

## Тарифы за 2011 год.

### - Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии для всех потребителей услуг на территории Тюменской области, ХМАО, ЯНАО

утвержден Региональной Энергетической комиссией Тюменской области, ХМАО, ЯНАО (Решение № 614 от 30.12.2010г.)  
с 01.01.2011г.

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) (тарифы указаны без НДС)						
1.	Одноставочный тариф	руб./МВт.ч.	829,31	1277,96	1329,38	1367,36
2.	Двухставочный тариф					
2.1.	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт мес.	566380,93	816019,53	856372,93	510865,91
2.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт.ч.	53,44	148,83	156,27	319,41

### - Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии для всех потребителей услуг на территории Тюменской области, ХМАО, ЯНАО

утвержден Региональной Энергетической комиссией Тюменской области, ХМАО, ЯНАО (Решение № 36 от 28.04.2011г.)  
с 01.05.2011г.

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) (тарифы указаны без НДС)						
1.	Одноставочный тариф	руб./МВт.ч.	747,74	1224,7	1329,38	1367,36
2.	Двухставочный тариф					
2.1.	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт мес.	518390,2	802882,99	883521,09	510865,91
2.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт.ч.	45,2	125,62	132	269,11

### - Индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов ООО «МЭН» и ОАО «Тюменьэнерго»

утвержден Региональной энергетической комиссией Тюменской обл., ХМАО, ЯНАО (Выписка из решения №616 от 30.12.2010г.)  
с 01.01.2011г.

№	Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф (без НДС)		Одноставочный тариф (без НДС)
		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт мес.	руб./МВт ч.	
1.	ОАО «Тюменьэнерго» - ООО «МегионЭнергоНефть»	588263,85	57,38	878,86

### - Индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов ООО «МЭН» и ОАО «Тюменьэнерго»

утвержден Региональной энергетической комиссией Тюменской обл., ХМАО, ЯНАО (Выписка из решения №37 от 28.04.2011г.)  
с 01.05.2011г.

№	Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф (без НДС)		Одноставочный тариф (без НДС)
		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт мес.	руб./МВт ч.	
1.	ОАО «Тюменьэнерго» - ООО «МегионЭнергоНефть»	604144,88	52,08	891,60

### - Индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов ООО «МЭН» и ОАО «Тюменьэнерго»

утвержден Региональной энергетической комиссией Тюменской обл., ХМАО, ЯНАО (Решение №185 от 27.09.2011г.)  
с 01.10.2011г.

№	Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф (без НДС)		Одноставочный тариф (без НДС)
		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт мес.	руб./МВт ч.	
1.	ОАО «Тюменьэнерго» - ООО «МегионЭнергоНефть»	6814872,87	0	9258,46

**о балансе электрической энергии и мощности, в том числе:**

об отпуске электроэнергии в сеть ООО "МЭН" по уровням напряжений, используемых для ценообразования, потребителям электрической энергии и территориальным сетевым организациям, присоединенным к сетям ООО "МЭН".

Уровни напряжения	Отпуск электроэнергии в сеть ООО "МЭН"	
	2011 г.	
	план	факт
	млн.кВт*ч	млн.кВт*ч
110 кВ	3715,570	2594,952
35 кВ	399,233	144,669
6 кВ	118,984	41,492
0,4 кВ	0,000	0,000
<b>ВСЕГО</b>	<b>4233,788</b>	<b>2781,113</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")

Уровни напряжения	Отпуск электроэнергии из сети ООО "МЭН" потребителям (полезный отпуск)	
	2011 г.	
	план	факт
	млн.кВт*ч	млн.кВт*ч
110 кВ	0,579	0,484
35 кВ	28,254	24,114
6 кВ	3716,782	2518,420
0,4 кВ	0,222	1,772
<b>ВСЕГО</b>	<b>3745,837</b>	<b>2544,790</b>

Уровни напряжения	Отпуск электроэнергии из сети ООО "МЭН" потребителям (смежным ТСО)	
	2011 г.	
	план	факт
	млн.кВт*ч	млн.кВт*ч
110 кВ	0,000	0,000
35 кВ	126,112	116,934
6 кВ	4,425	3,366
0,4 кВ	0,082	0,101
<b>ВСЕГО</b>	<b>130,619</b>	<b>120,402</b>

о потерях электроэнергии в сетях ООО "МЭН" в абсолютном и относительном выражении по уровням напряжения, используемым для целей ценообразования.

