Приложение № 7
к протоколу заседания Правления
Региональной службы по тарифам
Ростовской области
от 28.12.2010 № 20

РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ
РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

28 декабря 2010 г. г. Ростов-на-Дону № 20/7

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

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 26.02.2004 № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации 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 постановлению.

2. Тарифы, установленные в п.1 постановления, действуют с 01.01.2011 по 31.12.2011.

Руководитель Региональной службы по тарифам Ростовской области **Д.Э. Подгорный**

Приложение 1
к постановлению Региональной службы
по тарифам Ростовской области
от 28.12.2010 № 20/7

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

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф (без НДС)		Одноставочный тариф (без НДС)
	ставка за содержание электрических	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч
1	2	3	3
ОАО "Донэнерго" - филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	144 352,00	0,090	293,71
ООО "Горизонт -Энерго" - филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	102 917,17	153,69	457,88
ОАО "Аэропорт" - филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	59 920,41	44,72	244,43
ООО "Газпром энерго" - филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	577 436,47	113,52	1357,05
ОАО "РЖД" - филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	21 368,23	19,85	82,23
ОАО "РЖД" - ОАО "Донэнерго"	21 368,23	19,85	82,23
ООО Фирма"ТОК" - филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	54 133,76	298,53	859,82
ООО "НЕОТОН" - филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	150 494,43	46,94	377,87
ООО "Ростсельмашэнерго" - филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	49 856,24	100,20	401,67
ООО "Энерготранс" - филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	179 446,09	151,67	748,70
ООО "Энерготранс" - ОАО "Донэнерго"	179 446,09	151,67	748,70
ОАО "НЗСП" - филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	32 576,75	19,32	82,44
ОАО "Десятый подшипниковый завод" - филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	27 704,07	56,42	222,21
ООО "ПК "НЭВЗ" - филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	19 780,49	21,28	77,47
ОАО "Продмаш" - филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	169 747,64	94,53	395,13
ЗАО "ЦЭК" - филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	127 732,50	54,33	275,28
ООО "Донэнерготранзит" - филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	169 106,92	109,19	576,56
ООО "Донэнерготранзит" - ОАО "Донэнерго"	169 106,92	109,19	576,56
ОАО "Шахтинский завод Гидропривод" - филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	51 307,65	108,20	431,72
ЗАО "Алкоа Металлург Рус" - филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	7 396,57	4,81	19,66

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф (без НДС)		Одноставочный тариф (без НДС)
	ставка за содержание электрических	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч
1	2	3	3
ОАО "Издательство "Молот" - филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	255 120,03	80,69	950,63
ОАО "Издательство "Молот" - ОАО "Донэнерго"	255 120,03	80,69	950,63
МУП "ВГЭС" - филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	202 542,17	260,65	806,89
ООО "КЗГО" - филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	169 492,48	86,13	524,72
ОАО "Алмаз" - филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	133 013,49	48,06	353,31
ООО "РАДИУС" **- филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	576 509,75	141,88	1570,04
ОАО "Коммунальщик Дона" - филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	130 907,19	210,30	555,34
ОАО "Коммунальщик Дона" - ОАО "Донэнерго"	130 907,19	210,30	555,34
МУП "Таганрогэнерго" - филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	87 954,94	127,84	297,55
ООО "Прометей" - филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	862 978,12	151,700	2689,02
ООО "НИКА" - ОАО "Донэнерго"	373 135,69	67,620	762,13
ООО "Энергосоюз" - ОАО "Донэнерго"	557 367,78	86,920	2769,77

Примечание:

<*> Индивидуальные тарифы устанавлены по Ростовской области согласно заключенным договорам.

<**> Учтено освобождение от уплаты НДС.

ДЛЯ СПРАВОК РСТ ФИНАНСОВАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ

РСТО ГНАТЕЕВАЕ К.

ДОГОВОР № 102
оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности)

г. Ростов-на-Дону «30» 07 20 10 г.

Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга» (ОАО «МРСК Юга»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице начальника Департамента транспорта электроэнергии филиала ОАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» Светличного Александра Николаевича, действующего на основании доверенности от 13 мая 2010 года № 5419 , с одной стороны и

Открытое акционерное общество «Продмаш» (ОАО «Продмаш»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице генерального директора Караханова Леонида Викторовича, 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 настоящем Договоре термины в следующем значении:

Потребители электрической энергии (Потребители Гарантирующего поставщика (Энергосбытовых организаций) – физические и юридические лица, приобретающие электрическую энергию у гарантирующего поставщика, энергосбытовой организации, иного продавца электрической энергии для собственных и (или) производственных нужд, и имеющие на праве собственности или на ином законном основании энергопринимающие устройства, и (или) приобретающие электроэнергию в целях ее перепродажи, в том числе исполнители коммунальных услуг.

В настоящем Договоре под Потребителями Гарантирующего поставщика (Энергосбытовой организации) понимаются потребители электрической энергии, определенные Сторонами в Приложении № 2 к Договору.

Точка приема – место на границе балансовой принадлежности электрической сети Исполнителя, в котором электрическая энергия, подлежащая к передаче по настоящему Договору, поступает в электрическую сеть Исполнителя, и в котором электрическая сеть Исполнителя технологически присоединена:

а) к сетям Заказчика, производителя либо к электрическим сетям другой сетевой организации (ССО), владеющей на праве собственности или на ином установленном законом основании объектами электросетевого хозяйства;

б) к бесхозяйным электрическим сетям,

Точки приема электрической энергии в сеть Исполнителя определяются Сторонами в Приложении № 1 к настоящему Договору.

Точки отдачи - места присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) и прочих объектов электроэнергетики Заказчика и (или) смежных сетевых организаций к электрическим сетям Исполнителя, являющиеся местами исполнения обязательства по оказанию услуг по передаче электрической энергии Заказчику, указаны в Приложении № 1.

Точки поставки – места присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) и прочих объектов электроэнергетики Потребителей электрической энергии к электрическим сетям Исполнителя, являющиеся местами исполнения обязательства по оказанию услуг по передаче электрической энергии Заказчику и (или) места поставки электрической энергии для собственного

потребления Исполнителя по соответствующему договору энергоснабжения, указаны в Приложении № 2.

Приём в сеть – сальдированный объём электрической энергии принятый Исполнителем в свою сеть, определяемый как разница электрической энергии принятой в точках приема и переданной в точках отдачи.

Полезный отпуск – объём электрической энергии, определяемый Исполнителем в точках поставки.

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

Заявленная мощность – определенная соглашением Сторон величина потребляемой Исполнителем из сети Заказчика мощности по точкам приема, исчисляемая в мегаваттах.

Максимальная мощность – величина мощности, обусловленная составом энергопринимающего оборудования и технологическим процессом Исполнителя, исчисляемая в мегаваттах и оговоренная в договоре технологического присоединения и (или) подписанном Исполнителем и Заказчиком акте технологического присоединения.

Присоединенная мощность – совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети Заказчика (в том числе опосредованно) трансформаторов и энергопринимающих устройств Исполнителя, исчисляемая в мегавольт-амперах.

Граница балансовой принадлежности – линия раздела объектов электросетевого хозяйства между владельцами по признаку собственности или владения на ином законном основании, определяющая границу эксплуатационной ответственности.

Акты разграничения границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон являются Приложением № 4 к настоящему Договору.

Владельцы энергооборудования – любые юридические и физические лица, владеющие на любом законном основании энергооборудованием, технологически присоединенном в установленном порядке к электрической сети Исполнителя.

