

**УТВЕЖДАЮ:**  
Первый заместитель  
генерального директора ООО «МЭН»  
\_\_\_\_\_ В. В. Долгушин

**Информация за 2013 год,  
раскрываемая ООО «МЭН» в соответствии с постановлением  
Правительства РФ №24 от 21.01.2004г.**

Заместитель генерального директора  
по экономике и финансам  
\_\_\_\_\_ А. С. Пакичев

И.о.начальника ПЭО  
\_\_\_\_\_ Л. Ю. Фарукшина

## СОДЕРЖАНИЕ

	стр.
1. Тарифы на услуги по передаче электроэнергии ООО «МЭН» на 2013 год.	1
2. Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «МЭН» за 2013г.	2
3. О балансе электрической энергии и мощности ООО «МЭН» за 2013 год.	3
4. Структура и объём затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии ООО «МЭН» за 2013г.	4
5. Перечень зон деятельности. Об инвестиционных программах ООО «МЭН» в 2013 году. Мероприятия по снижению размеров потерь в электрических сетях.	5
6. Информация о техническом состоянии сетей в 2013 году.	7
7. Аварийные отключения по электросетевому оборудованию ООО «МЭН», используемому для оказания услуг по передаче электроэнергии за 2013 год.	8
8. Бухгалтерский баланс ООО «МЭН» на 31.12.2013г. (Форма 1).	12
9. Отчет о финансовых результатах ООО «МЭН» на 31.12.2013г. (Форма 2).	14
10. Отчет об изменениях капитала ООО «МЭН» за 2013г. (Форма 3).	16
11. Чистые активы ООО «МЭН» на 31.12.2013г. Расчёт оценки стоимости чистых активов.	18
11. Отчет о движении денежных средств ООО «МЭН» за 2013г. (Форма 4).	20

# Тарифы на услуги по передаче электроэнергии ООО «МЭН» на 2013 год.

## 1. Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тюменской области, ХМАО и ЯНАО (Утверждены решением РЭК №460 от 26.12.2012г):

без НДС

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
<b>С 01.01.2013 по 30.06.2013г.</b>						
Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)						
1.	Одноставочный тариф	руб./МВт.ч.	829,99	1 359,42	1 475,61	1 517,77
2.	Двухставочный тариф					
2.1.	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт.мес.	572 123,30	852 332,26	963 700,95	553 967,18
2.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт.ч.	40,72	118,44	132,96	265,58
<b>С 01.07.2013 по 31.12.2013г.</b>						
Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)						
1.	Одноставочный тариф	руб./МВт.ч.	913,24	1 533,42	1 664,49	1 712,04
2.	Двухставочный тариф					
2.1.	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт.мес.	624 274,27	1 001 461,75	1 095 280,10	621 339,87
2.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт.ч.	46,75	131,81	149,04	298,74

## 2. Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «МЭН» и ОАО «Тюменьэнерго»:

без НДС

№ п/п	Показатель	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф руб./МВт.ч.
		ставка на содержание руб./МВт.мес.	ставка на потери руб./МВт.ч.	
<b>С 01.01.2013 по 30.06.2013г. - Утверждены Решением РЭК №461 от 26.12.2012г.</b>				
1.	ООО «МЭН», г.Мегион - ОАО «Тюменьэнерго»	177 444,09	24,76	310,49
<b>С 01.07.2013 по 31.12.2013г. - Утверждены Решением РЭК №72 от 25.06.2013г.</b>				
2.	ООО «МЭН», г.Мегион - ОАО «Тюменьэнерго»	348 352,89	60,06	601,62

**Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «МЭН»  
энергопринимающих устройств заявителей на 2013г.**

Утверждена Региональной энергетической комиссией Тюменской области, ХМАО и ЯНАО (решением РЭК №494-тп/86 от 26.12.2012г):

без НДС

п/п	Наименование мероприятия	Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности (1 кВт) к электрическим сетям ООО «МЭН» энергопринимающих устройств заявителей на 2013 год по уровням напряжения, руб./кВт.		
		35 кВ	6 кВ	0,4 кВ
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>4</i>	<i>5</i>
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	2,06	26,73	49,92
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	1,13	28,12	50,68
3.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	2,43	27,51	39,88

## О балансе электрической энергии и мощности за 2013 год, в том числе:

Об отпуске электроэнергии в сеть ООО «МЭН» по уровням напряжения, используемых для ценообразования, потребителям электрической энергии и территориальным сетевым организациям, присоединенным к сетям ООО «МЭН».

