей качества электроэнергии в распределительных электрических сетях энергообъекта.

6.5. Наличие оформленных протоколов испытаний качества электроэнергии, проводимых по жалобам потребителей электрической энергии.

Примечание: 1). Проверку по п.6.1 рекомендуется проводить совместно с аккредитованными испытательными лабораториями по качеству электроэнергии, в том числе входящими в состав ФГУ ЦСМ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии.

2). Основные положения по организации и проведению контроля качества электрической энергии (КЭ) в соответствии с требованиями ГОСТ 13109-97 установлены ГОСТ Р 53333-2008 «ГСИ. Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Контроль качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения».

7. Порядок проведения проверки

7.1. Проверки в рамках государственного метрологического надзора и государственного надзора за соблюдением обязательных требований к продукции рекомендуется проводить одновременно.

7.2. При проведении проверки необходимо руководствоваться:

Федеральным законом от 26.06.2008 № 102-ФЗ «Об обеспечении единства измерений»;

Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации";

Федеральным законом от 26 декабря 2008 г. (ред. от 27.12.2009 г.) № 294-ФЗ «О защите прав юридических лиц и индивидуальных предпринимателей при осуществлении государственного контроля (надзора) и муниципального контроля»;

Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях (КоАП РФ);

Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ (ред. от 23.11.2009 г.) «Об электроэнергетике»;

Постановлением Правительства Российской Федерации от 31 августа 2006 года № 530 «Об утверждении правил функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики»;

Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 (ред. 02.10.2009 г.) «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 (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям»;

Правилами учета электрической энергии, утвержденными Министерством топлива и энергетики РФ 19.09.1996 г;

Правилами устройства электроустановок – ПУЭ (6 и 7 издание) (ред. от 20.06.2009);

Постановлением Правительства Российской Федерации от 24 октября 2003 года (ред. от 21.12.2009 г.) № 643 «О правилах оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода»;

Приказом Минпромторга России от 27 апреля 2009 г. № 323 «Об утверждении Порядка отнесения технических средств к средствам измерений» (зарегистрирован в Минюсте 21 мая 2009 г. под № 13969);

Приказом Минпромторга России от 30 ноября 2009 г. № 1081 «Об утверждении Порядка проведения испытаний стандартных образцов или средств измерений в целях утверждения типа, Порядка утверждения типа стандартных образцов или типа средств измерений, Порядка выдачи свидетельств об утверждении типа стандартных образцов или типа средств измерений, установления и изменения срока действия указанных свидетельств и интервала между поверками средств измерений, требований к знакам утверждения типа стандартных образцов или типа средств измерений и порядка их нанесения» (зарегистрирован в Минюсте России 25 декабря 2009 г. под № 15866);

Приказом Минэкономразвития от 30 апреля 2009 г. № 141 «О реализации положений Федерального закона «О защите прав юридических лиц и индивидуальных предпринимателей при осуществлении государственного контроля (надзора) и муниципального контроля» (зарегистрирован в Минюсте России 13 мая 2009 г. под № 13915);

ПР 50.2.002-94 «ГСИ. Порядок осуществления государственного метрологического надзора за выпуском, состоянием и применением средств измерений, аттестованными методиками выполнения измерений, эталонами и соблюдением метрологических правил и норм»;

ПР 50.2.006-94 «ГСИ. Порядок проведения поверки средств измерений»;

ПР 50.2.007-2001 «ГСИ. Поверительные клейма»;

ГОСТ Р 8.563-96 «ГСИ. Методики выполнения измерений»;

ГОСТ Р 8.596-2002 «ГСИ. Метрологическое обеспечение измерительных систем. Основные положения»;

ГОСТ Р 8.654-2009 «ГСИ. Требования к программному обеспечению средств измерений. Основные положения».

ГОСТ 13109-97 «Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения»;

ГОСТ Р 53333-2008 «ГСИ. Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Контроль качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения»;

ГОСТ Р 51350-99 «Безопасность электрических контрольно-измерительных приборов и лабораторного оборудования. Часть 1. Общие требования».