Средства учета (приборы учета) – совокупность устройств, обеспечивающих измерение и учет электрической энергии (измерительные трансформаторы тока и напряжения, счетчики электрической энергии, телеметрические датчики, информационно-измерительные системы и их линии связи) и соединенные между собой по установленной схеме.

Смежная сетевая организация (ССО) – сетевая организация, за исключением Заказчика, владеющая на праве собственности или на ином установленном законом основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых такие организации оказывают услуги по передаче электрической энергии и осуществляют в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих устройств (электрических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям.

1.2. Заказчик заключает настоящий Договор в своих интересах и интересах:

- Энергосбытовых организаций, которым в соответствии с заключенными договорами оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности), Заказчик обязан организовать передачу электрической энергии (мощности) до Потребителей, имеющих с данными энергосбытовыми организациями договоры энергоснабжения и присоединённым к сетям.

- Смежных сетевых организаций, которым в соответствии с заключенными договорами оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности), Заказчик обязан организовать передачу электрической энергии (мощности).

1.3. Исполнитель в порядке, предусмотренном действующим законодательством,

самостоятельно регулирует отношения с владельцами энергооборудования (в том числе, ССО) по технологическому присоединению электроустановок к электрической сети Исполнителя, в том числе с теми владельцами электроустановок, энергопринимающие устройства которых были присоединены к электрической сети Исполнителя до заключения настоящего Договора.

В течение 30 (тридцати) календарных дней после заключения настоящего договора по запросу Заказчика передает последнему копии выданных в отношении указанных лиц технических условий, актов о технологическом присоединении, актов согласования аварийной и технологической брони электроснабжения.

1.4. Исполнитель при оказании услуг по настоящему Договору осуществляет передачу электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, находящихся у него на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании. Об изменении правомочий Исполнителя на владение, пользование либо распоряжение объектами электросетевого хозяйства, Исполнитель извещает Заказчика не менее чем за 5 (пять) рабочих дней до внесения соответствующих изменений и направляет Заказчику нотариально заверенные копии соответствующих правоустанавливающих документов в течение 3 (трех) рабочих дней с момента их получения.

1.5. При определении объема и стоимости передаваемой по настоящему Договору электрической энергии Стороны определились под термином «электрическая энергия» понимать активную электрическую энергию.

2. Предмет договора.

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

2.2. Договорные объемы услуг по передаче электрической энергии и мощности по сетям Исполнителя с разбивкой по месяцам, по уровням напряжения определены Сторонами в Приложении № 3 к настоящему Договору.

2.3. Стороны признают следующие существенные условия настоящего Договора:

- Величина присоединенной мощности энергопринимающих устройств, присоединенных к электрической сети Исполнителя, определена сторонами в Приложении № 9 к настоящему Договору;

- Величина заявленной мощности, в пределах которой Исполнитель обязуется обеспечить передачу электрической энергии, указана в Приложении № 3 к настоящему Договору;

- Границы балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности между Исполнителем и Заказчиком за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства указаны в Приложении № 4 к настоящему Договору;

- 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, указаны в Приложении № 8 к настоящему Договору;

- Технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого

хозяйства, принадлежащих сторонам договора, включая их пропускную способность, указаны в Приложении № 9 к настоящему Договору;

- Перечень точек приема и отдачи, с указанием места установки приборов учета, его типа, номера, трансформаторов тока (ТТ) и трансформатора напряжения (ТН) в сечении Исполнителя – Заказчика и Исполнителя – смежной сетевой организации указаны в Приложении № 1 к настоящему Договору;

- Перечень точек поставки, с указанием места установки приборов учета, его типа, номера, трансформаторов тока (ТТ) и трансформатора напряжения (ТН) в сечении Исполнителя – Потребителя и по присоединениям хозяйственных нужд Исполнителя указаны в Приложении № 2 к настоящему Договору;

- Порядок осуществления расчетов за оказанные услуги по передаче электрической энергии;

- 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);

- 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.

2.4. В случае если в период действия настоящего Договора произойдет изменение существенных условий, перечисленных в пункте 2.3. настоящего Договора, то Стороны, после предварительного согласования, вносят изменения в соответствующие приложения к настоящему Договору путем оформления в письменном виде дополнительных соглашений.

2.5. Исполнитель в соответствии с настоящим Договором оказывает Заказчику услуги по передаче электрической энергии (мощности), включающие в себя в том числе:

- передачу электрической энергии от точек приема до точек поставки;

- круглосуточное оперативное управление электроустановками, находящимися в управлении и (или) ведении Исполнителя в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами и нормативно-техническими документами;

- снятие показаний приборов учета по всем точкам приема, отдачи и точкам поставки электрической энергии, находящихся в пределах балансовой принадлежности Заказчика и других ССО, а также согласование Актов снятия показаний приборов учета по точкам поставки электроэнергии, находящихся в границах балансовой принадлежности Потребителей ГП (ЭСО), ССО, предоставляемых ими для расчетов по договорам энергоснабжения с ГП (ЭСО);

- плановые и внеплановые проверки состояния приборов учета, по которым производится учет приема и отпуска энергии в точках приема и в точках поставки электрической энергии;

- контроль соблюдения договорных величин потребления (приема в свою сеть) электрической энергии (мощности) Потребителями и иными непосредственно

присоединенными к электрическим сетям Исполнителя владельцами энергооборудования;

- по заявке Заказчика производит в соответствии с действующим законодательством РФ, действия по введению ограничения или возобновлению режима потребления электрической энергии Потребителям, иным владельцам энергооборудования, непосредственно присоединенных к электрическим сетям Исполнителя, либо присоединенных через бесхозяйные сети.

3. Права и обязанности сторон.

3.1. Стороны обязуются:

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

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. При исполнении настоящего Договора 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.

3.1.4. 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.

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

При наличии Автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электрической энергии (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 электрической энергии соответствующей Стороны.

3.1.6. Обеспечивать взаимную передачу данных коммерческого учета, включая данные Автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электрической энергии (АИИС КУЭ).

3.1.7. Осуществлять контроль за показателями качества электрической энергии (ПКЭ) измерителями показателей качества электрической энергии в соответствии с нормативно-техническими документами.

3.1.8. Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей другой Стороны Договора в пункты контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии.

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

3.1.10. Производить ежеквартальную взаимную сверку финансовых расчетов за оказанные услуги по настоящему Договору путем составления «Акта сверки взаимных расчетов» не позднее 15-го числа месяца, следующего за отчетным.

Сторона, получившая акт сверки, должна подписать и вернуть его контрагенту в указанный в акте срок. Копию подписанного и скрепленного печатью акта сверки,

получившая акт сторона, в течение 2 дней с даты получения направляет другой стороне по факсу.

3.1.11. При изменении у Заказчика или Исполнителя состава точек приёма и (или) поставки электрической энергии, вносить изменения в Договор, путем заключения дополнительных соглашений.

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

3.1.13. При передаче мощности больше максимальной, её величина подлежит согласованию сторонами дополнительно путем заключения договора технологического присоединения.

3.1.14. 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 электрической энергии и мощности, приобретенной соответствующими энергосбытовыми организациями на оптовом и розничном рынках электрической энергии, до точек приёма Исполнителя в объёмах, согласованных в Приложении № 3.

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…», утв. Постановлением Правительства РФ № 530 от 31.08.2006г.

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. Обеспечить в течение всего срока действия настоящего Договора работоспособность, сохранность и соблюдение эксплуатационных требований к средствам релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборам учета электрической энергии и мощности, находящихся на балансе Заказчика, а также иным устройствам, необходимым для измерения требуемых параметров количества и качества электрической энергии, поддержания надежности и безопасности передачи электрической энергии.

