Приложение № 5
к протоколу заседания Правления
Региональной службы по тарифам
Ростовской области
от 29.12.2009 № 16

РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ
РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

29 декабря 2009 г. г. Ростов-на-Дону № 16/5

Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями

В соответствии с Федеральным законом от 14.04.1995 № 41-ФЗ «О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 26.02.2004 № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации», постановлением Правительства РФ от 31.08.2006 № 530 «Об утверждении правил функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики», «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2, и приказом Федеральной службы по тарифам от 25.11.2008 № 274-э/10 «Об утверждении предельных максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Ростовской области», руководствуясь «Положением о Региональной службе по тарифам Ростовской области», утвержденным постановлением Администрации Ростовской области от 21.01.2005 № 12, Региональная служба по тарифам Ростовской области

постановляет:

1. Установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Тарифы, установленные в п.1 настоящего постановления, действуют с 01.01.2010 по 31.12.2010.

Руководитель Региональной службы
по тарифам Ростовской области **В.А. Павлов**

3

Приложение
к постановлению Региональной службы
по тарифам Ростовской области
от 29.12.2009 № 16/5

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

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф (без НДС)	
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч
1	2	3
ООО "Горизонт -Энерго" - филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	115 125,44	93,42
ОАО "Аэропорт" - филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	93 748,87	20,76
ООО "Газпром энерго" - филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	455 153,32	78,67
СП "Энергосбыт" филиала "СКЖД" ОАО "РЖД" - филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	21 023,26	11,91
СП "Энергосбыт" филиала "СКЖД" ОАО "РЖД" - ОАО "Донэнерго"	21 023,26	11,91
ООО "Фирма"ТОК" - филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	53 442,94	199,53
ООО "Неотон" - филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	392 903,93	46,59
ООО "Ростсельмашэнерго" - филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	55 002,90	51,24
ОАО "Энерготранс" - филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	121 515,31	96,32
ОАО "НЗСП" - филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	22 951,15	10,38
ОАО "10 ГПЗ" - филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	27 331,17	36,16
ООО "ПК "НЭВЗ" - филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	14 075,53	4,77
ОАО "Продмаш" - филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	61 221,74	30,77
ЗАО "ЦЭК" - филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	81 316,76	28,34
ООО "Донэнерготранзит" - филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	154 495,26	71,88
ООО "Донэнерготранзит" - ОАО "Донэнерго"	154 495,26	71,88
ОАО "Шахтинский завод Гидропривод" - филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	39 858,16	60,27

РСТ СПРАВОЧ

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф (без НДС)	
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч
1	2	3
ЗАО "Алкоа Металлург Рус" - филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	3 552,93	1,76
ОАО "Издательство "Молот" - филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	238 733,20	50,18
ОАО "Издательство "Молот" - ОАО "Донэнерго"	238 733,20	50,18
ОАО "Донецкий экскаватор" - филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	163 553,81	74,89
МУП "ВГЭС" - филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	191 250,59	194,96
ООО "КЗГО" - филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	176 950,53	59,05
ОАО "Алмаз" - филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	143 121,66	28,41
ООО "РАДИУС" - филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	489 486,50	40,77
ОАО "Коммунальщик Дона" - филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	181 520,12	143,43
ОАО "Коммунальщик Дона" - ОАО "Донэнерго"	181 520,12	143,43
ОАО "Энергия" - филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	351 960,99	95,91
МУП "Таганрогэнерго" - филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	113 478,58	96,27
ОАО "Донэнерго" - филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	83 927,40	0,012

* Индивидуальные тарифы устанавлены по Ростовской области согласно заключенным договорам.

ДЛЯ РСТ СПРАВОК ОБЛАСТНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РОСТОВСКОЙ

Приложение № 8
к протоколу заседания Правления
Региональной службы по тарифам
Ростовской области
от 25.02.2010 № 2

РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ
РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

25 февраля 2010 г. г. Ростов-на-Дону № 2/8

Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям ОАО «Продмаш»

В соответствии с Федеральным законом от 14.04.1995 № 41-ФЗ "О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации", Постановлением Правительства Российской Федерации от 26.02.2004 № 109 "О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации", "Правилами 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", утвержденными Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861, "Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям", утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 21.08.2009 № 201-э/1, "Регламентом рассмотрения дел об установлении тарифов и (или) их предельных уровней на электрическую (тепловую) энергию (мощность) и на услуги, оказываемые на оптовом и розничном рынках электрической (тепловой) энергии (мощности)", утверждённым приказом Федеральной службы по тарифам от 08.04.2005 №130-э, Положением о Региональной службе по тарифам Ростовской области, утвержденным постановлением Администрации Ростовской области от 21.01.2005 №12, Региональная служба по тарифам Ростовской области

постановляет:

1. Установить ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Продмаш» согласно приложению 1 к настоящему постановлению.

2. Ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Продмаш» установленные в п.1 настоящего постановления, действуют с 01 марта 2010 года.

3. Установить, что для расчета размера платы определяемой согласно пункту 1 настоящего постановления, применяется территориальный коэффициент дифференциации платы за технологическое присоединение по муниципальному образованию г. Ростов-на-Дону – 1,2.

4. Установить плату за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям на территории муниципального образования г. Ростов-на-Дону

КОПИЯ ВЕРНА
ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ
РСТ РО-ГНИТЕЕВА Е.К.

вход 10
10.03.10г

для заявителей, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 550 рублей (с учетом НДС).

В случае, если с учетом последующего увеличения присоединяемой мощности ранее присоединенного Устройства присоединяемая мощность превысит 15 кВт, плата за технологическое присоединение взимается в размере, установленном Региональной службой по тарифам Ростовской области, действующем на дату заключения договора между заявителем и сетевой организацией.

5. Установить плату за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям для заявителей - юридических лиц - некоммерческих организаций для поставки электроэнергии гражданам - членам этой организации, рассчитывающимся по общему счетчику на вводе, в размере 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов (абонентов) этой организации, при условии присоединения каждым членом этой организации не более 15 кВт.

К юридическим лицам - некоммерческим организациям, на которых распространяется вышеуказанная плата, относятся:

- садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан (садоводческое, огородническое или дачное некоммерческое товарищество, садоводческий, огороднический или дачный потребительский кооператив, садоводческое, огородническое или дачное некоммерческое партнерство) - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства (далее - садоводческое, огородническое или дачное некоммерческое объединение), объединенные хозяйственные постройки граждан (погреба, сараи и иные сооружения), рассчитывающиеся по общему счетчику на вводе;

- содержащиеся за счет прихожан религиозные организации;

-гаражно-строительные, гаражные кооперативы, автостоянки, рассчитывающиеся по общему счетчику на вводе.

6. Ставки платы, установленные в пунктах 1, 4, 5 настоящего постановления, применяются при наличии технической возможности присоединения.

7. Плата, установленная в пунктах 4 и 5 настоящего постановления, применяется при соблюдении условий, установленных действующим законодательством.

8. Настоящее постановление вступает в силу в установленном порядке.

Руководитель Региональной службы
по тарифам Ростовской области **В.А. Павлов**

КОПИЯ ВЕРНА:
ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ
РСТ РО-ГНИТЕВА Е.А.

Приложение 1
к постановлению Региональной службы
по тарифам Ростовской области
от 25.02.2010 № 2

Ставки платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям ОАО «Продмаш»

№ п.п	Мероприятия	Ставка платы руб./кВт на уровне напряжения СН2		
		1 категория	2 категория	3 категория
	Итого ставка платы за технологическое присоединение	11 348,81	11 348,81	5 674,40
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование	8,33	8,33	4,17
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации	-	-	-
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией с инвестиционной составляющей	11 333,76	11 333,76	5 666,88
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	1,88	1,88	0,94
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых энергопринимающих устройств	1,22	1,22	0,61
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети	3,62	3,62	1,81

КОПИЯ ВЕРНА
ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ
РСТ РО-ГНИТЕЕВА Е.К.

РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ
ДЛЯ СПРАВОК
РСТ

Утверждаю:
Руководитель Региональной
службы по тарифам
Ростовской области
_____ В.А. Павлов
«25» _____ 2010 г.

Протокол рассмотрения дела
об установлении ставок платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям ОАО «Продмаш»
(приложение к постановлению РСТ от 25.02.2010 №2/8)

Дело № *2840/24.09.2009*

В соответствии с Правилами государственного регулирования и применения тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства РФ от 26.02.2004 г. № 109, Федеральным законом «О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в РФ» от 14.04.1995 № 41-ФЗ, постановлением Правительства РФ от 26.02.2004г. №109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации» (далее Основы ценообразования), «Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», утвержденными приказом ФСТ РФ от 21.08.2009г. №201-э/1 (далее – Методические указания), другими нормативными актами, действующими в Российской Федерации, уполномоченным по делу выполнено экспертное заключение, в соответствии с которым приняты следующие показатели..

Суммарная мощность технологических присоединений

Сетевой организацией ОАО «Продмаш» заявлен объем присоединяемой мощности, для присоединения которого требуются мероприятия в соответствии с инвестиционной программой на 2010-2011 г.г. – 13 644 кВт.

Принять объемы мощности присоединяемой в регулируемом периоде в соответствии с представленными расчетами и обосновывающими материалами ОАО «Продмаш» в размере **13644 кВт,** в том числе с разбивкой по уровням напряжения и категориям надежности согласно таблице:

	кВт	3 кат	1 и 2 кат
Расчетная мощность на напряжении СН 2	13 644	7 717	5 927

Разделы и мероприятия калькуляции работ

По результатам заключения, выполненного РСТ по представленным материалам принять затраты на 1 технологическое присоединение (без инвестиционной составляющей) в размере **12 270,78 руб**:

- фонд оплаты труда на 1 технологическое присоединение в размере **6 755,69 руб.**;
- отчисления на социальные нужды на 1 технологическое присоединение в размере **1 756,48 руб.**;
- расходы на автотранспорт на 1 технологическое присоединение в размере **3 758,02 руб.**

Принять затраты на капитальные вложения при выполнении технических условий в размере **88 725 189,98 руб.**, налог на прибыль в размере **22 181 297,50 руб.**

На 12 планируемых присоединений общую сумму необходимой валовой выручки по технологическому присоединению принять в размере **111 053 736,89 руб.**

КОПИЯ ВЕРНА:
Главный специалист
РСТ РО- Гнитеева Е.К.

Ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Продмаш»

По результатам заключения, выполненного РСТ по представленным материалам, принять базовую ставку платы на период регулирования в размере **8 139,38 руб./кВт.**

Принять ставки платы за технологическое присоединение к сетям ОАО «Продмаш» в соответствии с таблицей:

Уровень напряжения	Ставка платы по третьей категории надежности электроснабжения, руб./кВт
СН 2	5 674,40

Для расчета размера платы принять территориальный коэффициент дифференциации платы за технологическое присоединение по муниципальному образованию г. Ростов-на-Дону – 1,2.

Ставки платы для второй и первой категории надежности электроснабжения определяются расчетным путем согласно Методическим указаниям в соответствии с утвержденными ставками платы по третьей категории надежности электроснабжения.

С заключением, выполненным РСТ по представленным регулируемой организацией материалам, ознакомлен уполномоченный представитель ОАО «Продмаш».

Уполномоченный по делу _____ Е.В. Смирнова

Члены Правления РСТ:

Заместитель руководителя – начальник управления тарифного регулирования отраслей ТЭК _____ А.А. Рыбин

Заместитель руководителя – начальник управления тарифного регулирования коммунального комплекса, транспорта, непроизводственной сферы _____ Д.Э. Подгорный

Начальник управления экономического анализа и контрольной работы _____ Е.В. Воронцова

Начальник отдела регулирования тарифов ТЭК _____ А.В. Лисавин

Начальник экспертного отдела _____ И.А. Остаркова

Начальник отдела регулирования тарифов непроизводственной сферы _____ И.Н. Гарьковенко

КОПИЯ ВЕРНА
ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ
РСТ РО-ГНИТЕЕВА Е.В.

РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ * ДЛЯ СПРАВОК РСТ

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ СТАТИСТИЧЕСКОЕ НАБЛЮДЕНИЕ

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

Нарушение порядка представления статистической информации, а равно представление недостоверной статистической информации влечет ответственность, установленную статьей 13.19 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях от 30.12.2001 № 195-ФЗ, а также статьей 3 Закона Российской Федерации от 13.05.92 № 2761-1 «Об ответственности за нарушение порядка представления государственной статистической отчетности»

СВЕДЕНИЯ ОБ ОТПУСКЕ (ПЕРЕДАЧЕ) ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ПОТРЕБИТЕЛЯМ
за ГОД 2010г.
(месяц, год)

Форма № 46-ЭЭ (передача)

Утверждена постановлением Росстата от 23.03.2007 № 29

Месячная

Представляют:	Сроки представления
Юридические лица – сетевые организации, осуществляющие - ФСТ России (организация, уполномоченная ФСТ России); - органам исполнительной власти субъектов Российской - территориальному органу Росстата в субъекте Российской ФСТ России: - Росстату по согласованной программе.	20 числа каждого месяца, по согласованным срокам

Наименование отчитывающейся организации **Открытое Акционерное Общество** ***«Продмаш»***

Почтовый адрес ***344002 г. Ростов – на – Дону, ул. Социалисическая,74***

(фактический адрес:344090 г. Ростов – на – Дону, пер.Машиностроительный,5)

Код формы по ОКУД	Код отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКГУ	организационно – правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС	
1	2	3	4	5	6	7	8
0616030	53530956	29.53 40.10.5 40.10.2	60401372000	49014	47	16	

Коды по ОКЕИ: 1000 киловатт-часов – 246, мегаватт – 215, тысяча рублей – 384

Наименование показателя	Код строки	Отпуск ЭЭ за отчетный месяц (год), тыс. кВт*ч	Заявленная мощность за отчетный месяц (год), МВт	Присоединенная мощность за отчетный месяц (год), МВт	Товарная продукция за отчетный месяц (год), тыс.руб.
1	2	3	4	5	6
Поступление электроэнергии в сеть – всего	**10**	17 364,357	3,695	16,0158	3 248,689
Потери электроэнергии – всего	**20**	699,199	0,140	0,0000	0,000
Относительная величина потерь электроэнергии – всего %		4,027	3,789		
Отпуск (передача) электроэнергии потребителям сетевыми предприятиями – всего	**30**	16 665,158	3,555	16,0158	3 248,689
Поступление электроэнергии в сеть ЕНЭС	**40**	0,000	0,000	0,000	0,000
Потери электроэнергии – всего	**50**	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск (передача) электроэнергии потребителям	**60**	0,000	0,000	0,000	0,000
Трансформировано из сети ЕНЭС в:	**70**	0,000	0,000	0,000	X
- ВН	**80**	0,000	0,000	0,000	X
- СН1	**90**	0,000	0,000	0,000	X
- СН2	**100**	0,000	0,000	0,000	X
- НН	**110**	0,000	0,000	0,000	X
Поступление электроэнергии в сеть ВН 110кВ	**120**	17 364,357	3,695	16,0158	3 248,689
Потери электроэнергии	**130**	699,199	0,140	0,0000	0,000
Относительная величина потерь электроэнергии – %		4,027	3,789		
Отпуск (передача) электроэнергии потребителям	**140**	16 665,158	3,555	16,0158	3 248,689

1	2	3	4	5	6
Трансформировано из 110 кВ в :	**150**	0,000	0,000	0,000	X
- СН 1	**160**	0,000	0,000	0,000	X
- СН 2	**170**	0,000	0,000	0,000	X
- НН	**180**	0,000	0,000	0,000	X
Поступление электроэнергии в сеть СН 1	**190**	0,000	0,000	0,000	0,000
Потери электроэнергии	**200**	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск (передача) электроэнергии потребителям	**210**	0,000	0,000	0,000	0,000
Трансформировано из 35 кВ в:	**220**	0,000	0,000	0,000	X
- СН 2	**230**	0,000	0,000	0,000	X
- НН	**240**	0,000	0,000	0,000	X
Поступление электроэнергии в сеть СН 2	**250**	0,000	0,000	0,000	0,000
Потери электроэнергии	**260**	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск (передача) электроэнергии потребителям	**270**	0,000	0,000	0,000	0,000
Трансформировано из 6 — 10 кВ в:	**280**	0,000	0,000	0,000	X
- НН	**290**	0,000	0,000	0,000	X

13

1	2	3	4	5	6
Поступление электроэнергии в сеть НН	**300**	0,000	0,000	0,000	0,000
Потери электроэнергии	**310**	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск (передача) электроэнергии потребителям	**320**	0,000	0,000	0,000	0,000

Генеральный директор ОАО «Продмаш» Караханов Л.В. _____
(Ф.И.О.) (подпись)

Должностное лицо, ответственное за составление формы

Инженер МЭО Королева Л.В. _____
(должность) (Ф.И.О.) (подпись)

тел. 2-222-559 «____» _____2010г.

ДОГОВОР № /54693/07

оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности)

г. Ростов-на-Дону «05» 09 200 7 г.

ОАО «Ростовэнерго», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Директора по реализации услуг Федорова Николая Владимировича, действующего на основании доверенности №1-631 от 31.01.2007 года, с одной стороны и ОАО «Продмаш», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице генерального директора Бущенко В.И. действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. Общие положения

1.1. Стороны договорились понимать используемые в Договоре термины в следующем значении:

Точки приёма – места присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) и прочих объектов электроэнергетики Исполнителя к электрическим сетям Заказчика, являющиеся местами передачи э/энергии от Заказчика Исполнителю, указаны в Приложении №2

Точки поставки – места присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) и прочих объектов электроэнергетики Потребителей электрической энергии или смежных сетевых организаций к электрическим сетям Исполнителя, являющиеся местами исполнения обязательства по оказанию услуг по передаче электрической энергии Заказчику, указаны в Приложении №3.

Приём в сеть – объём электрической энергии принятый Исполнителем в точках приёма.

Полезный отпуск – объём электрической энергии переданный Исполнителем в точках поставки.

Потери э/энергии – разница между приёмом в сеть и полезным отпуском.

1.2. Заказчик заключает настоящий договор в интересах Энергосбытовых компаний, которым в соответствии с заключенными договорами оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности), Заказчик обязан организовать передачу электроэнергии (мощности) до Потребителей, имеющих с данными энергосбытовыми компаниями договора энергоснабжения и присоединённым к сетям исполнителя.

2. Предмет договора

2.1. Исполнитель обязуется оказывать услуги Заказчику по передаче электроэнергии, от точек приёма до точек поставки путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электроэнергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Исполнителю на праве собственности и (или) ином установленном федеральным законом основании, а Заказчик обязуется оплачивать услуги по передаче электроэнергии в порядке, установленном настоящим договором (далее по тексту Договором).

3. Права и обязанности сторон:

3.1. Стороны обязуются:

3.1.1. При исполнении обязательств по настоящему Договору руководствоваться действующим законодательством.

15

3.1.2. Соблюдать общие требования оперативно-технического (диспетчерского) управления процессом передачи, распределения, отпуска и потребления электрической энергии, в соответствии с Соглашением о распределении оборудования по способу диспетчерского управления.

3.1.3. Осуществлять учет электрической энергии и потребляемой мощности для контроля фактических объемов их приёма и полезного отпуска.

При наличии Автоматизированной информационно измерительной системы коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ), принятой для коммерческих расчетов, контроль за соблюдением установленных режимов и учет электропотребления производится по данным АИИС КУЭ.

В случае выхода АИИС КУЭ из строя, за коммерческий расчет принимаются данные приборов резервного (контрольного) учета электроэнергии соответствующей Стороны.

3.1.4. Обеспечивать взаимную передачу данных коммерческого учета, включая данные Автоматизированной информационно измерительной системы коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ).

3.1.5. Соблюдать условия и порядок расчетов за оказанные услуги, установленные настоящим Договором.

3.1.6. Производить ежеквартальную взаимную сверку финансовых расчетов за оказанные услуги по настоящему Договору путем составления «Акта сверки платежей по договору» до 15 числа месяца, следующего за отчетным кварталом оказания услуг.

3.1.7. При изменении у Заказчика или Исполнителя состава точек приёма и (или) поставки электроэнергии, вносить изменения в Договор, путем заключения дополнительного соглашения.

3.1.8. Осуществлять контроль за показателями качества электроэнергии (ПКЭ) измерителями показателей качества электроэнергии в соответствии с нормативно техническими документами.

3.1.9. При ликвидации, реорганизации или прекращении отдельных видов деятельности, за 30 дней направлять письмо другой стороне о расторжении или изменении условий настоящего Договора.

3.1.10. В десятидневный срок сообщать сведения об изменениях юридического адреса, банковских реквизитов, наименования, формы собственности и других обстоятельств, влияющих на надлежащее исполнение Договора.

3.1.11. Стороны признают следующие существенные условия настоящего Договора:
- Граница балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон определяются «Актом разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон», являющейся Приложением № 4 к данному Договору.
- Суммарная по уровням напряжения величина разрешённой к использованию мощности энергопринимающих устройств Исполнителя, присоединенных к объектам электросетевого хозяйства Заказчика, а также величина разрешённой мощности Потребителей, по каждой точке присоединения, определены сторонами в Приложении № 1 к данному Договору.
- Величина присоединенной (заявленной) электрической энергии (мощности), в пределах которой Исполнитель прин имает на себя обязательства по передаче её в точки поставки, определены сторонами в Приложении № 1 к данному Договору.
- Перечень точек приёма, с указанием места установки приборов учета, его типа, номера, трансформаторов тока (ТТ) (его типа, номера) и трансформатора напряжения (ТН) (его типа, номера) в сечении Исполнителя и Заказчика указаны в Приложении № 2 к данному договору.
- Перечень точек поставки, с указанием места установки приборов учета, его типа, номера, трансформаторов тока (ТТ) (его типа, номера) и трансформатора напряжения (ТН) (его типа,

номера) в сечении Исполнителя и Потребителя или смежной сетевой организации указаны в Приложении № 3 к данному договору.
- Перечень объектов электросетевого хозяйства, в отношении которых необходима взаимная координация изменения эксплуатационного состояния, ремонтных работ, модернизации и иных мероприятий указаны в Приложении № 9.

3.1.12. При передаче мощности больше разрешенной, её величина подлежит согласованию сторонами дополнительно, в том числе путем заключения договора технологического присоединения.

3.1.13. Ежегодно до 1 января стороны обязуются предоставлять списки лиц, имеющих право ведения оперативных переключений и переговоров.

3.2. Заказчик обязуется:

3.2.1. Обеспечить передачу электроэнергии и мощности, приобретенной соответствующими энергосбытовыми компаниями на оптовом и розничном рынках электрической энергии, до точек приёма Исполнителя в объёмах согласованных в Приложении №1 и объёмах потерь в сетях Исполнителя.

3.2.2. Поддерживать в точках приёма показатели качества в соответствии с ГОСТ 13109-97 и обеспечивать надёжность в соответствии с VIII разделом Правил функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики.

3.2.3. Осуществлять оперативно-диспетчерское управление оборудованием с целью ведения требуемого режима работы энергосистемы, обеспечения устойчивости энергосистемы, предотвращения и ликвидации аварий и других технологических нарушений при преобразовании, передаче и распределении электрической энергии.

3.2.4. Согласовывать с Исполнителем сроки и продолжительность отключений, ограничений или снижения уровня надежности при передаче электроэнергии для проведения плановых работ по ремонту электрооборудования Заказчика не позднее, чем за 3-е суток до даты (дня, часа) перерыва или ограничения в подаче электроэнергии.

3.2.5. Обеспечивать беспрепятственный допуск, в предварительно согласованные Сторонами сроки, уполномоченных представителей Исполнителя к приборам и системам коммерческого учета, находящимся во владении Заказчика, для съёма их показаний и проверки технического состояния.

