

**Информация, подлежащая раскрытию в соответствии с Постановлением  
Правительства РФ от 21.01.2004 г. № 24 за 2014г**

**п. 11 б) Информация об объеме переданной электроэнергии по договорам об оказании услуг по передаче электроэнергии потребителям сетевой организации в разрезе уровней напряжений, используемых для ценообразования;**

**о потерях электроэнергии в сетях сетевой организации в абсолютном выражении по уровням напряжения, используемым для целей ценообразования:**

Сведения по предприятию (сетевой организации): ОАО «МК ОРМЕТО-ЮУМЗ» за 2014г. по договорам №221741 от 01.01.2008г. с ОАО «ЭнергосбыТ Плюс», №45 от 27.01.2010г. с ОАО «Орскнефтеоргсинтез» об оказании услуг по передаче электроэнергии потребителям сведены в нижеприведенную таблицу.

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Количество
1	Поступление электроэнергии(мощности) в сеть от смежных сетевых организаций	тыс.кВтч	108944,820
		МВт	24,09
2	Отпуск электроэнергии (мощности) из сети	тыс.кВтч	106023,620
		МВт	23,64
	в т.ч. по уровням напряжения:		
	ВН	тыс.кВтч	78252,620
	СН1	тыс.кВтч	27771,0
3	Объем переданной электроэнергии по договорам об оказании услуг по передаче электроэнергии потребителям сетевой организации	тыс.кВтч	6816,328
		МВт	1,54
	из них:		
3.1	на уровне напряжения ВН	тыс.кВтч	6062,558
3.2	на уровне напряжения СН-2	тыс.кВтч	753,770
3.3	на уровне напряжения НН	тыс.кВтч	48,3440
4	потери электроэнергии (мощности) в сетях сетевой организации	тыс.кВтч	2921,20
		%	2,94
		МВт	0,45
		%	1,86

Информация о предложениях по размеру цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования (при применении метода долгосрочной необходимой валовой выручки) по постановлению Правительства РФ от 09.08.2014г. №787 представлена в приложении №2 .по форме указанного постановления

Приложение N 2  
к предложению о размере цен  
(тарифов), долгосрочных  
параметров регулирования

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций,  
относящихся к субъектам естественных монополий,  
а также коммерческого оператора оптового рынка  
электрической энергии (мощности)

п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2013г	Показатели, утвержденные на базовый период <1> 2014г	Предложения на расчетный период регулирования 2015г
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей			
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей			
1.3.	ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей			
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей			
2.	Показатели рентабельности организации				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент			
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами <2>	МВт			
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности <2>	МВт·ч			
3.3.	Заявленная мощность <3>	МВт	28,47	32,28	25,6
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <3>	тыс. кВт·ч	112967,67	111868,62	120559,0

3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <3>	тыс. кВт·ч	7229,96	7780,20	7712,60
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <3>	процент	3150,0тыс.кВтч в год  Утверждён ДПРТ Оренбургской обл. №250-Э/1 от 20.11.12г	2921,2тыс.кВтч в год  Утверждён ДПРТ Оренбургской обл. №194-Э/1 от 30.10.13г	3042,6 тыс.кВтч в год
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <3>				
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии <4>	МВт·ч			
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	тыс. рублей	17234,06	17443,48	18959,56
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <2>, <4>; подконтрольные расходы <3> - всего	тыс. рублей	11341,21	11860,05	13102,72
	в том числе:				
	оплата труда		7492,12	7492,12	7941,65
	ремонт основных фондов		575,29	575,29	623,62
	материальные затраты		1197,46	1716,30	2266,32
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <2>, <4>; неподконтрольные расходы <3> - всего <3>	тыс. рублей	5892,84	5583,43	5856,84