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. Доступ к приборам учета осуществляется совместно с представителями Заказчика.

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

3.2.7. При необходимости проведения ремонтных работ в электроустановках Заказчика, связанных с частичным или полным ограничением режима потребления электрической энергии, Заказчик обязан:

- в целях согласования срока проведения ремонтных работ Заказчик направляет Исполнителю уведомление в срок не менее чем за 30 дней до планируемый даты (дня и часа) проведения ремонтных работ.

Исполнитель вправе перенести срок проведения ремонтных работ, но не более чем на 3 (три) календарных дня, передав соответствующее уведомление Заказчику в срок не позднее 3 (трех) календарных дней с даты получения уведомления Заказчика. В противном случае срок проведения ремонтных работ, определенный Заказчиком в

уведомлении (день и час) считается согласованным.

- согласованный Исполнителем срок проведения ремонтных работ не может быть перенесён;

- уведомить Исполнителя о перерыве в подаче электрической энергии, связанным с ремонтными работами, дата проведения которых согласовывается с Исполнителем, не позднее, чем за 24 часа до начала ремонтных работ.

3.2.8. Производить самостоятельно или с привлечением третьих лиц снятие показаний приборов учета, установленных на балансе Заказчика и направлять их Исполнителю.

3.2.9. Направлять Исполнителю до 15 июля текущего года требования к графикам аварийного ограничения и уведомление о включении его в перечень вторичных получателей команд об аварийных ограничениях.

3.2.10. Направлять Исполнителю согласованные и утверждённые графики аварийных ограничений на период с 1 октября текущего года по 30 сентября следующего года.

3.2.11. 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.

3.2.12. В случае оборудования Исполнителем точек присоединения к электрическим сетям Заказчика приборами и системами учета электрической энергии 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.

3.2.13. 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.

3.2.14. Направлять Исполнителю письменное уведомление о расторжении Заказчиком с Гарантирующим поставщиком (Энергосбытовой организацией) договора оказания услуг по передаче электрической энергии и соответствующую заявку на ограничение режима потребления электрической энергии (в случае неурегулированных отношений по передаче электрической энергии с иной Энергосбытовой организацией).

3.2.15. Направлять Исполнителю в пятидневный срок копии поступающих Заказчику претензий, жалоб и заявлений либо запросов (писем и т.д.) по вопросам надежности и качества снабжения электрической энергией Потребителей.

3.2.16. Производить оплату оказанных Исполнителем услуг в сроки, порядке и на условиях, предусмотренных настоящим Договором.

3.2.17. Представлять Исполнителю сведения об объемах потребления и величине заявленной мощности на предстоящий календарный год с разбивкой по месяцам, в разрезе Энергосбытовых организаций, имеющих договоры 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) – до 1 мая текущего года;

- измененные плановые годовые объемы потребления электрической энергии и мощности на следующий календарный год (с разбивкой по месяцам) - в течение 30 дней с момента утверждения ФСТ РФ сводного прогнозного баланса производства и поставок

электрической энергии.

Измененные плановые объемы услуг по передаче электрической энергии и мощности принимаются Сторонами в качестве договорных объемов услуг по передаче электрической энергии и мощности на предстоящий календарный год, и не подлежат корректировке, за исключением случаев корректировки сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии, утвержденного ФСТ РФ.

3.2.18. Включить в договоры оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) с Энергосбытовыми организациями, обслуживающими Потребителей технологически присоединенных к электрической сети Исполнителя обязанность:

3.2.18.1. Оформлять совместно с Исполнителем до 3-го числа месяца «Сводный акт полезного отпуска» по форме Приложения № 5, содержащий объемы электрической энергии, переданные Исполнителем в точках поставки Потребителям.

3.2.18.2. Ежемесячно в срок до 12.00 1-го числа месяца следующего за расчетным, представлять Исполнителю совокупные сведения об оплаченном количестве электрической энергии Потребителями (физическими лицами).

3.2.19. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором и приложениями к нему, а также действующими нормативно-правовыми актами.

3.3. Исполнитель обязуется:

3.3.1. Обеспечить передачу электрической энергии (мощности), приобретенной соответствующими энергосбытовыми организациями на оптовом и розничном рынках электрической энергии, через свои электрические сети от точек приёма до точек отдачи и поставки в соответствии с согласованными объемами, указанными в Приложении № 3.

Показатели качества и параметры электрической энергии должны соответствовать техническим регламентам.

3.3.2. Осуществлять передачу электрической энергии в соответствии с согласованной категорией надежности Потребителей Гарантирующего поставщика (Энергосбытовой организации). Категория надежности указывается в эксплуатационных инструкциях (оперативных соглашениях) между Исполнителем и Потребителем Гарантирующего поставщика (Энергосбытовой организации).

3.3.3. Самостоятельно урегулировать отношения с Гарантирующим поставщиком и (или) иной энергосбытовой организацией, связанные с компенсацией фактических потерь электрической энергии, возникших в принадлежащих Исполнителю объектах сетевого хозяйства по передаче электрической энергии, и по приобретению электрической энергии на собственные и (или) хозяйственные нужды.

3.3.4. 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.

3.3.5. Обеспечивать надлежащее техническое состояние и безопасность эксплуатируемых электрических сетей и оборудования, а также сохранность и замену (при необходимости) измерительных комплексов коммерческого и контрольного учета, принадлежащих Исполнителю. Предоставлять Заказчику нормальные схемы электрических сетей Исполнителя, а при изменениях в схемах - в течение 30 (тридцати) дней с момента их изменения.

3.3.6. Поддерживать в точках поставки и отдачи показатели качества в соответствии с ГОСТ 13109-97 и обеспечивать надёжность в соответствии с VIII разделом «Правил функционирования розничных рынков электрической энергии...», утв. Постановлением Правительства РФ № 530 от 31.08.2006г. Категория надежности энергоснабжения потребителей присоединённых к сетям Исполнителя устанавливается

в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ и соответствующими договорами энергоснабжения.

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

3.3.8. 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.

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

3.3.10. Согласовывать с Потребителями, ССО, иными владельцами энергооборудования, непосредственно технологически присоединенными к сетям Исполнителя, а также с Заказчиком, сроки проведения ремонтных работ на принадлежащих Исполнителю объектах электросетевого хозяйства не позднее, чем за 3-е суток до даты (дня, часа) перерыва или ограничения в подаче электрической энергии.

Графики ежегодных плановых ремонтов электросетевого имущества Исполнителя предоставляются Заказчику в срок до 15 (пятнадцатого) августа года, предшествующего году, на который оформлен соответствующий график.

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

3.3.12. Оборудовать точки присоединения к электрическим сетям Заказчика приборами и системами учета электрической энергии, соответствующими установленным законодательством Российской Федерации требованиям, а также обеспечивать их сохранность, работоспособность и соблюдать эксплуатационные требования к ним.

3.3.13. Привести в соответствие с требованиями, установленными Правилами оптового рынка электрической энергии, принадлежащие Исполнителю системы коммерческого учета электрической энергии, находящиеся в границах балансовой принадлежности Исполнителя и используемые для определения объемов электрической энергии, приобретаемой энергосбытовыми организациями на оптовом рынке электрической энергии (мощности).

3.3.14. Выполнять заявки Заказчика по полному и (или) частичному ограничению режима потребления электрической энергии Потребителям и по возобновлению их электроснабжения при соблюдении требований, установленных действующим законодательством РФ.

