

**Информация, подлежащая раскрытию в соответствии с Постановлением  
Правительства РФ от 21.01.2004 г. №24 за 2015г. (в ред. Постановлений  
Правительства РФ №1131 от 09.12.2013, №136 от 25.02.2014г.)**

**11а) о ценах (тарифах) на товары (работы, услуги) субъектов естественных монополий, в отношении которых применяется государственное регулирование, включая информацию о тарифах на услуги по передаче электрической энергии и размерах платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на текущий период регулирования, с указанием источника официального опубликования решения регулирующего органа об установлении тарифов:**

С 1 января 2015г по 31 декабря 2015г единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Оренбургской области утверждены 30.12.2014г за №175-э/э департаментам по ценам и регулированию тарифов Оренбургской области.

Приложение  
к приказу департамента  
от 30.12.2014г. №175-э/э

№п/п	Тарифные группы потребителей эл.энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие			
			Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-1	СН-11	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Прочие потребители					
1.1.	Одноставочный тариф	руб/кВт*ч	1,27365	1,87921	2,06929	2,5746
1.2.	Двухставочный тариф					
1.2.1.	ставка за содержание электрических сетей	руб/кВт*ч в месяц	889,76812	1077,07184	940,64205	1348,36425
1.2.2.	ставка на оплату технологического расхода (потерь)в эл.сетях	руб/кВт*ч	0,06704	0,16659	0,24031	0,63046
2.	Население и приравненные к нему категории потребителей					
2.1.	Одноставочный тариф	руб/кВт*ч	0,06638			

№п/п	Тарифные группы потребителей эл.энергии (мощности)	Единица измерения	2 полугодие			
			Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-1	СН-11	НН
1	2	3	8	9	10	11
1	Прочие потребители					
1.1.	Одноставочный тариф	руб/кВт*ч	1,38225	2,05015	2,25722	2,80919
1.2.	Двухставочный тариф					
1.2.1.	ставка за содержание	руб/кВт*ч	931,54618	1135,8780	962,4011	1527,2981

	электрических сетей	в месяц		2	8	5
1.2.2.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в эл. сетях	руб/кВт*ч	0,12296	0,25397	0,39985	0,65013
2.	Население и приравненные к нему категории потребителей					
2.1.	Одноставочный тариф	руб/кВт*ч	0,20321			

### **116.1 об основных потребительских характеристиках регулируемых работ субъектов естественных монополий, включая информацию:**

Общие принципы и порядок оказания сетевыми компаниями услуг по передаче электрической энергии определены Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861.

Услуги по передаче электрической энергии предоставляются сетевой организацией на основании договора о возмездном оказании услуг по передаче электрической энергии (далее - договор).

Договор является публичным и обязательным к заключению для сетевой организации.

договор содержит следующие существенные условия:

- а) величина максимальной мощности энергопринимающих устройств, технологически присоединенных в установленном законодательством Российской Федерации порядке к электрической сети, с распределением указанной величины по каждой точке присоединения;
- б) величина заявленной мощности, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии в указанных в договоре точках присоединения. При этом в случае опосредованного присоединения величина заявленной мощности в точке присоединения каждого из энергопринимающих устройств потребителей услуг определяется в соответствии с величиной потребления электрической энергии соответствующим потребителем в часы пиковых нагрузок энергосистемы, ежегодно определяемых системным оператором;
- в) ответственность потребителя услуг и сетевой организации за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая определяется балансовой принадлежностью сетевой организации и потребителя услуг (потребителя электрической энергии, в интересах которого заключается договор) и фиксируется в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей и акте эксплуатационной ответственности сторон, являющихся приложениями к договору;
- г) обязательства сторон по оборудованию точек присоединения средствами измерения электрической энергии, в том числе измерительными приборами, соответствующими установленным законодательством Российской Федерации требованиям, а также по обеспечению их работоспособности и соблюдению в течение всего срока действия договора эксплуатационных требований к ним, установленных уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии и изготовителем.

### **116.2) о балансе электрической энергии и мощности:**

Сведения по предприятию (сетевой организации): ОАО «МК ОРМЕТО-ЮУМЗ» за 2015г. 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	107095
		МВт	32,0
2	Отпуск электроэнергии (мощности) из сети	тыс.кВтч	104052
		МВт	31,64
	в т.ч. по уровням напряжения:		
	ВН	тыс.кВтч	55820
	СН1	тыс.кВтч	28676
	СН-2	тыс.кВтч	19556
3	Объем переданной электроэнергии по договорам об оказании услуг по передаче электроэнергии потребителям сетевой организации	тыс.кВтч	6428,21
		МВт	1,47
	из них:		
3.1	на уровне напряжения ВН	тыс.кВтч	5949
3.2	на уровне напряжения СН-2	тыс.кВтч	423,79
3.3	на уровне напряжения НН	тыс.кВтч	55,42
4	потери электроэнергии (мощности) в сетях сетевой организации	тыс.кВтч	3042,6
		%	2,84
		МВт	0,39
		%	4,87

Наименование показателя	Всего	В том числе по уровню напряжения			
		ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6
Электроэнергия (тыс. кВт ч)					
Потери, в том числе:	3042,6	2841,6	-	194,6	6,4
%	2,84	2,65	-	0,01	0,18

Сведения о балансе электрической энергии и мощности ежемесячно и за 2015 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 и за 2015г - до 10 февраля 2016г.