7.3. При выявлении нарушений обязательных требований в сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений выдаются обязательные предписания об устранении нарушений, о запрете применения СИ

(в том числе АИИС КУЭ, АСКУЭ и АИИС ПКЭ) неутвержденных типов, не соответствующих обязательным требованиям, а также неуполномоченных СИ (в том числе АИИС КУЭ, АСКУЭ и АИИС ПКЭ) при выполнении измерений, относящихся к сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений, устанавливаются сроки устранения нарушений установленных обязательных требований, составляются протоколы об административных правонарушениях и совершаются иные процессуальные действия, предусмотренные законодательством Российской Федерации.

7.4. Проверки могут осуществляться с привлечением специалистов других контролирующих организаций.

8. Срок проведения проверки

1- 4 квартал 2010 года.

Приказ Федеральной таможенной службы от 30 декабря 2004 г. N 454
"О таможенном контроле электрической энергии"
(с изменениями от 19 января 2005 г., 3 мая 2007 г., 20 февраля, 29 мая, 1 августа
2008 г.)

В целях осуществления проверки достоверности сведений, заявленных при таможенном оформлении электрической энергии, перемещаемой через таможенную границу Российской Федерации, на основании статьи 361 Таможенного кодекса Российской Федерации (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, N 22, ст. 2066, N 52 (часть I), ст. 5038; 2004, N 27, ст. 2711, N 34, ст. 3533) приказываю:

1. Таможенным органам Российской Федерации:

- определять в таможенных целях согласно установленному порядку фактическое количество перемещенной электрической энергии, используя сведения, содержащиеся в документах, показания счетчиков и других измерительных приборов, установленных в технологически обусловленных местах (приложение 1) и фиксирующих перемещение электрической энергии;

- осуществлять таможенный контроль за электрической энергией, которая перемещается через таможенную границу Российской Федерации по линиям электропередачи (приложение 2) и расчетный (коммерческий) учет которой производится на подстанциях, расположенных за пределами таможенной территории Российской Федерации, на основании актов о фактических поставках электрической энергии, представляемых в таможенный орган.

2. Считать утратившими силу приказы ГТК России от 01.06.2000 N 456 "О местах таможенного контроля электроэнергии", от 27.04.2004 N 520 "О внесении изменения в приказ ГТК России от 01.06.2000 N 456".

3. Первому заместителю руководителя ФТС России В.А. Шамахову осуществлять контроль за исполнением настоящего приказа.

Руководитель службы
генерал-полковник
таможенной службы

А.Е. Жерихов

**ТЕХНОЛОГИЧЕСКИ ОБУСЛОВЛЕННЫЕ МЕСТА,
В КОТОРЫХ УСТАНОВЛЕННЫ ПРИБОРЫ УЧЕТА, ФИКСИРУЮЩИЕ
ПЕРЕМЕЩЕНИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

(в ред. Приказов ФТС РФ от 03.05.2007 N 556,
от 20.02.2008 N 162, от 29.05.2008 N 642,
от 01.08.2008 N 945)

№ п/п	Технологически обусловленное место (электростанция (ЭС), подстанция (ПС))	Энергосистема	Воздушные линии (ВЛ)	Класс напряжения ВЛ, кВ
1	2	3	4	5
Страна назначения (отправления) - Украина				
1	"Шебекино"	Белгородэнерго	"Шебекино - Лосево"	330
2	"Белгород"	Белгородэнерго	"Белгород - Змиевская ТЭС (отпайка на ПС "Лосево")"	330
3	"Валуйки"	Белгородэнерго	"Валуйки - Змиевская ТЭС"	330
4 5	Исключены. - Приказ ФТС РФ от 03.05.2007 N 556			
6	"Придонская" (п. 6 в ред. Приказа ФТС РФ от 20.02.2008 N 162)	Воронежэнерго	"Придонская (отпайка на ПС Кантемировка) - Зориновка"	110
7	"Ново-Воронежская АЭС"	Воронежэнерго	"Ново-Воронежская АЭС - Донбасская"	500
8	"Кантемировка"	Воронежэнерго	"Кантемировка - отпайка от ВЛ "Придонская - Зориновка"	110
9	"Курская АЭС"	Курскэнерго	"Курская АЭС - Североукраинская"	750
			"Курская АЭС - Шостка"	330
			"Курская АЭС - Сумы Северная"	330
10	"Суджа"	Курскэнерго	"Суджа - Сумы"	110
11	"Теткино"	Курскэнерго	"Теткино - Белополье"	110
12	"Шахты"	Ростовэнерго	"Шахты Ш-30 - Победа"	500
13	"Новочеркасская ГРЭС"	Ростовэнерго	"Новочеркасская ГРЭС - Южная"	330
14	"Сысоево"	Ростовэнерго	"Сысоево - Чертково 1"	110