3.3.15. Ежемесячно представлять Заказчику реестры исполненных заявок Заказчика о введении полного и (или) частичного ограничения (возобновления) режима потребления электрической энергии в отношении Потребителей, не исполняющих договорные обязательства по оплате электрической энергии, и подключенных к сетям Исполнителя – до 05 (пятого) числа месяца, следующего за отчетным.

3.3.16. 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.

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

3.3.18. Обеспечивать беспрепятственный доступ уполномоченных представителей Энергосбытовой организации, 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. Ежегодно, в срок до 01 мая, направлять Заказчику перечень представителей Исполнителя, ответственных за формирование графиков аварийного ограничения с указанием должности и контактной информации.

3.3.20. В соответствии с заданием Заказчика, для обеспечения системной надежности электрических сетей Заказчика, направлять Заказчику до 01 (первого) августа текущего года разработанные и согласованные с уполномоченным органом исполнительной власти графики аварийных ограничений.

3.3.21. В период действия графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) Исполнитель осуществляет контроль за их исполнением с учётом использования всех доступных средств измерения (измерительных приборов, приборов учёта, ОИК, АИИС КУЭ), и докладывает Заказчику об изменениях режима потребления.

3.3.22. Согласовывать соответствующим Энергосбытовым организациям, имеющим договоры энергоснабжения с потребителями, присоединёнными к сетям Исполнителя все приложения к данным договорам.

3.3.23. Согласовывать с Заказчиком, порядок монтажа и приемку в эксплуатацию приборов коммерческого учета, а также проекта АИИС КУЭ (рабочую документацию) в части установки приборов учета и передачи данных Заказчику, замену расчетных приборов учета и передавать справки о выполнении технических условий при увеличении мощности.

3.3.24. 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.

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

3.3.26. Представлять Заказчику до 3-го числа месяца, следующего за расчетным, подписанный полномочным представителем смежной сетевой организации «Акт сальдо перетоков электрической энергии» по форме Приложения № 6, содержащий показания расчетных приборов учета, снятые по состоянию на 24 часа последнего дня расчетного месяца в точках приема и отдачи со смежной сетевой организацией (при наличии) и подтверждающий факт выполнения обязательств Исполнителя перед Заказчиком в отношении смежной сетевой организации.

3.3.27. 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.

3.3.28. Представлять Заказчику до 3-го числа месяца, следующего за расчетным, подписанный полномочным представителем энергосбытовой организации «Сводный акт полезного отпуска» по форме Приложения № 5, составленный на основании

первичных «Актов съёма показаний приборов учёта» в точках поставки, подписанных уполномоченными лицами Потребителя и Исполнителя с учётом п. 3.3.27. и подтверждающий факт выполнения обязательств Исполнителя перед Заказчиком в отношении энергосбытовой организации и Потребителей.

3.3.29. В случае отсутствия по итогам расчетного месяца подписанных в соответствии с п.3.3.27. первичных «Актов съёма показаний приборов учёта» по Потребителям (физическими лицами), объем электрической энергии, потребленный бытовыми потребителями, определяется на основании данных энергосбытовой организации об объемах потребленной электрической энергии Потребителями (физическими лицами).

3.3.30. При временном нарушении учета в точках поставки Исполнитель совместно с Энергосбытовой организацией и представителем Потребителя составляют акт о нарушении учета, в котором определяют величину полезного отпуска данному Потребителю в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ.

3.3.31. Ежегодно предоставлять Заказчику:

- выписку из приказа уполномоченного федерального органа исполнительной власти об установлении величины норматива технологических потерь электрической энергии при ее передаче по сетям на отчетный и регулируемый период;

- копию решения органа исполнительной власти в области регулирования тарифов, которым установлен тариф на услуги по передаче электрической энергии для Исполнителя – в течение 14 (четырнадцати) календарных дней с момента принятия соответствующего решения.

3.3.32. Предоставлять Заказчику необходимые технические данные элементов сети Исполнителя для расчета величины потерь электрической энергии при установке приборов расчетного учета электрической энергии не на границе балансовой принадлежности.

3.3.33. Нести ответственность перед Заказчиком и Гарантирующим поставщиком (энергосбытовой организацией) за качество и надежность обеспечения электрической энергией Потребителей, энергопринимающие установки которых присоединены к объектам электросетевого хозяйства, которые не имеют собственника, собственник которых не известен или от права собственности на которые собственник отказался, в случае если такие объекты присоединены к электрическим сетям Исполнителя, в том числе опосредованно.

3.3.34. Рассматривать поступающие от Заказчика письма с жалобами и претензиями по вопросам несоответствия качества электрической энергии, прекращения электроснабжения и недопоставки электрической энергии при аварийных отключениях и представлять Заказчику письменные объяснения на них в течение 10 (десяти) дней со дня их получения.

3.3.35. Согласовывать с Заказчиком сделки по уступке прав требования к Заказчику по настоящему Договору, принадлежащих Исполнителю. Без письменного согласия Заказчика на уступку прав требования, принадлежащих Исполнителю, такие сделки не будут иметь юридической силы.

3.3.36. При вводе в эксплуатацию нового оборудования напряжением 110 кВ (ПС, ВЛ, КЛ) представить Заказчику данные, указанные в Приложении № 10.

3.3.37. Урегулировать с ССО отношения технического характера по обеспечению межсетевого взаимодействия в соответствии с требованиями действующих нормативно-правовых актов и с учетом условий настоящего Договора.

3.3.38. Письменно уведомлять Заказчика, Гарантирующего поставщика (Энергосбытовую организацию) обо всех случаях аварийных отключениях, приведших к недоотпуску электрической энергии Потребителям Гарантирующего поставщика (Энергосбытовой организации). Исполнитель направляет Заказчику письменные сообщения на следующий день после аварийного отключения .

3.3.39. При наличии сертифицированной АИИС КУЭ Исполнителя:

- обеспечить информационный обмен центра сбора данных об электропотреблении Исполнителя в согласованных форматах с центром сбора и обработки информации (ЦСОИ) Заказчика;

- предусмотреть возможность санкционированного удаленного прямого доступа к счетчикам коммерческого учета электрической энергии (УСПД) Исполнителя из ЦСОИ Заказчика.

3.3.40. Уведомлять Потребителей Гарантирующего поставщика (Энергосбытовой организации) и Заказчика телефонограммами, факсимильными сообщениями:

- об аварийных ситуациях в электрических сетях – незамедлительно;

- о сроках и продолжительности отключений, ограничений Потребителей Гарантирующего поставщика (Энергосбытовой организации) для проведения плановых ремонтных и профилактических работ, влияющих на исполнение обязательств по Договору, в соответствии с условиями эксплуатационной инструкции между Исполнителем и Потребителями Гарантирующего поставщика (Энергосбытовой организации) – в течение 3 (трёх) дней с даты принятия такого решения, но не позднее, чем за 24 (двадцать четыре) часа до их начала.

3.3.41. Разрабатывать, согласовывать с Потребителем Гарантирующего поставщика (Энергосбытовой организации), и предоставлять Заказчику профили нагрузки с почасовой разбивкой.

3.3.42. В случае выявления Потребителей, осуществляющих бездоговорное потребление электрической энергии, Исполнитель принимает все предусмотренные действующими нормативно-правовыми актами меры к полному приостановлению передачи электрической энергии указанному Потребителю и сообщает о выявленном бездоговорном потреблении Заказчику с направлением ему оформленных надлежащим образом актов о бездоговорном потреблении электрической энергии.

3.3.43. Оплачивать Гарантирующему поставщику (Энергосбытовой организации) стоимость фактических потерь электрической энергии в принадлежащих ему электрических сетях, возникших в процессе ее передачи Потребителям Гарантирующего поставщика (Энергосбытовой организации) и ССО, в целях исполнения обязательства, возникшего согласно п. 51 Постановления Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861.