Уровни напряжения	Потери электроэнергии в сетях ООО "МЭН"	
	2011 г.	
	план	факт
	млн.кВт*ч	млн.кВт*ч
110 кВ	13,088	7,082
35 кВ	74,279	38,533
6 кВ	269,964	70,296
0,4 кВ	0,000	0,009
<b>ВСЕГО</b>	<b>357,332</b>	<b>115,920</b>

Уровни напряжения	Потери электроэнергии в сетях ООО "МЭН"	
	2011 г.	
	план	факт
	%	%
110 кВ	0,352%	0,272%
35 кВ	2,073%	1,489%
6 кВ	6,764%	2,756%
0,4 кВ	0,000%	0,467%
<b>ВСЕГО</b>	<b>8,44%</b>	<b>4,17%</b>

Нормативный процент потерь (8,44%) утвержден приказом Министерства энергетики РФ №351 от 04.08.2010г.

**о затратах на оплату потерь, в том числе:**

о затратах ООО "МЭН" на покупку потерь в собственных сетях:

год	Затраты (тыс.руб без НДС)
2011г.	140 392,772

Результаты контрольных замеров электрических параметров режимов работы оборудования объектов электросетевого хозяйства, то есть замеров потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения, предоставлены субъектам оперативно-диспетчерского управления в июне и декабре 2011 года.

**ООО "МЭН"**

**Перечень зон деятельности сетевой организации.**

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

**ООО "МЭН"**

**Об условиях, на которых осуществляется поставка регулируемых товаров (работ, услуг).**

В рамках договора оказания услуг по передаче электрической энергии сетевая организация обязуется осуществлять комплекс организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии через технические устройства электрических сетей, а потребитель услуг – оплатить их.

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 «Ноябрьскэнергонефть» соответствуют и «Правилам технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии...» (ПП 861 от 27 декабря 2004 г.).