			"Сысоево - Чертково 2"	110
			"Сысоево - Луганская ТЭС"	220
			"Сысоево - Великоцкая"	220
15	"Таганрог Т-15"	Ростовэнерго	"Таганрог Т-15 - Амвросиевка"	220
16	"Матвеев Курган"	Ростовэнерго	"Матвеев Курган - Квашино-тяговая"	110
17	"Чертково"	Ростовэнерго	"Чертково 1 - Сысоево"	110
			"Чертково 2 - Сысоево"	110
18	Исключен. - Приказ ФТС РФ от 20.02.2008 N 162			
18	"Переключательный пункт ОАО "Донецкая мануфактура М" (п. 18 введен Приказом ФТС РФ от 01.08.2008 N 945)	Ростовэнерго	"ПП ОАО "ДММ" г. Донецк, Ростовской обл. - станция водозабора ОАО "ДММ" с. Поповка"	6
19	"Донецкий экскаваторный завод"	Ростовэнерго	"Донецкий экскаваторный завод (ячейка 18) - Краснодарская-Южная 1"	6
20	"Грачики"	Ростовэнерго	"Грачики - Давыдо-Никольская"	35
21	"Гундоровка"	Ростовэнерго	"Гундоровка - Центральная"	110
			"Гундоровка - Тяговая"	110
			"Водопровод 2 - Водопровод 1"	35
(п. 21 в ред. Приказа ФТС РФ от 20.02.2008 N 162)				
22	"КРУН "Донецкий экскаваторный завод"	Ростовэнерго	"КРУН ДЭЗ-Краснодарская 1 - Краснодарская 1"	6
Страна назначения (отправления) - Казахстан				
23	"ПС-1150" Алтай (п. 23 в ред. Приказа ФТС РФ от 20.02.2008 N 162)	Алтайэнерго	"Экибастузская - Алтай" Л-1104	500
24	"Рубцовск"	Алтайэнерго	"Рубцовск - Усть-Каменогорск" ВЛ-554	500
			"Рубцовск - АОТ "ЕЭК" (Ермак ГРЭС)" ВЛ-552	500
25	"Горняк"	Алтайэнерго	"Горняк - Жескент 1, 2" ГЖ-161, ГЖ-162	110
	ТП Эльтон	Волгоградэнерго	ВЛ-АВ Эльтон - Паласовка (ПЖД)	10
			ВЛ-ПЭ Эльтон - Паласовка (ПЖД)	10
	ТП Паласовка	Волгоградэнерго	ВЛ-АВ Паласовка - В. Баскунчак (ПЖД)	10
			ВЛ-ПЭ Паласовка - В. Баскунчак (ПЖД)	10
			ВЛ-АВ Паласовка - Эльтон (ПЖД)	10