4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей			
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей			
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				
	Справочно:				
	Объем условных единиц <3>	у.е.	878,73	878,73	878,73
	Операционные расходы на условную единицу <3>	тыс. рублей (у.е.)	12,91	13,50	14,91
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	39	39	39
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	16,05	16,05	17,01
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		до 01.07.13 "Положение №44.11-2012 "об оплате труда работников ОАО "МК ОРМЕТО ЮУМЗ" с 01.07.13 "Положение об оплате труда работников ОАО "МК ОРМЕТО -	с 01.11.14 "Положение №44.11-2014 "об оплате труда работников ОАО "МК ОРМЕТО ЮУМЗ" Премирование: с 01.01.14 положение № 44.15-2013 " О премировании работников	с 01.11.14 "Положение №44.11-2014 "об оплате труда работников ОАО "МК ОРМЕТО ЮУМЗ" Премирование: с 01.01.14 положение № 44.15-2013 " О премировании подразделений ОАО "МК

			ЮУМЗ" Премирование: до 01.01.14 положение № 44-150-2008 " О премировании работников подразделений ОАО "МК ОРМЕТО ЮУМЗ" за основные результаты хозяйственной деятельности"	подразделений ОАО "МК ОРМЕТО ЮУМЗ"	ОРМЕТО ЮУМЗ"
	Справочно:				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей			
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

<1> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

<2> Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

<3> Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

<4> Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

#### **Сведения о балансе электрической энергии и мощности в соответствии с Указаниями ФСТ России и Росстата РФ:**

Сведения о балансе электрической энергии и мощности ежемесячно и за 2014 год по утвержденной форме 46-ЭЭ (Приказ Росстата от 11.02.2011г. №37) направлялись по системе ЕИАС в ФСТ России в установленные сроки – до 20 числа после отчетного периода.

Отчет «Электробаланс» по форме № 23-Н за 2014год - сведения о производстве, передаче, распределении и потреблении электрической энергии(приказ Росстата № 547 от 04.09.2014г) отправлен в Росстат г. Оренбурга до 25 января 2015 года.

#### **Информация об уровне нормативных потерь электроэнергии с указанием источника опубликования решения об установлении уровня нормативных потерь:**

Потери электрической энергии (мощности) установлен Федеральной службой по тарифам с учётом данных сводного прогнозного баланса производства и поставок электроэнергии в рамках единой энергетической системы России по Оренбургской области на 2014г.,

утвержденного приказом ФСТ России от 30 октября 2013г. №194-э/1 в размере - 2912,20 тыс.кВтч.

На 2015г. нормативные потери в электрических сетях утверждены приказом Федеральной службы по тарифам Правительства Оренбургской области от 30 января 2015г. №101-э в соответствии технологического расхода электрической энергии (мощности) в электрических сетях ОАО «МК ОРМЕТО-ЮУМЗ» в размере: – электрической энергии 3042,60 тыс.кВтч., мощности – 0,45МВт

Приказом №1158-э/э от 25 декабря 2014г. в соответствии с ФЗ «Об электроэнергетике» №35-ФЗ, постановления Правительства РФ от 29 декабря 2011г. №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен «тарифов» в электроэнергетике», 1179 «Об определении и применении гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность)», от 4 мая 2012г. №442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии», «Методическими указаниями по расчёту сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж надбавок гарантирующих поставщиков», утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 17 февраля 2012г. №98-э, а также учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на коллегии департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов (протокол от 25 декабря 2014г. №51) установлены и введены в действие с 1 января 2015г. согласно Приложению №1, и №2 к приказу №158-э/э от 25.12.2014г параметры регулирования необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования (2015-2019г.г.).

Приказом №175-э/э от 30 декабря 2014г. Департаментом Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов предприятию в соответствии с ФЗ «Об электроэнергетике» №35-ФЗ, Постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2011г №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» установлены и введены в действие с 1 января 2015г. единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии.

На 2015г. приказом Федеральной службы по тарифам Правительства Оренбургской области от 30 декабря 2014г. №176-э/э установлены индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаимозачётов между сетевыми организациями.

**Информация о закупке сетевыми организациями электрической энергии для компенсации потерь в сетях и ее стоимости;**

**о размере фактических потерь, оплачиваемых покупателями при осуществлении расчетов за электрическую энергию по уровням напряжения:**

В 2014г. для компенсации потерь электрической энергии в сетях, согласно утвержденным нормативам ОАО «МК ОРМЕТО-ЮУМЗ» произвел закупку электрической энергии в размере 2921,20 тыс.кВтч на сумму 6781,560 тыс. руб. с НДС.

