

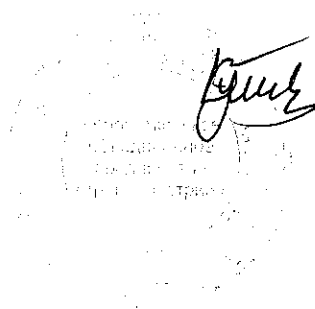
Раскрытие информации сетевой организацией
ОАО "Кропоткинское объединенное предприятие стройиндустрии"
в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 21.01.2004
№ 24 (ред. от 09.08.2010)

Наименование раскрываемой информации	Представление
Годовая бухгалтерская отчетность, а также аудиторское заключение, если в соответствии с законодательством РФ осуществлялась аудиторская проверка	Бухгалтерская отчетность за 2010 г.* ОАО «КОПС» не подлежит обязательному аудиту в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2008 № 307-ФЗ «Об аудиторской деятельности».
Информация о ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии на 2010 г.	Приказ РЭК № 36/2010-э от 22.12.2010*
Информация о способах приобретения, стоимости и объемах товаров, необходимых для оказания услуг по передаче электроэнергии	Закупки материалов и оборудования, необходимых для оказания услуг по передаче электрической энергии, производятся в соответствии с Положением "О закупках товаров (работ, услуг) ОАО "Кропоткинское объединенное предприятие стройиндустрии".
Условия, на которых осуществляется поставка регулируемых товаров (работ, услуг), условия договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям с указанием типовых форм договоров об оказании услуг по передаче электрической энергии	Информация приводится в составе типового договора*
Информация об инвестиционных программах (о проектах инвестиционных программ) и отчетах об их реализации	Инвестиционная программа не утверждена
Информация о потребительских характеристиках регулируемых товаров, включающая в себя сведения о балансе электрической энергии и мощности, об отпуске электроэнергии в сеть и отпуске электроэнергии из сети сетевой компании по уровням напряжения, об уровне нормативных потерь электроэнергии	Приложение 1 к экспертному заключению РЭК-ДЦТ КК от 10.12.2010 г. № 87*
Информация о потребительских характеристиках регулируемых товаров, включающая в себя сведения об объеме переданной электроэнергии по договорам об оказании услуг по передаче электроэнергии в разрезе уровней напряжения, о потерях электроэнергии в сетевой организации по уровням напряжения, о размере фактических потерь электроэнергии	Форма 46-ЭЭ (передача) за 2010 год ежемесячно*
Информация о наличии (об отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым товарам, поданных заявок и объема мощности, необходимого для их удовлетворения, выполненных присоединений.	ОАО «КОПС» имеет техническую возможность присоединения сторонних потребителей к электрической сети предприятия. Планируемая мощность присоединения зависит от места прогнозируемого присоединения к технологической сети завода и оговаривается индивидуально на основании поступившей заявки в произвольной форме. Заявок на технологическое присоединение к электрической сети ОАО «КОПС» в 2010 году не поступало.

Информация о результатах контрольных замеров электрических параметров режимов работы оборудования объектов электросетевого хозяйства, то есть замеров потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения	ОАО "КОПС" в соответствии с требованиями ПТЭ и ПТБ производятся замеры параметров работы оборудования в летний и зимний режимный день
Информация о порядке выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям, включая перечень мероприятий, необходимых для осуществления технологического присоединения к электрическим сетям	Заявок на технологическое присоединение к электрической сети ОАО «КОПС» в 2010 году не поступало.

* Копия представляется в приложении

Генеральный директор



Р.М. Курачинов

Приложение № 1
к Приказу Федеральной
службы по тарифам
от 02.03.2011 № 56-э

**Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат на оказание услуг
по передаче электрической энергии ОАО "Кропоткинское объединенное предприятие
стройиндустрии", регулирование тарифов на услуги которых осуществляется
методом экономически обоснованных расходов за 2010 г.**

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2010 г.		Примечание
			план	факт	
I	Необходимая валовая выручка на содержание (котловая)	тыс. руб.	—	—	
1	Необходимая валовая выручка на содержание (собственная)	тыс. руб.	1 349,93	1 499,85	
1.1	Себестоимость, всего, в том числе:	тыс. руб.	1 268,26	1 499,85	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	417,69	529,16	РЭК-ДЦТ КК расходы на 2010 г. учтены не в полном объеме.
1.1.1.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	417,69	529,16	
1.1.2	Фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды, всего	тыс. руб.	740,31	827,00	РЭК-ДЦТ КК расходы на 2010 г. учтены не в полном объеме.
1.1.2.2	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.3	Амортизационные отчисления	тыс. руб.	35,37	35,38	
1.1.4	Прочие расходы	тыс. руб.	74,89	108,31	РЭК-ДЦТ КК расходы на 2010 г. учтены не в полном объеме.
1.1.4.1	арендная плата	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.4.2	налоги, пошлины и сборы	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.4.3	другие прочие расходы	тыс. руб.	74,89	108,31	РЭК-ДЦТ КК расходы на 2010 г. учтены не в полном объеме.
1.2	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	81,67	0,00	
1.2.1	Налог на прибыль	тыс. руб.	13,61	0,00	
1.2.2	Чистая прибыль, всего, в том числе:	тыс. руб.	68,06	0,00	
1.2.2.1	прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.2.2	прибыль на возврат инвестиционных кредитов	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.2.3	дивиденды по акциям	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.2.4	прочие расходы из прибыли	тыс. руб.	68,06	0,00	
1.3	Недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	0,00	0,00	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (п. 1.1.1.1 + п. 1.1.1.2)	тыс. руб.	417,69	529,16	РЭК-ДЦТ КК расходы на 2010 г. учтены не в полном объеме.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2010 г.		Примечание
			план	факт	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода электроэнергии (котловая)	тыс. руб.	—	—	
1	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода электроэнергии (собственная)	тыс. руб.	352,49	543,32	РЭК-ДЦТ КК расходы на 2010 г. учтены не в полном объеме.

Генеральный директор



Р.М. Курачинов



ИНН 2 3 1 3 0 1 4 4 0 7 - -

КПП 7 7 2 2 0 1 0 0 1 Стр. 0 0 1

Приложение
к приказу Минфина РФ от 22 июля 2003 г. № 67н
(с учетом приказа Госкомстата РФ и Минфина РФ
от 14.11.2003 г. № 475/102н, от 28.06.2010 г. № 63н)

Форма по ОКУД 0710001

Бухгалтерский баланс

Номер корректировки 0 - -

Отчетный период (код) 3 4

Отчетный год 2 0 1 0

Открытое акционерное общество "Кропотки и
ское объединенное предприятие Стройиндус
трии" - - - - -

(наименование организации)

Код вида экономической деятельности по классификатору ОКВЭД 2 6 . 6 1 - - -

Код по ОКПО 0 1 0 0 2 9 9 8 - -

Форма собственности (по ОКФС) 1 6

Организационно-правовая форма(по ОКОПФ) 4 7

Единица измерения: (тыс.руб. / млн.руб. - код по ОКЕИ) 3 8 4

На 5 - - страницах

с приложением документов или их копий на - - - листах

Достоверность и полноту сведений, указанных
в настоящем документе, подтверждаю:

Руководитель

Курачинов - - - - -
Рамазан - - - - -
Мухадинович - - - - -

(фамилия, имя, отчество полностью)

Подпись

Дата 2 5 . 0 3 . 2 0 1 1

Главный бухгалтер

Воробьева - - - - -
Ирина - - - - -
Владимировна - - - - -

(фамилия, имя, отчество полностью)

Подпись

Заполняется работником налогового органа

Сведения о представлении документа

документ (код)

на

- - - - - страницах

с приложением документов
или их копий на

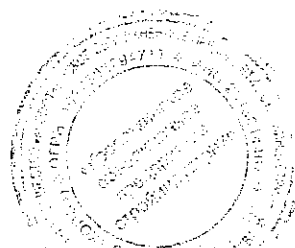
- - - - - листах

Дата представления расчета

Зарегистрирован за
№

Фамилия, И.О.

Подпись

КОПИЯ
ВЕРНА



ИНН 2313014407

КПП 772201001 Стр. 002

Местонахождение (адрес)

Почтовый индекс

109052

Субъект Российской Федерации

()

77

Область

Город

Москва

Административный пункт

(район, поселок и т.п.)

Улица

(проспект, переулок и т.п.)