			ВЛ-ПЭ Паласовка - Эльтон (ПЖД)	10
			(п. 25 в ред. Приказа ФТС РФ от 03.05.2007 N 556)	
26	"Кулунда"	Алтайэнерго	"Кулунда - Маралды 1, 2" МК-125, МК-126	110
			"Кулунда - Павлодар" ПК-240	110
27	"В. Баскунчак"	Астраханьэнерго	"В. Баскунчак - Сайхин" ВЛ-756	110
			"В. Баскунчак - Суюндук" ВЛ-757	110
	ТП В. Баскунчак	Астраханьэнерго	ВЛ-АБ В. Баскунчак - Эльтон (ПЖД)	10
			ВЛ-ПЭ В. Баскунчак - Эльтон (ПЖД)	10
			(п. 27 в ред. Приказа ФТС РФ от 03.05.2007 N 556)	
28	"Бузанская"	Астраханьэнерго	"Бузанская - Чертомбай" ВЛ-441	110
			"Бузанская - ГНСВ" ВЛ-443	110
29	"Курган"	Курганэнерго	"Курган - Аврора"	500
30	"Макушино"	Курганэнерго	"Макушино - Аврора"	220
31	"Петухово"	Курганэнерго	"2 ВЛ Петухово - Петропавловская ТЭЦ-2"	110
32	"Горбуново" (тяговая)	Курганэнерго	"ВЛ Петухово - Петропавловская ТЭЦ-2"	110
33	"Большеприют- ная"	Курганэнерго	"Большеприютная - Пресновка"	110
34	"Трубецкое-Т"	Курганэнерго	"Трубецкое-Т - Зерновая-Т (ЮУЖД)"	10
35	"Урожай"	Новосибирскэнерго	"Урожай - Мынкуль (ЗСЖД)" Л-222	220
36	"Районная"	Новосибирскэнерго	"Районная - Валиханово (ЗСЖД)" Л-223	220
37	"Иртышская"	Омскэнерго	"Иртышская - АОТ "ЕЭК" (Ермак ГРЭС)" ВЛ-553	500
			"Иртышская - Мынкуль (ЗСЖД)" Л-224	220
			"Иртышская - Валиханово (ЗСЖД)" Л-225	220
38	"Таврическая"	Омскэнерго	"Таврическая - АО "Экибастуз" (Эки- бастузская ЭС)" ВЛ-557	500
			"Таврическая - Аврора" ВЛ-556	500
39	"Юбилейная"	Омскэнерго	"Юбилейная - Булаево-Нефть 1, 2 (С-125, С-126) - Петропавловская ТЭЦ-2"	110
40	"Юнино" (тяги- вая)	Омскэнерго	"Юнино - отпайка от ВЛ "Юбилейная - Булаево-Нефть 1, 2 (С-125, С-126) - Петропавловская ТЭЦ-2"	110
41	"Полтавка"	Омскэнерго	"Полтавка - Горьковская (Кзыл-Ту)" С-5	110
42	"Ириклинская ГРЭС"	Оренбургэнерго	"Ириклинская ГРЭС - Джетыгара"	500

43	"Орск"	Оренбургэнерго	"Орск - Актюбинск"	220
			"Орск - Кимперсай"	220
44	"Новотроицкая"	Оренбургэнерго	"Новотроицк - Ульке"	220
45	"Киембай"	Оренбургэнерго	"Киембай - Щербаковская"	110
46	"Акбулак"	Оренбургэнерго	"Акбулак - Яйсан"	110
47	"Светлинская"	Оренбургэнерго	"Светлинская - Урожайная"	35
48	"Покровка"	Оренбургэнерго	"Покровка-2 - Зеленый Дол"	35
49	"Первомайская"	Оренбургэнерго	"Первомайская 35/10 ф. N 3 ТП N 48 - Хобда"	10/ 0,4
50	"Восточная"	Оренбургэнерго	"Восточная - Аккарга"	10
51	"Илекская"	Оренбургэнерго	"Илекская - Месторождение"	110
52	"Линевская"	Оренбургэнерго	"Линевская - Чингирлау"	35
53	"Изобильное"	Оренбургэнерго	"Изобильное - Чингирлау"	110
54	"Спутник"	Оренбургэнерго	"Светлый - Карашатау"	0,4
55	"Заречная"	Оренбургэнерго	"Заречная - Никель-Тау" (ЮУЖД)	10
56	"ЭЧЭ-76"	Оренбургэнерго	"ЭЧЭ-76 - Никель-Тау" (ЮУЖД)	10
57	"Кинель"	Самараэнерго	"Кинель (с отпайкой на ПС "Южная") - Уральская"	220
58	"Южная" <***>	Самараэнерго	"Южная - отпайка от ВЛ "Кинель - Уральская"	220
			"Южная - Степная"	220
59	"Балаковская АЭС"	Саратовэнерго	"Балаковская АЭС - Степная"	220
60	"Озинки"	Саратовэнерго	"Озинки - Семиглавый Мар"	110
61	"Новоузенск"	Саратовэнерго	"Новоузенск - Богатырево"	35
62	"Петропавловка"	Саратовэнерго	"Петропавловка - Джаксыбай"	35
63	"Александров Гай"	Саратовэнерго	"Александров Гай - Казталовка"	35
64	"Пограничное"	Саратовэнерго	"Пограничное - отпайка от ВЛ "Новоузенск - Богатырево"	35
65	Трансформаторная ПС автоблокировки	Саратовэнерго	2-цепная ВЛ "станция Озинки - станция Шипово"	10
66	"Челябинская"	Челябэнерго	"Челябинская - Кустанай"	500
67	"Троицкая ГРЭС"	Челябэнерго	"Троицкая ГРЭС - Сокол"	500
			"Троицкая ГРЭС - Приуральская"	220
			"Троицкая ГРЭС - Станционная"	110