3.2.6. Доводить до Исполнителя не позднее 1 октября текущего года, графики временного ограничения (отключения) электрической энергии (мощности) при возникновении или угрозе возникновения аварии в работе систем электроснабжения, согласованные в установленном действующим законодательством порядке.

3.2.7. Незамедлительно сообщать Исполнителю обо всех нарушениях схемы учета и неисправностях в работе расчетных приборов учета, находящихся во владении Заказчика. Не менее чем за 3 рабочих дня уведомлять Исполнителя о планируемых работах в цепях расчетных приборов учета. Осуществлять замену и проверку установленных у Заказчика расчетных приборов учета в присутствии Исполнителя.

3.2.8. В случае оборудования Исполнителем точек присоединения к электрическим сетям Заказчика приборами и системами учета электроэнергии в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ обеспечивать:
- в 30-ти дневный срок согласование технических заданий и проектной документации;
- при наличии согласованных технических заданий и проектной документации, допуск персонала Исполнителя (или персонала подрядных организаций Исполнителя) на объекты

Заказчика для производства работ по монтажу и наладке измерительных систем.

3.2.9. Незамедлительно уведомлять Исполнителя об авариях на энергетических объектах Заказчика, связанных с отключением питающих линий.

3.2.10. Направлять Исполнителю письменное уведомление о переходе Потребителей на обслуживание к другой сбытовой компании, в срок, не более 5 дней с момента получения уведомления от соответствующей сбытовой компании.

3.2.11. Своевременно и в полном объеме производить оплату услуг Исполнителя в соответствии с условиями настоящего Договора.

3.2.12. Представлять Исполнителю сведения об объемах потребления и величине заявленной мощности на предстоящий календарный год, в разрезе Энергосбытовых компаний, имеющих договора с потребителями и смежных сетевых организаций, присоединённых к сетям Исполнителя.

Сведения представляются Заказчиком в следующие сроки:

- плановые годовые объемы потребления электрической энергии и мощности на следующий календарный год (с разбивкой по месяцам) – за 14 дней до срока представления плановых годовых балансов Исполнителя в РСТ.
- Квартальные объемы потребления электрической энергии и мощности для корректировки квартального баланса (с разбивкой по месяцам) – за 85 дней до начала квартала.

3.2.13. Включить в договора на оказание услуг по передаче электрической энергии (мощности) с Энергосбытовыми компаниями, обслуживающими Потребителей технологически присоединенных к электрической сети Исполнителя обязанность:

3.2.13.1. Оформлять совместно с Исполнителем до 3-го числа месяца «Сводный акт полезного отпуска» по форме Приложения №6, содержащий объемы электрической энергии, переданные Исполнителем в точках поставки Потребителям.

3.2.13.2. Ежемесячно в срок до 12.00 1-го числа месяца следующего за расчетным, представлять Исполнителю в согласованном с ним формате, сведения о фактической потреблении электрической энергии Потребителями (физическими лицами).

3.2.13.3. Включить в договоры энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии) обязанность Потребителя:

- обеспечивать беспрепятственный допуск уполномоченных представителей Исполнителя для контроля технического состояния и снятия показаний приборов коммерческого учета электрической энергии.

- обеспечивать в согласованное время и дату производство необходимых оперативных переключений.

- в случае установки расчетных приборов учета в электрических установках Потребителей, представлять в срок до 12.00 1-го числа месяца следующего за расчетным Исполнителю данные о потреблении электрической энергии, снятые по состоянию на 24 часа последнего дня расчетного месяца, в том числе данные необходимые для формирования почасовых заявок по точкам поставки с присоединенной мощностью оборудования 750 кВА и выше.

3.3. Исполнитель обязуется:

3.3.1. Обеспечить передачу электрической энергии (мощности), приобретенной соответствующими энергосбытовыми компаниями на оптовом и розничном рынках электрической энергии, через свои сети от точек приёма до точек поставки в соответствии с согласованными объемами, указанными в Приложении №1.

3.3.2. Самостоятельно урегулировать отношения с Гарантирующим поставщиком и (или) иной энергосбытовой организацией связанные с компенсацией потерь, возникших в принадлежащих Исполнителю на праве собственности или ином законном основании объектах сетевого хозяйства.

3.3.3. Поддерживать объекты электросетевого хозяйства, принадлежащие Исполнителю или находящиеся у него на ином законном праве и обеспечивающие передачу электрической энергии в интересах Заказчика, в состоянии готовности к несению нагрузки и осуществлению передачи электрической энергии надлежащих параметров в установленных настоящим Договором объемах.

3.3.4. Поддерживать в точках поставки показатели качества в соответствии с ГОСТ 13109-97 и обеспечивать надёжность в соответствии с VIII разделом Правил функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики. Категория надежности энергоснабжения потребителей присоединённых к сетям Исполнителя устанавливается в соответствии с требованиями действующего законодательства в области электроэнергетики и соответствующими договорами энергоснабжения.

3.3.5. Согласовывать соответствующим Сбытовым компаниям, имеющим договора энергоснабжения с потребителями, присоединёнными к сетям Исполнителя все приложения к данным договорам.

3.3.6. Безусловно, соблюдать оперативно-диспетчерскую дисциплину и требования, обеспечивающие надежность и экономичность работы основных сетей Заказчика в нормальных, ремонтных и аварийных режимах.

3.3.7. Выполнять оперативные команды и распоряжения оперативно-диспетчерского персонала Заказчика по производству оперативных переключений, ликвидации аварийных ситуаций, параметрам настройки релейной защиты, изменению режима работы электрических сетей (в том числе команды по ограничению и временному прекращению подачи электрической энергии в случаях аварии, угрозе возникновения аварии в работе систем энергоснабжения) в строгом соответствии с действующим законодательством РФ, ПТЭ, диспетчерскими инструкциями и Соглашением о распределении оборудования по способу диспетчерского управления.

3.3.7.1.Согласовывать с Заказчиком сроки и продолжительность отключений, ограничений или снижения уровня надежности при передаче электроэнергии для проведения плановых работ по ремонту электрооборудования Исполнителя не позднее, чем за 3-е суток до даты (дня, часа) перерыва или ограничения в подаче электроэнергии.

3.3.8. Производить ограничения или отключения потребителей неплательщиков по письменной заявке Заказчика при соблюдении требований, установленных действующими нормативными правовыми актами РФ;

3.3.9. Незамедлительно уведомлять Заказчика об авариях на энергетических объектах Исполнителя, требующих изменения режима работы сети Заказчика.

3.3.10. Незамедлительно сообщать Заказчику обо всех нарушениях схемы учета и неисправностях в работе расчетных приборов учета, установленных в электроустановках Исполнителя. Не менее чем за 5 рабочих дней письменно уведомлять Заказчика о планируемых работах в цепях расчетных приборов учета. Осуществлять замену и проверку установленных у Исполнителя расчетных приборов учета в присутствии Заказчика.

3.3.11. Обеспечить беспрепятственный допуск, в предварительно согласованные Сторонами сроки, уполномоченных представителей Заказчика к приборам учета электроэнергии (мощности) и контроля качества переданной энергии, установленным в электроустановках Исполнителя, для снятия показаний приборов учета и проверки их технического состояния.

3.3.12. В соответствии с заданием филиала ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС», для обеспечения системной надежности электрических сетей Заказчика, разрабатывать графики ограничения потребления и временного отключения электрической энергии (мощности) и использования средств противоаварийной автоматики, в соответствии с действующим законодательством.

3.3.13. Предоставлять Заказчику по его требованию необходимую технологическую информацию, связанную с режимами работы сетей заказчика, включая: главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования.

3.3.14. Оборудовать точки присоединения к электрическим сетям Заказчика приборами и системами учета электрической энергии, отвечающими требованиям Правил учёта электроэнергии на розничном рынке электроэнергии.

3.3.15. Осуществлять по требованию Заказчика внеплановую проверку расчетных приборов учета, находящихся на балансе Исполнителя. Внеплановая проверка проводится в присутствии ответственных лиц Заказчика.

3.3.16. Совместно со смежной сетевой организацией до 2-го числа месяца следующего за расчетным оформлять «Акт сальдо перетоков электрической энергии» по форме Приложения №7, содержащий показания расчетных приборов учета, снятые по состоянию на 24 часа последнего дня расчетного месяца в точках поставки со смежной сетевой организацией.

3.3.17. Совместно с Потребителями до 2-го числа месяца следующего за расчетным, оформлять первичные «Акты съема показаний приборов учета», содержащие показания расчетных приборов учета, снятые по состоянию на 24 часа последнего дня расчетного месяца в точках поставки Потребителям.

3.3.18. Обеспечивать беспрепятственный доступ уполномоченных представителей Энергосбытовой компании, смежной сетевой организации или Потребителей к приборам коммерческого учета, установленным на электросетевых объектах Исполнителя для контроля технического состояния и снятия показаний приборов учета.

3.3.19. Обеспечивать в согласованное со смежной сетевой организацией или Потребителем время и дату производство необходимых оперативных переключений в электроустановках Исполнителя.

3.4. Заказчик имеет право:

3.4.1. Участвовать в работе комиссий по расследованию технологических нарушений нормального режима работы электрических сетей Исполнителя, в случаях предъявления потребителями исков по возмещению ущерба, нанесённого такими нарушениями.

3.4.2. Требовать поверки и замены, находящихся на балансе Исполнителя расчетных приборов учета при обнаружении их неисправности. По согласованию с Исполнителем устанавливать в точках приема электроэнергии (мощности) приборы учета, расширяющие возможности и (или) качество учета.

3.4.3. Запрашивать информацию, необходимую для осуществления контроля соблюдения потребителями договорных величин потребления электроэнергии и мощности по приборам коммерческого учета и по данным системы АИИС КУЭ. По предварительному согласованию с Исполнителем направлять уполномоченных представителей для совместного снятия показаний приборов коммерческого учета.

3.4.4. Участвовать совместно с представителями Исполнителя в процессе снятия показаний приборов коммерческого учета, находящихся на оборудовании, принадлежащем Исполнителю.

3.4.5. Доступа к первичным «Актам съема показаний приборов учета» в точках поставки Потребителям, используемых при формировании «Сводного акта полезного отпуска».

3.4.6. Давать обязательные для исполнения (в соответствии с ПТЭ и Соглашением о распределении оборудования по способу оперативно-диспетчерского управления») оперативные диспетчерские команды и распоряжения по производству оперативных переключений, параметрам настройки релейной защиты, изменению режима работы электрических сетей.

3.4.7. Применять по распоряжению филиала ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС» при возникновении аварийного дефицита электрической энергии и мощности графики ограничения потребления и временного отключения электрической энергии (мощности), системную противоаварийную автоматику АЧР, САОН.

3.4.8. В случае отсутствия в точках приёма приборов учёта определять объёмы переданной Исполнителю э/энергии расчётным путём в соответствии с Правилами функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики и Правилами коммерческого учёта на розничных Рынках электрической энергии.

3.4.9. Осуществлять иные права для исполнения обязательств по настоящему Договору.

3.5. Исполнитель имеет право:

3.5.1. Производить ограничение или временное прекращение подачи электрической энергии при проведении плановых работ по ремонту принадлежащего Исполнителю электрооборудования, по согласованию с Потребителями.

3.5.2. Приостанавливать передачу электроэнергии Потребителям без их предупреждения с последующим письменным уведомлением соответствующих энергосбытовых компаний путем введения полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителями:

3.5.2.1. при возникновении или угрозе возникновения аварии в работе систем энергоснабжения;

3.5.2.2. в связи с необходимостью принятия неотложных мер по предотвращению или ликвидации аварии в работе систем энергоснабжения, при угрозе жизни и безопасности людей (ч.3 ст.546 ГК РФ);

3.5.2.3. по заключению органа государственного энергетического надзора о неудовлетворительном состоянии энергетических установок Потребителя, которое угрожает аварией или создает угрозу жизни и безопасности;

3.5.3. Приостанавливать передачу электроэнергии путем введения полного или частичного ограничения режима потребления в случаях, определенных в п. 24 «Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг», утвержденных Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004г. №861.