Хохловка

Верхняя

Номер дома (владения)

39 / 47

Номер корпуса (строения)

Экста

Достоверность и полноту сведений, указанных на данной странице, подтверждаю:

(подпись)

25.03.2011

(дата)



ИНН 2313014407 - -
КПП 772201001 Стр. 003

5

Актив

Наименование 1	Код 2	На начало отчетного года 3	На конец отчетного периода 4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110	128-----	72-----
Основные средства	120	14600-----	14614-----
Незавершенное строительство	130	822-----	866-----
Доходные вложения в материальные ценности	135	-----	-----
Долгосрочные финансовые вложения	140	63-----	63-----
Отложенные налоговые активы	145	508-----	26-----
Прочие внеоборотные активы	150	-----	-----
Итого по разделу I	190	16121-----	15641-----
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Заласы	210	46942-----	34322-----
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	15386-----	12008-----
животные на выращивании и откорме	212	-----	-----
затраты в незавершенном производстве	213	2353-----	2555-----
готовая продукция и товары для перепродажи	214	29180-----	19715-----
товары отгруженные	215	-----	-----
расходы будущих периодов	216	23-----	44-----
прочие запасы и затраты	217	-----	-----
Уг на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	-----	-----
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	-----	-----
в том числе покупатели и заказчики	231	-----	-----
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	17215-----	14149-----
в том числе покупатели и заказчики	241	9842-----	8066-----
Краткосрочные финансовые вложения	250	-----	-----
Денежные средства	260	18395-----	55731-----
Прочие оборотные активы	270	-----	-----
Итого по разделу II	290	82552-----	104202-----
БАЛАНС	300	98673-----	119843-----





ИНН 2313014407 -

КПП 772201001 Стр. 004

6

Пассив

Наименование	Код	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	353-----	353-----
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	(-----)	(-----)
Добавочный капитал	420	10409-----	10386-----
в том числе фонд недвижимого и особо ценного движимого имущества	425	-----	-----
Резервный капитал	430	17-----	17-----
в том числе:	431	17-----	17-----
резервы, образованные в соответствии с законодательством	432	-----	-----
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	433	-----	-----
прочие показатели резервного капитала	470	75028-----	84935-----
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	480	-----	-----
Целевое финансирование	490	85807-----	95691-----
Итого по разделу III			
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	-----	-----
Отложенные налоговые обязательства	515	2217-----	1498-----
Прочие долгосрочные обязательства	520	-----	-----
Итого по разделу IV	590	2217-----	1498-----
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	-----	-----
Кредиторская задолженность	620	10622-----	22634-----
в том числе:	621	3885-----	6744-----
поставщики и подрядчики	622	1658-----	2154-----
задолженность перед персоналом организации	623	620-----	891-----
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	624	3351-----	8325-----
задолженность по налогам и сборам	625	1108-----	4520-----
прочие кредиторы	630	27-----	20-----
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	640	-----	-----
Доходы будущих периодов	650	-----	-----
Резервы предстоящих расходов	660	-----	-----
Прочие краткосрочные обязательства	690	10649-----	22654-----
Итого по разделу V	700	98673-----	119843-----
БАЛАНС			



ИНН 2 3 1 3 0 1 4 4 0 7 - -
КПП 7 7 2 2 0 1 0 0 1 Стр. 0 0 5

Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах

Наименование	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Арендованные основные средства	910	2900	1650
в том числе по лизингу	911		
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	18	25
Товары, принятые на комиссию	930		
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	40	
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950		
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960		
жилищного фонда	970		
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980		
Нематериальные активы, полученные в пользование	990		
Трочие ценности, учитываемые на забалансовых счетах	995		

КОПИЯ
ВЕРНА



ИНН 2313034407

КПП 772201001 Стр. 001

При 8
и приказ Минфина РФ от 22 июля 2003 г. № 67-н
(с учетом приказа Госкомстата РФ и Минфина РФ
от 14.11.2003 г. № 475/102н, от 28.06.2010 г. № 63н)

Форма по ОКУД 0710002

Отчет о прибылях и убытках

Номер корректировки 0 - -

Отчетный период (код) 3 4

Отчетный год 2 0 1 0

Открытое акционерное общество "Кропоткин
ское объединенное предприятие Стройиндус
трии" - - - - -

(наименование организации)

Код вида экономической деятельности по классификатору ОКВЭД 2 6 . 6 1 - - -

Код по ОКПО 0 1 0 0 2 9 9 8 - -

Форма собственности (по ОКФС) 1 6

Организационно-правовая форма (по ОКОПФ) 4 7

Единица измерения: (тыс.руб. / млн.руб. - код по ОКЕИ) 3 8 4

На 3 - - страницах

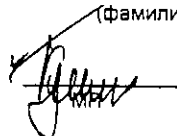
с приложением документов или их копий на - - листах

Достоверность и полноту сведений, указанных
в настоящем документе, подтверждаю :

Руководитель

К у р а ч и н о в - - - - -
Р а м а з а н - - - - -
у х а д и н о в и ч - - - - -

(фамилия, имя, отчество полностью)

Подпись  Дата 2 5 . 0 3 . 2 0 1 1

Главный бухгалтер

В о р о б ъ е в а - - - - -
И р и н а - - - - -
В л а д и м и р о в н а - - - - -

(фамилия, имя, отчество полностью)

Подпись 

Заполняется работником налогового органа

Сведения о представлении документа

документ (код) - - -

на - - - - - страницах

с приложением документов - - - - - листах
или их копий на - - -

Дата представления расчета - - . - . -

Зарегистрирован за
№ - - - - -

Фамилия, И.О. _____

Подпись _____

КОПИЯ
ВЕРНА





ИНН 2313014407

КПП 772201001 Стр. 002

9

Показатель
Наименование
1Код
2

За отчетный период

3

За аналогичный период
предыдущего года

4

Доходы и расходы по обычным видам деятельности

ручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога
добавленной стоимости, акцизов и аналогичных обязательных платежей)

бестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг

ловая прибыль

ммерческие расходы

правленческие расходы

рибыль (убыток) от продаж

010	160474-----	97238-----
020 (122670-----)	77022-----)
029	37804-----	20216-----
030 (6268-----)	5231-----)
040 (18284-----)	15753-----)
050	13252-----	(768)-----

Прочие доходы и расходы

проценты к получению

проценты к уплате

Доходы от участия в других организациях

Прочие доходы

Прочие расходы

060	-----	-----
070 (-----)	-----)
080	-----	146-----
090	11077-----	12905-----
100 (11438-----)	14825-----)
140	12891-----	(2542)-----
141	(1427)-----	508-----
142	(1586)-----	(2217)-----
150 (-----)	-----)
160	-----	-----
190	9878-----	(4251)-----

Прибыль (убыток) до налогообложения

Отложенные налоговые активы

Отложенные налоговые обязательства

Текущий налог на прибыль

Дополнительные показатели:

Чистая прибыль (убыток) отчетного периода

СПРАВОЧНО

Постоянные налоговые обязательства (активы)

Базовая прибыль (убыток) на акцию

Разводненная прибыль (убыток) на акцию

200	435-----	461-----
201	1-----	2-----
202	-----	-----



ИНН 2313014407
КПП 772201001 Стр. 003

10

Расшифровка отдельных прибылей и убытков

Лист представляется при наличии расшифровок

Показатель наименование	код	За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
		прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	210	341			49
Прибыль (убыток) прошлых лет	220				231
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230			3	
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240				
Отчисления в оценочные резервы	250				
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	154		232	40



02701011

ИНН 2313014407

КПП 772201001 Стр. 001

Приложение
к приказу Минфина РФ от 22 июля 2003 г. № 67н
ис учетом приказа Госкомстата РФ и Минфина РФ
от 14.11.2003 г. № 475/102н, от 28.06.2010 г. № 63н

Форма по ОКУД 0710005

Приложение к бухгалтерскому балансу

Номер корректировки

0 - -

Отчетный период (код)

3 4

Отчетный год

2 0 1 0

Открытое акционерное общество "Кропоткин
ское объединенное предприятие Стройиндус
трии" - - - - -

(наименование организации)

Код вида экономической деятельности по классификатору ОКВЭД

2 6 . 6 1 - - -

Код по ОКПО

0 1 0 0 2 9 9 8 - -

Форма собственности (по ОКФС)

1 6

Организационно-правовая форма(по ОКОПФ)

4 7

Единица измерения: (тыс.руб. / млн.руб. - код по ОКЕИ)

3 8 4

на 9 - - страницах

с приложением документов или их копий на - - - листах

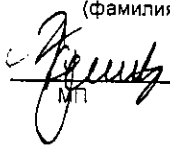
Достоверность и полноту сведений, указанных
в настоящем документе, подтверждаю:

Руководитель

Курачинов - - - - -
Рамазан - - - - -
Мухадинович - - - - -

(фамилия, имя, отчество полностью)

Подпись



Дата

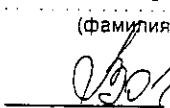
2 5 . 0 3 . 2 0 1 1

Главный бухгалтер

Воробьева - - - - -
Ирина - - - - -
Владимировна - - - - -

(фамилия, имя, отчество полностью)

Подпись



Заполняется работником налогового органа

Сведения о представлении документа

документ (код)

на

- - - - - страницах

с приложением документов
или их копий на

- - - - - листах

Дата представления расчета

Зарегистрирован за
№

Фамилия, И.О.

Подпись

КОПИЯ
ВЕРНА«Кропоткинское
объединенное
предприятие
Стройиндустрии»



ИНН 2 3 1 3 0 1 4 4 0 7 - -
КПП 7 7 2 2 0 1 0 0 1 Стр. 0 0 2

12

Нематериальные активы

Показатель наименование	код	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	010			()	
в том числе:					
патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	011			()	
патентообладателя на программы ЭВМ, базы данных	012			()	
патентообладателя на технологии интегральных микросхем	013			()	
патентообладателя на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	014			()	
патентообладателя на селекционные достижения	015			()	
организационные расходы	020			()	
гудвилл (негативная репутация организации)	030			()	
прочие	040	265-----		(125-----)	140-----

Показатель наименование	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
амортизация нематериальных активов — всего	050	137-----	68-----

КОПИЯ
ВЕРНА





ИНН 2313014407

КПП 772201001 Стр. 033

13

Показатель наименование 1	Основные средства				
	код 2	Наличие на начало отчетного года 3	Поступило 4	Выбыло 5	Наличие на конец отчетного периода 6
Здания	070	10379-----	-----	(-----)	10379-----
Сооружения и передаточные устройства	080	12904-----	-----	(-----)	12904-----
Машины и оборудование	085	4649-----	1234-----	(-----)	5883-----
Транспортные средства	090	8534-----	120-----	(66-----)	8588-----
Производственный и хозяйственный инвентарь	095	-----	-----	(-----)	-----
Рабочий скот	100	-----	-----	(-----)	-----
Продуктивный скот	105	-----	-----	(-----)	-----
Многолетние насаждения	110	-----	-----	(-----)	-----
Другие виды основных средств	115	241-----	-----	(5-----)	236-----
Земельные участки и объекты природопользования	120	3059-----	40-----	(-----)	3099-----
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	125	-----	-----	(-----)	-----
Итого	130	39766-----	1394-----	(71-----)	41089-----