3.3.44. При выходе из строя приборов коммерческого учета, установленных в электроустановках Исполнителя и являющихся расчетными приборами учета Потребителя, Исполнитель незамедлительно должен оповестить Заказчика, Потребителя Гарантирующего поставщика (Энергосбытовой организации) и ССО. Неучтенный расход электрической энергии за время неисправности прибора учета определяется в соответствии с условиями действующих договоров энергоснабжения с Потребителями ГП (ЭСО).

3.3.45. Оформлять акты замены измерительных комплексов расчетных средств учета электрической энергии у Потребителей Гарантирующего поставщика (Энергосбытовой организации) и ССО и передавать их Гарантирующему поставщику (Энергосбытовой организации), копию Заказчику в течение 3 (трех) рабочих дней с даты их оформления, но не позднее последнего календарного дня расчетного месяца. Акты замены измерительных комплексов расчетных средств учета электрической энергии должны быть подписаны уполномоченными лицами Потребителей Гарантирующего поставщика (Энергосбытовой организации) и (или) ССО и согласованы Исполнителем.

3.3.46. Осуществлять контроль соблюдения сроков поверки измерительных комплексов расчетных средств учета электрической энергии, установленных у Потребителей Гарантирующего поставщика (Энергосбытовой организации) и (или)

ССО.

3.3.47. Осуществлять контроль учета потребленной электрической энергии Потребителями Гарантирующего поставщика (Энергосбытовой организации) и (или) ССО путем проведения контрольных проверок приборов учета не реже 1 (одного) раза в 6 (шесть) месяцев. Проверять правильность работы измерительных комплексов расчетных средств учета электрической энергии при проведении контрольных проверок.

3.3.48. Оформлять с Потребителем Гарантирующего поставщика (Энергосбытовой организации) и (или) ССО акты осмотра и допуска в эксплуатацию измерительных комплексов расчетных средств учета электрической энергии вновь присоединяемых или реконструируемых электроустановок и передавать их Гарантирующему поставщику (Энергосбытовой организации) и копию Заказчику в течение 1 (одного) рабочего дня с даты их оформления.

3.3.49. Нести ответственность за ухудшение качества электрической энергии. Совместно с Заказчиком, Потребителями Гарантирующего поставщика (Энергосбытовой организации) и ССО рассматривать претензии по качеству электрической энергии и не обеспечению передачи электрической энергии в объеме договорных величин по вине Исполнителя в соответствии с действующим законодательством.

3.3.50. Обеспечить прием показаний расчетных приборов учета, переданных Потребителями Гарантирующего поставщика (Энергосбытовой организации) согласно условиям договоров энергоснабжения между ГП (ЭСО) и Потребителями ГП (ЭСО), согласовывать полученные сведения при отсутствии замечаний.

3.3.51. Предоставлять Заказчику в документарном и электронном виде ежегодно до 1 (первого) июля:

- перечень Потребителей электрической энергии, в отношении энергопринимающих устройств которых осуществляется ограничение нагрузки потребления;

- перечень Потребителей электрической энергии (отдельных объектов), ограничение режима потребления электрической энергии которых, ниже уровня аварийной брони не допускается.

3.3.52. Выявлять, актировать факты безучетного потребления и определять объемы безучетно потребленной электрической энергии.

3.3.53. В течение 2 (двух) дней с даты согласования проведения ремонтных работ в соответствии с п. 3.2.7. настоящего Договора уведомить Энергосбытовую организацию, а также Потребителей о сроках проведения ремонтных работ.

3.3.54. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором и действующими нормативно-правовыми актами.

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 электрической энергии (мощности) приборы учета, расширяющие возможности и (или) качество учета.

3.4.3. Осуществлять контроль соблюдения Исполнителем значений соотношения

потребления активной и реактивной мощностей (tg φ) в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ.

3.4.4. Требовать от Исполнителя в случае отклонения от установленных значений соотношения активной и реактивной мощности принятия мер по приведению названных значений в соответствие с предъявляемыми к ним нормативными требованиями.

3.4.5. 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.

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

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

3.4.8. Направлять Исполнителю обязательные для исполнения заявки на введение ограничения Потребителя (ей) и возобновление режима энергопотребления в соответствии с условиями настоящего Договора.

3.4.9. Осуществлять контроль за исполнением Исполнителем заявок на введение режима ограничения (возобновления) потребления электрической энергии, в том числе, при расторжении договора энергоснабжения или договора оказания услуг по передаче электрической энергии.

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

3.4.11. Направлять Исполнителю заключения собственных или сторонних специалистов, а также иные заключения, об изменении эксплуатационного состояния объектов электросетевого имущества, находящегося на балансе Исполнителя, а также о проведении ремонтных работ, модернизации и необходимости проведения иных мероприятий в отношении указанных объектов.

3.4.12. В целях проведения проверки надлежащего выполнения Исполнителем обязательств по настоящему Договору проводить самостоятельно или с привлечением третьих лиц технический осмотр по всем вопросам, связанным с эксплуатацией, оперативным обслуживанием, метрологией (качеством электрической энергии) электрических сетей (электроустановок) Исполнителя.

3.4.13. В случае отсутствия в точках приёма приборов учёта определять объёмы переданной Исполнителю электрической энергии расчётным путём в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ.

3.4.14. Запрашивать у Исполнителя информацию, необходимую для осуществления контроля соблюдения Потребителями Гарантирующего поставщика (энергосбытовых организаций) договорных величин потребления электрической энергии и мощности.

3.4.15. 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, ССО и Заказчиком.

3.5.2. Приостанавливать передачу электрической энергии Потребителям без их предупреждения с последующим письменным уведомлением соответствующих энергосбытовых организаций путем введения полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии 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 электрической энергии 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 предварительно согласованные Сторонами сроки, к приборам и системам коммерческого учета, находящимся на балансе Заказчика, для снятия показаний. Доступ к приборам учета осуществляется совместно с представителями Заказчика.

3.5.5. Требовать предоставления показаний приборов учета, снятие которых в соответствии с настоящим Договором производит Заказчик.

3.5.6. Запрашивать информацию необходимую для исполнения условий настоящего Договора.

3.5.7. Требовать оплаты оказанных им услуг в порядке, сроки и на условиях, предусмотренных настоящим Договором.

3.5.8. Созывать согласительную комиссию для урегулирования споров относительно оспариваемого объема передачи электрической энергии в отчетном периоде, в том числе самостоятельно направлять соответствующие требования Гарантирующему поставщику (Энергосбытовой организации).

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

4. Порядок полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

4.1. Порядок полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии осуществляется в соответствии с «Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг», утв. Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004г. № 861, «Правилами функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики», утв. Постановлением Правительства РФ от 31.08.2006г. № 530.

5. Цена договора и порядок расчетов.

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

5.2. Для целей расчетов по настоящему договору в 2011г. Сторонами применяется двухставочный тариф.

Изменение варианта применяемого тарифа на следующий период регулирования допускается при наличии соответствующего письменного уведомления от Заказчика, направленного Заказчиком не менее, чем за 30 дней до начала очередного периода регулирования.

При отсутствии такого уведомления расчет за электрическую энергию (мощность), если иное не будет установлено по взаимному соглашению сторон, производится по варианту тарифа, действовавшему в период, предшествующий расчетному.