п/п	Уровень напряжения	Единица измерения	Поступление электроэнергии в сеть ООО «МЭН»	
			план	факт
1.	Высокое - 110 кВ	млн.Втч.	8,101	8,580
2.	Среднее 1 - 35 кВ	млн.Втч.	134,773	135,348
3.	Среднее 2 - 1-20 кВ	млн.Втч.	45,100	54,564
4.	Низкое - 0,4 кВ и ниже	млн.Втч.	-	-
<b>ИТОГО:</b>			<b>187,974</b>	<b>198,492</b>

Об объеме переданной электроэнергии по договорам об оказании услуг по передаче электроэнергии потребителям ООО «МЭН» в разрезе уровней напряжений, используемых для ценообразования (отпуск электроэнергии из сети ООО «МЭН» ).

п/п	Уровень напряжения	Единица измерения	Полезный отпуск электроэнергии из сети ООО «МЭН» конечным потребителям	
			план	факт
1.	Высокое - 110 кВ	млн.Втч.	-	-
2.	Среднее 1 - 35 кВ	млн.Втч.	20,753	22,786
3.	Среднее 2 - 1-20 кВ	млн.Втч.	33,642	42,470
4.	Низкое - 0,4 кВ и ниже	млн.Втч.	5,963	5,564
<b>ИТОГО:</b>			<b>60,358</b>	<b>70,820</b>

Сальдо-переток в смежные ТСО:

п/п	Уровень напряжения	Единица измерения	Полезный отпуск электроэнергии из сети ООО «МЭН» потребителям (смежным ТСО)	
			план	факт
1.	Высокое - 110 кВ	млн.Втч.	-	-
2.	Среднее 1 - 35 кВ	млн.Втч.	115,200	122,828
3.	Среднее 2 - 1-20 кВ	млн.Втч.	4,709	0,185
4.	Низкое - 0,4 кВ и ниже	млн.Втч.	-	0,070
<b>ИТОГО:</b>			<b>119,909</b>	<b>123,083</b>

О потерях электроэнергии в сетях ООО «МЭН» в абсолютном и относительном выражении по уровням напряжения, используемым для целей ценообразования.

В абсолютном выражении:

п/п	Уровень напряжения	Единица измерения	Потери электроэнергии в сетях ООО «МЭН»	
			план	факт
1.	Высокое - 110 кВ	млн.Втч.	0,387	0,041
2.	Среднее 1 - 35 кВ	млн.Втч.	6,534	3,020
3.	Среднее 2 - 1-20 кВ	млн.Втч.	0,754	1,445
4.	Низкое - 0,4 кВ и ниже	млн.Втч.	0,032	0,084
<b>ИТОГО:</b>			<b>7,707</b>	<b>4,589</b>

В относительном выражении:

п/п	Уровень напряжения	Единица измерения	Потери электроэнергии в сетях ООО «МЭН»	
			план	факт
1.	Высокое - 110 кВ	%	4,8%	0,5%
2.	Среднее 1 - 35 кВ	%	4,8%	2,2%
3.	Среднее 2 - 1-20 кВ	%	1,7%	2,6%
4.	Низкое - 0,4 кВ и ниже	%	-	-
<b>ИТОГО:</b>			<b>4,1%</b>	<b>2,3%</b>