Показатель наименование 1	код 2	На начало отчетного года 3	На конец отчетного периода 4
Амортизация основных средств — всего	140	25166	26475
зданий и сооружений	141	17121	17465
машин, оборудования, транспортных средств	142	7840	8785
других	143	205	225
Передано в аренду объектов основных средств — всего	150	754	84
зданий	151	675	5
сооружений	152	64	64
других	153	15	15
Переведено объектов основных средств на консервацию	155		
Получено объектов основных средств в аренду — всего	160	2900	1650
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	165		

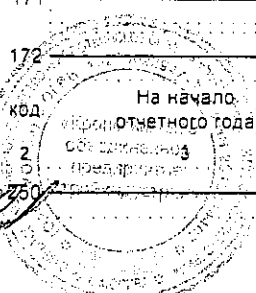
СПРАВОЧНО

Результат от переоценки объектов основных средств

первоначальной (восстановительной) стоимости

амортизации

Изменение стоимости объектов основных средств в результате дестроирования, реконструкции, частичной ликвидации

КОПИЯ
ВЕРНА



ИНН 23 13 01 44 07 11

КПП 77 22 01 00 01 Стр. 004

14

Доходные вложения в материальные ценности

Показатель наименование 1	код 2	Наличие на начало отчетного года 3	Поступило 4	Выбыло 5	Наличие на конец отчетного периода 6
Имущество для передачи в лизинг	260				
Имущество, предоставляемое по договору проката	270				
Прочие	290				
Итого	300				

Амортизация доходных вложений в материальные ценности

код 2	На начало отчетного периода 3	На конец отчетного периода 4
305		

Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы

Показатель наименование 1	код 2	Наличие на начало отчетного года 3	Поступило 4	Списано 5	Наличие на конец отчетного периода 6
Всего	310	752			752

СПРАВОЧНО

Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам

код 2	На начало отчетного года 3	На конец отчетного года 4
320		

Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на внереализационные расходы

код 2	За отчетный период 3	За аналогичный период предыдущего года 4
340		

Расходы на освоение природных ресурсов

Показатель наименование 1	код 2	Остаток на начало отчетного года 3	Поступило 4	Списано 5	Остаток на конец отчетного периода 6
Всего	410				

СПРАВОЧНО

Сумма расходов по участкам недр, незаконченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими аналогичными работами

код 2	На начало отчетного года 3	На конец отчетного периода 4
420		

Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на внереализационные расходы как безрезультатные

код 2	На начало отчетного года 3	На конец отчетного периода 4
430		

КОПИЯ
ВЕРНА



ИНН 2-3-1 3 0 1 4 4 0 7 - -
КПП 7 7 2 2 0 1 0 0 1 Стр. 0 0 5

15

Финансовые вложения

Показатель наименование	код	Долгосрочные		Краткосрочные	
		на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
клады в уставные (кладочные) капиталы других организаций — всего	510				
в т.ч. дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511				
государственные и муниципальные ценные бумаги	515				
ценные бумаги других организаций — всего	520	63-----	63-----		
в т.ч. долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521				
предоставленные займы	525				
депозитные вклады	530				
прочие	535				
итого	540	63-----	63-----		

Из общей суммы финансовых вложения, имеющие текущую рыночную стоимость:

клады в уставные (кладочные) капиталы других организаций — всего	550				
в т.ч. дочерних и зависимых хозяйственных обществ	551				
государственные и муниципальные ценные бумаги	555				
ценные бумаги других организаций — всего	560	63-----	63-----		
в т.ч. долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	561				
прочие	565				
итого	570	63-----	63-----		

СПРАВОЧНО

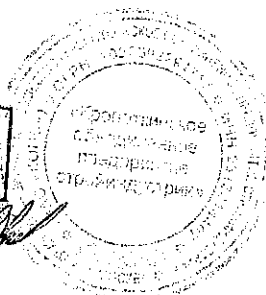
По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки цены

580					
-----	--	--	--	--	--

По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода

590					
-----	--	--	--	--	--

КОПИЯ
ВЕРНА



ИНН 2 3 1 3 0 1 4 4 0 7 - -

КПП: 7 7 2 2 0 1 0 0 1 ; Стр: 0 0 6

16

Дебиторская и кредиторская задолженность

	Показатель	Остаток		
	наименование	код	на начало отчетного года	на конец отчетного года
	1	2	3	4
Дебиторская задолженность:				
краткосрочная — всего		620	17215-----	14149-----
расчеты с покупателями и заказчиками		621	9842-----	8066-----
авансы выданные		622	7066-----	5249-----
прочая		623	307-----	834-----
долгосрочная — всего		630	-----	-----
расчеты с покупателями и заказчиками		631	-----	-----
авансы выданные		632	-----	-----
прочая		633	-----	-----
то		640	17215-----	14149-----
Кредиторская задолженность:				
краткосрочная — всего		650	10622-----	22634-----
расчеты с поставщиками и подрядчиками		651	3885-----	6744-----
авансы полученные		652	1066-----	4471-----
расчеты по налогам и сборам		653	3351-----	8325-----
кредиты		654	-----	-----
займы		655	-----	-----
прочая		656	1700-----	2203-----
долгосрочная — всего		660	-----	-----
кредиты		661	-----	-----
займы		662	-----	-----
прочая		663	-----	-----
Итого		670	10622-----	22634-----

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Показатель наименование 1	код 2	За отчетный год	За предыдущий год
		3	4
Материальные затраты	710	95179-----	63321-----
Затраты на оплату труда	720	37263-----	31614-----
Отчисления на социальные нужды	730	10253-----	8255-----
Амортизация	740	1436-----	1498-----
Прочие затраты	750	1956-----	1269-----
Итого по элементам затрат	760	146087-----	105957-----
Изменение остатков (прирост (+), уменьшение (-)):			
незавершенного производства	765	202-----	(1134)-----
расходов будущих периодов	766	21-----	(13)-----
резерв предстоящих расходов	767	-----	-----

КОПИЯ
ВЕРНА



ИНН 2313014407 - -

КПП 772201001 Стр. 0 0 7

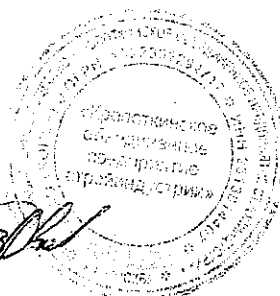
17

Обеспечения

Показатель наименование 1	Остаток		
	код 2	на начало отчетного года 3	на конец отчетного года 4
Полученные — всего	770		
в т.ч. векселя	771		
Имущество, находящееся в залоге	780		
объекты основных средств	781		
ценные бумаги и иные финансовые вложения	782		
прочее	784		
Выданные — всего	790		
векселя	791		
Имущество, переданное в залог	820		
объекты основных средств	821		
ценные бумаги и иные финансовые вложения	822		
прочее	824		

Государственная помощь

Показатель наименование 1	За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
	код 2	3	4	
Получено в отчетном году бюджетных средств — всего	910			
Долговые кредиты — всего	2	на начало отчетного года 3	получено за отчетный период 4	возвращено за отчетный период 5
	920			на конец отчетного периода 6

КОПИЯ
ВЕРНА



ИНН 2313014407 - -

КПП 772201001 Стр. 008

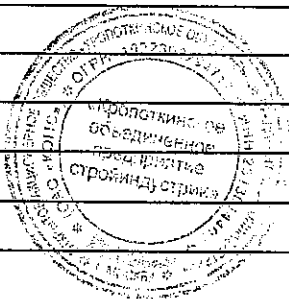
18

Расшифровка отдельных показателей

Лист представляется при наличии расшифровок

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Прочие (стр.040), в том числе:					
Лимит на размещение отходов	0401	47	-	(47)	-
Разрешение на предельно допустимый выброс (ПДВ)	0402	58	-	(58)	-
Програмное обеспечение	0403	20	-	(20)	-
Лимит на размещение отходов	0404	75	-	(-)	75
Разрешение на предельно допустимый выброс	0405	65	-	(-)	65
-	0406	-	-	(-)	-
-	0407	-	-	(-)	-
-	0408	-	-	(-)	-

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов (стр.050), в том числе:			
Лимит на размещение отходов	0501	47	-
Размещение на предельно допустимый выброс (ПДВ)	0502	58	-
Програмное обеспечение	0503	19	-
Лимит на размещение отходов	0504	4	22
Разрешение на предельно допустимый выброс	0505	9	46
-	0506	-	-
-	0507	-	-
-	0508	-	-
Передано в аренду других объектов основных средств (стр.153), в том числе:			
Кран мостовой	1531	15	15
-	1532	-	-
-	1533	-	-
-	1534	-	-
-	1535	-	-
-	1536	-	-
-	1537	-	-
-	1538	-	-
Получено объектов основных средств в аренду (стр.160), в том числе:			
Легковой автомобиль Mercedes-Benz E-240	1601	1250	-
Автокран КС 35-62	1602	120	120
Автомобиль ЗИЛ ММЗ-45-021	1603	100	100
Автомобиль МАЗ 54323	1604	230	230
Станок-автомат (правильно опрезной)ГД 162	1605	1200	1200
-	1606	-	-
-	1607	-	-
-	1608	-	-