3.5.4. Беспрепятственного доступа в любое время суток к приборам и системам коммерческого учета, находящихся на балансе и обслуживании Заказчика.

3.5.5. Запрашивать информацию необходимую для исполнения условий настоящего Договора.

3.5.6. Осуществлять иные права, для исполнения обязательств по настоящему Договору.

4. Цена договора и порядок расчетов.

4.1. Расчетным периодом для определения объема оказанных Исполнителем услуг является один календарный месяц.

4.2. Учет переданной электроэнергии осуществляется по приборам учета, указанным в Приложениях № 2 и №3. Количество электроэнергии, фактически принятой и переданной за расчетный месяц, определяется по состоянию на 24 часа последнего дня расчетного месяца по показаниям приборов коммерческого учета и оформляется двусторонним «Актом приёма-передачи электрической энергии» по форме Приложения № 5.

4.2.1. «Акт приёма-передачи электрической энергии» составляется на основании двухсторонних «Сводных актов полезного отпуска» по форме Приложения № 6, подписанных уполномоченными лицами Исполнителя и каждой Сбытовой компании обслуживающих потребителей, присоединённых к сетям Исполнителя и двухсторонних «Актов сальдо перетоков электрической энергии» по форме Приложения № 7 со смежными сетевыми организациями, подписанных уполномоченными представителями смежной сетевой организации и Исполнителя.

4.2.2. «Сводный акт полезного отпуска» с каждой сбытовой компанией составляется на основании первичных «Актов съёма показаний приборов учёта» в точках поставки, подписанных уполномоченными лицами Потребителя и Исполнителя с учётом п. 4.2.3.

4.2.3. При временном нарушении учета в точках поставки Исполнитель совместно со Сбытовой компанией и представителем Потребителя составляют акт о нарушении учета, в котором определяют величину полезного отпуска данному потребителю в соответствии с правилами учёта э/энергии на розничном рынке.

4.3. Тарифы на услуги по передаче электроэнергии и мощности по сетям Исполнителя устанавливаются органами исполнительной власти субъектов РФ в области государственного регулирования тарифов.

4.4. Стоимость услуг Исполнителя по передаче электроэнергии, подлежащих оплате за расчетный период, определяется исходя из утвержденных уполномоченным органом в области государственного регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Исполнителя, дифференцированных по уровням напряжения, путем умножения тарифа на объем электрической энергии, отражённый в «Акте приёма-передачи электрической энергии» за расчетный период. Сверх того уплачивается НДС, рассчитанный в соответствии с законодательством РФ.

4.5. Исполнитель до 3 числа месяца, следующего за расчетным, направляет Заказчику расчет объема переданной электроэнергии, оформленный «Актом приёма-передачи электрической энергии» в двух экземплярах и копии «Сводных актов полезного отпуска» по каждой Сбытовой компании и «Актов сальдо-перетоков» со смежными сетевыми организациями.

4.6. Заказчик обязан в течение одного дня с момента получения рассмотреть представленные документы и подписать их.

4.7. При наличии у Заказчика претензий относительно содержания представленных Сводных актов полезного отпуска и (или) Актов сальдо перетоков электрической энергии, Заказчик обязан в течение одного дня с момента получения документа представить Исполнителю обоснованные претензии. До урегулирования разногласий «Акт приёма-передачи электрической энергии» Заказчиком не подписывается.

4.8. Оплата услуг по передаче электрической энергии производится Заказчиком по выставленному Исполнителем до 5 числа текущего месяца счету на предоплату, исходя из договорного объема предоставленных услуг, с применением промежуточных платежей:

- до 15 числа расчетного месяца – 20 % от месячной договорной стоимости услуг;
- до 25 числа расчетного месяца – 30 % от месячной договорной стоимости услуг;

Окончательный расчет за оказанные услуги по передаче электрической энергии производится Заказчиком на основании счета, выставляемого Исполнителем за фактический объём оказанных услуг в расчетном периоде не позднее 15 числа месяца, следующего за расчетным.

4.9. Исполнитель до 5 числа месяца, следующего за расчетным на основании «Акта приема-передачи электроэнергии» оформляет «Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии» по форме Приложения №8 к настоящему договору и счёт-фактуру.

4.10. Заказчик оплачивает услуги по передаче электрической энергии путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя или в иной форме, предусмотренной законодательством РФ по согласованию Сторон.

5. Ответственность сторон.

5.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения своих обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством.

5.2. Заказчик несет ответственность за качество э/энергии и надёжность электроснабжения до точек приёма, Исполнитель несет ответственность за качество э/энергии и надёжность электроснабжения от точек приёма до точек поставки.

5.3. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по настоящему Договору, если докажут, что неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств вызвано следствием обстоятельств непреодолимой силы (форс-мажорные обстоятельства).

5.4. Сторона, ссылающаяся на форс-мажорные обстоятельства, обязана незамедлительно информировать другую сторону о наступлении подобных обстоятельств в письменной форме. В этом случае по требованию любой из сторон может быть создана комиссия для определения возможности (способа) дальнейшего выполнения Договора.

6. Разрешение споров

6.1. Стороны примут все меры для разрешения споров, возникших в связи с исполнением настоящего договора путём переговоров.

6.2. Все неурегулированные Сторонами споры и разногласия, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе касающиеся его исполнения, прекращения или действительности, подлежат разрешению в Арбитражном суде Ростовской области.

7. Срок действия договора.

7.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента установления Исполнителю Региональной службой по тарифам Ростовской области тарифа на передачу электрической энергии и действует по 31 декабря 2007г. включительно.

7.2. Договор считается пролонгированным на каждый следующий календарный год, если до окончания срока его действия не последует заявления одной из Сторон о расторжении Договора, изменении его условий или заключения нового Договора.

8. Прочие условия.

8.1. После принятия Заказчиком решения о реорганизации в форме присоединения к ОАО «МРСК Юга», Исполнитель не будет предъявлять требования о досрочном исполнении обязательств по договору № _____ от ___.___.2007 г.

Права и обязанности по указанному договору, согласно положений пункта 2 статьи 58 Гражданского кодекса и пункта 1 статьи 17 Федерального закона «Об акционерных обществах» переходят к правопреемнику ОАО «Ростовэнерго» - ОАО «МРСК Юга» с момента внесения в единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности ОАО «Ростовэнерго», в результате реорганизации в форме присоединения.

8.2. Все дополнения и изменения настоящего Договора будут вноситься с письменного согласия обеих Сторон путем подписания дополнительных Соглашений, являющихся неотъемлемой частью данного Договора.

8.3. Стороны пришли к соглашению о том, что Приложение №9 «Перечень объектов электросетевого хозяйства, в отношении которых необходима взаимная координация изменения эксплуатационного состояния, ремонтных работ, модернизации и иных мероприятий» оформляется Сторонами в течение действия Договора после определения и согласования перечня таких объектов.

8.4. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой Стороны.

8.5. Приложения к Договору являются его неотъемлемой частью.

9. Приложения.

1. Договорные объемы услуг по передаче электроэнергии (мощности).
2. Перечень точек приёма электрической энергии.
3. Перечень точек поставки электрической энергии.
4. Акты разграничения балансовой принадлежности электрических сетей, электроустановок и эксплуатационной ответственности сторон.
5. Форма «Акта приёма передачи электрической энергии».
6. Форма «Сводного акта полезного отпуска».
7. Форма «Акта сальдо перетоков электрической энергии со смежными сетевыми компаниями».
8. Форма Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии.
9. Перечень объектов электросетевого хозяйства, в отношении которых необходима взаимная координация изменения эксплуатационного состояния, ремонтных работ, модернизации и иных мероприятий.

10. Юридические адреса и реквизиты сторон.

Заказчик ОАО «Ростовэнерго»	Исполнитель ОАО «Продмаш»
344002, г. Ростов-на-Дону, ул. Б. Садовая,49 ИНН 6164102637 КПП 615250001 Расчетный счет: 40702810400000006698 в ОАО КБ «Центр-Инвест», 344010,г. Ростов-на-Дону, пр. Соколова, 62 Кор/счет: 30101810100000000762 БИК 046015762 Тел. (863) 240-20-05, 299-98-87 Факс: (863) 240-55-08, 238-53-66	344037 г. Ростов-на-Дону ул. Чекунова 95 ИНН 6167053258 КПП 616801001 Р/С 40702810700940000221 в ОАО КБ "Донинвест" г. Ростов-на-Дону БИК 046015872 К/С 30101810100000000872

Директор по реализации услуг
ОАО «Ростовэнерго»

_____ **Н.В.Федоров**

Генеральный директор
ОАО «Продмаш»
_____ В.И. Трусов

Приложение №1
к дополнительному соглашению № 5 от 19.11.2009г.

Договорные объемы услуг по передаче электрической энергии (мощности) на 2010 год

ОАО "Продмаш"
(наименование сетевой организации - Исполнителя)

1. Электроэнергия

Наименование присоединения		Уровень питающего напряжения, кВ	Прием/ отдача по отношению к Исполнителю	В том числе по кварталам и месяцам МВтч												ГОД
				I квартал			II квартал			III квартал			IV квартал			
				январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
ИТОГО сальдированный переток электроэнергии:				1445,10	1605,90	2524,80	2531,50	2395,70	2032,50	1846,40	2169,90	1830,00	1900,50	1701,20	1745,30	**23728,8**
в том числе по присоединениям:																
Филиал ОАО "МРСК Юга"- "Ростовэнерго"	электроэнергия	ВН	Прием	1445,10	1605,90	2524,80	2531,50	2395,70	2032,50	1846,40	2169,90	1830,00	1900,50	1701,20	1745,30	**23728,8**
Справочно:																
Собственное потребление	электроэнергия			360,00	380,00	340,00	300,00	300,00	230,00	250,00	240,00	280,00	300,00	300,00	350,00	**3630,00**
Потери в сети	электроэнергия			50,00	60,00	70,00	70,00	70,00	50,00	50,00	60,00	70,00	70,00	64,00	64,00	**748,00**
Передача потребителям ОАО "Энергосбыт Ростовэнерго"	электроэнергия			1035,10	1165,90	2114,80	2161,50	2025,70	1752,50	1546,40	1869,90	1480,00	1530,50	1337,20	1331,30	**19350,80**

2. Мощность

Наименование присоединения		Уровень питающего напряжения, кВ	Прием/ отдача по отношению к Исполнителю	В том числе по кварталам и месяцам МВт												ГОД	Максимальная мощность Исполнителя, МВт.	Присоединеная мощность Исполнителя, МВА.
				I квартал			II квартал			III квартал			IV квартал					
				январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Итого: заявленная мощность				2,655	2,811	4,198	4,295	4,152	4,317	4,424	4,427	3,402	3,316	3,143	3,197	**3,695**	**6,000**	**25,000**
в том числе:																		
Собственное потребление	заявленная мощность			0,522	0,528	0,518	0,515	[illegible]	0,509	0,512	0,510	0,513	0,515	0,515	0,521	**0,516**		
Потери в сети	заявленная мощность			0,091	0,109	0,127	0,127	0,127	0,091	0,091	0,109	0,127	0,127	0,116	0,116	**0,113**		
Передача потребителям ОАО "Энергосбыт Ростовэнерго"	заявленная мощность			2,042	2,174	3,553	3,653	3,510	3,717	3,821	3,808	2,762	2,674	2,512	2,560	**3,066**		

Заказчик
ОАО "МРСК Юга"

Зам. директора филиала по развитию и реализации услуг
(должность)

(подпись) М.И.Попов

МП

Исполнитель
ОАО "Продмаш"

(должность)

(подпись) Д.А. Кораблев (ФИО)

МП

ДОГОВОР № 72/01/08

поставки электрической энергии для целей компенсации потерь в сетях

г. Ростов –на - Дону «21» января 2008г.