**Структура и объём затрат на оказание услуг  
по передаче электрической энергии ООО «МЭН» за 2013г.**

тыс.руб.без НДС

п/п	Показатель	2013 год	
		Утверждено	Факт
1	2	3	4
1.	Необходимая валовая выручка на содержание (собственная)	<b>39 266,5</b>	<b>64 131,3</b>
1.1.	Себестоимость, всего, в том числе:	<b>38 669,1</b>	<b>63 257,2</b>
1.1.1.	Материальные расходы, всего	<b>38 669,1</b>	<b>63 257,2</b>
1.1.2.	Фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды, всего	11 988,7	11 988,7
1.1.3.	Амортизационные отчисления	161,0	502,1
1.1.4.	Прочие расходы	<b>26 519,4</b>	<b>50 766,4</b>
1.1.4.1.	арендная плата	2 421,6	4 383,0
1.1.4.2.	налоги, пошлины и сборы	2,7	6,1
1.1.4.3.	другие прочие расходы	24 095,1	46 377,3
1.2.	Прибыль до налогообложения	701,0	1 028,5
1.2.1.	Налог на прибыль	103,6	154,4
1.2.2.	Чистая прибыль, всего, в том числе:	597,4	874,1
	Рентабельность, %	1,5%	1,4%
1.2.2.1.	прибыль на капитальные вложения (инвестиции)		
1.2.2.2.	прибыль на возврат инвестиционных кредитов	-	-
1.2.2.3.	дивиденды по акциям	-	-
1.2.2.4.	прочие расходы из прибыли	597,4	874,1
1.3.	Недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)		
	<b>Справочно:</b>		
	Стоимость услуг по передаче эл.энергии для взаиморасчетов с ОАО «Тюменьэнерго»	30 295,3	30 789,7
	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода электроэнергии (собственная)	22 362,0	12 611,1

## Перечень зон деятельности ООО «МЭН» в 2013 году.

### Зоны деятельности сетевой организации:

Зона деятельности ООО «МЭН» – ХМАО: г.Мегион, месторождения ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» в Нижневартовском и Сургутском районах.

### Об условиях, на которых осуществляется поставка регулируемых товаров (работ, услуг):

Правительством Российской Федерации утверждены «Правила недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг» и «Правила 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» (ПП 861 от 27 декабря 2004 г.).

Условия договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ООО «МЭН» соответствуют «Правилам технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии...» (ПП 861 от 27 декабря 2004 г.).

Порядок выполнения технологических мероприятий ООО «МЭН» определяется в соответствии с «Правилам технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии...» (ПП 861 от 27 декабря 2004 г.).

### Об инвестиционных программах за 2013 год.

В утвержденных тарифах на 2013 год инвестиционная составляющая отсутствует.

Годовой план капитальных вложений и план капитального ремонта	Сумма, тыс. руб.
Инвестиционная программа	0

**Мероприятия по снижению размеров потерь в электрических сетях, используемых для оказания услуг по передаче электрической энергии (2013г.)**

№ п/п	Наименование мероприятий	Срок исполнения		Объем мероприятий	Годовое снижение потерь электроэнергии от внедрения мероприятий, тыс. кВт.ч 2013 год
		начало	окончание		
1	2	3	4	5	6
<b>1</b>	<b>Организационные мероприятия</b>				
1.1	Снижение расхода электроэнергии на собственные нужды	01.01.2013	31.12.2013	1 ПС 35/6кВ	0,340
<b>2</b>	<b>Технические мероприятия</b>				
2.1	Установка и ввод в работу устройств компенсации реактивной мощности: батарей конденсаторов (БСК) (новое строительство и расширение существующих батарей) 20 кВ и ниже	01.01.2013	31.12.2013	1 ПС 35/6кВ	0,009
2.2	Замена перегруженных и установка и ввод в работу дополнительных силовых трансформаторов на эксплуатируемых подстанциях	01.01.2013	31.12.2013	-	0,000
2.3	Оптимизация нагрузки электросетей за счет строительства: линий 35 - 110 кВ.	01.01.2013	31.12.2013	-	0,000
2.4	Оптимизация нагрузки электросетей за счет строительства: линий 20 кВ и ниже.	01.01.2013	31.12.2013	-	0,000
2.5	Оптимизация нагрузки электросетей за счет строительства: подстанций 35 - 110 кВ	01.01.2013	31.12.2013	-	0,000
	<b>Всего</b>				<b>0,349</b>





## ООО "МЭН"

Аварийные отключения по электросетевому оборудованию, используемому для оказания услуг по передаче электроэнергии  
в период с 01.01.2013 по 31.12.2013