КОПИЯ
ВЕРНА



ИНН 2 3 1 3 0 1 4 4 0 7 - -

19

КПП 7 7 2 2 0 1 0 0 1 Стр. 0 0 9

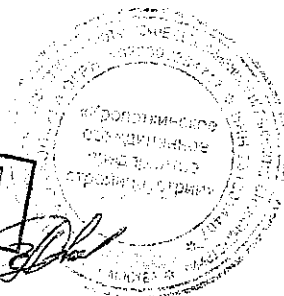
Расшифровка отдельных показателей

Лист представляется при наличии расшифровок

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Прочие вложения в материальные ценности (стр.290), в том числе:					
-	2901	-	-	(-)	-
-	2902	-	-	(-)	-
-	2903	-	-	(-)	-
-	2904	-	-	(-)	-
-	2905	-	-	(-)	-

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (стр.310), в том числе:					
Скважина	3101	752	-	(-)	752
-	3102	-	-	(-)	-
-	3103	-	-	(-)	-
-	3104	-	-	(-)	-
-	3105	-	-	(-)	-

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Расходы на освоение природных ресурсов (стр.410), в том числе:					
-	4101	-	-	(-)	-
-	4102	-	-	(-)	-
-	4103	-	-	(-)	-
-	4104	-	-	(-)	-
-	4105	-	-	(-)	-

КОПИЯ
ВЕРНА



ИНН 2313014407 - -

КПП 772201001 Стр. 001

20
Приложение
к приказу Минфина РФ от 22 июля 2003 г. № 67-
п/с, с учетом приказа Госкомстата РФ и Минфина РФ
от 14.11.2003 г. № 475/102н, от 28.06.2010 г. № 63н)

Форма по ОКУД 0710004

Отчет о движении денежных средств

Номер корректировки 0 - -

Отчетный период (код) 3 4

Отчетный год 2 0 1 0

Открытое акционерное общество "Кропоткин-
ское объединенное предприятие Стройиндус-
трии" - - - - -

(наименование организации)

Код вида экономической деятельности по классификатору ОКВЭД 2 6 . 6 1 - - -

Код по ОКПО 0 1 0 0 2 9 9 8 - -

Форма собственности (по ОКФС) 1 6

Организационно-правовая форма (по ОКОПФ) 4 7

Единица измерения: (тыс.руб. / млн.руб. - код по ОКЕИ) 3 8 4

На 2 - - страницах

с приложением документов или их копий на - - листах

Достоверность и полноту сведений, указанных
в настоящем документе, подтверждаю:

Руководитель

Курачинов - - - - -
Рамазан - - - - -
Мухадинович - - - - -

(фамилия, имя, отчество полностью)

Подпись Дата 2 5 . 0 3 . 2 0 1 1

Главный бухгалтер

Воробьева - - - - -
Ирина - - - - -
Владимировна - - - - -

(фамилия, имя, отчество полностью)

Подпись

Заполняется работником налогового органа
Сведения о представлении документа

документ (код)

на - - страницах

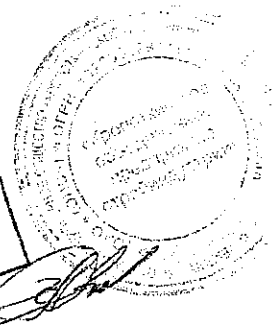
с приложением документов - - листах
или их копий на

Дата представления расчета

Зарегистрирован за
№

Фамилия, И.О.

Подпись

КОПИЯ
ВЕРНА



ИНН 2313014407

КПП 772201001 Стр. 002

21

Показатель наименование 1	За отчетный год		За аналогичный период предыдущего года
	код 2	3	
Остаток денежных средств на начало отчетного года	010	18395-----	38254-----
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	020	206400-----	116500-----
Прочие доходы	030	2846-----	1343-----
Денежные средства, направленные:			
на оплату приобретенных товаров, услуг, сырья и иных оборотных активов	100	(170516-----)	(137021-----)
на оплату труда	150	(99121-----)	(83108-----)
на выплату дивидендов, процентов	160	(33581-----)	(29563-----)
на расчеты по налогам и сборам	170	(-----)	(476-----)
на прочие расходы	180	(32429-----)	(20907-----)
ые денежные средства от текущей деятельности	190	(5385-----)	(2967-----)
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности	200	38730-----	(19178)-----
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	-----	-----
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	-----	-----
Полученные дивиденды	230	-----	146-----
Полученные проценты	240	-----	-----
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	-----	-----
Прочие доходы (поступления) по инвестиционной деятельности	260	-----	-----
Приобретение дочерних организаций	280	(-----)	(-----)
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	(1394-----)	(827-----)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	(-----)	(-----)
ы, предоставленные другим организациям	310	(-----)	(-----)
Прочие расходы по инвестиционной деятельности	320	(-----)	(-----)
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	(1394)-----	(681)-----
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг	350	-----	-----
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	360	-----	-----
Прочие доходы (поступления) по финансовой деятельности	370	-----	-----
Погашение займов и кредитов (без процентов)	400	(-----)	(-----)
Погашение обязательств по финансовой аренде	410	(-----)	(-----)
Прочие расходы по финансовой деятельности	420	(-----)	(-----)
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	430	-----	-----
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	440	37336-----	(19859)-----
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	450	55731-----	18395-----
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	460	-----	-----



ИНН 2313014407

КПП 772201001 Стр. 001

22

Приложение
к приказу Минфина РФ от 22 июля 2003 г. № 67-
с учетом приказа Госкомстата РФ и Минфина РФ
от 14.11.2003 г. № 475/102н, от 28.06.2010 г. № 63н

Форма по ОКУД 0710003

Отчет об изменениях капитала

Номер корректировки

0 - -

Отчетный период (код)

3 4

Отчетный год

2 0 1 0

Открытое акционерное общество "Кропоткин-
ское объединенное предприятие Стройиндус-
трии" - - - - -

(наименование организации)

Код вида экономической деятельности по классификатору ОКВЭД

2 6 . 6 1 - - -

Код по ОКПО

0 1 0 0 2 9 9 8 - -

Форма собственности (по ОКФС)

1 6

Организационно-правовая форма(по ОКОПФ)

4 7

Единица измерения: (тыс.руб. / млн.руб. - код по ОКЕИ)

3 8 4

На 5 - - страницах

с приложением документов или их копий на - - листах

Достоверность и полноту сведений, указанных
в настоящем документе, подтверждаю:

Руководитель

Курачинов - - - - -
Рамазан - - - - -
Мухадинович - - - - -

(фамилия, имя, отчество полностью)

Подпись

Дата

2 2 . 0 4 . 2 0 1 1

Главный бухгалтер

Воробьева - - - - -
Ирина - - - - -
Владимировна - - - - -

(фамилия, имя, отчество полностью)

Подпись

Заполняется работником налогового органа

Сведения о представлении документа

документ (код)

на

- - - - - страницах

с приложением документов
или их копий на

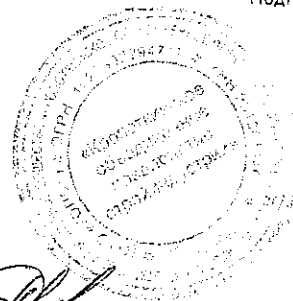
- - - - - листах

Дата представления расчета

Зарегистрирован за
№

Фамилия, И.О.

Подпись

КОПИЯ
ВЕРНА



ИНН 2 3 1 3 0 1 4 4 0 7 - -
КПП 7 7 2 2 0 1 0 0 1 Стр. 0 0 2

23

I. Изменения капитала

Показатель наименование / итога	код	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)
1/7	2	3	4	5	6
аток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему					
38296-----	010	353-----	10421-----	17-----	77505-----
Д, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ ОТЧЕТНОМУ					
енения в учетной политике					
-----	020				
ультат от переоценки объектов основных средств					
-----	030				
полнительные показатели					
547-----	040				547-----
ат на 1 января предыдущего года					
38 13-----	050	353-----	10421-----	17-----	78052-----
ультат от пересчета иностранных валют					
-----	055				
тая прибыль					
(2495) -----	060				(2495) -----
иденды					
529-----	065				(529-----)
числения в резервный фонд					
-----	067				(-----)
зличение величины капитала за счет:					
полнительного выпуска акций					
-----	070				
величения номинальной стоимости акций					
-----	075				
еорганизации юридического лица					
-----	080				
ругое увеличение капитала					
-----	081				
меньшение величины капитала за счет:					
меньшения номинала акций					
-----	085	(-----)			
меньшения количества акций					
-----	086	(-----)			
еорганизации юридического лица					
-----	087	(-----)			(-----)
другое уменьшение капитала					
12-----	089	(-----)	(12-----)	(-----)	(-----)
аток на 31 декабря года, предшествующего отчетному					
85807-----	090	353-----	10409-----	17-----	75028-----



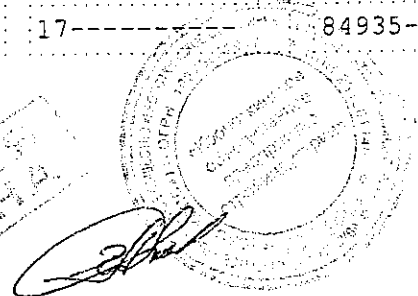
ИНН 2 3 1 3 0 1 4 4 0 7 - -
КПП 7 7 2 2 0 1 0 0 1 Стр. 0 0 3

24

1. Изменения капитала (продолжение)

Показатель наименование / итого	код	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Неразделенная прибыль (непокрытый убыток)	
1/7	2	3	4	5	6	
(ОТЧЕТНЫЙ ГОД)						
Изменения в учетной политике	092					
Результат от переоценки объектов основных средств	094					
Дополнительные показатели	096					
Остаток на 1 января отчетного года	100	85807-----	353-----	10409-----	17-----	75028-----
Результат от пересчета иностранных валют	102					
Чистая прибыль	106					9878-----
Дивиденды	108					(-----)
Отчисления в резервный фонд	110					(-----)
Увеличение величины капитала за счет: дополнительного выпуска акций	121					
увеличения номинальной стоимости акций	122					
реорганизации юридического лица	123					
другое увеличение капитала	125					29-----
Уменьшение величины капитала за счет: уменьшения номинала акций	131					
уменьшения количества акций	132					
реорганизации юридического лица	133					
другое уменьшение капитала	135					
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	95691-----	353-----	10386-----	17-----	84935-----