Открытое акционерное общество «Энергосбыт Ростовэнерго», именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик» (ГП), в лице заместителя генерального директора Лютикова Романа Алексеевича, действующего на основании доверенности № 1 от 21 января 2008г. с одной стороны, и Открытое акционерное общество «Продмаш» в лице генерального директора Караханова Леонида Викторовича, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем «Сетевая организация» (СО), с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», заключили настоящий договор (далее именуемый «Договор») о нижеследующем:

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Стороны договорились понимать используемые в Договоре термины в соответствии со значениями основных понятий определенных в Федеральном законе «Об электроэнергетике» от 26.03.2003 г. №35-ФЗ, постановлении Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 и Правилах функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства РФ от 31.08.2006 г. № 530 (далее – Правила розничных рынков).

1.2. Настоящий Договор заключается при условии присоединения объектов электросетевого хозяйства СО к объектам электросетевого хозяйства смежной сетевой организации и иных владельцев объектов электросетевого хозяйства, именуемых в дальнейшем «Владельцем смежной сети», в установленном действующим законодательством порядке.

1.3. Правоотношения ГП с третьими лицами, связанные с обеспечением надлежащего исполнения своих обязательств по настоящему Договору, регулируются отдельными сделками между ГП и третьими лицами.

1.4. ГП и СО в своих действиях руководствуются настоящим Договором и действующим законодательством РФ.

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. Предметом Договора является продажа электрической энергии ГП СО для целей компенсации потерь в ее сетях, прием и оплата электрической энергии на условиях и в количестве определенных настоящим договором.

2.2. ГП подает СО электроэнергию для целей компенсации потерь только в точки (точку) поставки, указанные (указанную) в Приложении № 2 к Договору, на границе балансовой принадлежности электросетей между СО и Владельцем смежной сети в пределах разрешенной техническими условиями мощности по каждой точке поставки. Продажа электроэнергии по точкам поставки, установленным после заключения Договора, осуществляется с даты, оговоренной в соответствующем дополнительном соглашении к Договору. Границы балансовой принадлежности устанавливаются «Актами разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон» между СО и Владельцем смежной сети, СО и потребителями.

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1. Гарантирующий поставщик обязан:

3.1.1. Урегулировать в интересах СО отношения по покупке электроэнергии на оптовом рынке электроэнергии (мощности) (ОРЭ), а также отношения по оказанию иных неразрывно связанных с процессом снабжения электроэнергией, в соответствии с правилами, установленными законодательством РФ.

3.1.2. Подавать электроэнергию (мощность) СО в количестве, определенном в Приложении № 1 к Договору.

3.1.3. В соответствии с требованиями действующего законодательства РФ доводить до сведения СО через средства массовой информации (печать, радио) и/или сайт ГП в глобальной сети «Интернет» http://wwwes-ro.ru/ изменения действующих регулируемых тарифов для целей компенсации потерь.

3.2. Гарантирующий поставщик имеет право:

3.2.1. Беспрепятственного доступа к электроустановкам и схемам учета для контроля за соблюдением установленных режимов электропотребления (мощности) потребителям ГП, осмотра расчетных средств измерения, проведения замеров по определению показателей качества электроэнергии, а также для проведения мероприятий по ограничению или прекращению поставки электрической энергии потребителям ГП.

3.3. СО имеет право:

3.3.1. Самостоятельно согласовывать с Владельцем смежной сети и потребителями ГП порядок и сроки отключения электроэнергии для производства ремонта своего электрооборудования, с последующим уведомлением ГП.

3.3.2. Принимать участие в составлении «Акта согласования аварийной и технологической брони энергоснабжения потребителя ГП».

3.3.3. Производить замену расчетных средств измерения только с согласия и под контролем Владельца смежной сети и уполномоченной ГП организации, при условии предоставления ГП соответствующей документации, подтверждающей замену в течение суток после произведенной замены.

3.3.4. Производить корректировку планового объема электроэнергии, приобретаемой СО в целях компенсации потерь в принадлежащих ему сетях, только по согласованию с ГП. Предложение о такой корректировке должно быть направлено ГП не позднее, чем за 25 дней до даты предполагаемого изменения объема посредством электронной почты или факсимильной связи с последующим подтверждением путем направления нарочным или заказной корреспонденцией с уведомлением о вручении письменной заявки ГП.

3.3.5. Увеличивать мощность электроприемников выше разрешенной мощности в точке поставки, при условии получения у Владельца смежной сети соответствующих технических условий и их выполнения.

3.4. СО обязана:

3.4.1. Соблюдать установленные Договором условия оплаты.

3.4.2. Предоставлять ГП заявку об установлении договорного объема потребления на предстоящий год с помесячной детализацией не позднее 01 марта текущего года по форме Приложения №1.

3.4.3.Обеспечить безусловное выполнение технически обоснованных требований Владельца смежной сети и ГП по приведению схем учета в соответствие с нормативными документами и требованиями.

3.4.4. Незамедлительно уведомлять Владельца смежной сети и ГП об авариях на энергетических объектах СО, связанных с отключением питающих линий, повреждением основного оборудования, а также о пожарах, вызванных неисправностью электроустановок

3.4.5. Выполнять обязательства по обеспечению безопасности эксплуатации находящихся в ведении СО энергетических сетей и исправности используемых им приборов и оборудования, связанных с передачей электрической энергии для целей компенсации потерь.

3.4.6. Незамедлительно сообщать Владельцу смежной сети и ГП обо всех нарушениях схемы учета и неисправностях в работе расчетных приборов учета, о нарушениях защитных и опломбированных устройств, приборов и схем учета.

3.4.7. Обеспечить беспрепятственный допуск уполномоченных представителей ГП и Владельца смежной сети к приборам учета электроэнергии (мощности), установленным в электроустановках СО, в целях осуществления контроля по приборам учета за соблюдением установленных режимов передачи электроэнергии, заявленной (договорной) и разрешённой мощности, проведения замеров по определению качества электроэнергии, проведения контрольных проверок расчетных счетчиков и схем учета на месте установки, проверок соблюдения технических требований, а также к электроустановкам СО в целях полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии потребителям ГП.

3.4.8. Урегулировать с Владельцем смежной сети вопросы оперативно-технологического взаимодействия в соответствии с действующими нормативно-техническими документами, регламентирующими правила безопасности и технической эксплуатации электроустановок, а так же использование электрогенерирующих установок.

3.4.9. Ежемесячно, во второй рабочий день месяца, следующего за расчетным, предоставлять ГП согласованные Владельцем смежной сети и потребителями показания расчетных приборов учета по состоянию на 00 час. 00 мин.1-го числа месяца по установленной форме.

3.4.10. Обслуживать приборы и схемы учета электроэнергии, установленные по разрешению Владельца смежной сети в его электроустановках или в электроустановках СО, только в присутствии представителя Владельца смежной сети.

3.4.11. За 20 (двадцать) дней до предполагаемого срока в письменном виде уведомить ГП о ликвидации объектов (точек учета), переходе права собственности или иных прав на них, по изменению их наименований, и принимать меры по оформлению или пересмотру по ним, при необходимости, технической документации и приложений к Договору.

3.4.12. Возвращать ГП надлежащим образом оформленные двухсторонние акты сверки расчетов за потребленную электроэнергию в расчетном периоде, в течение 10-ти дней с момента их получения.

3.4.13. Представить ГП и Владельцу смежной сети список лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров и производства оперативных переключений.

4. КОЛИЧЕСТВО И УЧЕТ

4.1. За расчетный период сторонами принимается один календарный месяц. Периодом платежа по Договору считаются временные отрезки, указанные в пункте 5.3. Договора.

4.2. Договорной объем потребления электрической энергии (мощности) по настоящему Договору с помесячной детализацией устанавливается Приложением № 1 к Договору либо, произведенные СО в рамках п. 3.3.4. корректировки договорного объема потребления электрической энергии (мощности) на предстоящий месяц, являются неотъемлемой частью Договора.

4.3. Объем фактических потерь электроэнергии в сети СО определяется по показаниям расчетных приборов учета, приведенных в Приложении № 2 к Договору как разность между объемом электрической энергии, поставленной в электрическую сеть СО от Владельца смежной сети или от производителей электрической энергии, и объемом электроэнергии, потребленной энергопринимающими устройствами СО на хоз. нужды и потребителями ГП, присоединенными к этой сети, а также переданной Владельцу смежной сети.

4.4. Приборы учета электрической энергии, устанавливаемые у СО, должны соответствовать нормативам, утвержденным законодательством РФ для данной категории потребителей.

4.5. Если расчетное средство измерения расположено не на границе балансовой принадлежности, количество поданной электроэнергии корректируется на величину нормативных потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности до места установки средства измерения, рассчитанных СО по утвержденной законодательством РФ методике и согласованных ГП.

4.6. При не предоставлении показаний приборов учета, ГП распределяет суммарную величину потерь электрической энергии между смежными сетевыми организациями, покупающими у него электрическую энергию для целей компенсации потерь и не представившими такие сведения, исходя из нормативных величин потерь электрической энергии, установленных для различных классов напряжения, пропорционально объемам потребления электрической энергии на соответствующем классе напряжения.

4.7. При временном выходе из эксплуатации расчетного средства измерения, нарушении целостности пломб, - количество поданной ГП электроэнергии (мощности) в точке поставки определяется расчетным способом, утвержденным законодательством РФ.

5. ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

5.1. ГП производит поставку электроэнергии СО для целей компенсации потерь по регулируемым тарифам и нерегулируемым свободным ценам в соответствии с положениями действующих нормативно-правовых актов.

5.2. ГП определяет предельные уровни нерегулируемых цен в соответствующем расчетном периоде в соответствии с положениями действующих нормативно-правовых актов.

5.3. СО оплачивает стоимость электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь в принадлежащих ему сетях, по установленным для СО тарифам на оплату технологических расходов электроэнергии и прогнозным значениям нерегулируемых цен путем перечисления денежных средств на расчетный счет ГП в следующем порядке:

до начала расчетного месяца ГП на основании определенных в Приложении №1 к настоящему договору данных о плановых объемах выставляет СО счет на оплату эл. энергии, приобретенной в целях компенсации потерь в сетях.

СО производит оплату по выставленному счету в следующие сроки:

- до **15** числа расчетного периода в размере 50 **%** стоимости электроэнергии, указанной в счете;
- до **28** числа расчетного периода в размере 50 **%** стоимости электроэнергии, указанной в счете.

5.4. Окончательный расчет за истекший месяц производится по сумме счета-фактуры с учетом платежей, указанных в п. 5.3, а также иных платежей, предусмотренных условиями Договора и действующего законодательства РФ, не позднее 10 числа месяца, следующего за расчетным.

5.5. Сверка расчётов по итогам расчетного периода оформляется двухсторонним актом сверки не позднее 10 (десяти) календарных дней с момента его получения. В случаях не возврата СО акта сверки, при наличии доказательства получения акта сверки СО, данные ГП считаются согласованными между Сторонами.

5.6. Оплата по Договору производится на основании платежных документов в соответствии с действующим законодательством РФ. Стороны вправе предусмотреть безакцептный порядок расчетов, путем заключения дополнительного соглашения к Договору.

Оплата считается произведенной с момента поступления денежных средств на расчетный счет ГП.

5.7. При наличии у СО задолженности перед ГП последний относит, независимо от назначения платежа, указанного в соответствующем платежном документе, сумму, поступившую от СО или третьих лиц и недостаточную для исполнения обязательства СО, в счет ее погашения в порядке календарной очередности.

5.8. В случае если СО ненадлежащим образом указал в платёжных документах сведения о расчетном периоде, за который произведена оплата, то ГП относит полученный платеж при наличии задолженности в счет ее погашения, а при отсутствии задолженности – в счет платежей текущего и последующих периодов.

6. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

6.1. В случаях неисполнения или ненадлежащего исполнения своих обязательств по Договору Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ.

В случае нарушения СО сроков оплаты периодов платежей, указанных в Договоре, СО оплачивает ГП проценты за пользование чужими денежными средствами в соответсвии с ст.395ГК РФ.