5.3. В целях определения стоимости услуг по передаче электрической энергии на содержание электрических сетей Исполнителя Стороны используют заявленную мощность, согласованную в Приложении № 3, определяемую в мегаваттах (МВт);

В целях определения стоимости технологического расхода (потерь) электрической энергии на её передачу в сетях Исполнителя Стороны используют фактический суммированный сальдо - переток электрической энергии между Заказчиком и Исполнителем, а также Исполнителем и смежной сетевой организацией, определяемый в киловатт-часах по приборам учета электрической энергии, указанным в Приложении № 1. Сальдированное количество электрической энергии, фактически принятое в расчетном месяце Исполнителем, определяется по состоянию на 24 часа последнего дня расчетного месяца и оформляется двусторонними «Актами сальдо перетоков электрической энергии» между Заказчиком и Исполнителем, а так же между Исполнителем и смежной сетевой организацией по форме Приложения № 6.

5.3.1. В случае установки расчетных приборов учета не на границе балансовой принадлежности, величина электрической энергии и мощности, переданной Исполнителем в сети ССО, определяется с учетом потерь в сетях от места установки прибора учета до границы балансовой принадлежности между Исполнителем и ССО и относится на счет организации, на балансе которой находится указанный участок сети.

5.4. Двухставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии и мощности по сетям Исполнителя устанавливается органами исполнительной власти субъектов РФ в области государственного регулирования тарифов.

Двухставочный тариф (индивидуальный) содержит две ставки:

- ставку на содержание электрических сетей;
- ставки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу.

5.4.1. Изменение тарифов на услуги по передаче электрической энергии в период действия Договора не требует внесения изменений в Договор, а измененный тариф вводится в действие со дня его установления.

5.5. Стоимость услуг Исполнителя по передаче электрической энергии за расчетный период, определяется путем сложения:

стоимости услуг на содержание электрических сетей, определяемой путем умножения ставки тарифа на содержание электрических сетей на величину заявленной мощности согласованную сторонами в Приложении № 3;

стоимости услуг на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу, определяемой путем умножения ставки тарифа на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу на суммированную величину фактического сальдо - перетока электрической энергии между Заказчиком и Исполнителем, а так же Исполнителем и смежной сетевой организацией, отраженном в «Актах сальдо перетоков электрической энергии».

Сверх того уплачивается НДС, рассчитываемый в соответствии с

законодательством Российской Федерации.

5.6. Исполнитель до 3 числа месяца, следующего за расчетным, направляет Заказчику два экземпляра, оформленного со своей стороны «Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии» по форме Приложения № 7 к настоящему договору, один экземпляр, подписанного со своей стороны и со стороны Производственного отделения Заказчика «Акта сальдо перетоков электрической энергии» между Исполнителем и Заказчиком и по одному экземпляру, подписанного со своей стороны и стороны каждой смежной сетевой организации «Акта сальдо перетоков электрической энергии» между Исполнителем и смежной сетевой организацией, а так же подписанный Исполнителем и полномочным представителем энергосбытовой организации «Сводный акт полезного отпуска» по форме Приложения № 5, подтверждающий факт выполнения обязательств Исполнителя перед Заказчиком в отношении энергосбытовой организации и Потребителей.

5.7. Заказчик обязан в течение трех дней с момента получения от Исполнителя «Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии» рассмотреть его, подписать и направить один экземпляр в адрес Исполнителя.

5.8. При возникновении у Заказчика обоснованных претензий относительно содержания представленных «Актов об оказании услуг по передаче электрической энергии» 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 об оказании услуг по передаче электрической энергии» Заказчиком не подписывается.

5.9. Оплата услуг по передаче электрической энергии и мощности производится Заказчиком по выставленному Исполнителем до 5 числа текущего месяца счету на предварительную оплату, исходя из заявленной величины мощности и договорного объема сальдо-перетока электрической энергии, согласованных сторонами в Приложении № 3, 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 фактическую стоимость оказанных услуг в расчетном периоде не позднее 15 числа месяца, следующего за расчетным месяцем.

Окончательный счет выставляется Исполнителем на разницу фактической стоимости оказанных услуг и суммарной стоимости услуг, предъявленной Заказчику к оплате в счетах на предварительную оплату.

5.9.1. Исполнитель в течение 5 календарных дней после получения от Заказчика предоплаты (полной или частичной) должен представить Заказчику счет-фактуру на данную сумму (п.3 ст.168 НК РФ). Требования к счету-фактуре на предоплату перечислены в п.5.1 ст. 169 НК РФ.

5.9.2. В случае если Исполнитель не представил Заказчику в срок и в полном объеме документы, подтверждающие объем оказанных услуг в предыдущем периоде, в соответствии с п.5.6 Договора, счета на предварительную оплату текущего периода Заказчиком к оплате не принимаются.

5.10. Исполнитель до 5 числа месяца, следующего за расчетным месяцем, на основании двухсторонне оформленного «Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии» оформляет и представляет Заказчику счёт-фактуру на фактическую стоимость оказанных услуг в расчетном периоде.

5.11. 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.

5.12. Исполнитель обязан возместить убытки, причиненные вследствие нарушения порядка составления и выставления счетов-фактур, предусмотренного статьей 169 Налогового кодекса РФ, в размере равном налогу на добавленную стоимость указанному в соответствующем счете-фактуре, в случае отказа налогового органа в принятии к вычету или возмещению сумм налога на добавленную стоимость по причине нарушения порядка составления и выставления данного счета-фактуры.

5.13. Исполнитель не вправе производить уступку права требования уплаты причитающихся ему денежных средств любым третьим лицам без письменного согласия Заказчика. Уступка прав требований третьим лицом по настоящему договору оформляется отдельным договором, который оформляется между Заказчиком, Исполнителем и третьим лицом.

6. Ответственность сторон.

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

6.2. Заказчик несет ответственность за качество электрической энергии и надёжность электроснабжения до точек приёма, Исполнитель несет ответственность за качество электрической энергии и надёжность электроснабжения от точек приёма до точек поставки, точек отдачи.

6.3. В целях распределения ответственности Сторон в случаях возникновения споров, связанных с возмещением ущерба, причиненного любым третьим лицам, стороны устанавливают следующие зоны ответственности:

Зона ответственности Заказчика:

а) направление Заказчиком Исполнителю необоснованной заявки, инициатором которой является Заказчик, на введение ограничения режима потребления электрической энергии в отношении Потребителя (ССО);

б) отклонение показателей качества электрической энергии от величин установленных обязательными требованиями на границе балансовой принадлежности Заказчика, принятыми в соответствии с действующими нормативными и нормативно-техническими актами.

Зона ответственности Исполнителя:

а) непредусмотренное договором полное или частичное ограничение режима потребления электрической энергии Потребителям (ССО), в том числе сверх сроков, определенных категорией надежности снабжения схемы внешнего электроснабжения;

б) неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по проведению ограничения режима потребления электрической энергии Потребителя по требованию Заказчика;

в) нарушение Правил разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии и использования противоаварийной автоматики;

г) нарушение установленного порядка полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии;

д) отклонение показателей качества электрической энергии от величин, установленных обязательными требованиями, принятыми в соответствии с действующими нормативными и нормативно-техническими актами;

е) последствия, возникшие в результате исполнения (либо неисполнения) заявок Заказчика на введение ограничения режима потребления электрической энергии Потребителям;

ж) нарушение электроснабжения в случае технологических нарушений в сетях Исполнителя, повлекшее прекращение подачи электрической энергии.

6.4. Заказчик рассматривает и принимает решения по поступающим в его адрес претензиям Потребителей (Сбытовой компании), в связи с нарушением электроснабжения по причинам, находящимся в пределах зоны ответственности Заказчика.