КОПИЯ
ВЕРНА





ИНН 2313014407 - -
КПП 772201001 Стр. 004

25

II. Резервы

Показатель наименование 1	код 2	Остаток 3	Поступило 4	Использовано 5	Остаток 6
Резервы, образованные в ответствии с подательством, о					
ые предыдущего года	150			()	
ые отчетного года	151			()	
Резервы, образованные в ответствии с адительными ументами, всего					
ые предыдущего года	160			()	
ые отчетного года	161			()	
Источные резервы, всего					
ые предыдущего года	170			()	
ые отчетного года	171			()	
Резервы предстоящих ходов, го					
ые предыдущего года	180			()	
ые отчетного года	181			()	

Справки

Показатель наименование 1	код 2	Остаток на начало отчетного года 3	Остаток на конец отчетного периода 4
Чистые активы	200	88024-----	95691-----
Показатель наименование 1	код 2	Из бюджета за отчетный год 3	Из внебюджетных фондов за отчетный год 5
Получено на расходы по ычным видам деятельности, его	210		
Питательные вложения во еоборотные активы, всего	220		



ИНН 2313014407

26

КПП 772201001 Стр. 005

Расшифровка отдельных показателей

Лист представляется при наличии расшифровок

Наименование	Код	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7
Д, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ ОТЧЕТНОМУ						
полнительные показатели (стр. 040), в том числе:						
решет отложенных налоговых активов и зат. ПН 14 и 15 ПБУ 18/02	0401	X	-	-	547	547
	0402	X	-	-	-	-
	0403	X	-	-	-	-
	0404	X	-	-	-	-
	0405	X	-	-	-	-
гое увеличение капитала (стр. 081), в том числе:						
	0811	-	-	-	-	-
	0812	-	-	-	-	-
	0813	-	-	-	-	-
	0814	-	-	-	-	-
	0815	-	-	-	-	-
гое уменьшение капитала (стр. 089), в том числе:						
ятие основных средств (сумма его ценки)	0891	(-)	(12)	(-)	(-)	(12)
	0892	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)
	0893	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)
	0894	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)
	0895	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)
ЧЕТНЫЙ ГОД						
олнительные показатели (стр. 096), в том числе:						
	0961	X	-	-	-	-
	0962	X	-	-	-	-
	0963	X	-	-	-	-
	0964	X	-	-	-	-
	0965	X	-	-	-	-
гое увеличение капитала (стр. 125), в том числе:						
на дооценки	1251	-	-	-	23	23
рат не полученных дивидендов онерами	1252	-	-	-	6	6
	1253	-	-	-	-	-
	1254	-	-	-	-	-
	1255	-	-	-	-	-
ое уменьшение капитала (стр. 135), в том числе:						
ятие основных средств (сумма его енки)	1351	(-)	(23)	(-)	(-)	(23)
	1352	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)
	1353	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)
	1354	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)
	1355	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)

КОПИЯ
ВЕРНА

**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ -
ДЕПАРТАМЕНТ ЦЕН И ТАРИФОВ КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ**

**ПРИКАЗ
от 22 декабря 2010 г. N 36/2010-э**

**ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ ДЛЯ ОРГАНИЗАЦИЙ,
ОКАЗЫВАЮЩИХ УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ,
ПРИБОРАЮЩИХ ЕЕ В ЦЕЛЯХ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ В СЕТЯХ,
ПРИНАДЛЕЖАЩИХ ДАННЫМ ОРГАНИЗАЦИЯМ НА ПРАВЕ
СОБСТВЕННОСТИ ИЛИ ИНОМ ЗАКОННОМ ОСНОВАНИИ**

(в ред. Приказа РЭК - департамента цен и тарифов
Краснодарского края от 02.02.2011 N 1/2011-э)

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", Постановлением Правительства РФ от 26 февраля 2004 года N 109 "О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации", Приказом Федеральной службы по тарифам от 6 августа 2004 года N 20-э/2 "Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке", на основании экспертных заключений и решения правления региональной энергетической комиссии - департамента цен и тарифов Краснодарского края приказываю:

1. Установить на 2011 год индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями (прилагаются).
2. Тарифы, установленные настоящим приказом, действуют с 1 января 2011 года по 31 декабря 2011 года.
3. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2011 года.

Руководитель
С.Н.МИЛОВАНОВ

Приложение
к приказу
региональной энергетической комиссии -
департамента цен и тарифов
Краснодарского края
от 22 декабря 2010 г. N 36/2010-э

**ИНДИВИДУАЛЬНЫЕ ТАРИФЫ
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ
ВЗАИМОРАСЧЕТОВ МЕЖДУ СЕТЕВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ**

N п/п	Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		Руб. /МВА*мес.	Руб. /МВт*ч	Руб. /МВт*ч
21.	ОАО "Кубаньэнерго" - ОАО "КОПС"	14402,62	111,54	324,76

Примечание: <*> организация не является плательщиком налога на добавленную стоимость в соответствии с Налоговым кодексом РФ.

Приложение №1 к дополнительному соглашению №
от «___» _____ 20__ г. к Договору оказания услуг по
передаче электрической энергии №407/30-472-МРСК от 01.01.2008

ДОГОВОР ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

ОАО «Кубаньэнерго», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице заместителя генерального директора по развитию и реализации услуг Ляшко Андрея Владимировича, действующего на основании доверенности от 08.09.2009г. № 2776 с одной стороны, и

ОАО «Кропоткинское объединенное предприятие Стройиндустрии», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице генерального директора Курачинова Рамазана Мухадиновича, действующего на основании Устава, с другой стороны, далее совместно именуемые «Стороны», во исполнение обязательств Заказчика, принятых им на основании заключенного с гарантирующим поставщиком (ГП) (энергосбытовой организацией (ЭСО)) Договора о возмездном оказании услуг по передаче электрической энергии и мощности Потребителям (Договор), 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 ГП (ЭСО)) – физические и юридические лица, приобретающие электрическую энергию у гарантирующего поставщика, энергосбытовой организации, иного продавца электроэнергии 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 ГП (ЭСО) понимаются потребители электроэнергии, определенные Сторонами в Приложении №1.2 к настоящему 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 электрической энергии 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 электроэнергии в сеть Исполнителя определяются Сторонами в Приложении №1.1 к настоящему Договору.

Точка отпуски – место на границе балансовой принадлежности электрической сети Исполнителя, в котором производится отпуск (передача) электрической энергии из сети Исполнителя в технологически присоединенную к нему электрическую сеть Потребителя, сеть ССО либо организации, осуществляющей деятельность по производству (генерации) электроэнергии.

Точки отпуски электрической энергии и мощности из сети Исполнителя, а также величины максимальной, присоединенной, заявленной мощности Потребителей, определяются Сторонами в Приложении №1.2 к настоящему Договору.

Смежная сетевая организация (ССО) – сетевая организация, владеющая на праве собственности или на ином установленном законом основании, объектами электросетевого хозяйства, непосредственно технологически присоединенными к электрическим сетям Исполнителя, по которым производится передача электрической энергии, в том числе, не

Исполнитель _____

Заказчик _____

получившая на момент фактической передачи энергии тариф на оказание соответствующих услуг.

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 электроэнергии (измерительные трансформаторы тока и напряжения, счетчики электрической энергии, телеметрические датчики, информационно-измерительные системы и их линии связи) и соединенные между собой по установленной схеме.

Потери электрической энергии – разница между объемом электрической энергии, поставленной в электрическую сеть, и объемом электрической энергии, переданной энергопринимающим устройствам Потребителей, присоединенным к этой сети, а также переданной ССО.

Заявленная мощность – заявляемая Исполнителем Заказчику величина мощности, потребляемой Потребителями ГП (ЭСО), определенная в разрезе тарифных уровней напряжения (с учетом п.45 Методических указаний, утвержденных Приказом ФСТ России от 06.08.2004 №20-э/2) в Приложении №3 к настоящему Договору, исчисляемая в мегаваттах (МВт).

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

Максимальная мощность – максимально возможная величина мощности, обусловленная составом энергопринимающего оборудования и технологическим процессом Потребителя, исчисляемая в мегаваттах (МВт).

Нормативные потери электрической энергии – потери, принятые к расчету при утверждении РЭК-ДЦТ КК тарифа на передачу электроэнергии по сетям Исполнителя и учтенные в балансах электроэнергии и мощности, утвержденные Федеральной службой по тарифам РФ.

Фактические потери электрической энергии – разница между объемом электрической энергии, поставленной в электрическую сеть Исполнителя из сетей Заказчика и (или) от производителей электрической энергии, (или) сетей других сетевых организаций, и суммой объемов электрической энергии: потребленной электроэнергии энергопринимающими устройствами Потребителей электроэнергии присоединенных к сети Исполнителя, объемом электроэнергии потребленной Исполнителем на свои хозяйственные нужды, и объемом электроэнергии переданной транзитом в сети смежных с Исполнителем сетевых организаций.

Хозяйственные нужды Исполнителя – зафиксированное отдельными приборами учета потребление электроэнергии Исполнителем, не предназначенное для последующей передачи присоединенным к сетям Исполнителя Потребителям и сторонним сетевым организациям и не связанное с расходом электроэнергии на ее транспортировку по сетям Исполнителя (с потерями).