**Техническое состояние электрических сетей, в т.ч.:**

**1. Аварийные отключения в период с 01.01.2011 по 31.12.2011**

№ п/п	Наименование присоединения, электрооборудования	Дата ОТКЛ.	Время ОТКЛ.	Дата ВКЛ.	Время ВКЛ.	Автоматика	Причина отключения	Принятые меры
1	ПС 35/6 кВ КРС яч.16 Ф-16□	17.январ.11	15:28	17.январ.11	15:34	АПВ успешно	Наезд транспортных средств или воздействие строительными механизмами	Осмотр ПС, ВЛ-6кВ□ ТУ: Успешно "ВКЛ"□
2	ПС 35/6 кВ Северная яч.15 КТПН 6/0,4 кВ №33□	26.мар.11	8:45	26.мар.11	17:48	АПВ выведено	КЗ у субабонента	Осмотр ВЛ-6кВ, КТПН 6/0,4кВ. □
3	ПС 35/6 кВ Куст-47 яч.8 К-24, 109, 110. □	08.апр.11	12:50	08.апр.11	12:50	АПВ успешно	Отключения по вине персонала ЭПУ	Осмотр ПС 35/6кВ, ВЛ-6кВ, КТПН□ 6/0,4кВ. Снятие информации □ с СУ ЭЦН скв. КП-24, 109, □ 110. Составлен акт.□
4	ПС 35/6 кВ КНС-3м яч.5 К-1,2,19□	09.апр.11	15:15	09.апр.11	15:26	АПВ не успешно	Наезд транспортных средств или воздействие строительными механизмами	Пробное вкл. успешно. Осмотр □ ПС 35/6кВ, ВЛ-6кВ, КТПН □ 6/0,4кВ. Составлен акт. □ 10.04.2011 произведен ремонт □ провода, проверка защит РЗА. □ ТУ: Не успешно "ВКЛ"□
5	ПС 35/6 кВ Куст-13 яч.7 скв.515, 5156□	16.апр.11	9:11	16.апр.11	14:13	АПВ не успешно	Разрушение изоляционных материалов, старение оборудования	Произведена замена ОПН-6кВ Ф □ А,В,С. Включение ВЛ-6 кВ в □ работу, запуск мех. фонда. □ ТУ: Не использовалось□
6	ПС 35/6 кВ Баграс яч.5 СОТ "Надежда", "Радуга", "Берёзка", "Рубин", КФХ "Никитская заимка", "Дрозд"	23.апр.11	11:20	23.апр.11	19:32	АПВ выведено	Атмосферные и природные воздействия	Осмотр ПС, ВЛ-6кВ (10,3км). Составлен акт. □ ТУ: Не использовалось
7	ПС 35/6 кВ КНС-8 яч.3 К-207, СОТ Энергетик, Черемушки, база отдыха Таежное озеро	23.апр.11	12:53	23.апр.11	12:53	АПВ успешно	Атмосферные и природные воздействия	Осмотр ПС 35/кВ, КТПН 6/0,4кВ, ВЛ-6кВ(6,3км).□ ТУ: Не использовалось
8	ПС 35/6 кВ КНС-4 яч.9 К-104,105,106, АГЭС, АЗС русский бензин	23.апр.11	13:33	23.апр.11	13:33	АПВ успешно	Атмосферные и природные воздействия	Осмотр ПС35/6кВ, КТПН 6/0,4кВ, ВЛ-6кВ(4,9км)□ ТУ: Не использовалось
9	ПС 35/6 кВ КНС-3м яч.4 КП-13,15, скв.№500,588,Сот Баграс.	23.апр.11	13:50	23.апр.11	13:50	АПВ успешно	Атмосферные и природные воздействия	Осмотр ПС 35/6кВ, ВЛ-6кВ (6,8км), ПЛУ-6кВ №3,5,7,9. Составлен акт.27.04.11г. произведена замена изоляции в пролете опор №44-46. ТУ: Не использовалось. □
10	ПС 35/6 кВ Баграс яч.8 КП-26,43,скв.613,615	23.апр.11	14:05	23.апр.11	14:05	АПВ успешно	Перекрытие токоведущих частей животными, птицами	Осмотр ВЛ-6кВ (2,9км), ПС 35/6кВ, КТПН 6/0,4кВ.Составлен акт.□ ТУ: Не использовалось□
11	ПС 35/6 кВ КНС-1А яч.25 КТП 6/0,4кВ Котельная новая 2Т	06.май.11	12:19	06.май.11	12:19	АВР успешно	Разрушение изоляционных материалов, старение оборудования	Осмотр ТП/0,4кВ, КП-6кВ, ЩСУ-0,4кВ. Измерение сопротивления изоляции КП-6кВ,2Т.Переразделка КП в месте повреждения, установка соединительной кабельной муфты.□ ТУ: Не использовалось
12	ПС 35/6 кВ Промысловая-1 яч.4 КП-48, 48Б	01.июн.11	21:15	01.июн.11	21:15	АПВ успешно	Грозовые перенапряжения	Осмотр ПС 35/6кВ, ВЛ-6кВ. Запуск мех.фонда контроль за напряжением. Составлен акт. Отказ ЦИТС 02,03,04,06.11г. Произведена замена изоляторов на оп.9,13,10,1,21,22 05.06.11г. ТУ: Не использовалось
13	ПС 35/6 кВ Промысловая-1 яч.16 К-3, К-3 бис, □ К-61, База □ "Югра", пикет 090□	01.июн.11	21:48	01.июн.11	21:48	АПВ успешно	Грозовые перенапряжения	Осмотр ПС 35/6кВ, ВЛ-6кВ. Запуск □ мех.фонда, контроль за □ напряжением. Составлен акт. □ Отказ ЦИТС 03,04,06.2011г. Произведена замена изоляторов на оп.№ 46 Ф-"А","В","С", оп.№14.6 Ф-"А", оп.№57.5 Ф-"С" 05.06.11г. ТУ: Не использовалось□
14	РУ 6 кВ Ново-Покурское яч.15 КП-7,19	05.июн.11	15:43	05.июн.11	15:43	АПВ успешно	Грозовые перенапряжения	Осмотр ПС 35/6кВ, ВЛ-6кВ. Запуск мех.фонда контроль за напряжением. Составлен акт. Отказ ЦИТС 06,07,08,10,11,12,13.06.11г. Произведена замена изоляторов на оп.№40 Ф-"А","В","С" 14.06.11г. ТУ: Не использовалось
15	ПС 35/6 кВ Куст-47 яч.5 К-101,107	10.июн.11	21:45	10.июн.11	21:48	Отказ работы устройств АПВ	Грозовые перенапряжения	Осмотр ПС 35/6кВ, ВЛ-6кВ, КТПН 6/0,4кВ, запуск м/ф, контроль за У.И.Отказ ЦИТС 13., 14.06.12. Провели замену изоляции 15.06.11г.□ ТУ: Успешно "ВКЛ"□
16	РУ 6 кВ Ново-Покурское яч.13 КП-5,КП-8,КП-12	12.июн.11	22:55	12.июн.11	22:55	АПВ успешно	Грозовые перенапряжения	Осмотр РУ-6кВ,ВВ-6кВ, ВЛ-6кВ. Контроль за запуском мех.фонда, уровнем напряжения. □ ТУ: Не использовалось Отказ ЦИТС 15,16,17,18,19,20.06.11г. Подана заявка на 28.06.11г.