№ п./п.	Электрооборудование, электроустановка	Дата ОТКЛ.	Время ОТКЛ.	Дата ВКЛ.	Время ВКЛ.	Причина отключения	Принятые меры
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	ПС 35/6 кВ Северная яч.15 КТПН-6/0,4кВ Сервис-Нефть, Тойота, Вольво, МНРС Трубная база ЦБПО, №33, ЦКС Тампонаяжка, МНРС ЦБПО (встроенная) №2, БСК УУБР, МНРС ЦБПО №1.	28.январ.13	15:52	28.январ.13	19:54	Отключения вне зон эксплуатационной ответственности ООО"МЭН".	Верховой осмотр оп.1/17 ВЛ-6кВ Ф-15 и отключение КЛ-6кВ от оп.1/17 до ЛР-6кВ КТПН 6/0,4кВ 400кВа СМУЭР. Составлен акт.
2.	ПС 35/6 кВ Промысловая-1 яч.16 КП-3, Збис, 61,база Югра	03.мар.13	14:24	03.мар.13	14:54	Техногенные воздействия.	Произведен осмотр КТПН 6/0,4кВ, замена проходных изоляторов 6кВ Ф А,В на КТПН 6/0,4кВ №2 400кВА, замена изоляторов на приемных порталах КТПН 6/0,4кВ №1,2 на КП-61. Составлен акт.
3.	ВЛ 6 кВ Ф-15 от ПС 35/6 кВ Котельная КТПН 6/0,4 кВ БПО-2 МУУБР 400 кВА, КТПН 6/0,4 кВ НСТ 2Т 630 кВА, ИЧП "Афган" 2Т 160 кВА, КТПН ГСК Спутник 400 кВА	11.мар.13	19:58	12.мар.13	0:28	Старение и износ изоляционных и конструктивных материалов.	Осмотр ВЛ-6 кВ ф.15, замена изоляторов, замена вязок на оп.№16 ф."А", перетяжка провода ф. "А" в пролетах опор №15-16, 16-17. ТУ: Не заведено.
4.	ПС 35/6 кВ КНС-4 яч.9 К-104,105,106, АЗС Велар, ГАЗС	16.мар.13	14:00	16.мар.13	14:00	Отключения вне зон эксплуатационной ответственности ООО"МЭН".	Осмотр ПС 35/6 кВ КНС-4, КТПН 6/0,4 кВ. Составлен акт. ТУ: Не использовалось.
5.	ВЛ 6 кВ Ф-6 от ПС 35/6 кВ Северная КТПН 6/0,4кВ ГСК "Сигнал", ООО "ЭкоСтройТранс", "СибПромЭкс", МНРС "ЦБПО" (встроенная №2).	01.апр.13	14:30	01.апр.13	15:49	Отключения вне зон эксплуатационной ответственности ООО"МЭН"	Осмотр КТПН 6/0,4кВ ГСК "Сигнал", ООО "ЭкоСтройТранс", "СибПромЭкс", МНРС "ЦБПО" (встроенная №2). Отключение ЛР-6кВ на КТПН 6/0,4кВ 250кВА ГСК "Сигнал". Составлен акт. ТУ: Не использовалось