Отчет «Электробаланс» по форме № 23–Н за 2015год - сведения о производстве, передаче, распределении и потреблении электрической энергии (приказ Росстата № 547 от 04.09.2014г) отправлен в Росстат г. Оренбурга до 25 января 2016 года.

**11б.6) о затратах на оплату потерь: всего – 3042600 кВт\*ч на сумму- 6405911,3руб. в том числе:**

**11б.7) о затратах сетевой организации на покупку потерь в собственных сетях – составили – 5698000 руб.**

**11б.8) об уровне нормативных потерь на 2015г и текущий период с указанием источника опубликования решения об установления уровня нормативных потерь:**

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 3,0426 тыс.кВтч., мощности – 0,39МВт.

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 взаиморасчетов между сетевыми организациями. Приказом от 22.12.2015г. №171-э/э (Приложение №1,2). Департамент Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов утвердил долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров деятельности территориальных сетевых организаций.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Департамент Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов утвердил приказом от 30.12.2015г. №193-э/э.

На текущий период 2016г. плановый объём электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь.

Потери электрической энергии (мощности) на 2016г в размере – 2808,90 тыс.кВтч установлены ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» с учётом данных сводного прогнозного баланса производства и поставок электроэнергии в рамках единой энергетической системы России по Оренбургской области.

январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Год 2016
268,500	267,600	278,800	238,400	222,400	199,20	211,500	192,600	200,200	229,100	231,000	269,600	2808,9

#### **116.10) о закупке сетевыми организациями электрической энергии для компенсации потерь в сетях и её стоимости:**

В 2015г. для компенсации потерь электрической энергии в сетях, согласно утвержденным нормативам ОАО «МК ОРМЕТО-ЮУМЗ» произвел закупку электрической энергии в размере 3042,6 тыс.кВтч на сумму 6405911,3 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 30 декабря 2014г. №176-э/э. Цена покупки электрической энергии в среднем составила 2,19 руб./кВтч.

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

Фактическая величина потерь электрической энергии сторонних организаций, питающиеся от предприятия ОАО «МК ОРМЕТО-ЮУМЗ» в 2015г. составила – 194.6тыс.кВтч.; выше 2014г .по уровням напряжения ВН, СН2 .на 60,1 тыс.кВтч.

**116.12) 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) оказывает услуг по передаче электрической энергии сторонним потребителям на основании договора №221741 от 01.01.2008г. с ОАО «ЭнергосбыТ Плюс». Сторонними потребителями электроэнергии являются: предприятия («Орск-мебель», «ПромИннТех», водозабор ОАО «Орскнефтеоргсинтез», МАУ «Дворец спорта Юбилейный», индивидуальные предприниматели, учебное заведение ГАОУ СПО «Орский технический техникум», расположенные в Октябрьском, Ленинском районах города Орска Оренбургской области - всего 10 юридических организаций.

Учёт электроэнергии сторонних организаций выполнен счётчиками электронного типа СЭТ-4М на границе раздела электрических сетей, класс точности 0,5 и 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 к договору №221741 от 01.01.2008г.

В 2015г. претензии по оказанию услуг к исполнителю ОАО «МК ОРМЕТО-ЮУМЗ» и Заказчику ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» от сторонних организаций не поступало.

**116.13) Информация о техническом состоянии сетей:**

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 технически исправном состоянии.

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

В целях повышения надёжности, безопасности и безаварийной работы оборудования в 2015г. 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;

-пересмотрена оперативная техническая документация:

изданы приказы и распоряжения об ответственных лицах за электрохозяйство по заводу и структурным подразделениям, о полномочиях главного энергетика;

- составлены списки лиц оперативного персонала ОАО «МК ОРМЕТО-ЮУМЗ» и направлены сетевой, энергоснабжающей организациям и сторонним потребителям

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

-распределение функций контроля и оперативного управления системой внутреннего электроснабжения ОАО «МК ОРМЕТО-ЮУМЗ» и сторонними потребителям.

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

**11б.14) 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:**

Аварийные отключения по границам территориальных зон деятельности организации отсутствовали.