17	РУ 6 кВ Ново-Покурское яч.26 КП-2	12.июн.11	22:55	12.июн.11	23:01	Отказ работы устройств АПВ	Грозовые перенапряжения	Осмотр ВВ-6кВ, РУ-6кВ, пункт АВР-6кВ КП-2. Включение ВВ-6кВ в РУ-6кВ Н-Покурское, 1В-6кВ на АВР-6кВ КП-2. Контроль за запуском мех. фонда, уровнем напряжения. Отказ ЦИТС 13.06.11г. Произведена замена изоляторов на оп.№66 14.06.11г. □ ТУ: Не заведено □
18	ПС 35/6 кВ Северная яч.15 КТПН 6/0,4кВ ВМУ, №33, Сервис-нефть, АЗС УТТ-1, ООО "НОП Мега-Щит", ООО "МНРС", ЦКС, ЗАО "СМУЭР", Тойота	16.июн.11	10:50	16.июн.11	11:45	АПВ выведено	Падение деревьев, опор на ВЛ	Осмотр ВЛ-6кВ, КТПН 6/0,4кВ, отправлена телефонограмма в ОАО "ГЭС". Пробное включение 11:45 успешно □ ТУ: Не использовалось
19	РУ 6 кВ Ново-Покурское Ф-15 К-7,19	20.июн.11	14:25	20.июн.11	14:25	АПВ успешно	Грозовые перенапряжения	Контроль за напряжением, нагрузками. Осмотр РУ-6кВ, ВЛ-6кВ, КТПН 6/0,4кВ. Отказ ЦИТС 23.24.06.11г. Произведена замена изоляторов на оп.№4 25.06.11г. □ ТУ: Не использовалось
20	РУ 6 кВ Ново-Покурское Ф-9 1Т КТПН 6/0,4кВ Поселок, Котельная.	20.июн.11	14:32	20.июн.11	14:37	АПВ выведено	Грозовые перенапряжения	Контроль за напряжением, нагрузками. Осмотр РУ-6кВ, ВЛ-6кВ, КТПН 6/0,4кВ. □ ТУ: Не использовалось. Произведена замена изоляции 22.06.11г. □
21	РУ 6 кВ Покамасовское Ф-2 КТПН НСС, №2 Поселок	20.июн.11	15:30	20.июн.11	15:30	АПВ выведено	Грозовые перенапряжения	Осмотр РУ-6кВ, ВЛ-6кВ, КТПН 6/0,4кВ. □ ТУ: Не заведено. Произведена замена изоляции на оп.№4,5 22.06.2011г. □ ТУ: Не заведено □
22	РУ 6 кВ Покамасовское Ф-23 КТПН №1 Поселок, №3 Поселок, НСТ	20.июн.11	15:30	20.июн.11	18:20	АПВ выведено	Грозовые перенапряжения	Осмотр РУ-6кВ, ВЛ-6кВ. Замена изоляции на оп.№3,4 20.06.11г. □ ТУ: Не использовалось □
23	ПС 35/6 кВ Баграс Ф-4 Х.Х. (резерв на К-22)	20.июн.11	17:56	20.июн.11	17:56	АПВ успешно	Грозовые перенапряжения	Осмотр ПС 35/6кВ, ВЛ-6кВ, КТПН 6/0,4кВ. Замена изоляции 21.06.11г. Составлен акт. □ ТУ: Не использовалось □
24	ПС 35/6 кВ Баграс Ф-16 Куст-22	20.июн.11	17:56	20.июн.11	17:57	АПВ не успешно	Грозовые перенапряжения	Включение ТУ успешно в 17:57. Контроль за напряжением, нагрузками. Осмотр ПС 35/6кВ ,ВЛ-6кВ , КТПН 6/0,4кВ. Произведена замена изоляции на оп.№25 22.06.11г. Проверка работы релейной защиты. Составлен акт. □ ТУ: Успешно "ВКЛ" □