			"Троицкая ГРЭС - Магнай-тяга (ЮУЖД) "	110
			"Троицкая ГРЭС - Восколь-тяга (ЮУЖД) " <*>	110
			"Троицкая ГРЭС - Еманкино"	110
68	"Саламат"	Челябэнерго	"Саламат-тяга (ЮУЖД) - Магнай-тяга (ЮУЖД) "	110
			"Саламат-тяга (ЮУЖД) - Восколь-тяга (ЮУЖД) " <*>	110
69	"Карталы"	Челябэнерго	"Карталы - Кара-Оба"	110
70	"Ракитная"	Челябэнерго	"Ракитное - Баталы"	110
71	"Скалистое"	Челябэнерго	"Скалистое - ПС совхоз Победа"	10
			"ВЛ Скалистое - Восколь" (отпайка на ТП 1723 и 1727) <***>	10
72	"Строительная"	Челябэнерго	"Строительная - Багерная 2" (с отпайкой на "Багерную 1")	35
			"Строительная - Шубаркуль" (с отпайкой на "Багерную 1, 2")	35
<p>-----</p> <p><*> Расчетный учет потребления казахстанскими потребителями производится ОАО "Челябэнерго" на ПС "Восколь-тяга (ЮУЖД)" по ВЛ-10 кВ "ВоскольТ - РП1". Результирующий учет производится в соответствии с протоколом между Сторонами. <***> Расчетный учет с казахстанскими потребителями производится на 0,4 кВ "ТП 1723" и "ТП 1727" (в соответствии с договорами и выполненной схемой учета). <****> Расчетный учет с казахстанскими потребителями производится на трансформаторах 110 кВ и 10 кВ ПС "Южная".</p>				
Страна назначения (отправления) - Белоруссия				
73	"Новозыбков"	Брянскэнерго	"Новозыбков (1-я цепь) - Гомель 330" (с отпайкой на "Закопытье") <*>	110
			"Новозыбков (2-я цепь с отпайкой на "Вышков" и "Новозыбков 2") - Гомель 330" <*>	110
74	"Индуктор"	Брянскэнерго	"Индуктор (с отпайкой на "Вышков") - Гомель 330" (с отпайкой на "Шимберг") <*>	110
75	"Лотаки"	Брянскэнерго	"Лотаки - Самотевичи" Учет электроэнергии на вводах 10 кВ "Т1" и "Т2"	35 10
76	"Красная Гора"	Брянскэнерго	"Красная Гора - Светиловичи"	110
77	"Новосокольники"	Псковэнерго	"Новосокольники - Полоцк" Л345	330
78	"Смоленская АЭС"	Смоленскэнерго	"Смоленская АЭС - Белорусская"	750
79	"Талашкино"	Смоленскэнерго	"Талашкино - Витебск"	330
80	"Рославль"	Смоленскэнерго	"Рославль - Кричев"	330