6.	КТПН 6/0,4 кВ АРБ КТПН 6/0,4кВ "АРБ"	06.апр.13	11:44	06.апр.13	13:15	Атмосферные воздействия (форс-мажор)	Осмотр КЛ-6кВ и КТПН 6/0,4кВ 400кВа "АРБ". Удаление наледи с КЛ-6кВ. Высоковольтные испытания КЛ-6кВ,включение КТПН в работу. ТУ: Не использовалось.
7.	КТПН 6/0,4 кВ Кегельбан	06.апр.13	12:31	06.апр.13	13:06	Воздействие сторонних лиц	Осмотр КТПН 6/0,4кВ 250кВа "Кегельбан" и ЛР-6кВ на оп.№23. ТУ: Не использовалось.
8.	ПС 35/6 кВ КНС-1А яч.20 КТПН 6/0,4кВ "Солевой узел", "ВОС", "НСС", "НСТ", АБК ЦППН-2, бр.№10 НГП-1, поселок, АЗС "НСТ", теплица	18.апр.13	22:49	19.апр.13	1:17	Техногенные воздействия	Осмотр ПС 35/6кВ, ВЛ-6кВ Ф-20,чистка и замена изоляции Ф А на оп. №4,5.Составлен акт. ТУ: Не использовалось.
9.	ПС 35/6 кВ КНС-8 яч.5 КП-19, 103, КТПН 6/0,4кВ "Опорный пункт", "ГЗУ-2А", "ГРС", "Теплонефть", "Вертодром".	05.май.13	5:41	05.май.13	7:57	Воздействие сторонних лиц	Осмотр ПС 35/6кВ "КНС-8", восстановление провода фаз "А,С" в пролёте опор №91-92. Запуск м/ф. Составлен акт. ТУ: Не успешно "ВКЛ".
10.	ВЛ 6 кВ Ф-15 от ПС 35/6 кВ Куст-47 КП-23,99а,100,102б, КТПН 6/0,4кВ 160кВА СОТ "ВМУ"	18.май.13	12:43	18.май.13	12:43	Отключения вне зон эксплуатационной ответственности ООО"МЭН"	Осмотр ПС 35/6кВ "Куст-47", КТПН 6/0,4кВ 160кВА СОТ "Дорожник". ЛР-6кВ.ТУ: Не использовалось.
11.	ВЛ 6 кВ Ф-16 от ПС 35/6 кВ Геолог КТПН 6/0,4кВ Кегельбан потребители: АБК ВНГДУ, центр Макси	30.май.13	9:30	30.май.13	11:20	Отключения вне зон эксплуатационной ответственности ООО"МЭН".	Осмотр КТПН 6/0,4кВ Кегельбан. Проверка наличия, уровня напряжения от ДГУ в здании АБК ВНГДУ, персоналом ООО "ЮЭС". РПВ Ф-16 в 10:48 успешно. Отправлена телефонограмма в ОАО "ГЭС". ТУ: Не использовалось.
12.	ПС 35/6 кВ Промысловая-1 яч.16 КП-3, Збис, 61, База "Югра"	04.июл.13	15:30	04.июл.13	16:56	Дефекты монтажа и ПНР.	Соединение шлейфов на опоре №64 в сторону КП-Збис. Контроль за запуском мех.фонда. Составлен акт. ТУ: Не использовалось.