Ставка на оплату потерь услуг по передаче электрической энергии в электрических сетях Оренбургской области утверждена Департаментом Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов от 20.12. 2013г. №191-э/э. Цена покупки электрической энергии в среднем составляла в 2,23 руб./кВтч.

Фактическая величина потерь электрической энергии сторонних организаций, питающиеся от предприятия ОАО «МК ОРМЕТО-ЮУМЗ» в 2014г. составила –104,9 тыс.кВтч. ниже 2013г. по уровням напряжения ВН, СН11.на 25,1 тыс.кВтч.

**Информация о перечне зон деятельности сетевой организации с детализацией по населенным пунктам и районам городов, определяемых в соответствии с границами балансовой принадлежности электросетевого хозяйства, находящегося в собственности сетевой организации или на ином законном основании:**

Предприятие ОАО «МК ОРМЕТО-ЮУМЗ» (сетевая организация) пролонгировала договор №221741 от 01.01.2008г. с ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» на оказание услуг по передаче электрической энергии сторонним потребителям на 2015г. К числу сторонних организаций потребителей электроэнергии относятся предприятия («Орск-мебель», «ПромИннТех», водозабор ОАО «Орскнефтеоргсинтез», Дворец спорта, индивидуальные предприниматели,

учебное заведение ПУ №1 с общежитием, расположенные в городе Орске Оренбургской области в основном по периметру предприятия ОАО «МК ОРМЕТО-ЮУМЗ» - всего 10 юридических организаций.

Учёт электроэнергии сторонних организаций выполнен счётчиками электронного типа СЭТ-4М, класс точности 0,5 входит в систему учета АСКУЭ ОАО «МК ОРМЕТО-ЮУМЗ», что отвечает техническим требованиям оптового рынка электрической энергии и мощности

Договора на электроснабжение сторонние организации, питающиеся от электрических электросетей ОАО «МК ОРМЕТО-ЮУМЗ», заключены с ОАО «ЭнергосбыТ Плюс».

ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» ежемесячно оплачивает услуги предприятию ОАО «МК ОРМЕТО-ЮУМЗ» на основании совместного акта об оказании услуг по Договору №221741 от 01.01.2008г.

В 2014г. претензии по оказанию услуг к исполнителю ОАО «МК ОРМЕТО-ЮУМЗ» и Заказчику ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» от сторонних организаций не поступало.

### **Информация о техническом состоянии сетей, в том числе:**

**о сводных данных об аварийных отключениях в месяц по границам территориальных зон деятельности организации, вызванных авариями или внеплановыми отключениями объектов электросетевого хозяйства, с указанием причин аварий (по итогам расследования в установленном порядке) и мероприятий по их устранению:**

Техническое состояние объектов электросетевого хозяйства (воздушные и кабельные сети, трансформаторные подстанции, распределительные устройства, средства контроля, измерений и учёта системы электроснабжения) ОАО «МК ОРМЕТО-ЮУМЗ» и сторонних организаций находятся в работоспособном состоянии.

Обслуживание, ремонт, проверка релейной защиты и автоматики до границы раздела и эксплуатационной ответственности сторон проводятся электроцехом №26 и электротехнической лабораторией отдела главного энергетика в соответствии с требованиями Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей, Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок, приказом генерального директора о подготовке энергохозяйства ОАО «МК ОРМЕТО-ЮУМЗ» к работе в зимних условиях и других нормативно-технических документов. Электрохозяйство, принадлежащее на балансе субабонентам, обслуживаются субабонентами.

