

**Отчет о раскрытии информации АО «МК ОРМЕТО-ЮУМЗ» за 2016г.,
в соответствии с Постановлением Правительства РФ №24 от 21.01.2004г.**

11а) о ценах (тарифах) на товары (работы, услуги) субъектов естественных монополий, в отношении которых применяется государственное регулирование (далее - регулируемые товары (работы, услуги)), 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 07 февраля 2017 по 31 декабря 2017г единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Оренбургской области утверждены 07.02.2017г за №9-э/э Департаментам по ценам и регулированию тарифов Оренбургской области и индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями за № 11 э/э от 07.02.2017г.

Приложение№1
к приказу департамента
от 07.02.2017г. №9-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	1,53430	2,32000	2,50551	3,15648
1.2.	Двухставочный тариф					
1.2.1.	ставка за содержание электрических сетей	руб/МВт* месяц	987438,95	1204030,70	1020145,25	1618936,04
1.2.2.	ставка на оплату технологического расхода (потерь)в эл.сетях	руб/МВт*ч	130,34	269,21	423,84	689,14
2.	Население и приравненные к нему категории потребителей					
2.1.	Одноставочный тариф	руб/кВт*ч	0,64069			
№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	1,81045	2,73760	2,95651	3,72354
1.2.	Двухставочный тариф					
1.2.1.	ставка за содержание электрических сетей	руб/МВт* месяц	1147743,13	1406013,94	1201667,90	1923611,14
1.2.2.	ставка на оплату технологического расхода	руб/МВт*ч	138,81	286,71	451,39	733,93

	(потерь)в эл.сетях				
2.	Население и приравненные к нему категории потребителей				
2.1.	Одноставочный тариф	руб/кВт*ч	0,62628		

Приложение к приказу
№11 э/э от 07.02.2017г.

**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии
для взаиморасчетов между сетевыми организациями**

Наименование сетевых организаций	1 полугодие			2 полугодие		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка за оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка за оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВтч.	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВтч.	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7
АО "МК ОРМЕТО-ЮУМЗ"						
Филиал ПАО "МРСК ВОЛГИ" - «Оренбургэнерго»	339979,63	117,20	0,68157	280142,39	361,74	0,79264
ООО "Сетьэнерготранс"	575536,72	192,60	2,24246	575536,72	181,82	2,08820

Расходы, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в плату за технологическое присоединение Оренбургской области утверждены от 08.12.2016г за №202-э/э приказом Департаментам по ценам и регулированию тарифов Оренбургской области.

На текущий год регулирования количество обращения поданных на технологическое присоединение заявок нет.

11б) об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров (работ, услуг) субъектов естественных монополий и их соответствии государственным и иным утвержденным стандартам качества

Общие принципы и порядок оказания сетевыми организациями 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

о балансе электрической энергии и мощности:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Количество
1	Поступление электроэнергии(мощности) в сеть от смежных сетевых организаций	тыс.кВтч	96861,859
		МВт	15,31
2	Объем переданной электроэнергии по договорам об оказании услуг по передаче электроэнергии потребителям сетевой организации	тыс.кВтч	5930,710
		МВт	0,93
	в т.ч. по уровням напряжения:		
	ВН	тыс.кВтч	5133,179
	СН2	тыс.кВтч	812,591
	НН	тыс.кВтч	4,940
3	Собственное потребление	тыс.кВтч	88122,2490
		МВт	14
4	потери электроэнергии (мощности) в сетях сетевой организации	тыс.кВтч	2808,900
		%	2,90
		МВт	0,44

Стоимость электрической энергии приобретенной для компенсации потерь в 2016 году 2808,900 тыс. кВтч на сумму 6899,997 тыс. руб.

Затраты сетевой организации на покупку в собственных сетях в 2016 году составили 5600 тыс.руб.

На 2017 год уровень нормативных потерь, приобретаемой в целях компенсации потерь составит 2703 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.

Зона деятельности сетевой организации АО «МК ОРМЕТО-ЮУМЗ» ограничена пределами промышленной площадки завода, расположенного по адресу г.Орск, проспект Мира, 12.