25	ПС 35/6 кВ Куст-47 Ф-7 Куст-99	20.июн.11	18:13	20.июн.11	18:13	АПВ успешно	Грозовые перенапряжения	ТУ: Не использовалось. Осмотр ПС 35/6кВ, ВЛ-6кВ, КТПН 6/0,4кВ, контроль за напряжением, набором нагрузок. Замена изоляции 21.06.11г. Составлен акт. □
26	ПС 110/35/6 кВ Мартыновская Ф-216 ТП 6/0,4кВ "МУС", "Пив.завод", ГСК "Короса", "Соболь", КТПН 6/0,4кВ 27.	22.июн.11	8:52	22.июн.11	10:00	АПВ выведено	КЗ у субабонента	Исключена поврежденная КЛ-6кВ, произведен ремонт, в/в испытания КЛ-6кВ.
27	ПС 110/35/6 кВ Мартовская 1Т, 2Т ПС 35/6кВ "Куст-25", "Куст-27", "Протока", "Курыя", КРУН-6 "Мартовская"	22.июн.11	12:41	22.июн.11	12:47	Автоматика выведена	Отключения по вине энергоснабжающей организации	Регулировка напряжения, контроль за запуском м/ф, отправлена телефонограмма в НВЭС. □
28	ПС 110/35/6 кВ Мартыновская 216 ТП 6/0,4кВ "МУС", "Пив.завод", ГСК "Короса", "Соболь", КТПН 6/0,4кВ 27.	23.июн.11	18:22	23.июн.11	19:07	АПВ выведено	КЗ у субабонента	Исключена поврежденная КЛ-6кВ. □ ТУ: Не использовалось
29	ПС 35/6 кВ Куст-47 яч.14 К-27,37,38,71,716	30.июн.11	13:06	30.июн.11	13:08	АПВ не успешно	Грозовые перенапряжения	Осмотр ПС 35/6кВ, ВЛ-6кВ, КТПН 6/0,4кВ. Запуск м/ф, контроль за У, I. Произведена замена изоляторов Ф-А, В оп.16 30.06.11. Составлен акт. □ ТУ: Успешно "ВКЛ" □
30	ПС 35/6 кВ Промысловая-1 Ф-16 КП-3,3бис,61	14.июл.11	12:38	14.июл.11	13:03	АПВ не успешно	Падение деревьев, опор на ВЛ	Осмотр ПС 35/6кВ, ВЛ-6кВ. Удаление дерева с ВЛ-6кВ. Составлен акт. □ ТУ: Успешно "ВКЛ" □
31	ПС 35/6 кВ Северная яч.15 КТПН 6/0,4кВ ВМУ, №33, Сервис-нефть, АЗС УТТ-1, ООО "НОП Мега-Щит", ООО "МНРС", ЦКС, ЗАО "СМУЭР", Тойота	23.июл.11	11:45	23.июл.11	12:00	АПВ выведено	Отключения по вине сторонних организаций	Осмотр ВЛ-6 кВ, составлен акт. □ ТУ: Не использовалось
32	РУ 6 кВ Мартовское яч.2 КП-21, 42, Р-622	24.июл.11	1:02	24.июл.11	1:02	АПВ успешно	Наезд транспортных средств или воздействие строительными механизмами	Осмотр КРУН-6 кВ Мартовская, КТПН 6/0,4 кВ КП-21, 42, Р-622, ВЛ-6 кВ. Составлен акт. □ ТУ: Не использовалось
33	ПС 35/6 кВ Куст-41 Яч.5 Катодная защита	24.июл.11	14:49	24.июл.11	14:49	АПВ успешно	КЗ у субабонента	Осмотр, ПС 35/6кВ, контроль за У, I □ ТУ: Не использовалось