81	"Рудня"	Смоленскэнерго	"Рудня - Лиезна"	110

<*> Учет электроэнергии по ВЛ-110 кВ "Новозыбков - Гомель" и "Индуктор - Гомель" производится с учетом наличия отпайки на ПС "Вышков" и "Новозыбков 2" (Россия) и "Закопытье" и "Шимберг" (Белоруссия).				
Страна назначения (отправления) - Грузия				
82	"Центральная"	Кубаньэнерго	"Центральная - Ингури ГЭС" (ВЛ "Кавкасион")	500
83	"Псоу"	Кубаньэнерго	"Псоу - Бзыби" (ВЛ "Салхино")	220
			"Псоу - Леселидзе" (ВЛ "Накадули")	110
84	"Эзминская ГЭС"	Севкавказэнерго	"Эзминская ГЭС - Казбеги" (ВЛ "Дарьяли")	110
85	"Зарамаг"	Севкавказэнерго	"Зарамаг (с отпайкой на ПС "Северный портал", ПС "Нар") - Джава"	110
86	"Фиатдон"	Севкавказэнерго	"Фиатдон - Джава" (с оперативным переключением)	110
Страна назначения (отправления) - Азербайджан				
87	"Дербент"	Дагэнерго	"Дербент - Яшма"	330
88	"Белиджи"	Дагэнерго	"Белиджи - Ялама"	110
Страна назначения (отправления) - Литва				
89	"Советск"	Янтарьэнерго	"Советск - Круонио ГАЭС" Л447	330
			"Советск - Юрбаркас" Л326	330
			"Советск - Клайпеда" Л325	330
			"Советск - Пагегяй" Л104, Л105	110
90	"Нестеров"	Янтарьэнерго	"Нестеров - Кибартай" Л130	110
91	"Рыбачий"	Янтарьэнерго	"Рыбачий - Нида (колхоз "Труженик моря")"	10
92	Воинская часть 2114	Янтарьэнерго	"Воинская часть 2114 (питание) - Кудеркос-Науместис"	10
93	"ТП 10-5"	Янтарьэнерго	"Куршская коса - Нида"	0,4
Страна назначения (отправления) - Латвия				
94	"Великорецкая"	Псковэнерго	"Великорецкая - Резекне" Л309	330
Страна назначения (отправления) - Эстония				
95	"Кингисепп"	Ленэнерго	"Кингисепп - Эстонская ГРЭС" Л373	330
96	Исключен. - Приказ ФТС РФ от 03.05.2007 N 556			
96	"Ленинградская" (п. 96 введен Приказом ФТС РФ от 20.02.2008 N 162)	Ленэнерго	"Ленинградская - Балтийская ГРЭС" Л 374	330
97	"ГЭС-13"	Ленэнерго	"2 ВЛ-110 ГЭС-13 - Балтийская ГРЭС"	110

			Лн-3, Лн-5	
			"ГЭС-13 - Кренгольм"	35
98	"Псков"	Псковэнерго	"Псков - Тарту"	330
Страна назначения (отправления) - Финляндия				
99	"Выборг"	Ленэнерго	"2 ВЛ ПС Выборг - Юликкяля"	400
			"ПС Выборг - ПС Кюми"	400
100	"ГЭС-11"	Ленэнерго	"ГЭС-11 - Иматра"	110
101	"ГЭС-4"	Колэнерго	"ГЭС-4 - Ивало" Л82	110
	"Лотта"		"Лотта - Рая - Йосеппи"	110
(п. 101 в ред. Приказа ФТС РФ от 03.05.2007 N 556)				
102	"Ристилаhti"	Энергосистема Финляндии	Электроснабжение от Финляндской стороны	0,4
	"Хаапаваара"			5
	"Корписельская"			5
	"Суоперя"			0,4
(п. 102 в ред. Приказа ФТС РФ от 03.05.2007 N 556)				
103	"Брусничное"	Энергосистема Финляндии	Электроснабжение от Финляндской стороны	0,4
104	"Светогорск"	Энергосистема Финляндии	Электроснабжение от Финляндской стороны	20
105	"Инари"	Энергосистема Финляндии	Электроснабжение от Финляндской стороны	0,4
Страна назначения (отправления) - Норвегия				
106	"Борисоглебская ГЭС-8"	Колэнерго	"Борисоглебская ГЭС-8 - Киркинес"	154
			"Борисоглебская ГЭС-8 - Норвежский пограничный пункт"	0,4
107	"ГЭС-6 Раякоски"	Колэнерго	"ГЭС-6 Раякоски - норвежский пограничный пункт"	0,4
Страна назначения (отправления) - Китай				
108	"Благовещенск"	Амурэнерго	"Благовещенск - Хэйхэ"	110
			"Благовещенская - Сириус"	220
(п. 108 в ред. Приказа ФТС РФ от 03.05.2007 N 556)				
109	"Сиваки"	Амурэнерго	"Сиваки - Шипачжань с отпайкой на ПС"	110
			Байна"	
Страна назначения (отправления) - Монголия				
110	"Селендума"	Бурятэнерго	"2 ВЛ Селендума - Дархан" С-257, С-258	220
111	"Монды"	Бурятэнерго	"Монды - Турта"	10
112	"Чадан"	Тываэнерго	"Чадан-Хандагайты - Улангом" С-458	110