Заказчик направляет Исполнителю копии всех поступивших претензий Потребителей (Сбытовой организации) в связи с нарушением электроснабжения по причинам, находящимся в зоне ответственности Исполнителя.

При получении Исполнителем предписаний, решений и (или) иных документов, исходящих от органов власти и управления, по вопросам выполнения заявки Заказчика по полному и (или) частичному ограничению режима потребления электрической энергии Потребителям и по возобновлению их электроснабжения, Исполнитель обязуется в день получения предписаний, решений и т.д. передать Заказчику копии соответствующих документов.

6.5. Убытки в размере реального ущерба, причиненные Исполнителю в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Заказчиком условий настоящего Договора, подлежат возмещению Исполнителю в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ.

6.6. В случае если действия (бездействие) Заказчика влияют (могут влиять) на надлежащее выполнение Исполнителем обязательств по настоящему Договору, то Исполнитель без приостановления оказания услуг по передаче электрической энергии направляет Заказчику претензию с указанием в ней обоснованного размера ущерба.

6.7. В случае если в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Исполнителем условий настоящего Договора Заказчик понесет убытки, указанные убытки подлежат возмещению Исполнителем в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ и настоящим Договором.

6.8. При не допуске полномочных представителей Сторон к пунктам контроля количества и (или) качества электрической энергии, зафиксированного актом замены (осмотра) приборов учета, Заказчик (либо Исполнитель, если приборы учета установлены на стороне Заказчика) вправе взыскать расходы, связанные с проездом к месту нахождения пунктов контроля и обратно, а также иные обоснованные расходы.

Оплата расходов не освобождает Сторон от возмещения убытков, вызванных не допуском полномочных представителей Сторон к пунктам контроля количества и (или) качества электрической энергии.

6.9. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору, если это было вызвано обстоятельствами непреодолимой силы (форс-мажорные обстоятельства), возникшими после заключения Договора и препятствующими его выполнению.

Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана информировать другую сторону о наступлении этих обстоятельств в письменной форме, немедленно при возникновении возможности.

Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств служат решения (заявления) компетентных органов государственной власти, иных уполномоченных организаций, учреждений.

7. Разрешение споров.

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

7.2. При разрешении вопросов, не урегулированных Договором, Стороны учитывают взаимные интересы и руководствуются действующим законодательством РФ.

Стороны признают, что в отношении оказания услуг по настоящему Договору в полном объеме распространяются права и обязанности, предусмотренные для сетевой организации и Потребителя услуг, предусмотренные «Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии…», утв. Постановлением Правительства РФ № 861 от 27.12.2004г. и «Правилами функционирования розничных рынков электрической энергии…», утв. Постановлением Правительства РФ № 530 от 31.08.2006г., а также иными нормативно-правовыми актами в сфере электроэнергетики, в редакциях, действующих на дату существования соответствующих отношений по настоящему Договору.

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

8. Срок действия договора.

8.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента вступления в силу тарифа на передачу электрической энергии, установленного Исполнителю Региональной службой по тарифам Ростовской области и действует по 31 декабря 20 11 г. включительно.

8.2. В случае если ни одна из сторон не направила другой стороне в срок не менее чем за месяц до окончания срока действия Договора уведомление о расторжении Договора, либо о внесении в него изменений, либо о заключении нового Договора, то настоящий Договор считается продленным на следующий календарный год на тех же условиях.

Если любой из сторон до окончания срока действия Договора внесено предложение о заключении нового Договора, то отношения сторон до заключения нового Договора регулируются в соответствии с условиями настоящего Договора.

8.3. При расторжении настоящего Договора в части каких-либо точек приема/отдачи, Исполнитель обязан снять показания приборов учета на момент прекращения и передать указанные данные Заказчику.

9. Заключительные положения.

9.1. Сведения о деятельности Сторон, полученные ими при заключении, изменении (дополнении), исполнении и расторжении Договора, а также сведения, вытекающие из содержания Договора, являются коммерческой тайной и не подлежат разглашению третьим лицам (кроме как в случаях, предусмотренных действующим законодательством или по соглашению Сторон) в течение срока действия Договора и в течение трех лет после его окончания.

Обязательства по соблюдению конфиденциальности не распространяются на общедоступную информацию, а также на информацию, которая станет известна третьим лицам не по вине одной из Сторон настоящего Договора.

9.2. Каждая из сторон в срок не более 10 (десяти) дней с момента свершения соответствующего факта обязана уведомить другую сторону о следующем:

- о принятии решения о реорганизации и (или) ликвидации предприятия;

- о внесении изменений в учредительные документы относительно наименования и места нахождения предприятия;

- при изменении банковских реквизитов и иных данных, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных Договором обязательств;

- об изменении своих правомочий в отношении электросетевого оборудования, задействованного в передаче электрической энергии по настоящему Договору.

9.3. В случае, если Потребителем не урегулированы отношения с иным Гарантирующим поставщиком или энергосбытовой организацией, Исполнитель прекращает оказание услуг по передаче электрической энергии в отношении отдельных Потребителей путем введения полного ограничения режима потребления с даты, указанной в уведомлении о расторжении договора энергоснабжения (купли-продажи) между Гарантирующим поставщиком (энергосбытовой организацией) и Потребителем, а в случае получения уведомления Заказчика позднее указанной в нем даты расторжения договора с Потребителем, то с даты, следующей за днем получения соответствующего уведомления. При расторжении указанного договора Исполнитель обязан снять показания приборов учета по соответствующему Потребителю на дату прекращения договора энергоснабжения.

9.4. Заказчик вправе привлекать третьих лиц для исполнения своих обязательств в рамках настоящего Договора по снятию показаний приборов учета электрической энергии (мощности) и формированию данных об объемах переданной (поставленной) за расчетный период электрической энергии, в том числе подписания «Акта сальдо перетоков электрической энергии».

Полномочия третьих лиц, выполнять от лица Заказчика действия предусмотренные настоящим Договором, подтверждаются доверенностью выданной Заказчиком третьему лицу.

При этом Заказчик несет ответственность перед Исполнителем за действия третьих лиц при выполнении указанных обязательств.

9.5. Любые изменения и дополнения к Договору действительны только при условии оформления их в письменном виде и подписания обеими Сторонами.

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

9.7. Приложения к Договору являются его неотъемлемой частью.

10. Приложения.

Приложение 1. Перечень точек приёма, отдачи электрической энергии, являющихся местами передачи электрической энергии между Исполнителем и смежными сетевыми компаниями.

Приложение 2. Перечень точек поставки электрической энергии.

Приложение 3. Плановые объемы услуг по передаче электрической энергии и мощности.

Приложение 4. Акты разграничения балансовой принадлежности электрических сетей, электроустановок и эксплуатационной ответственности сторон.

Приложение 5. Форма «Сводного акта полезного отпуска».

Приложение 6. Форма «Акта сальдо перетоков электрической энергии со смежными сетевыми компаниями».

Приложение 7. Форма «Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии».

Приложение 8. Перечень объектов электросетевого хозяйства, в отношении

которых необходима взаимная координация изменения эксплуатационного состояния, ремонтных работ, модернизации и иных мероприятий.

Приложение 9. Технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства.

Приложение 10. Перечень предоставляемой филиалу ОАО «МРСК Юга»-«Ростовэнерго» технологической информации при вводе в эксплуатацию нового оборудования напряжением 110 кВ.

11. Юридические адреса и реквизиты сторон.