34	ПС 35/6 кВ КРС Ф-16 КП-185.	24.июл.11	15:20	24.июл.11	15:23	Отказ работы устройств АПВ	Грозовые перенапряжения	Осмотр ПС 35/6кВ, ВЛ-6кВ, КТПН 6/0,4кВ, контроль за У, I. Подана заявка на устранение на 29.07.11. ТУ: Успешно "ВКЛ" □
35	ПС 35/6 кВ КНС-3м яч.8 КП-51 КТПН 6/0,4кВ №3	24.июл.11	15:41	24.июл.11	16:00	Отказ работы устройств АПВ	Грозовые перенапряжения	РГВ в 16:00 успешно. Осмотр ПС 35/6кВ, оп.№1. Контроль за запуском мех.фонда, уровнями напряжения. Замечания устранены 27.07.11г. ТУ: Не использовалось □
36	ПС 35/6 кВ КНС-3м яч.18 КП-51 КТПН 6/0,4кВ №1,2	24.июл.11	15:41	24.июл.11	16:00	Отказ работы устройств АПВ	Грозовые перенапряжения	РГВ в 16:00 успешно. Осмотр ПС 35/6кВ, оп.№1. Контроль за запуском мех.фонда, уровнями напряжения. Замечания устранены 27.07.11г. ТУ: Не использовалось □
37	ПС 35/6 кВ Куст-13 яч.6 КП-23,25,Р-517,575,576,577	24.июл.11	15:42	24.июл.11	16:25	Отказ работы устройств АПВ	Грозовые перенапряжения	ТУ в 16:25 успешно. Осмотр ПС 35/6кВ, оп.№1. Контроль за запуском мех.фонда, уровнями напряжения. □ ТУ: Успешно "ВКЛ". Замечания устранены □ ТУ: Успешно "ВКЛ" □
38	ПС 110/35/6 кВ Северо-Ватинская ВЛ-35кВ Ф-4 м/ф К-8,126,15,28,31,73,79,84,204,128,138,217,134,132	28.сен.11	7:48	28.сен.11	7:48	АПВ успешно	КЗ у субабонента	Осмотр ПС 35/6кВ, ВЛ-35кВ, контроль за I, U, запуск мех.фонда. □ ТУ: Не использовалось
39	ПС 35/6 кВ Куст-47 яч.5 К-101, 107	03.окт.11	14:24	03.окт.11	14:24	АПВ успешно	Отключения по вине персонала ЭПУ	Осмотр ВЛ-6кВ, ПС 35/6кВ, КТПН 6/0,4кВ. Составлен акт. □
40	РУ 6 кВ Покамасовское яч.23 КТПН 6/0,4кВ №1,3 "Поселок", КТПН 6/0,4кВ "НСТ"	06.окт.11	15:54	06.окт.11	16:40	АПВ выведено	Отключения по вине сторонних организаций	ТУ: Не использовалось □ Демонтирован КЛ-0,4кВ от опоры №3 ВЛ-0,4кВ Ф-2 КТПН 6/0,4кВ №3 Поселок до РЩ-0,4кВ ОК-25 №8. Осмотр ВЛ-6кВ. Составлен акт.
41	ПС 35/6 кВ КНС-4 яч.10 К-52, АЗС "СлавНефть", АЗС "С-Сервис", МДРСУ, Солерасторный узел.	10.окт.11	15:36	10.окт.11	15:36	АПВ успешно	Наезд транспортных средств или воздействие строительными механизмами	Осмотр ВЛ-6кВ, ПС 35/6кВ, КТПН 6/0,4кВ. Отправлена телефонограмма в ЦИТС ВНГДУ на снятие информации с СУ ЭЦН скважин КП-52 □ ТУ: Не использовалось
42	ПС 35/6 кВ КНС-8 яч.5 К-19,103 КТПН "Вертодром северный", "ГРС", "ГЗУ-2"	12.окт.11	12:00	12.окт.11	12:00	АПВ успешно	Наезд транспортных средств или воздействие строительными механизмами	Осмотр ПС 35/6кВ, ВЛ-6кВ, КТПН 6/0,4кВ, запуск м/ф контроль за I, U. □ ТУ: Не использовалось

**ООО "МЭН"**

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

ООО "МЭН"

Об инвестиционных программах за 2011год.

В утвержденных тарифах инвестиционная составляющая отсутствует.

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