В целях повышения надёжности, безопасности и безаварийной работы оборудования в 2014г. произведены:

- осмотр оперативным персоналом электроцеха силовых трансформаторов, подстанций, кабельных и воздушных линий электропередач, заземляющих устройств по графикам осмотров;

- проверка знаний электротехническому персоналу в цехах и структурных подразделениях предприятия;

- в связи с выходом новых Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок в августе 2014г проведена внеочередная проверка знаний электротехническому персоналу на право допуска к работе в электроустановках;

- пересмотрена оперативная техническая документация:

приказы и распоряжения об ответственных лицах за электрохозяйство по заводу и структурным подразделениям;

о полномочиях главного энергетика;

списки лиц оперативного персонала ОАО «МК ОРМЕТО-ЮУМЗ» направлены сетевой, энергоснабжающей организациям и субабонентам;

положения о взаимоотношениях оперативного персонала ОАО «МК ОРМЕТО-ЮУМЗ» с сетевой, энергоснабжающей организациями;

распределение функций контроля и оперативного управления системой внутреннего электро-снабжения ОАО «МК ОРМЕТО-ЮУМЗ» и субабонентов;

инструкция по оперативному управлению и переключений в электроустановках и т.д.

В 2014 году происходили аварийные отключения

Дата	Отключение	Причина отключения
08.04.2014г.	Воздушная линия 35 кВ ф.18/2 Орская ТЭЦ-1 - ЮУМЗ(2)	От максимально "токовой отсечки" из-за повреждения на концевой муфте кабеля 35 кВ
23. 04.2014г.	Кабельная линия 10кВ от ТЭЦ-1 к РУ-10кВ КП-1 ф.14/8	От максимально "токовой отсечки" из-за повреждения кабеля.
05.06.2014г.	Кабельная линия 10кВ от КП-2 ф.27 к ТП-7А цеха №17	Механическое повреждение кабеля при производстве земляных работ.
06.06.2014г.	Кабельная линия 10кВ от КП-1 ф.23 к ТП-6 Цеха №1	От максимально "токовой защиты" из-за повреждения кабеля 10 кВ
12.08.2014г.	Кабельная линия 10кВ от КП-1 ф.18 трансформатору 10МВА ОРУ-10/6кВ	От максимально "токовой защиты" из-за повреждения кабеля 10 кВ
15.09.214г.	Кабельная линия 10кВ ф14/8 Орская ТЭЦ-1 - КП-1	От максимально "токовой защиты" из-за повреждения кабеля 10 кВ

Аварии в системе электроснабжения фиксируются в оперативном журнале электроцеха №26, расследуются комиссией, назначаемая главным инженером предприятия. По результатам расследования намечаются мероприятия для устранения подобных случаев с указанием ответственных исполнителей и сроков исполнения этих мероприятий. Акт расследования аварии в питающих сетях со всей необходимой документацией направляется в территориальный отдел РОСТЕХНАДЗОРА и в энергоснабжающую организацию для получения разрешения на включение в работу объекта электроснабжения

Прочие нарушения (во внутренних сетях) расследуются комиссией, назначаемой лицом, ответственным за электрохозяйство предприятия.

Простои оборудования и недоотпуск электроэнергии потребителям и сторонним организациям не было в связи с наличием резерва в системе электроснабжения и оперативными действиями оперативного электротехнического персонала предприятия.

Все аварийные отключения своевременно устранялись, и электроснабжение потребителей восстанавливались в сроки, предусмотренные п.113 «Правилами функционирования розничных рынков электрической энергии», утвержденными Постановлением Правительства РФ от 31 августа 2006 г. №530;

**о вводе в ремонт и выводе из ремонта электросетевых объектов с указанием сроков (сводная информация):**

По приказу генерального директора в выходные дни 3, 4 мая 2014г.провелись плановые ремонты распределительных устройств 10 кВ КП-1 высоковольтным шкафам яч.№15, 19, 25, 27 подстанциям №26,12,102,18,91; 3, 4 октября 2014г.провелись ремонты РУ-6кВ №1,2,3 подстанциям №4,5,12 - ревизия масляных выключателей, подтяжка контактных соединений на сборных шинах и кабелях, чистка и протирка изоляторов и прочее

Кроме того, проводились работы по мероприятиям по подготовке предприятия к зиме, по мероприятиям комплексной проверки комиссией РОСТЕХНАДЗОРА и предписаниям управления промышленной безопасности и охраны труда.