Неучтенное (недоучтенное) потребление – потребление электрической энергии с нарушением установленного договором энергоснабжения (договором купли-продажи (поставки) электрической энергии) и Правилами функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 31.08.2006 № 530, порядка учета электрической энергии со стороны субъекта розничного рынка, выразившееся во вмешательстве в работу прибора учета или схему его подключения, выявлении неисправностей в средствах учета и схемах их подключения, или несоблюдении установленных договором сроков извещения об утрате (выявлении неисправности) прибора учета, а также в иных действиях субъекта розничного рынка, приведших к искажению данных о фактическом объеме потребления (соответственно передачи) электрической энергии.

Исполнитель

Заказчик

Граница балансовой принадлежности – линия раздела объектов электросетевого хозяйства между владельцами по признаку собственности или владения на ином законном основании, определяющая границу эксплуатационной ответственности между Исполнителем и Потребителем ГП (ЭСО), ССО и Заказчиком за состояние и обслуживание электроустановок.

Акты разграничения границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон между Исполнителем и Потребителями ГП (ЭСО) и между Исполнителем и ССО являются Приложением № 2 к настоящему Договору.

Точка присоединения к электрической сети – место физического соединения энергопринимающего устройства (энергетической установки) потребителя электрической энергии с электрической сетью Исполнителя.

1.2. 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.

1.3. 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 полномочий 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.

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

В фактические объемы переданной электроэнергии и в оплачиваемые услуги по ее передаче не включаются объемы реактивной электрической энергии, если иное не предусмотрено настоящим Договором.

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. Исполнитель обязуется оказывать услуги по передаче электрической энергии от точек приема и до точек отпуска путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Исполнителю на праве собственности или на ином законном основании (далее – объекты электросетевого хозяйства Исполнителя), а Заказчик обязуется оплачивать эти услуги в порядке, установленном настоящим Договором.

Передача электрической энергии производится Исполнителем в пределах заявленной мощности в точках приема и отпуска электроэнергии, указанной в Приложениях № 1.1 и № 1.2 к настоящему Договору.

2.2. Плановый годовой объем услуг по передаче электрической энергии (мощности) по сетям Исполнителя с разбивкой по месяцам, по уровням напряжения определен Сторонами в Приложении № 3 к настоящему Договору.

Фактическое увеличение или уменьшение указанных в Приложении № 3 и иных приложениях к Договору объемов не является основанием для отказа Сторон от исполнения обязательств по Договору (по оказанию услуг по передаче электроэнергии или по оплате фактически оказанных услуг).

2.3. Величина максимальной и присоединенной мощности энергопринимающих устройств Потребителей ГП (ЭСО) и ССО, энергоустановки которых присоединены к

Исполнитель

Заказчик

установленном действующим законодательством порядке к электрической сети Исполнителя, с распределением указанной величины по каждой точке отпуска определяется в Приложении № 1.2 к настоящему Договору.

2.4. Исполнитель на момент вступления в силу настоящего Договора самостоятельно урегулирует отношения с ГП (ЭСО) по приобретению электрической энергии на собственные и (или) хозяйственные нужды и в целях компенсации фактических потерь в принадлежащих ему сетях.

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

2.5.1. передачу электроэнергии от точек приема до точек отпуска;

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

2.5.3. снятие показаний приборов учета по всем точкам приема и точкам отпуска электрической энергии, за исключением приборов учета, находящихся в пределах балансовой принадлежности Заказчика, а также согласование Актов снятия показаний приборов учета по точкам приема/отпуска электроэнергии (Приложение № 11 к настоящему Договору), находящихся в границах балансовой принадлежности Потребителей ГП (ЭСО), ССО, предоставляемых ими для расчетов по договорам энергоснабжения с ГП (ЭСО);

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

2.5.5. контроль соблюдения договорных величин потребления (приема в свою сеть) электрической энергии (мощности) Потребителями и иными непосредственно присоединенными к электрическим сетям Исполнителя владельцами энергооборудования;

2.5.6. по заявке Заказчика, либо по заявкам ГП (ЭСО) производит в соответствии с действующим законодательством РФ, действия по введению ограничения или возобновлению режима потребления электроэнергии Потребителям, иным владельцам энергооборудования, непосредственно присоединенных к электрическим сетям Исполнителя, либо присоединенных через бесхозяйные сети.

2.6. Исполнитель обязуется урегулировать с ССО отношения технического характера по обеспечению межсетевого взаимодействия в соответствии с требованиями действующих нормативно-правовых актов и с учетом условий настоящего Договора.

2.7. Стороны определили следующие существенные условия настоящего Договора:

а) точки присоединения к электрическим сетям Исполнителя энергопринимающих устройств всех владельцев энергооборудования, непосредственно технологически присоединенных к электрическим сетям Исполнителя, а также информация о наименовании Потребителей - юридических лиц (фамилия, имя и отчество физических лиц), о месте нахождения юридического лица (месте жительства физического лица), его точках поставки на розничном рынке, платежных реквизитах (Приложение № 1.2 к настоящему Договору);

б) границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности между Исполнителем и иными владельцами энергооборудования, непосредственно технологически присоединенного к электрическим сетям Исполнителя, а также границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности между Исполнителем и Заказчиком (Приложение № 2 к настоящему Договору);

в) величины присоединенной и заявленной мощности энергопринимающих устройств, присоединенных к электрической сети Исполнителя, с распределением указанных величин по каждой точке приема и точке отпуска электроэнергии и по тарифным уровням напряжения (с учетом п.45 Методических указаний, утвержденных Приказом ФСТ России от 06.08.2004 №20-э/2) (Приложение №1.1, №1.2 к настоящему Договору);

г) перечень объектов межсетевого координации (Приложение № 8 к настоящему Договору) 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

Исполнитель

Заказчик

работ с учетом Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 26 июля 2007 г. N 484.

д) технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сторонам настоящего Договора, включая их пропускную способность (Приложение № 10 к настоящему Договору);

е) порядок осуществления расчетов за оказанные услуги;

ж) 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) (Приложение №8 к настоящему Договору);

з) 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.

2.8. В случае если в период действия настоящего Договора произойдет изменение точек отпуска (приема) электрической энергии между сетями Исполнителя и ССО, существенных условий, перечисленных в пункте 2.7. настоящего Договора, либо произойдет замена одной ССО на другую, то Стороны вносят изменения в соответствующие приложения к настоящему Договору путем оформления в письменном виде дополнительных соглашений.

2.9. Стороны определили перечень приборов учета электроэнергии, в том числе расчетных и контрольных, в Приложениях №1.1 и №1.2 к настоящему Договору, однолинейную схему электрической сети в Приложении № 13 к настоящему Договору, объемы и предполагаемый режим передачи электрической энергии и мощности с разбивкой по месяцам, по тарифным уровням напряжения (с учетом п.45 Методических указаний, утвержденных Приказом ФСТ России от 06.08.2004 №20-э/2) в Приложении № 3 к настоящему Договору.

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1. Стороны обязуются:

3.1.1. При исполнении обязательств по настоящему Договору руководствоваться действующими нормативно-правовыми и нормативно-техническими актами.

3.1.2. Производить до 5 числа месяца, следующего за месяцем оказания услуг, взаимную сверку финансовых расчетов за услуги, оказанные по данному Договору, путем составления Акта сверки платежей (Приложение № 6 к настоящему Договору).

3.1.3. Соблюдать требования Системного оператора, иных вышестоящих по отношению к Сторонам субъектов оперативно-диспетчерского управления, касающиеся оперативно-диспетчерского управления процессами производства, передачи, преобразования, распределения и потребления электроэнергии.

3.1.4. Соблюдать Инструкции межсетевого взаимодействия, согласованные между сетевыми организациями. «Перечень объектов межсетевого взаимодействия», приведен в Приложении № 8 к настоящему Договору.

3.1.5. 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

Исполнитель

Заказчик

и режимной автоматики, приборов учета электрической энергии и мощности, а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии.

3.1.6. 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.

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

3.2. Заказчик имеет право:

3.2.1. Исходя из данных, полученных от ГП (ЭСО), изменять заявленные объемы передаваемой энергии и мощности в пределах технической возможности сети Исполнителя, путем направления новых объемов передачи электрической энергии (мощности) Исполнителю. Изменения считаются внесенными на 5 (пятый) календарный день после получения Исполнителем соответствующего уведомления от Заказчика.

3.2.2. Требовать поверки приборов коммерческого учета, находящихся на балансе Исполнителя, а также по точкам отпуска Потребителям ГП (ЭСО) и ССО, а в случае обнаружения неисправности – их замены.

3.2.3. Запрашивать у Исполнителя информацию, необходимую для осуществления контроля соблюдения Потребителями ГП (ЭСО) договорных величин потребления электроэнергии и мощности.

3.2.4. Осуществлять контроль соблюдения Исполнителем значений соотношения потребления активной и реактивной мощностей ($\lg \phi$) в порядке, предусмотренном действующим законодательством.

3.2.5. 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.

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

3.2.7. Осуществлять контроль за исполнением Исполнителем заявок ГП (ЭСО) на введение режима ограничения (возобновления) потребления электрической энергии, в том числе, при расторжении договора энергоснабжения или договора оказания услуг по передаче электроэнергии в порядке, предусмотренном разделом 4 настоящего Договора.