6.2. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору, если это явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после заключения Договора, таких как стихийные бедствия и иные явления (пожары, наводнения, грозы, гололед, буря, шуга, снежные заносы и т.п.), военные действия любого характера, правительственные постановления или распоряжения государственных органов, препятствующие выполнению условий Договора.

Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана незамедлительно информировать другую Сторону о наступлении подобных обстоятельств. Действительность таких

обстоятельств должна быть подтверждена уполномоченными государственными органами. В этом случае по требованию одной из Сторон может быть создана комиссия, определяющая возможность дальнейшего исполнения взаимных обязательств.

6.3.Все споры и разногласия, возникающие из Договора или в связи с ним, в том числе касающиеся его выполнения, прекращения или действительности разрешаются путем переговоров. При не урегулировании споров и разногласий путем переговоров они подлежат рассмотрению в арбитражном суде Ростовской области.

7. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

7.1. Договор вступает в силу с момента подписания и действует по **31.12.2008г**. включительно, и считается ежегодно продлённым, если до окончания срока его действия ни одна из Сторон не заявит о его прекращении или изменении, либо о заключении договора на иных условиях. При этом письменное уведомление о прекращении действия Договора или его изменении направляется заявляющей Стороной другой Стороне нарочным или заказной корреспонденцией с уведомлением о вручении не менее чем за 30 дней до предполагаемой даты прекращения или изменения Договора. Если одной из Сторон до окончания срока действия Договора внесено предложение об изменении или заключении нового договора, то отношения Сторон до заключения нового договора регулируются в соответствии с условиями ранее заключенного Договора.

7.2.Настоящий договор заключен в соответствии с положениями законов и иных нормативных правовых актов, действующих на момент его заключения. В случае принятия после заключения договора законов или иных нормативных правовых актов, устанавливающих иные правила исполнения публичных договоров или содержащих иные правила деятельности Гарантирующего поставщика, то установленные такими документами новые нормы обязательны для Сторон с момента их вступления в силу, если самими нормативными правовыми актами не установлен иной срок.

В случае, если новая норма предусматривает положение, которое может быть изменено соглашением сторон, то стороны обязуются достичь такого соглашения в течение 2 недель с момента получения Покупателем соответствующего уведомления от Гарантирующего поставщика, при недостижении согласия в указанный срок согласованным является условие, определенное в нормативном правовом акте. Действие такого условия распространяется на отношения сторон, возникшие с даты вступления в силу нормативного правового акта, независимо от даты достижения соглашения к нему.

В случае, если в ходе исполнения договора вступит в силу нормативный правовой акт, изменяющий порядок определения цены по договору, или уполномоченным органом власти в области государственного регулирования тарифов будет принят акт об установлении новой цены, Стороны с момента введения его в действие при осуществлении расчётов по договору обязаны применять новый порядок определения цен и (или) новую цену (тариф). При этом договор не перезаключается.

7.3. По всем вопросам, возникающим в период действия Договора (порядок проведения расчётов, механизм составления актов сверок, счетов-фактур, графиков погашения задолженности и др.) СО обращается по адресу:

344091, г.Ростов-на-Дону, ул.2-я Краснодарская, 147 «а».

7.4. Об авариях связанных с отключением, повреждением питающих линий, а также о пожарах, вызванных неисправностью электроустановок, СО сообщает Владельцу смежной сети по адресу:

7.5. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из сторон.

7.6. Все приложения и дополнения к настоящему договору являются неотъемлемой его частью.

8. ПРИЛОЖЕНИЯ

- № 1 – «Плановые объемы потерь электрической энергии при её передаче абонентам в сетях ОАО «Продмаш» на 2008 год»;
- № 2 – «Перечень расчетных электросчетчиков по которым производится контроль и расчет технологических потерь на транспорт электроэнергии (мощности) по электроустановкам ОАО «Продмаш»;
- №3 – Форма Акта съема показаний электрической энергии;
- № 4 – Акты разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон;
- №5 – Форма Акта приема-передачи электрической энергии (компенсации потерь).

9. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Гарантирующий поставщик – ОАО «Энергосбыт Ростовэнерго»

Юридический адрес: **344091, г. Ростов-на-Дону, ул. 2-я Краснодарская, 147 «а»**

ИНН 6168002922
Почтовый адрес: 344091, г. Ростов-на-Дону, ул. 2-я Краснодарская, 147 «а»
Платежные реквизиты:
КПП 615250001
БИК 046015968
ОГРН 1056164000023
р/с 40702810300210001439
Банк: Филиал АБ «Газпромбанк» (ЗАО) в г. Ростове – на - Дону
к/с 30101810700000000968
тел. / факс: (863) 292-52-96, (863) 238-51-60

Сетевая организация –

Юридический адрес: 344090, г.Ростов-на-Дону, пер.Машиностроительный, 5
ИНН 6167053258
Почтовый адрес: 344090, г.Ростов-на-Дону, пер.Машиностроительный, 5

Платежные реквизиты:
КПП 616701001
БИК 046015872
ОГРН 1026104145187
р/с 40702810709480000221
Банк: ООО КБ «Донинвест»
к/с 30101810100000000872
тел. / факс: 222-25-69

Гарантирующий поставщик:
ОАО «Энергосбыт Ростовэнерго»

_____
«____» _____ 200 г.
МП

Сетевая организация:
ОАО «Продмаш»

Генеральный директор
_____ С.Д.Караханов
«____» _____ 200 г.
МП

Приложение №1

к договору №72/01/08 от "21 " января 2008г.

Плановые объемы потерь электрической энергии при ее передаче абонентам в сетях на 2010 год

ОАО "ПРОДМАШ"

(наименование потребителя)

Наименование присоединения		Уровень питающего напряжения, кВ	В том числе по кварталам и месяцам тыс.кВтч / кВт												год	Максимальная мощность энергопринимающих устройств, кВа (кВт)	Характер нагрузки энергопринимающих устройств, tg φ
			I квартал	180.0		II квартал	190.0		III квартал	180.0		IV квартал	190.0				
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь			
1	2		2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
ИТОГО:	электроэнергия	ВН - 110 кВ и выше	50.0	60.0	70.0	70.0	70.0	50.0	50.0	60.0	70.0	70.0	60.0	60.0	740.0		
	заявленная мощность		140.0	140.0	140.0	140.0	140.0	140.0	140.0	140.0	140.0	140.0	140.0	140.0	140.0		
	в т.ч. в часы максимальной нагрузки																
ИТОГО:	электроэнергия	СН1 - 35 кВ															
	заявленная мощность																
	в т.ч. в часы максимальной нагрузки																
ИТОГО:	электроэнергия	СН2 - 20-1 кВ															
	заявленная мощность																
	в т.ч. в часы максимальной нагрузки																
ИТОГО:	электроэнергия	НН - 0,4 кВ и ниже															
	заявленная мощность																
	в т.ч. в часы максимальной нагрузки																
Всего электроэнергия:			**50.0**	**60.0**	**70.0**	**70.0**	**70.0**	**50.0**	**50.0**	**60.0**	**70.0**	**70.0**	**60.0**	**60.0**	**740.0**	X	X
Всего заявленная мощность:			**140.0**	**140.0**	**140.0**	**140.0**	**140.0**	**140.0**	**140.0**	**140.0**	**140.0**	**140.0**	**140.0**	**140.0**	**140.0**		
в том числе по присоединениям:																X	X

Гарантирующий поставщик
ОАО «Энергосбыт Ростовэнерго»
Коммерческий директор
(должность)
(подпись) Люлькин Р.А
(ф.и.о.)
«___» _____ 200 г. год
МП

Открытое акционерное общество Российская сетевая энергосбытовая компания «Ростовэнерго» ОГРН 1056164000023

Сетевая организация
ОАО "ПРОДМАШ"
гл. инженер
(должность)
(подпись) Кораблев Л.В.
(ф.и.о.)
«___» июля 2009 год
МП

Электроэнергия в целях компенсации потерь за 2010 г.
по договору № 72/01/08 от 21.01.08г. С ОАО "Энергосбыт Ростовэнерго"

Наименование	Ед.изм.	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	год
Электроэнергия в целях компенсации потерь за 2010 г.	руб.	37658,51	51791,73	85005,96	77963,99	111464,9	113244,02	137313,12	181003,86	141859,63	89734,19	94463,74	116017,63	1237521,28
	кВт.ч	26805	29486	48196	51837	62168	73811	80911	95085	63685	57731	53912	55590	699217
средняя стоимость 1 кВт.ч	руб.	1,4049	1,7565	1,7638	1,504	1,793	1,5342	1,6971	1,9036	2,2275	1,5544	1,7522	2,087	1,7699

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
Открытое акционерное общество
«ПРОДМАШ»
344002, г.Ростов-на-Дону, ул. Социалистичесая,74
ИНН 6167053258, р/с 40702810300110000342 филиал ОАО «БИНБАНК»
г.Ростова-на-Дону, кор.счет 30101810000000000215, БИК 046015215, КПП 616801001

Отдел сбыта тел./факс:(863)224-67-74 **Приемная тел./факс:(863)222-25-69**

17.01.2011 № 8/1120
на №_____ от _____

Руководителю Региональной службы
по тарифам Ростовской области
Д.Э. Подгорному

В соответствии с инвестиционной программой на 31.12.2010 г. ОАО «Продмаш», в рамках утвержденных Постановлением РСТ ставок, подключило к своим распределительным сетям следующих потребителей:
- ООО «Авто-М-Юг», заявленной мощностью 37 кВт (потребитель Ш категории), на сумму 209938 рублей;
- ООО «Рента», заявленной мощностью 100 кВт (потребитель Ш категории), на сумму 567400 рублей;
- ФГОУ ВПО «ДГТУ», заявленной мощностью 427 кВт (потребитель I категории на 69,6 кВт, II категории на 357,4 кВт), на сумму 4845941 рублей.

Генеральный директор
ОАО «Продмаш» Л.В. Караханов

Вх. № 22 21 01 11
Региональная служба по тарифам Ростовской области

ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 27 декабря 2004 г. N 861

ОБ УТВЕРЖДЕНИИ ПРАВИЛ НЕДИСКРИМИНАЦИОННОГО ДОСТУПА К УСЛУГАМ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И ОКАЗАНИЯ ЭТИХ УСЛУГ, ПРАВИЛ НЕДИСКРИМИНАЦИОННОГО ДОСТУПА К УСЛУГАМ ПО ОПЕРАТИВНО-ДИСПЕТЧЕРСКОМУ УПРАВЛЕНИЮ В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ОКАЗАНИЯ ЭТИХ УСЛУГ, ПРАВИЛ НЕДИСКРИМИНАЦИОННОГО ДОСТУПА К УСЛУГАМ АДМИНИСТРАТОРА ТОРГОВОЙ СИСТЕМЫ ОПТОВОГО РЫНКА И ОКАЗАНИЯ ЭТИХ УСЛУГ И 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

III. Порядок заключения и исполнения договоров между сетевыми организациями

КонсультантПлюс: примечание.
В официальном тексте документа, видимо, допущена опечатка: имеется в виду пункт 41, а не пункт 39.

34. 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 присоединенной (заявленной) мощности в соответствующей точке технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства одной сетевой организации к объектам другой сетевой организации. Потребитель услуг, предоставляемых по такому договору, определяется в соответствии с пунктом 39 настоящих Правил.

35. При заключении договора между смежными сетевыми организациями стороны определяют принадлежащие им на праве собственности или на ином законном основании объекты электросетевого хозяйства, в отношении которых необходимо осуществить взаимную координацию изменения эксплуатационного состояния, ремонтных работ, модернизацию оборудования и иные мероприятия (далее - объекты межсетевой координации). Перечень объектов межсетевой координации является неотъемлемой частью договора между смежными сетевыми организациями.

В перечне объектов межсетевой координации указывается сторона, выполняющая изменение (согласующая выполнение изменения) эксплуатационного состояния каждого включенного в указанный перечень объекта.