			<*>	
113	"Хандагайты"	Тываэнерго	"Хандагайты КТП-11 - КТП Монголия"	0,4
			"Хандагайты - Давст"	10
114	"КТНП 10 кВ Кыринский РЭС"	Читаэнерго	"Верхний Ульхун (отпайка - ВЛ 10 кВ "Гос. Граница") - Ульхан-Майхан"	10
115	"Соловьевск"	Читаэнерго	"Соловьевск - Эренцав"	10
116	"Оо-Шынаа" (п. 116 введен Приказом ФТС РФ от 29.05.2008 N 642)	Тываэнерго	"Оо-Шынаа-сомон Тэс"	10
<p>-----</p> <p><*> Учет электроэнергии организован на ПС "Чадан" по головным ВЛ С-451 и С-452.</p>				

Первый заместитель
начальника Главного
управления организации
таможенного контроля
генерал-майор
таможенной службы
В.В.ДЬЯЧЕНКО

**ЛИНИИ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧИ, ПО КОТОРЫМ РАСЧЕТНЫЙ
(КОММЕРЧЕСКИЙ) УЧЕТ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, ПЕРЕМЕЩАЕМОЙ
ЧЕРЕЗ ТАМОЖЕННУЮ ГРАНИЦУ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ,
ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ НА ПОДСТАНЦИЯХ, РАСПОЛОЖЕННЫХ
ЗА ПРЕДЕЛАМИ ТАМОЖЕННОЙ ТЕРРИТОРИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**

№ п/п	Наименование энергосистемы	Наименование воздушных линий (ВЛ)	Класс напряжения ВЛ, кВ
1	2	3	4
Страна назначения (отправления) - Украина			
1	"Волгоградэнерго"	"Волжская ГЭС - Михайловка"	ППТ-400
Страна назначения (отправления) - Казахстан			
2	"Волгоградэнерго"	"ВЛ N 242 Кайсацкая (отпайка на ПС "Светлана") - ПС "Джаныбек" <*>	110
3	"Волгоградэнерго"	"ВЛ N 244 ПС Эльтон (отпайка на ПС "Приозерная") - ПС "Джаныбек" <*>	110
4	"Волгоградэнерго"	"Вишневская - ПС "Джаныбек" <*>	35
5	"Волгоградэнерго"	"ВЛ N 18 Поляковка - ПС "Джаныбек" <*>	10
6	"Волгоградэнерго"	"ВЛ N 19 Вишневка - ПС "Джаныбек" <*>	10
7	"Челябэнерго"	"Восточная - Пригородная" (транзит Бреды - Маяк - Комсомолец - Восточная - Пригородная)	110
8	"Челябэнерго"	"Отпайка от ВЛ-10 кВ ПС "Золотая Сопка" - ВЛ "Таможня" на ТП-2141П" <***>	10
9	"Челябэнерго"	"Отпайка от ВЛ-10 кВ ПС "Золотая Сопка" - ВЛ "Бугристое" на ТП-2140П" <***>	10
10	"Челябэнерго"	"ПС Троицкая районная - ГПП "Южно-Уральский рудник"	110
11	"Оренбургэнерго"	"ПС Очистные сооружения - ТП-160 Кызыл-Сай"	6

<*> В соответствии с выполненной первичной схемой расчетный учет Сторон осуществляется по данным счетчиков на стороне 35 кВ и 10 кВ ПС "Джаныбек" с соответствующим определением потребления

Российской и Казахстанской Сторонами и распределением потерь в ВЛ 110 кВ и трансформаторах ПС "Джаныбек". <*> Учет электроэнергии осуществляется на трансформаторных подстанциях 2140-П и 2141-П (Республика Казахстан).			
Страна назначения (отправления) - Белоруссия			
12	"Брянскэнерго"	"Ивановка (с отпайкой на собственное потребление) - Ленино" <*>	35
----- <*> Учет электроэнергии по ВЛ-35 кВ "Ивановка - Ленино" производится с учетом собственного потребления ПС "Ивановка" (Россия).			

**Первый заместитель
 начальника Главного
 управления организации
 таможенного контроля
 генерал-майор
 таможенной службы
 В.В.ДЬЯЧЕНКО**