В 2015г. претензии по оказанию услуг к исполнителю ОАО «МК ОРМЕТО-ЮУМЗ» и Заказчику ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» от сторонних организаций не поступало.

**9г) 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 таблице №1.**

Основные технико-экономические показатели деятельности организации

Таблица №1

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2013 год факт	2014 год факт	2015 год план	2016 год план
1.	Отпуск в сеть электроэнергии	млн. кВт ч.	116,25	151,71	122,23	130,90
2.	Полезный отпуск электроэнергии	млн. кВт ч.	113,10	148,79	119,19	128,09
3.	Потери электрической энергии	млн. кВт ч.	3,15	2,92	3,04	2,81
4.	Условные единицы	у.е.	878,73	878,73	878,73	878,73

Уровень потерь электрической энергии для ОАО «МК ОРМЕТО-ЮУМЗ» установлен в соответствии с основами ценообразования на очередной 2016 год долгосрочного периода регулирования – 2,15% на уровне потерь не превышающем уровень потерь, установленным на первый 2015 год долгосрочного периода регулирования.

Расчет НВВ на 2016 год по статьям затрат и прибыли для ОАО «ОРМЕТО-ЮУМЗ» приведен на основании параметров прогноза Минэкономразвития РФ (рост ИПЦ – 107,4%) и анализа представленных материалов и приведен в приложении 1 к настоящему экспертному заключению.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и прибыли.

Сравнительный анализ динамики расходов по отношению к предыдущему периоду регулирования приведен в таблице 2.

Таблица 2

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2015 год	2016 год	%
1	Затраты	тыс. руб.	14373,27	15101,46	1,051
2	Прибыль	тыс. руб.	0	0	0
3	НВВ	тыс. руб.	14373,27	15101,46	1,051

Таким образом, коллегия департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов утвердила для ОАО «МК ОРМЕТО ЮУМЗ» НВВ на содержание электрических сетей на 2016 год в размере 15101,46 тыс.руб. и соответственно принять показатели, приведенные в таблице 3.

Таблица 3

Показатели	Ед . изм.	2016 год
Затраты, отнесенные на передачу электрической энергии, всего	тыс. руб	15101,46
Прибыль от товарной продукции, всего	тыс. руб.	0
НВВ, в том числе	тыс. руб	15101,46
на услуги по передаче электрической энергии для собственного производства	тыс. руб.	14227,58
на услуги по передаче электрической энергии для сторонних потребителей, в том числе транзит электроэнергии	тыс. руб.	873,88
Полезный отпуск всего		
Энергия	млн. кВт.ч	128,09
Мощность	МВт	25,01
для собственного производства		
Энергия	млн. кВт.ч	120,56
Мощность	МВт	23,81
- для сторонних потребителей		
Энергия	млн. кВт.ч	7,53
Мощность	МВт	1,20
Стоимость покупки потерь, в том числе	тыс. руб.	6533,53
потери, всего	млн. кВт.ч	2,8089
тариф покупки потерь	руб./МВт.ч	2326,01
для собственного производства	тыс. руб.	6205,91
для сторонних потребителей	тыс. руб.	327,62

Исходя из вышеуказанных показателей, приказом Департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов от 30.12.2015г. №193-э/э на 2016 г. утверждены индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ОАО «МК ОРМЕТО ЮУМЗ» и смежными сетевыми организациями.

**11б.14) 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:**

Аварийные отключения в 2015г. в системе электроснабжения предприятия имели место, но недоотпуск электроэнергии сторонним организациям, вызванных авариями или внеплановыми отключениями объектов электросетевого хозяйства, не происходили в связи с наличием резерва в системе электроснабжения и оперативными действиями электротехнического персонала предприятия

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.

По приказу генерального директора в выходные дни 2,3 мая 2015г. проводились плановые ремонты распределительных устройств 10 кВ КП-1 высоковольтным шкафам яч.№15, 19, 25, 27 подстанциям №26,12,102,18,91 и 1,2 октября 2015г. проводились 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".

**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 2015 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).

**11.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: 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 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 объёма 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"

### **11.32) Информация о способах приобретения, стоимости и объемах товаров, необходимых для оказания услуг по передаче электроэнергии:**

В 2015г. было приобреталось оборудования и материалов на сумму 511,0 тыс.руб. за счёт средств ремонтного фонда предприятия.

Кабельная продукция, концевые и соединительные муфты на 10кВ 10 шт. для аварийно восстановительных работ;. микропроцессорные приборы в количестве 8 шт. взамен электромагнитных реле на отходящих линиях в РУ-10кВ ГПП, КП-1, КП-2, трансформаторное масло для доливки в маслонеполненные аппараты (выключатели, трансформаторы) и пр.

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 2015г. проводились на конкурсной основе.

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