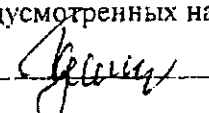
3.2.8. Направлять Исполнителю заключения собственных или сторонних специалистов, а также иные заключения, об изменении эксплуатационного состояния объектов электросетевого имущества, находящегося на балансе Исполнителя, а также о проведении ремонтных работ, модернизации и необходимости проведения иных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

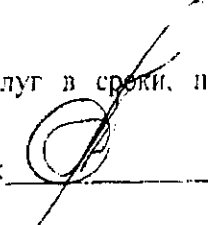
3.2.9. В целях проведения проверки надлежащего выполнения Исполнителем обязательств по настоящему Договору проводить самостоятельно или с привлечением третьих лиц технический осмотр по всем вопросам, связанным с эксплуатацией, оперативным обслуживанием, метрологией (качеством электрической энергии) электрических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

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

3.3. Заказчик обязуется:

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

Исполнитель 

Заказчик 

3.3.2. Обеспечить передачу электроэнергии в точку приема в соответствии с согласованными параметрами надежности и с учетом технологических характеристик энергопринимающих устройств. Качество и иные параметры передаваемой электроэнергии должны соответствовать техническим регламентам и иным обязательным требованиям, в том числе ГОСТу 13109-97.

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

3.3.4. Направлять Исполнителю в пятидневный срок копии поступающих Заказчику претензий, жалоб и заявлений либо запросов (писем и т.д.) по вопросам надежности и качества снабжения электроэнергией Потребителей ГП (ЭСО).

3.3.5. Беспрепятственно в предварительно согласованные Сторонами сроки допускать уполномоченных представителей Исполнителя к приборам учета электроэнергии и мощности, находящимся на балансе Заказчика, для снятия показаний. Доступ к приборам учета осуществляется совместно с представителями Заказчика.

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

3.3.7. 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.

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

3.3.9. Направлять Исполнителю письменное уведомление о расторжении Заказчиком с ГП (ЭСО) договора оказания услуг по передаче электроэнергии и соответствующую заявку на ограничение режима потребления электрической энергии.

3.3.10. При необходимости проведения ремонтных работ в электроустановках Заказчика, связанных с частичным или полным ограничением режима потребления электроэнергии, Заказчик обязан в целях согласования срока проведения ремонтных работ Заказчик направляет Исполнителю уведомление в срок не менее чем за 30 дней до планируемой 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 согласованной.

- согласованный Исполнителем срок проведения ремонтных работ не может быть перенесён;
- уведомить Исполнителя о перерыве в подаче электроэнергии, связанном с ремонтными работами, дата проведения которых согласовывается с Исполнителем, не позднее, чем за 24 часа до начала ремонтных работ.

3.3.11. Исполнитель обязан в течение 2 (двух) дней с даты согласования проведения ремонтных работ в соответствии с п. 3.3.10 настоящего Договора уведомить ГП (ЭСО), а также Потребителей ГП (ЭСО) о сроках проведения ремонтных работ.


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

3.4. Исполнитель имеет право:

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

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

Исполнитель



Заказчик



3.4.3. Требовать от Заказчика беспрепятственного доступа уполномоченных представителей Исполнителя к приборам учета, находящимся на балансе Заказчика, в порядке, предусмотренном п.3.3.5 настоящего Договора.

3.4.4. Созывать согласительную комиссию для урегулирования споров относительно оспариваемого объема передачи электрической энергии в отчетном периоде, в том числе самостоятельно направлять соответствующие требования ГП (ЭСО).

3.4.5. Требовать от Заказчика выполнения иных принятых им на себя обязательств по настоящему Договору.

3.5. Исполнитель обязуется:

3.5.1. Обеспечить передачу принятой в свою сеть электрической энергии (мощности) от точек приса до точек отпуска электрической сети, в пределах заявленной мощности, в соответствии с согласованными параметрами надежности и с учетом технологических характеристик энергопринимающих устройств в объемах, указанных в Приложениях №1.2, № 3 к настоящему Договору.

Показатели качества и параметры электроэнергии должны соответствовать техническим регламентам с соблюдением величин аварийной и технологической брони.

3.5.2. Осуществлять передачу электрической энергии в соответствии с согласованной категорией надежности Потребителей ГП (ЭСО). Категория надежности указывается в эксплуатационных инструкциях (оперативных соглашениях) между Исполнителем и Потребителем ГП (ЭСО).

3.5.3. 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.

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

3.5.5. Уведомлять Потребителей ГП (ЭСО), ГП (ЭСО) и Заказчика телефонограммами, факсимильными сообщениями:

- об аварийных ситуациях в электрических сетях - незамедлительно;
- о сроках и продолжительности отключений, ограничений Потребителей ГП (ЭСО) для проведения плановых ремонтных и профилактических работ, влияющих на исполнение обязательств по Договору, в соответствии с условиями эксплуатационной инструкции между Исполнителем и Потребителями ГП (ЭСО) - в течение 3 (трех) дней с даты принятия такого решения, но не позднее, чем за 24 (двадцать четыре) часа до их начала.

3.5.6. Предоставлять Заказчику «Акт согласования величины технологической и аварийной брони». Порядок согласования указанных актов должен соответствовать обязательным требованиям, установленным законодательством Российской Федерации в области электроэнергетики. Копии оформленных актов должны быть направлены Исполнителем Заказчику не позднее 3 (трех) рабочих дней с даты оформления соответствующей документации.

Величина технологической и аварийной брони Потребителей ГП (ЭСО) указана в Приложении № 12 к настоящему Договору и должна быть учтена Исполнителем при формировании и применении графиков аварийного ограничения.

3.5.7. Письменно уведомлять Заказчика, ГП (ЭСО) обо всех случаях аварийных отключений, приведших к недоотпуску электрической энергии Потребителям ГП (ЭСО). Исполнитель направляет Заказчику (в _____ филиал Заказчика) письменные сообщения на следующий день после аварийного отключения.

3.5.8. При наличии сертифицированной АСКУЭ (АИИС КУЭ) Исполнителя и Потребителей ГП (ЭСО):

Исполнитель _____

Заказчик _____

- обеспечить информационный обмен центра сбора данных об электропотреблении Исполнителя и Потребителей ГП (ЭСО) в согласованных форматах с центром сбора и обработки информации (ЦСОИ) Заказчика (_____ филиалом Заказчика);
- предусмотреть возможность санкционированного удаленного прямого доступа к счетчикам коммерческого учета электроэнергии (УСПД) Исполнителя из ЦСОИ Заказчика (_____ филиала Заказчика).

3.5.9. Ежемесячно представлять Заказчику:

3.5.9.1. согласованные Исполнителем акты снятия показаний расчетных приборов учета электроэнергии (в том числе по приборам учета установленным на сетевых ТП (КТП) 10-6/0,4кВ и сетевых подстанциях 110/35/10-6кВ Исполнителя), переданные Исполнителем Потребителями ГП (ЭСО) и ССО, за подписью уполномоченного лица Потребителя ГП (ЭСО) (акты предоставляются Исполнителем в _____ филиал Заказчика) в течение 24 (двадцати четырех) часов с момента их получения от Потребителей ГП (ЭСО) в сроки, установленные договорами энергоснабжения, но не позднее 10-00 часов 01 (первого) числа месяца, следующего за расчетным;

3.5.9.2. акты определения расхода электрической энергии для расчета с Потребителями ГП (ЭСО) и ССО при выявлении фактов нарушения в работе расчетного прибора учета, расположенного в электроустановках Исполнителя и (или) ССО – в срок до 15:00 часов 01 (первого) числа месяца, следующего за отчетным (указанные акты передаются Исполнителем в _____ филиал Заказчика);

3.5.9.3. реестры исполненных заявок ГП (ЭСО) 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.

3.5.10. Обеспечить прием показаний расчетных приборов учета, переданных Потребителями ГП (ЭСО) согласно условиям договоров энергоснабжения между ГП (ЭСО) и Потребителями ГП (ЭСО), согласовывать полученные сведения при отсутствии замечаний и передавать согласованные сведения о показаниях расчетных приборов учета Заказчику (в _____ филиал Заказчика) в течение 24 (двадцати четырех) часов с момента передачи показаний Потребителями ГП (ЭСО) сопроводительным реестром (в 2 (двух) экземплярах) с указанием в них даты приема показаний от Потребителей ГП (ЭСО). Отдельным реестром в срок до 01 (первого) числа месяца, следующего за расчетным, Исполнитель передает перечень Потребителей ГП (ЭСО), не передавших показания расчетных приборов учета. Подписанные реестры должны содержать следующие данные: фамилии, имена, отчества и должности ответственных лиц, передавших и принявших реестр.

3.5.11. Обеспечить согласование и составление необходимых приложений к договорам энергоснабжения, заключаемых между Потребителем ГП (ЭСО) и ГП (ЭСО).

3.5.12. Разрабатывать, согласовывать с Потребителем ГП (ЭСО), и предоставлять Заказчику типовые профили нагрузки с почасовой разбивкой.

3.5.13. Ежегодно предоставлять Заказчику:

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

- копию договора между ГП (ЭСО) по приобретению электрической энергии на собственные и (или) хозяйственные нужды и в целях компенсации фактических потерь в принадлежащих ему сетях с приложениями к нему на текущий год;

- 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;

- прогнозные годовые объемы отпуска электрической энергии и мощности ССО из сети Исполнителя с разбивкой по месяцам и в разрезе тарифных уровней напряжения (с учетом п.4 Методических указаний, утвержденных Приказом ФСТ России от 06.08.2004 №20-х/2), в том числе через энергоустановки Производителей электрической энергии и мощности на бесхозяйные сети;

Исполнитель _____

Заказчик _____

- не позднее 01 апреля текущего года плановые объемы приема и отпуска электрической энергии и мощности по форме Приложения №3 к настоящему Договору - в целях формирования плановых объемов услуг на следующий период регулирования.

- не позднее 01 сентября текущего года, уточненные плановые объемы приема и отпуска электрической энергии и мощности по форме Приложения №3 к настоящему Договору - в целях формирования плановых объемов услуг на следующий период регулирования.