Состояние объектов электросетевого хозяйства (воздушные и кабельные сети, трансформаторные подстанции, распределительные устройства, средства контроля, измерений и учёта системы электроснабжения) АО «МК ОРМЕТО-ЮУМЗ» и сторонних организаций находятся в технически исправном состоянии. Аварийные отключения по границам

территориальных зон деятельности организации отсутствовали.

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 2016г. 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 АО «МК ОРМЕТО-ЮУМЗ» и направлены сетевой, энергоснабжающей организациям и сторонним потребителям положение о взаимоотношениях оперативного персонала АО «МК ОРМЕТО-ЮУМЗ» с сетевой и энергоснабжающей организациями;

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

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

В 2016г. претензии по оказанию услуг к исполнителю АО «МК ОРМЕТО-ЮУМЗ» и Заказчику ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» от сторонних организаций не поступало.

11 в) Информация о наличии (об отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым товарам (работ, услуг)

Поданных заявок на технологическое присоединение к электрическим сетям предприятия АО «МК ОРМЕТО-ЮУМЗ» в 2016-2017 г. не поступало.

Техническая возможность для технологического присоединения к сетям АО «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 г) Информация о результатах контрольных замеров электрических параметров режимов работы оборудования

По данным замеров в летний режимный день 17.06.2016г. потребление электроэнергии составило 161 тыс. кВтч мощность 10,6 МВт.

По данным замеров в зимний режимный день 21.12.2016г. потребление электроэнергии составило 245 тыс. кВтч мощность 13,8 МВт.

11д) Информация об условиях, на которых осуществляется поставка регулируемых товаров (работ, услуг)

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)

11е) Информация о порядке выполнения мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям

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:

1. 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)

2. разработку сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями;

3. 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)

4. 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;

5. проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий;

6. 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)

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

(пп. "7" 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"

Для подачи заявки на технологическое присоединение к сетям АО «МК ОРМЕТО-ЮУМЗ» на официальном сайте имеются электронные адреса и телефоны руководителей предприятия.

11ж) Информация об инвестиционных программах и отчетах об их реализации

На 2016-2017г. инвестиционные программы не заложены.

11з.) Информация о способах приобретения, стоимости и объемах приобретения товаров и услуг

Закупка электрооборудования, кабельной продукции, электрических машин, и прочее, необходимых для обеспечения надежности электроснабжения и оказания услуг по передаче электроэнергии сторонними организациями проводятся на конкурсной основе.

11 и.) Информация о паспортах услуг (процессов) согласно единым стандартам качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций

Паспорт услуги (процесса) сетевой организации

Технологическое присоединение к электрическим сетям АО «МК ОРМЕТО-ЮУМЗ»

Порядок оказания услуги

№ п/п	Наименование этапа	Содержание этапа	Срок исполнения	Ссылка на правовой акт
1	Подача заявки Заявителем на техническое присоединение с	Проверка документов	При отсутствии замечаний срок подготовки 30 дней, в случае	Постановление РФ №861 от 27.12.2004г.

	приложением документов		отсутствии необходимых документов сетевая компания уведомляет заявителя в течение 5 рабочих дней	
2	Разработка технических условий	Указывается точка присоединения, распределение обязанностей между сторонами по исполнению технических условий, требования к приборам учета...	30 дней с момента подачи заявки или с даты получения недостающих сведений	Постановление РФ №861 от 27.12.2004г.
3	Подготовка и направление Заявителю договор на технологическое присоединение и заключение договора	Договор должен содержать срок осуществления мероприятий, размер платы за техн.присоединения	30 дней с момента подачи заявки или с даты получения недостающих сведений	Постановление РФ №861 от 27.12.2004г.
4	Оплата услуг за технологическое присоединения к сетям АО «МК ОРМЕТО-ЮУМЗ»	Сетевая организация выдает платежные документы и счет на оплату услуг за технологическое присоединение	Производится в соответствии с условиями договора	Постановление РФ №861 от 27.12.2004г.
5	Выполнение Заявителем мероприятия по технологическому присоединению, предусмотренным договором		Уведомить сетевую организацию о выполнении технических условий	
6	Выполнение сетевой организации мероприятий по технологическому присоединения к сетям и подачи напряжения	После проверки выполнения Заявителем техн.условий сетевая организация осущ. комплекс технических и организационных мероприятий обеспечивающих физическое присоединение энергопринимающих устройств к	Мероприятия по технологическому присоединению должны быть выполнены согласно условий договора	Постановление РФ №861 от 27.12.2004г.