В перечень объектов межсетевой координации не включаются объекты электросетевого хозяйства, которые содержатся в перечнях объектов диспетчеризации диспетчерских центров системного оператора или иных субъектов оперативно-диспетчерского управления.

Определение одной из сетевых организаций в качестве организации, выполняющей изменения (согласующей выполнение изменений) эксплуатационного состояния объектов межсетевой координации, не влияет на цену договора между смежными сетевыми организациями.

36. Сетевая организация не вправе отказать смежной сетевой организации в заключении договора.

Договоры между смежными сетевыми организациями заключаются в соответствии с гражданским законодательством Российской Федерации и законодательством Российской Федерации об электроэнергетике с учетом особенностей, установленных настоящими Правилами.

При необоснованном отказе или уклонении сетевой организации от заключения договора другая сторона вправе обратиться в суд с требованием о понуждении заключить договор и возмещении ей причиненных убытков.

37. Отношения, связанные с иными владельцами объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, регулируются на основании договоров о порядке использования объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть. Срок действия таких договоров ограничивается переходным периодом реформирования электроэнергетики.

По окончании переходного периода реформирования электроэнергетики отношения по предоставлению услуг по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, регулируются с организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, за исключением случаев, когда договоры с использованием указанных объектов заключаются собственниками таких объектов самостоятельно.

Отношения, связанные с оказанием услуг по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих федеральному государственному унитарному

предприятию "Российский государственный концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях", регулируются на основании договора с организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью.

38. Договор между смежными сетевыми организациями должен содержать следующие существенные условия:

а) величина присоединенной (заявленной) мощности, в пределах которой соответствующая сторона обязуется обеспечивать передачу электрической энергии в соответствующей точке присоединения;

б) ответственность сторон договора за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая фиксируется в прилагаемом к договору акте разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон;

в) порядок осуществления расчетов за оказанные услуги с учетом положений пункта 41 настоящих Правил;

г) технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сторонам договора, включая их пропускную способность;

д) перечень объектов межсетевой координации с указанием в нем для каждого объекта стороны, выполняющей изменения (согласующей выполнение изменений) его эксплуатационного состояния, а также порядка обеспечения координации действий сторон при выполнении таких изменений и ремонтных работ с учетом Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 26 июля 2007 г. N 484;
(в ред. Постановления Правительства РФ от 26.07.2007 N 484)

е) согласованные с субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике организационно-технические мероприятия по установке устройств компенсации и регулирования реактивной мощности в электрических сетях, являющихся объектами диспетчеризации соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, в пределах территории субъекта Российской Федерации или иных определенных указанным субъектом территорий, которые направлены на обеспечение баланса потребления активной и реактивной мощности в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (при условии соблюдения производителями и потребителями электрической энергии (мощности) требований к качеству электрической энергии по реактивной мощности);
(пп. "е" введен Постановлением Правительства РФ от 03.03.2010 N 117)

ж) обязанности сторон по соблюдению требуемых параметров надежности энергоснабжения и качества электрической энергии, режимов потребления электрической энергии, включая поддержание соотношения потребления активной и реактивной мощности на уровне, установленном законодательством Российской Федерации и требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, а также по соблюдению установленных субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике уровней компенсации и диапазонов регулирования реактивной мощности.
(пп. "ж" введен Постановлением Правительства РФ от 03.03.2010 N 117)

39. Договором между смежными сетевыми организациями также могут быть урегулированы следующие условия:

а) условия поддержания соответствующих обязательным требованиям параметров надежности энергоснабжения и качества электрической энергии, включая условия параллельной работы электрических сетей, принадлежащих сторонам договора;

б) порядок оборудования принадлежащих сторонам договора объектов электросетевого хозяйства устройствами релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики (при их отсутствии) и порядок взаимодействия сторон договора при их настройке и использовании;

в) порядок оборудования принадлежащих сторонам договора объектов электросетевого хозяйства приборами учета электрической энергии и мощности и осуществления учета перетоков электрической энергии через точки присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сторонам договора;

г) порядок взаимного уведомления сторонами договора о действиях, которые могут иметь последствия для технологических режимов функционирования объектов электросетевого хозяйства другой стороны, в том числе порядок согласования и взаимного уведомления о ремонтных и профилактических работах на объектах электросетевого хозяйства;

д) порядок взаимодействия сторон договора при возникновении и ликвидации технологических нарушений в работе принадлежащих сторонам объектов электросетевого хозяйства;

е) объемы и порядок предоставления сторонами договора технологической информации (электрические схемы, характеристики оборудования, данные о режимах его работы и другие данные, необходимые для выполнения условий договора).

40. Сетевые организации при исполнении предусмотренного настоящим разделом договора обязаны:

а) обеспечивать работоспособное состояние и соблюдение обязательных требований к эксплуатации принадлежащих им на праве собственности или на ином законном основании устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, приборов учета электрической энергии и мощности, а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии;

б) своевременно информировать другую сторону договора о возникновении (угрозе возникновения) аварийных ситуаций в работе принадлежащих им объектов электросетевого хозяйства, а также о ремонтных и профилактических работах, проводимых на указанных объектах;

в) беспрепятственно допускать уполномоченных представителей другой стороны договора в пункты контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии.

41. Потребитель услуг по договору между смежными сетевыми организациями определяется следующим образом:

а) при исполнении договора между владельцами объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, и территориальными сетевыми организациями потребителем услуг является территориальная сетевая организация;

б) при исполнении договора между организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и иными владельцами объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, потребителями услуг являются эти иные владельцы объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть;

в) при исполнении договора между территориальными сетевыми организациями, обслуживающими потребителей, расположенных на территориях разных субъектов Российской Федерации, потребителем услуг является та из смежных сетевых организаций, в электрические сети которой по итогам предыдущего периода регулирования была передана электрическая энергия в большем объеме, чем было отпущено из ее сетей, при этом стоимость оказанных услуг определяется в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов;

г) при исполнении договора между территориальными сетевыми организациями, обслуживающими потребителей, расположенных на территории одного субъекта Российской Федерации, сторонами договора осуществляется взаимное предоставление услуг по передаче электрической энергии, при этом потребителями услуг являются обе стороны.

42. При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии ставки тарифов определяются с учетом необходимости обеспечения равенства тарифов на услуги по передаче электрической энергии для всех потребителей услуг, расположенных на территории соответствующего субъекта Российской Федерации и принадлежащих к одной группе (категории) из числа тех, по которым законодательством Российской Федерации предусмотрена дифференциация тарифов на электрическую энергию (мощность).

Расчеты по заключаемому территориальными сетевыми организациями в соответствии с настоящим разделом договору осуществляются по тарифу на услуги по передаче электрической энергии, который определяется в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, в отношении каждой из сторон такого договора и носит индивидуальный характер. При этом расходы территориальной сетевой организации на оплату предоставляемых в соответствии с указанным договором услуг включаются в экономически обоснованные расходы, учитываемые при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии для иных потребителей ее услуг, а доходы другой стороны указанного договора от предоставляемых ею по этому договору услуг и доходы от услуг по передаче электрической энергии, предоставляемых иным потребителям, должны в сумме обеспечивать необходимую валовую выручку данной организации.

В случае если потребитель электрической энергии одновременно владеет на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, к которым присоединены иные лица, и оказывает таким лицам услуги по передаче электрической энергии на основании соответствующих договоров, между территориальной сетевой организацией и таким потребителем (обслуживающей его энергосбытовой компанией) могут быть заключены отдельные договоры на услуги по передаче электрической энергии, потребляемой им на собственные нужды и передаваемой иным лицам. При этом объем электрической энергии и соответствующая ему величина мощности, применяемые для определения стоимости услуг по передаче электрической энергии, потребляемой на собственные нужды, определяются исходя из объема электрической энергии и соответствующей ему величины мощности, приобретаемых потребителем услуг по передаче электрической энергии (обслуживающей его энергосбытовой компанией) для собственных нужд.

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 09.06.2010 N 416)

При расчете для потребителей единых на территории субъекта Российской Федерации тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитываются затраты данной организации пропорционально объему электроэнергии, передаваемой указанной организацией сторонним потребителям.

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 09.06.2010 N 416)

Д О Г О В О Р №

Об оказании услуги по технологическому
присоединению к электрической сети

г.Ростов-на-Дону «___» _____ 20__г.

ОАО «Продмаш» именуемый в дальнейшем «Исполнитель» в лице генерального директора Караханова Леонида Викторовича действующего на основании Устава с одной стороны, _____, именуемая в дальнейшем «Заказчик», в лице _____

_____ действующего на основании _____ с другой стороны, вместе именуемые Стороны, заключили настоящий договор (далее — Договор) о следующем:

1. Предмет договора

1.1.В целях заключения в будущем договора электроснабжения, _____ (далее Объект), исполнитель обязуется оказать услугу заказчику, по технологическому присоединению Объекта, расположенного по адресу:_____ и обеспечить возможность подключения Объекта в точке присоединения определенной техническими условиями присоединения (Приложение № 1) в пределах разрешенной мощности потребления ___ квт по _____ категории надежности на напряжение _____ кВ (далее услуга).
Исполнитель оказывает Заказчику Услугу при обязательном выполнении Заказчиком технических условий и при оплате стоимости Услуги.

1.2. Оказание Услуги производится в два этапа и состоит из следующих мероприятий по технологическому присоединению:

1.2.1. Первый этап:

1.2.1.1. подготовка, согласование и выдача технических условий, включающие условия о разграничении границ балансовой принадлежности (Приложение № 1 к настоящему Договору).

1.2.2.Второй этап:

1.2.2.1 выполнение технических условий Сторонами, в том числе разработка проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, и выполнение схемы электроснабжения соответствующей стороной;

1.2.2.2. проверка Исполнителем выполнения Заказчиком технических условий;

1.2.2.3. осмотр (обследование) присоединяемых

энергопринимающих устройств Заказчика должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору при участии представителей Исполнителя, а также соответстсвующего субъекта оперативно-диспетчерского управления в случае, если технические условия подлежат согласованию с таким субобъектом оперативно-диспетчерского управления;

1.2.2.4. фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств Заказчика в электрической сети;

1.3. По окончании осуществления мероприятий по технологическому присоединению Стороны составляют акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности и акт о технологическом присоединении.

1.4. Срок оказания услуги истекает не позднее срока, указанного в п.2.1.4.

1.5. В случае нарушения Заказчиком срока предусмотренного пунктом 2.2.2. или срока оплаты, предусмотренного разделом 3 настоящего Договора, срок оказания Услуги может быть увеличен Исполнителем в одностороннем порядке на соответствующий срок задержки.

2. Обязанности Сторон

2.1.Исполнитель обязуется:

2.1.1.в течение 30 дней с момента поступления денежных средств, согласно п.3.2. выдать Заказчику технические условия, которые становятся Приложением № 1 к настоящему Договору;

2.1.2. если иное не установлено соглашением Сторон, обеспечивать техническую возможность присоединения Объекта путем резервирования электрической мощности на источнике питания Исполнителя в соответствии с условиями настоящего Договора до заключения Заказчиком договора энергоснабжения с энергосбытовой компанией (договора купли-продажи (поставки) электрической энергии и договора о возмездном оказании услуг по передаче электрической энергии), но не более шести месяцев с момента подписания Акта сдачи-приемки оказанной Услуги второго этапа;

2.1.3.на период резервирования электрической мощности не предоставлять зарезервированную за Заказчиком электрическую мощность третьим лицам;

2.1.4. в срок до _____ г. выполнить фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств Заказчика в электрической сети при условии выполнения Заказчиком мероприятий, установленных техническими условиями в полном объеме, в том числе, предусмотренном для Исполнителя с последующей передачей выполненных работ в качестве оплаты части стоимости Услуги;

2.1.5. подготовить для Заказчика акт о технологическом присоединении, акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности , а также иные документы Исполнителя, необходимые для заключения договора энергоснабжения (договора купли-продажи (поставки) электрической энергии и договора о возмездном оказании услуг по передаче электрической энергии);

2.1.6.в течение 5-ти дней с даты выполнения каждого из этапой Услуги, указанной в п.1.1. настоящего Договора, представить Заказчику Акты сдачи-приемки оказанной услуги выполненного этапа и счета-фактуры;

2.1.7. в течение 5 рабочих дней с даты подписания сторонами Акта сдачи-приемки второго этапа оказанной услуги выдать Заказчику документы, указанные в пункте 2.1.5.;

2.1.8. в согласованные Сторонами сроки, провести технический осмотр (обследование) энергопринимающих устройств Заказчика и проверку выполнения технических условий в объеме, предусмотренном для Заказчика.