№ п./п.	Электрооборудование, электроустановка	Дата ОТКЛ.	Время ОТКЛ.	Дата ВКЛ.	Время ВКЛ.	Причина отключения	Принятые меры
1	2	3	4	5	6	7	8
13.	КЛ 6 кВ от яч.115 ЗРУ 6 кВ Мартыновская ГСК Кароса, АБК ВЦ, НСТ №2, Пив завод.	19.июл.13	22:36	19.июл.13	23:40	Атмосферные воздействия (форс-мажор).	Осмотр ЗРУ-6кВ, КЛ-6кВ до оп.1. В ТП 6/0,4кВ перевели нагрузку ВЛ-6кВ ф115 на ВЛ-6кВ ф216.Персоналом ООО "ЮЭС" выполнены работы по отысканию неисправности и восстановлению кабельной муфты. ТУ: Не использовалось. Включили в работу ВЛ-6кВ Ф-115, восстановили отдельную схему эл.снабжения.
14.	ВЛ 6 кВ Ф-5 от ПС 35/6 кВ Баграс ПСОК "Берёзка", "Надежда", "Радуга", КФК "Дрозд", "Никитская заимка", "Озёрная"	25.июл.13	14:14	25.июл.13	18:27	Отключения вне зон эксплуатационной ответственности ООО"МЭН".	Осмотр ПС 35/кВ, ВЛ-6кВ, КТПН 6/0,4кВ, составлен АКТ. 26.07.2013г. в 15:20 включен ЛР-6кВ на СОНТ "Березка". ТУ: Не использовалось.
15.	ВЛ 6 кВ Ф-16 от ПС 35/6 кВ Промысловая-1 К-3,36,61	29.июл.13	4:17	29.июл.13	4:17	Атмосферные воздействия (форс-мажор).	Осмотр ВЛ, КТПН, ПС. Подана заявка на 08.08.13г. Произведена замена изоляции 08.08.13г. Составлен акт. ТУ: Не использовалось.
16.	РУ 6 кВ Кетовское яч.33 К-17,19,28,41,45, РУ-6кВ КНС-1 2С-6 СТД-1600кВт №1, АД-6кВ СПН-315кВт №3.	31.июл.13	14:50	31.июл.13	14:53	Старение и износ изоляционных и конструктивных материалов.	01.08.13г. произвели замену реле. ТУ: Не использовалось.
17.	ВЛ 6 кВ Ф-18 от ПС 35/6 кВ Кондратьевская К-12,130, Акваэкз, Свинокомплекс, Полигон ТБО	04.авг.13	16:12	04.авг.13	16:12	Атмосферные воздействия (форс-мажор).	Контроль за напряжением, запуском фонда. Осмотр ПС 35/6кВ, приемный портал, оп.1. Составлен акт. 05.08.2013г. при осмотре ВЛ-6кВ обнаружены ожог изолятора на оп.№6 фазы "В", распушение и ожог провода фазы "В" в пролёте опор №21-22. Составлен акт. Произвели замену изоляции. ТУ: Не использовалось.
18.	ВЛ 6 кВ Ф-18 от ПС 35/6 кВ Кондратьевская КП-12,130 фермерское х-во, полигон ТБО	12.авг.13	16:44	12.авг.13	16:44	Атмосферные воздействия (форс-мажор).	Осмотр П/С 35/6кВ, осмотр ВЛ-6кВ, КТПН 6/0,4кВ, ПЛУ-6кВ. 13.08.2013г произвели повторный осмотр ВЛ-6кВ замечаний не обнаружено. Составлен акт. 14.08.13г. произвели замену изоляции. ТУ: Не использовалось.
19.	ВЛ 6 кВ Ф-2 от ПС 35/6 кВ Северная ВЛ 6 кВ Ф- 2 от ПС 35/6 кВ Северная. КТПН 6/0,4кВ "РСБ", ТП 6/0,4кВ "Жемчужина"	16.авг.13	15:20	16.авг.13	15:52	Отключения вне зон эксплуатационной ответственности ООО"МЭН".	Осмотр КТП 6/0,4кВ 2х630кВа "РСБ", "Жемчужина". В 15:52 персоналом ОАО ГЭС произведено успешное РПВ. Отправлена телефонограмма в ОАО "ГЭС".Составлен акт. ТУ: Не использовалось
20.	ВЛ 6 кВ Ф-9 от ПС 35/6 кВ ДНС-2 КП-5,6,125,126, КТПН 6/0,4кВ "Свинокомплекс", "Пикет"	17.авг.13	11:41	17.авг.13	11:41	Отключения вне зон эксплуатационной ответственности ООО"МЭН".	Произвели осмотр ПС 35/6кВ, ВЛ-6кВ, КТПН 6/0,4кВ, контроль за запуском мех.фонда. Отправлена телефонограмма в ЦИТС ОАО, ВНГДУ о предоставлении информации со СУ ЭЦН. 26.08.13г. составлен акт. ТУ: Не использовалось.
21.	ВЛ 35 кВ Ф-4 от ПС 110/35/6 кВ Северо-Ватинская Мех.фонд, технологическое оборудование Северо-Ватинского м/р.	17.авг.13	18:46	17.авг.13	18:46	Атмосферные воздействия (форс-мажор).	Контроль за напряжением, запуском мех.фонда.Произведен осмотр ВЛ. При осмотре выявлено разрушение тарелки изолятора по фазе "С" оп.37.3. Составлен акт.ТУ: Не использовалось.
22.	ВЛ 6 кВ Ф-18 от ПС 35/6 кВ Кондратьевская Ф-18	17.авг.13	18:52	17.авг.13	18:52	Атмосферные воздействия (форс-мажор).	Осмотр ПС 35/6кВ, контроль за запуском м/ф. 18.08.13г. произвели осмотр КТПН 6/0,4кВ, ВЛ-6кВ. Составлен акт. 02.09.13г.произвели замену изоляции на оп.61,62. ТУ: Не использовалось.