Заказчик **ОАО «МРСК Юга»**	**Исполнитель** **ОАО «Продмаш»**
Юридический адрес: 344002, г. Ростов-на-Дону, ул. Б.Садовая, 49. Фактический адрес: 344002, г. Ростов-на-Дону, ул. Б.Садовая, 49. ИНН 6164266561 КПП 616402001 Расчетный счет: 40702810600180001157 Филиал «Ростовский» ОАО «Альфа-банк», г. Ростов-на-Дону К/с: 30101810500000000207 БИК 046015207 ОКПО 80380011 ОГРН 1076164009096 Тел. (863) 240-20-05, Факс: (863) 240-55-08.	Юридический адрес: 344090, г. Ростов-на-Дону, пер. Машиностроительный, д.5 Фактический адрес: 344090, г. Ростов-на-Дону, пер. Машиностроительный, д.5 ИНН 6167053258 КПП 616801001 Расчетный счет: 40702810300110000342 Филиал ОАО «БИНБАНК» г. Ростов-на-Дону К/с: 30101810000000000215 БИК 046015215 ОКПО 53530956 Тел. (863) 251-95-00, Факс: (863) 222-25-69.
Начальник Департамента транспорта электроэнергии филиала ОАО «МРСК Юга»-«Ростовэнерго» **А.Н. Светличный** МП	**Генеральный директор** **Л.В. Караханов** МП

которых необходима взаимная координация изменения эксплуатационного состояния, ремонтных работ, модернизации и иных мероприятий.

Приложение 9. Технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства.

Приложение 10. Перечень предоставляемой филиалу ОАО «МРСК Юга»-«Ростовэнерго» технологической информации при вводе в эксплуатацию нового оборудования напряжением 110 кВ.

11. Юридические адреса и реквизиты сторон.

Заказчик **ОАО «МРСК Юга»**	**Исполнитель** **ОАО «Продмаш»**
Юридический адрес: 344002, г. Ростов-на-Дону, ул. Б.Садовая, 49. Фактический адрес: 344002, г. Ростов-на-Дону, ул. Б.Садовая, 49. ИНН 6164266561 КПП 616402001 Расчетный счет: 40702810600180001157 Филиал «Ростовский» ОАО «Альфа-банк», г. Ростов-на-Дону К/с: 30101810500000000207 БИК 046015207 ОКПО 80380011 ОГРН 1076164009096 Тел. (863) 240-20-05, Факс: (863) 240-55-08.	Юридический адрес: 344090, г. Ростов-на-Дону, пер. Машиностроительный, д.5 Фактический адрес: 344090, г. Ростов-на-Дону, пер. Машиностроительный, д.5 ИНН 6167053258 КПП 616801001 Расчетный счет: 40702810300110000342 Филиал ОАО «БИНБАНК» г. Ростов-на-Дону К/с: 30101810000000000215 БИК 046015215 ОКПО 53530956 Тел. (863) 251-95-00, Факс: (863) 222-25-69.
Начальник Департамента транспорта электроэнергии филиала ОАО «МРСК Юга»-«Ростовэнерго» **А.Н. Светличный** МП	**Генеральный директор** **Л.В. Караханов** МП

к дополнительному соглашению № 2 от 15.11 2010 г. Приложение № 1

к договору № 102 от 30.07 2010 г. Приложение № 3

Договорные объемы услуг по передаче электрической энергии и мощности на 2011 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:				1794,00	1913,50	2449,00	2500,00	2245,00	2062,40	1899,40	2140,40	2370,40	2172,00	1990,00	1955,00	**25491,1**
в том числе по присоединениям:																
Филиал ОАО "МРСК Юга"-"Ростовэнерго"	электроэнергия	ВН	Прием	1794,00	1913,50	2449,00	2500,00	2245,00	2062,40	1899,40	2140,40	2370,40	2172,00	1990,00	1955,00	**25491,1**
Справочно:																
Собственное потребление	электроэнергия			207,00	217,00	227,00	196,50	171,50	161,20	161,20	161,20	161,20	186,50	202,00	212,00	**2264,30**
Потери в сети	электроэнергия			140,00	140,00	150,00	160,00	170,00	170,00	170,00	160,00	140,00	130,00	120,00	130,00	**1780,00**
Передача потребителям ОАО "Энергосбыт Ростовэнерго"	электроэнергия			1147,00	1256,50	1532,00	1603,50	1363,50	1191,20	1028,20	1279,20	1529,20	1555,50	1368,00	1313,00	**16166,80**
Передача потребителям ОАО "Нижноватомэнергосбыт"	электроэнергия			300,00	300,00	540,00	540,00	540,00	540,00	540,00	540,00	540,00	300,00	300,00	300,00	**5280,00**

2. Мощность

Наименование присоединения		Уровень питающего напряжения, кВ	Прием/ отдача по отношению к Исполнителю	В том числе по кварталам и месяцам МВт												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: заявленная мощность				4,061	4,102	3,993	4,549	4,588	4,714	4,690	4,741	4,562	4,072	4,079	4,078	**4,352**
в том числе:																
Собственное потребление	заявленная мощность			0,400	0,400	0,400	0,399	0,349	0,348	0,348	0,348	0,348	0,379	0,400	0,400	**0,377**
Потери в сети	заявленная мощность			0,190	0,190	0,190	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,190	0,160	0,184	0,190	**0,195**
Передача потребителям ОАО "Энергосбыт Ростовэнерго"	заявленная мощность			3,071	3,062	2,673	3,190	3,299	3,406	3,402	3,453	3,274	3,133	3,075	3,088	**3,177**
Передача потребителям ОАО "Нижноватомэнергосбыт"	заявленная мощность			0,400	0,450	0,730	0,750	0,730	0,750	0,730	0,730	0,750	0,400	0,420	0,400	**0,603**

Заказчик
ОАО "МРСК Юга"
Заместитель директора филиала
ОАО "МРСК Юга"-"Ростовэнерго"
по развитию и реализации услуг
Н.В. Федоров
(ФИО)

Исполнитель
ОАО "Продмаш"
А.В. Борисов
(ФИО)

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.В.Караханов
«___» _____ 200 г.
МП

Субъект РФ - Ростовская область

УТВЕРЖДЕНО
Приказ Федеральной службы по тарифам
от 24.11.2010 №333-э/1

ВЫПИСКА ИЗ СВОДНОГО ПРОГНОЗНОГО БАЛАНСА ПРОИЗВОДСТВА И ПОСТАВОК ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ НА 2011 ГОД

Технологический расход электрической энергии (потери) в электрических сетях

ОАО "Продмаш"

НАИМЕНОВАНИЕ	Ед.изм.	ЯНВАРЬ	ФЕВРАЛЬ	МАРТ	АПРЕЛЬ	МАЙ	ИЮНЬ	ИЮЛЬ	АВГУСТ	СЕНТЯБРЬ	ОКТЯБРЬ	НОЯБРЬ	ДЕКАБРЬ	ГОД
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Потери в электрической сети	млн.кВтч.	0,140	0,140	0,150	0,160	0,170	0,170	0,170	0,160	0,140	0,130	0,120	0,130	**1,780**
Потери мощности в сети	МВт.	0,190	0,190	0,190	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,190	0,160	0,184	0,190	**0,195**
Заявленная мощность потребителей	МВт.	6,184	6,179	6,167	6,452	6,447	6,437	6,437	6,437	6,137	6,152	5,954	5,964	**6,246**
Присоединенная мощность потребителей	МВА	19,370	19,370	19,370	19,370	19,370	19,370	19,370	19,370	19,370	19,370	19,370	19,370	**19,370**

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	20 числа каждого месяца,
- ФСТ России (организация, уполномоченная ФСТ России); - органам исполнительной власти субъектов Российской - территориальному органу Росстата в субъекте Российской ФСТ России: - Росстату по согласованной программе.	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

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.