2.2. Заказчик принимает на себя обязательства:

2.2.1. оплатить Услугу Исполнителя в соответствии с разделом 3 настоящего Договора;

2.2.2. в срок до _____ г. выполнить мероприятия, установленные техническими условиями, выданными Исполнителем в объеме, предусмотренном для Заказчика и для Исполнителя. Указанный в данном пункте срок может быть продлен Исполнителем по заявке Заказчика поданной не позднее,чем за месяц до истечения срока;

2.2.3. в течение 5 дней с момента получения от Исполнителя Актов сдачи-приемки первого и второго этапов оказанной Услуги направить Исполнителю подписанные Акты сдачи-приемки оказанной Услуги либо мотивированный отказ;

2.2.4. предоставить Исполнителю копию заключенного с энергосбытовой компанией договора энергоснабжения (договора купли-продажи (поставки) электрической энергии) Объекта Заказчика не позднее 5 рабочих дней с даты заключения;

2.2.5. предоставить возможность Исполнителю произвести технический осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств Заказчика совместно с должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору, а также соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления в случае, если технические условия подлежат согласованию с таким субъектом оперативно-диспетчерского управления, для чего направить Исполнителю в срок не позднее 30 дней до установленной даты уведомление о дате, времени и месте проведения осмотра (обследования) способом, подтверждающим

его получение Исполнителем;

2.2.6. сдать Исполнителю результат работ по выполнению технических условий, для чего направить на согласование Исполнителю в срок не позднее 30 рабочих дней до даты, указанной в п.2,1.4. уведомление о дате, времени и месте проведения приемки способом, подтверждающим его получение Исполнителем;

2.2.7. получить разрешение уполномоченного федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору на допуск в эксплуатацию Объекта Заказчика.

2.2.8. выполнить проект электроснабжения, техническое задание на проектирование и проектную документацию согласовать с Исполнителем в срок не позднее 10 дней с момента выполнения.

2.3. Мероприятия , предусмотренные техническими условиями для выполнения одной Стороной, могут быть выполнены возмездно другой Стороной. Порядок расчетов, а также порядок приема-сдачи выполненных работ в этом случае подлежат урегулированию путем подписания дополнительного соглашения к настоящему Договору.

3. Стоимость Услуги и порядок расчета.

3.1.Стоимость Услуги Исполнителя составляет _____

_____

и определяется как произведение заявленной мощности с учетом категории надежности, указанных в п.1.1. настоящего Договора, коэффициента дифференциации размера платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям на территории Ростовской области по зонам энергоснабжения и размера платы за технологическое присоединение (руб./кВт, установленных Региональной службой по тарифам Ростовской области (далее -РСТ) на момент заключения настоящего Договора.

3.2.Заказчик не позднее 30 дней с момента подписания настоящего Договора (п. 14 Приложения к Порядку установления платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям на территории Ростовской области, утвержденному Постановлением РСТ от 29.06.2006 г. № 7/1) перечисляет денежные средства в размере 100% стоимости Услуги, указанной в п.3.1 настоящего Договора, на расчетный счет Исполнителя, что составляет

_____

В случае досрочного оказания Услуги окончательный расчет за Услугу Исполнителя происходит не позднее 10 дней после завершения работ по выполнению технических условий и подписания Акта сдачи-приемки второго этапа оказанной услуги.

3.3. Датой исполнения обязательства Заказчика по оплате считается дата поступления денежных средств на расчетный счет исполнителя.

3.5. Порядок расчетов по настоящему Договору может изменяться по согласованию Сторон.

4. Ответственность Сторон и условия расторжения Договора

4 1. За нарушение сроков оказания Услуги Заказчик вправе взыскать с Исполнителя пеню в размере не более 1/360 ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации от суммы, уплаченной Заказчиком Исполнителю, за каждый день просрочки.

4.2. В случае расторжения Заказчиком настоящего Договора по своей инициативе в одностороннем порядке по причинам, не зависящим от Исполнителя, Заказчик обязан возместить затраты, понесенные Исполнителем при реализации настоящего Договора, но не менее размера выплаченной суммы.

4.3. За нарушение сроков оплаты, установленных разделом d настоящего Договора, Исполнитель вправе взыскать с Заказчика пеню в размере не более 1/360 ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации от подлежащей оплате Заказчиком Исполнителю суммы за каждый день просрочки.

4.4. При нарушении сроков оплаты, установленных разделом 3 настоящего Договора, либо срока, предусмотренного пунктом 2.2.2. настоящего Договора, более чем на 30 календарный дней Исполнитель вправе в одностороннем порядке расторгнуть настоящий Договор.

4.5. Неустойка считается начисленной с даты вступления в силу решения суда о ее взыскании или с даты письменного признания виновной стороной обязанности по уплате конкретной неустойки.

4.6. Пострадавшая сторона вправе в одностороннем порядке (простым письменным уведомлением) уменьшить размер неустойки, которую она начисляет другой стороне по настоящему Договору, до нуля включительно и (или) сократить срок ее начисления. Уведомление о снижении размера неустойки является неотъемлемой частью настоящего Договора с даты, указанной в уведомлении. После составления уведомления настоящий Договор действует в части, не противоречащей уведомлению.

4 7 За нарушение иных обязанностей Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

5. Порядок разрешения споров.

5.1. Все споры и разногласия, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, разрешаются Сторонами путем проведения переговоров В случае не достижения взаимоприемлемого решения, споры и разногласия разрешаются в соответствии с действующим

законодательством Российской Федерации по месту нахождения ответчика.

6. Действие Договора и прочие условия

6.1. Настоящий договор вступает в силу с момента его подписания обеими Сторонами и действует до момента исполнения Сторонами своих обязательств.

6.2. Настоящий Договор подписан в двух идентичных экземплярах – по одному для каждой Стороны.

Приложения: технические условия на 2 листах в 1 экз.

7. Реквизиты сторон

7.1. Исполнитель

ОАО «Продмаш»
344002 г. Ростов-на-Дону , ул.Социалистическая,74
ИНН 6167053258 КПП 616401001 БИК 046015215
ОКПО 53530956 ОКВЭД 29.53 ОКАТО 60401382000
ОГРН 1026104145187 ОГОГУ 49014
Р/с 40702810300110000342
Филиал ОАО «БИНБАНК» г. Ростов-на-Дону
К/с 30101810000000000215

7.2. Заказчик

_____

_____

Исполнитель Заказчик

Генеральный директор
ОАО «Продмаш»

_____Л.В.Караханов _____

Приложение
к договору № __ от_____

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ № __
от _____-

на технологическое присоединение к ПС 110 кВ Р-35 ОАО «Продмаш»

Для электроснабжения _____ мощностью _____ кВт потребители ____ категори, расположенного по адресу ___
_____
Граница балансовой принадлежности (точка присоединения) _____
_____

Необходимо:

Исполнителю - ОАО «Продмаш»:

1. Согласовывает с ОАО «МРСК Юга»-«Ростовэнерго» выделение мощности _____ кВт для _____
2. Производит работы по реконструкции п/ст Р-35 ОАО «Продмаш» в необходимом объеме для создания технической возможности технологического присоединения потребителя.

Заказчику – _____:

1. Выполнить (заказать) проект КЛ- 10 кВ от п/ст Р-35 ОАО «Продмаш» до места установки РП застройки.
2. Запроектировать РП и необходимое количество трансформаторных подстанций для подключения _____.
3. Выполнить строительно-монтажные работы по сооружению кабельных линий, РП.
4. Трассу кабельных линий согласовать со всеми заинтересованными организациями. Проект кабельной линии и трансформаторных подстанций выполнить в проектной организации, имеющей лицензию на право проектирования инженерных сетей.
5. Сооруженные кабельные линии и РП остаются на балансе и в эксплуатации Заказчика.
6. Составить акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон.
7. Заключить договор на электроснабжения с ОАО «Энергосбыт Ростовэнерго».

Срок действия настоящих технических условий 2 года с даты выдачи.

Генеральный директор
ОАО «Продмаш» Л.В. Караханов

А. Михалев

Д.В. Караханов

Инвестиционная программа по созданию условий для технологического присоединения к электрическим сетям ОАО "Продмаш"

№ п/п	Заказчик	Наименование объекта и его место нахождение	Мощность, кВт				Общее описание работ	Ориентировочная стоимость кап. вложений ОАО "Продмаш", тыс.руб.(с учетом стоимости проектирования и всех необходимых согласований и экспертиз)	ССО (смежная сетевая организация)	
			ВСЕГО СН-2	в том числе по категориям					наименование	питающий центр
				1 кат.	2 кат.	3 кат.				
								88 725,19		
1	ФГОУ ВПО "ДГТУ"	Два жилых дома, г.Ростов на Дону, ул. Зорге	427	69,6	357,4		реконструкция ПС Р-35	88 725,19	ОАО "Продмаш"	ПС Р-35
2	ОАО "КВАНТ"	Жилая застройка, г.Ростов на Дону, ул. Мильчакова-Жмайлова	8000		4000	4000	реконструкция ПС Р-35		ОАО "Продмаш"	ПС Р-35
3	ЗАО "Сервисвентиляционная"	Производственная база, г.Ростов на Дону пер.Машиностроительный №3-б	200			200	реконструкция ПС Р-35		ОАО "Продмаш"	ПС Р-35
4	ООО ПКФ "Строитель"	Асфальто-бетонный завод, г.Ростов на Дону пр.Стачки 257-б	1000			1000	реконструкция ПС Р-35		ОАО "Продмаш"	ПС Р-35
5	ООО "Авто-М-Юг"	Производственное помещение, г.Ростов на Дону, пер.Машиностроительный №21	37			37	реконструкция ПС Р-35		ОАО "Продмаш"	ПС Р-35
6	ИП Горелов	Офисное помещение г.Ростов на Дону, ул.Малиновского,11 К/1	120			120	реконструкция ПС Р-35		ОАО "Продмаш"	ПС Р-35
7	ООО "Рента"	Складское помещение, г.Ростов на Дону, ул.Стачки, 249	100			100	реконструкция ПС Р-35		ОАО "Продмаш"	ПС Р-35
8	ООО "Дельта плюс"	Производственное помещение, г.Ростов на Дону, пер.Машиностроительный 5/179	230			230	реконструкция ПС Р-35		ОАО "Продмаш"	ПС Р-35
9	ООО "Агро-Альянс"	Производственное помещение, г.Ростов на Дону, пер.Машиностроительный 5	190			190	реконструкция ПС Р-35		ОАО "Продмаш"	ПС Р-35
10	ООО "ВЕКТОР-МЕД"	Складское помещение, г.Ростов на Дону, пер.Машиностроительный 5	40			40	реконструкция ПС Р-35		ОАО "Продмаш"	ПС Р-35
11	ОАО "Уникум"	Торгово-бытовой комплекс, г.Ростов на Дону, ул.Зорге, 33	3000		1500	1500	реконструкция ПС Р-35		ОАО "Продмаш"	ПС Р-35
12	ОАО "Мехколонна №7"	ООО "Механизированная колонна №7", г.Ростов на Дону, пер.Машиностроительный №11	300			300	реконструкция ПС Р-35		ОАО "Продмаш"	ПС Р-35

Главный энергетик ОАО "Продмаш" П.С. Высочин

СОГЛАСОВАНО

Региональная служба по тарифам
Ростовской области

Колодин А.И.

Колодин А.И.

39