Все проделанные работы фиксируются в журнале электроцеха № 26 "Журнал производства работ".



**п. 11 в) Информация о наличии (об отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым товарам (работам, услугам) субъектов естественных монополий и о регистрации и ходе реализации заявок на технологическое присоединение к электрическим сетям, включая информацию, содержащую сводные данные в разрезе субъектов Российской Федерации о поданных заявках на технологическое присоединение к электрическим сетям и заключенных договорах об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям по сетевой компании с указанием количества:**

Поданных заявок на технологическое присоединение к электрическим сетям предприятия ОАО «МК ОРМЕТО-ЮУМЗ» в 2014 г. не поступало.

Техническая возможность для технологического присоединения к сетям ОАО «МК ОРМЕТО-ЮУМЗ» имеется на напряжение 10кВ через ГПП-110/10 при условии установки в РУ-10кВ ГПП-110/10 дополнительных высоковольтных шкафов, резервная мощность для подключения сторонних организаций в пределах - 2000кВт..

Свободной мощности для технологического присоединения к сетям 35кВ отсутствует по причине предельной загрузки питающих линий потребителями (дуговые сталеплавильные агрегаты ДСП-50 и АКОС).

**п.11. г) Информация о результатах контрольных замеров электрических параметров режимов работы оборудования объектов электросетевого хозяйства, то есть замеров потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения:**

Согласно Постановлению Правительства РФ от 27.12.2004г. в соответствии с указанием ОАО «СО ЕЭС» в 2014г. проводились почасовые замеры параметров электрических нагрузок в зимний и летний периоды:

- по данным замеров в летний режимный день 18.06.2014г. потребление электроэнергии и мощности по уровням напряжения составили: 110кВ- 215663кВтч, 35кВ- 195661кВтч, 10кВ- 29749кВтч. Всего – 441073кВтч, максимальная мощность 30879 кВт;

по заданию ОАО «МРСК-Волги»-«Оренбургэнерго» помимо указанных сведений производились почасовые замеры нагрузок фидеров, заведенных под АЧР и напряжение на секциях РУ 10кВ ГПП-110/10.

- по данным замеров в зимний режимный день 17.12.2014г. потребление электроэнергии и мощности: по уровням напряжения: составили: 110кВ-227140кВтч; 35кВ- 81060кВтч; 10кВ- 36480кВт. Всего - 344680 кВтч, максимальная мощность – 27350 кВт., а так же произведены почасовые замеры нагрузок фидеров, заведенных под АЧР и напряжение на секциях шин РУ 10кВ ГПП-110/10.

Материалы по замерам направлялись в Оренбургское РДУ ОАО «Оренбургэнергообит» г. Оренбург и в ПО «Восточные электрические сети» города Орска филиал ОАО «МРСК-Волги»-«Оренбургэнерго» в установленные сроки.

Значения показателей качества электроэнергии и напряжения на границе балансовой принадлежности электрических сетей соответствуют ГОСТ13109-97 согласно договору энергоснабжения между ОАО «МК ОРМЕТО-ЮУМЗ» и ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» от 01.01.2012г. №22174.

**п. д) Информация об условиях, на которых осуществляется поставка регулируемых товаров (работ, услуг) субъектами естественных монополий, и (или) об условиях договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям с указанием типовых договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и источника официального опубликования нормативного правового акта, регулирующего условия этих договоров:**

Типовые формы договоров разработаны в соответствии с требованиями «Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям», утвержденных Постановлением правительства РФ от 27.12.2004 г. №861 (с изменениями от 31 августа 2006г.)