		электроустановок сетевой организации		
--	--	---	--	--

11к.) Информация о лицах, намеревающих перераспределить максимальную мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств в пользу других иных лиц

Отсутствует, так как заявок на перераспределение мощности не поступало.

11л.) о качестве обслуживания потребителей услуг сетевой организации

Приложение N 1
к методическим указаниям
по расчету уровня надежности
и качества поставляемых товаров
и оказываемых услуг для организации
по управлению единой национальной
(общероссийской) электрической
сетью и территориальных
сетевых организаций

**ФОРМЫ,
ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ РАСЧЕТА ЗНАЧЕНИЯ ПОКАЗАТЕЛЯ УРОВНЯ
НАДЕЖНОСТИ ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ**

(Образец)

Форма 1.1 - Журнал учета текущей информации о прекращении
передачи электрической энергии для потребителей услуг
электросетевой организации за 2016 год

Обосновывающие данные для расчета <1>	Продолжительность прекращения, час.	Количество точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, шт.
1	2	3
1 Оперативный журнал	0.00	18
2 Оперативный журнал	0.00	18
3 Оперативный журнал	0.00	18
4 Оперативный журнал	0.00	18
5 Оперативный журнал	0.00	18
6 Оперативный журнал	0.00	18
7 Оперативный журнал	0.00	18
8 Оперативный журнал	0.00	18
9 Оперативный журнал	0.00	18
10 Оперативный журнал	0.00	18
11 Оперативный журнал	0.00	18
12 Оперативный журнал	0.00	18

Главный энергетик
Должность

Р.Р. Искандаров
Ф.И.О.

Подпись

<1> В том числе на основе базы актов расследования технологических нарушений за соответствующий месяц.

Форма 1.2 - Расчет показателя средней продолжительности
прекращений передачи электрической энергии

Максимальное за расчетный период 2015 г. число точек присоединения	18
Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии, час. ($T_{пр}$)	0.00
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Π_n)	0

Главный энергетик

Р.Р. Искандарв

Должность

Ф.И.О.

Подпись

Форма 1.3 - Предложения электросетевой организации по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования <1>

Показатель	Мероприятия, направленные на улучшение показателя <2>	Описание (обоснование)	Значение показателя, годы:				
			2016	2017	2018		
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Π_n)			0	0	0		
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($\Pi_{тпр}$)			0	0	0		
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями ($\Pi_{тсо}$)			1,02 1	1,02 1	1,02 1		

Главный энергетик

Р.Р. Искандарв

Должность

Ф.И.О.

Подпись

<1> Количество заполняемых столбцов должно соответствовать количеству расчетных периодов регулирования в пределах одного долгосрочного периода регулирования, с указанием года отчетного расчетного периода регулирования.

<2> Информация предоставляется справочно.

11м.) Информация об объеме и стоимости электрической энергии за расчетный период приобретенной по каждому договору купли-продажи электрической энергии в целях компенсации потерь электрической энергии, заключенному с производителем электрической энергии на розничном рынке электрической энергии, осуществляющим производство электрической энергии на квалифицированных генерирующих объектах, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, объемы которой подтверждены сертификатом, выданным советом рынка, с указанием наименования такого производителя

АО «МК ОРМЕТО-ЮУМЗ» не приобретает электроэнергию, произведенной на квалифицируемых генерирующих объектах, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии

Генеральный директор



Г.Н. Филиппчук