№ п./п.	Электрооборудование, электроустановка	Дата ОТКЛ.	Время ОТКЛ.	Дата ВКЛ.	Время ВКЛ.	Причина отключения	Принятые меры
1	2	3	4	5	6	7	8
23.	ВЛ 6 кВ Ф-16 от ПС 35/6 кВ Куст-124 КП-14,34,127, Р-780 НГП-1, КТПН 6/0,4кВ №1,2 УМТС, №1 ШРЩ, База с/р-4, КТПН 6/0,4кВ 2х630кВа "Финский холодильник"	17.авг.13	18:52	17.авг.13	18:52	Атмосферные воздействия (форс-мажор).	Осмотр ПС 35/6кВ, контроль за запуском м/ф. 19.08.13г. произвели осмотр КТПН 6/0,4кВ, ВЛ-6кВ, при осмотре обнаружены скол юбки изолятора на оп.№76 фазы "А", на оп.77 фазы "А,В". Составлен акт. 13.09.2013г. произвели замену изоляции.ТУ: Не использовалось.
24.	ВЛ 6 кВ Ф-16 от ПС 35/6 кВ Промысловая-1 К-3,3бис, 61, База "Югра"	18.авг.13	0:46	18.авг.13	0:46	Атмосферные воздействия (форс-мажор).	Контроль за напряжением, запуском фонда. Осмотр ПС 35/6кВ, приемного портала, опоры №1,КТПН 6/0,4кВ, ВЛ-6кВ пр.оп.1-82, 2.1-82.2, 64-27.1 18.08.13г. Произведен осмотр ВЛ-6кВ 20.08.13г. Составлен акт. 06.10.13г. произведена замена изоляции на оп №46 5 56 5
25.	ВЛ 6 кВ Ф-16 от ПС 35/6 кВ Промысловая-1 КП-3,3бис, 61, база "Югра"	26.авг.13	14:39	26.авг.13	16:06	Атмосферные воздействия (форс-мажор).	Контроль за напряжением, запуском фонда. Осмотр ПС 35/6кВ, приемный портал, оп.1. 27.08.13г. произведен осмотр ВЛ-6кВ. Составлен акт. Замена изоляции оп.163, 9.3 23.09.13г.Подана заявка на 06.10.13г. ТУ: Успешно "ВКЛ".
26.	ВЛ 6 кВ Ф-2 от ПС 35/6 кВ Северная ВЛ 6 кВ Ф- 2 от ПС 35/6 кВ Северная. КТПН 6/0,4кВ "РСБ", ТП 6/0,4кВ "Жемчужина"	30.авг.13	15:35	30.авг.13	16:05	Отключения вне зон эксплуатационной ответственности ООО"МЭН".	15:50ч. персоналом ООО "ЮЭС" было подано напряжение на 2С-0,4кВ через САВ-0,4кВ в ВРУ-0,4кВ №2 СОК Жемчужина. В 16:05 в ТП 6/0,4кВ 2х630кВа СОК Жемчужина подано напряжение на 2С-0,4кВ через СР-0,4кВ, в ВРУ-0,4кВ №2 восстановлена нормальная раздельная схема. После включения Ф-2 в работу в 16:55ч. восстановленна нормальная раздельная схема ТП 6/0,4кВ СОК Жемчужина.
27.	ВЛ 6 кВ Ф-115 от ЗРУ 6 кВ Марьиновская 2Т КТП 6/0,4кВ "АБК ВЦ", 1Т КТП 6/0,4кВ "Пив.завод", 1Т КТП 6/0,4кВ "МУС", КТПН 6/0,4кВ "№2 НСТ", "ГСК Кароса".	09.сен.13	9:50	09.сен.13	12:02	Техногенные воздействия.	Осмотр РУ-6кВ Марьиновская, перевод нагрузок с 1Т на 2т на КТП 6/0,4кВ 2х160кВа "МУС", 2х400кВа "Пив.завод", с 2Т на 1Т на КТП 6/0,4кВ 2х1000кВа "АБК ВЦ", ремонт провода фазы "В,С" в пролёте опор №20-21. Сбор нормальной схемы по КТП 6/0,4кВ "АБК ВЦ", "МУС", "Пив.завод". Составлен акт. ТУ: Не использовалось
28.	ВЛ 6 кВ Ф-16 от ПС 35/6 кВ Промысловая-1 КП-3,3бис, 61, База "Югра"	26.сен.13	17:46	26.сен.13	17:46	Воздействие сторонних лиц.	Осмотр ПС 35/6кВ, ВЛ-6кВ. Отправлена телефонограмма в НВЭС. Составлен акт. ТУ: Не использовалось
29.	ВЛ 6 кВ Ф-4 от ПС 35/6 кВ ДНС-2 КП 5а,165,8,3,КТПН 6/0,4кВ УДС,ГЗУ-2	05.окт.13	5:35	05.окт.13	5:35	Дефекты текущей эксплуатации.	Осмотр ВЛ-6кВ, КТПН 6/0,4кВ, удаление дерева с проводов. Контроль за запуском мех.фонда. Составлен акт.
30.	ВЛ 6 кВ Ф-4 от ПС 35/6 кВ Куст-47 КП-48,49	15.окт.13	9:19	15.окт.13	9:19	Техногенные воздействия.	Осмотр ЭО П/С-35/6кВ, ВЛ-6кВ, замена опоры №26, ремонт провода фаз "А,С", правка траверс на опорах №25,27,28, замена изоляции на опорах №25,26,27,28. Взято объяснение с водителя. Составлен АКТ. ТУ: Не использовалось
31.	КТПН 6/0,4кВ Теплонефть	17.окт.13	11:06	17.окт.13	11:37	Отключения вне зон эксплуатационной ответственности ООО"МЭН".	Осмотр эл.оборудования КТПН 6/0,4 кВ Теплонефть. Отравлена телефонограмма в ОАО ГЭС о предоставлении причины аварийного отключения.Составлен аварийный акт. ТУ: Не использовалось