Договор должен содержать следующие существенные условия:  
а) величина максимальной мощности энергопринимающих устройств, технологически присоединенных к электрической сети определенная в соответствии с пунктом 13(1) настоящих Правил, с распределением указанной величины по каждой точке поставки; (в ред. Постановления Правительства РФ от 04.05.2012 N 442)

По договору между смежными сетевыми организациями одна сторона договора обязуется предоставлять другой стороне услуги по передаче электрической энергии с использованием принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании объектов электросетевого хозяйства, а другая сторона обязуется оплачивать эти услуги и (или) осуществлять встречное предоставление услуг по передаче электрической энергии. Услуга предоставляется в пределах величины максимальной мощности в точках поставки, соответствующих точкам присоединения объектов электросетевого хозяйства одной сетевой организации к объектам другой сетевой организации. Потребитель услуг, предоставляемых по такому договору, определяется в соответствии с пунктом 41 настоящих Правил. (в ред. Постановления Правительства РФ от 04.05.2012 N 442)

**п.11. е) Информация о порядке выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям, включая перечень мероприятий, необходимых для осуществления технологического присоединения к электрическим сетям, и порядок выполнения этих мероприятий с указанием ссылок на нормативные правовые акты:**

Согласно п.18 «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», утвержденных Постановлением правительства РФ от 27.12.2004 г. №861, мероприятия по технологическому присоединению включают в себя:

а) подготовку, выдачу сетевой организацией технических условий и их согласование со смежными сетевыми организациями;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 21.04.2009 N 334, от 24.09.2010 N 759)

б) разработку сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями;

в) разработку заявителем проектной документации в границах его земельного участка согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, за исключением случаев, когда в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации не является обязательной;

(в ред. Постановления Правительства РФ от 21.04.2009 N 334)

г) выполнение технических условий заявителем и сетевой организацией, включая осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению энергопринимающих устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с техническими условиями;

д) проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий;

е) осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору при участии сетевой организации и собственника таких устройств, а также соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления в случае, если технические условия подлежат в соответствии с настоящими Правилами согласованию с таким субъектом оперативно-диспетчерского управления (для лиц, указанных в пунктах 12.1 - 14 настоящих Правил, осмотр присоединяемых энергопринимающих устройств должен осуществляться с участием сетевой организации и заявителя);

(в ред. Постановления Правительства РФ от 21.04.2009 N 334)

ж) осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено").

(пп. "ж" в ред. Постановления Правительства РФ от 21.04.2009 N 334);

*Изменения и поправки*

Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России) от 20 января 2009 г. N 3-э/3 г. Москва "О внесении дополнений в Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом Федеральной службы по тарифам от 23 октября 2007 г. N 277-э/7"

Постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 г. Москва "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике"

. Постановление Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442 г. Москва "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии"

Постановление Правительства Российской Федерации №758 от 31.08.2013г.  
"О наличии объема свободной трансформаторной мощности по подстанциям напряжением 35кВ и выше"

. Постановление Правительства Российской Федерации №758 от 31.08.2013г  
"О вводе в ремонт и выводе из ремонта электросетевых объектов с указанием сроков"

Постановление Правительства Российской Федерации №131.08.2013г.  
"Об основных этапах обработки заявок на технологическое присоединение к электрическим сетям"

Постановление Правительства Российской Федерации №119 от 17.02.2014г  
"Об опубликовании информации подпунктов п.11(б) на официальном сайте"

**п.11 з) Информация о способах приобретения, стоимости и объемах товаров, необходимых для оказания услуг по передаче электроэнергии:**

В 2014г. было приобретено оборудования и материалов на сумму 575,0 тыс.руб. за счёт средств ремонтного фонда предприятия.

Вакуумный выключатель 35кВ, 600А 1 комплект в РУ-35 КП-4, концевые и соединительные муфты на 10 и 35кВ -10 шт. для аварийно восстановительных работ;. микропроцессорные приборы в количестве 15шт. взамен электромагнитных реле на отходящих линиях в РУ-10кВ КП-1, КП-4, КП-7., трансформаторное масло для доливки в маслонеполненные аппараты (выключатели, трансформаторы).

Закупки оборудования, электрических аппаратов, кабельной продукции, трансформаторного масла и прочее, необходимых для обеспечения надёжности электроснабжения предприятия и оказания услуг по передаче электроэнергии сторонним организациям в 2014г. проводились на конкурсной основе.

**Генеральный директор  
ОАО «МК ОРМЕТО-ЮУМЗ»**

  
**А.И. Сарбаш**  