№ п./п.	Электрооборудование, электроустановка	Дата ОТКЛ.	Время ОТКЛ.	Дата ВКЛ.	Время ВКЛ.	Причина отключения	Принятые меры
1	2	3	4	5	6	7	8
32.	ПС 35/6 кВ КНС-1А СШ 6 кВ №2 STD-6кВ 4000кВт №7 КНС-1, КТП 6/0,4кВ 2Т Котельная, АД-6кВ НПВ-1 200кВт, АД-6кВ НПВ-8 250кВт, АД-6кВ НПВ-13 250кВт, поселок, НСТ, НСС, бригада №10, АБК ЦППН-2, ВОС, солевой узел	18.окт.13	15:47	18.окт.13	16:03	Дефекты текущей эксплуатации.	Осмотр ПС 35/6кВ, включение яч.7 СМВ-6кВ. 19.10.13г. ТУ: Не использовалось
33.	ВЛ 35 кВ Ф-1 от ПС 110/35/6 кВ Северо-Ватинская м/ф, технологическое оборудование С-Ватинского м/р	08.ноя.13	16:06	08.ноя.13	16:06	Ошибочные действия при манипуляциях на электроустановках.	Осмотр ПС 35/6кВ К-28, запуск м/ф, контроль за U,I, ТУ: Не использовалось
34.	БКТП 6/0,4 кВ 2х1000 кВа "УПН" 1Т ООО "Комплекс"	16.ноя.13	14:00	16.ноя.13	14:00	Отключения вне зон эксплуатационной ответственности ООО"МЭН".	Осмотр БКТП 6/0,4кВ УПН,РЩ-0,4кВ №1,отключение АВ-0,4кВ. Составлен акт. ТУ: Не использовалось
35.	ВЛ 6 кВ Ф-5 от ПС 35/6 кВ КНС-8 ВЛ 6 кВ Ф-5 от ПС 35/6 кВ КНС-8 КП-19,КП-103,КТПН 6/0,4кВ Вертодром,МУБР,Теплонефть,МУП ТВК,ГЗУ-2,Опорный пункт	21.дек.13	19:54	21.дек.13	22:23	Отключения вне зон эксплуатационной ответственности ООО"МЭН".	Осмотр ПС 35/6кВ, ВЛ-6кВ, КТПН 6/0,4кВ. Произведен демонтаж провода на опоре 55 магистральной линии в сторону опоры №1.5 отпайка на КТПН МУП ТВК. Включение ВВ-6кВ яч.5, контроль за запуском мех.фонда, уровнями напряжения. Информация доведена до диспетчерской службы ТВК, сообщено в НОП Мега Щит. ТУ: Не успешно "ВКЛ"
36.	БКТП 6/0,4 кВ 2х1000 кВа "УПН" 1Т Жил городок ООО "Комплекс"	24.дек.13	8:10	24.дек.13	16:05	Отключения вне зон эксплуатационной ответственности ООО"МЭН".	Осмотр БКТП 6/0,4кВ УПН, РЩ-0,4кВ №1. Произведена замена узла учета электроэнергии, подано напряжение в 16:05, замер показаний счетчика эл.энергии. Составлен акт. ТУ: Не использовалось