После 01 сентября текущего года корректировки по плановым объемам электроэнергии и заявленной (присоединенной) мощности к рассмотрению принимаются в случае, когда изменения плановых объемов электроэнергии и заявленной мощности Потребителей, присоединенных к сетям ССО учтены в «Сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации» на соответствующий период регулирования и учтены при расчете тарифов на передачу электроэнергии.

При этом в целях определения объема услуг по передаче электрической энергии и мощности за уровень напряжения присоединения Потребителей ГП (ЭСО) через электрические установки производителей электрической энергии принимается наивысший уровень напряжения, на котором производитель электрической энергии выдает ее в сеть Исполнителя.

В случае, если часть энергопринимающих устройств Потребителя ГП (ЭСО) присоединены к электрическим сетям Исполнителя через энергетические установки производителя электрической энергии, а часть - непосредственно к сетям Исполнителя, величина заявленной мощности Потребителя ГП (ЭСО) указывается отдельно для непосредственно и опосредованно присоединенных к электрическим сетям Исполнителя через энергетические установки производителя электрической энергии.

При не предоставлении Исполнителем Заказчику указанной информации в установленные сроки. Заказчик вправе принять в качестве заявленных на следующий год объемов услуг по передаче электрической энергии и мощности договорные объемы и величины электрической энергии и мощности текущего года.

При предоставлении указанной информации для расчета тарифов Исполнитель обязан предоставить Заказчику копии документов (соглашений/иных документов о количестве приобретаемой потребителем электроэнергии и мощности и режиме ее потребления), подтверждающих данные объемы и установленный режим потребления, а также заверенные надлежащим образом копии документов, подтверждающих право Исполнителя на использование электрических сетей, через которые планируется передача электрической энергии и мощности (свидетельство на право собственности, договор аренды, договор купли-продажи имущества и др.). По потребителям с присоединенной мощностью более 150 кВА, такие подтверждающие документы должны быть предоставлены Исполнителю при направлении уведомлений о величине заявленной мощности на предстоящий календарный год, по иным потребителям - в течение 30 (тридцати) дней с даты получения соответствующего запроса Исполнителя.

3.5.14. Беспрепятственно, в предварительно согласованные Сторонами сроки, допускать уполномоченных представителей Заказчика, ГП (ЭСО), Потребителей ГП (ЭСО) и ССО к приборам расчетного учета, находящимся на балансе Исполнителя в целях определения объема оказанных по настоящему Договору услуг.

Исполнитель в целях обеспечения беспрепятственного допуска уполномоченных представителей Заказчика, ГП (ЭСО) к указанным выше электроустановкам обязуется:

- обеспечить доступ к измерительным приборам, расположенным в электроустановках Потребителя/Исполнителя, либо иного, непосредственно присоединенного к сетям Исполнителя, владельца энергооборудования, либо в бесхозяйных сетях, в целях осуществления Заказчиком контроля по приборам учета за соблюдением установленных режимов передачи электроэнергии и заявленной мощности, проведения замеров по определению качества электроэнергии и значений соотношения активной и реактивной мощности, проведения контрольных проверок расчетных счетчиков на месте установки, установки пломб на приборах и средствах учета, а также к электроустановкам Исполнителя (Потребителя), в целях контроля введения полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии;

Исполнитель _____

Заказчик _____

- проводить инструктаж представителей Заказчика, ГП (ЭСО) и иные действия, необходимые для допуска представителей Заказчика, ГП (ЭСО) к электроустановкам Исполнителя.

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

3.5.16. Оформлять с Потребителем ГП (ЭСО) и (или) ССО акты осмотра и допущения в эксплуатацию измерительных комплексов расчетных средств учета электрической энергии вновь присоединяемых или реконструируемых электроустановках и передавать их ГП (ЭСО) и копию Заказчику (в _____ филиал Заказчика) в течение 1 (одного) рабочего дня с даты их оформления.

3.5.17. 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.

3.5.18. Оформлять акты замены измерительных комплексов расчетных средств учета электрической энергии у Потребителей ГП (ЭСО) и ССО и передавать их ГП (ЭСО), копию Заказчику (в _____ филиал Заказчика) 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 ГП (ЭСО) и (или) ССО и согласованы Исполнителем.

3.5.19. Осуществлять контроль соблюдения сроков поверки измерительных комплексов расчетных средств учета электроэнергии, установленных у Потребителей ГП (ЭСО) и (или) ССО.

3.5.20. Осуществлять контроль учета потребленной электрической энергии Потребителями ГП (ЭСО) 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 электроэнергии при проведении контрольных проверок.

3.5.21. Рассматривать поступающие от Заказчика, Потребителя ГП (ЭСО) письма с жалобами и претензиями по вопросам несоответствия качества электроэнергии, прекращения электроснабжения и недопоставки электроэнергии при аварийных отключениях и представлять Заказчику (в _____ филиал Заказчика) письменные объяснения на них в течение 10 (десяти) дней со дня их получения.

3.5.22. В целях учета фактически принятой и переданной Исполнителем электрической энергии, Исполнитель обязуется оборудовать точки приема и точки отпуска средствами измерения электрической энергии, соответствующими установленным законодательством Российской Федерации требованиям, а также обеспечивать их сохранность, работоспособность и соблюдать эксплуатационные требования к ним.

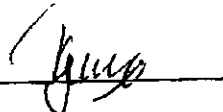
3.5.23. Выполнять заявки ГП (ЭСО) и Заказчика по полному и (или) частичному ограничению режима потребления электрической энергии Потребителям ГП (ЭСО) и по возобновлению их электроснабжения в порядке, предусмотренном настоящим Договором.

3.5.24. Оплачивать ГП (ЭСО) стоимость фактических потерь электрической энергии, принадлежащих ему электрических сетях, возникших в процессе ее передачи Потребителям ГП (ЭСО) и ССО, в целях исполнения обязательства, возникшего согласно п. 51 Постановления Правительства РФ от 27.12.2004 №861. Стоимость фактических потерь электроэнергии сверх установленного для Исполнителя норматива должна оплачиваться по тарифу, утвержденному уполномоченным органом государственного регулирования тарифов субъекта РФ для групп потребителей «прочие».

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

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

Исполнитель



Заказчик



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

3.5.26. Направлять Заказчику до 01 (первого) августа текущего года разработанные и согласованные с уполномоченным органом исполнительной власти графики аварийных ограничений.

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

3.5.28. Согласовывать с Потребителями ГП (ЭСО), ССО, иными владельцами энергооборудования, непосредственно технологически присоединёнными к сетям Исполнителя, а также с Заказчиком, сроки проведения ремонтных работ на принадлежащих Исполнителю объектах электросетевого хозяйства.

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

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

3.5.30. Нести ответственность за ухудшение качества электроэнергии. Совместно с Заказчиком, Потребителями ГП (ЭСО) и ССО рассматривать претензии по качеству электроэнергии и не обеспечению передачи электрической энергии в объёме договорных величин по вине Исполнителя в соответствии с действующим законодательством.

3.5.31. Нести ответственность перед Заказчиком и ГП (ЭСО) за качество и надёжность обеспечения электрической энергией Потребителей ГП (ЭСО), 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.

3.5.32. Своевременно направлять Заказчику для оформления подписанный руководителем, главным бухгалтером и скреплённый печатью Исполнителя Акт сверки платежей по настоящему Договору.

3.5.33. Постоянно контролировать состояние электрических сетей, по которым передается электрическая энергия, и принимать необходимые меры для предотвращения несанкционированных подключений к ним.

3.5.34. Ежемесячно в срок до 20 числа месяца, следующего за расчетным, предоставлять Заказчику копию справки Ф - № 46 ЭЭ (передача) «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии Потребителям распределительными сетевыми организациями».

3.5.35. Самостоятельно урегулировать отношения с ГП (ЭСО) Потребителей электроэнергии, технологически присоединённых к сети Исполнителя, по выполнению заявок на введение режима ограничений/включений Потребителю электроэнергии, в связи с его неоплатой за потребленную электроэнергию ГП (ЭСО).

3.5.36. В случае отсутствия расчетных приборов учета на границах балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Сторон по данному Договору, установить их для ведения расчетов по объёму передаваемой электроэнергии и потребляемой на хозяйственные нужды.

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

Исполнитель



Заказчик



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 27.12.2004 №861, Правилами функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики, утв. Постановлением Правительства РФ от 31.08.2006 №530.

5. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМА ОКАЗАННОЙ ИСПОЛНИТЕЛЕМ УСЛУГИ

ОПРЕДЕЛЕНИЕ ОБЪЕМА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ, ПРИНЯТОЙ В СЕТЬ ИСПОЛНИТЕЛЯ

5.1. Исполнитель выявляет и фиксирует факты безучетного потребления и определяет объемы безучетно потребленной электроэнергии.

5.2. Объем приема электроэнергии в сеть Исполнителя формируется по уровням напряжения: ВН (220-110кВ); СН I (35кВ); СН II (20-1кВ); НН (ниже 1кВ).

5.3. Исполнитель и Заказчик производят снятие показаний приборов учета на балансе которых находятся соответствующие средства измерений. Исполнитель оформляет в 3-х экземплярах Акты снятия показаний приборов учета по точкам приема электроэнергии:

- из сети Заказчика (при наличии непосредственной границы балансовой принадлежности).
- из сети ССО, иного владельца энергооборудования или из бесхозяйных сетей, или от Производителя электроэнергии с которым у Исполнителя есть непосредственная балансовая граница.

5.4. Исполнитель, на основании указанных выше «Акт снятия показаний приборов учета» по точкам приема электроэнергии (в соответствии с Приложением № 1.1 к настоящему Договору), формирует, согласовывает с ССО, Производителем электрической энергии или с Заказчиком (с филиалом _____ Заказчика) «Акт первичного учета принятой и переданной электроэнергии по сетям Исполнителя» (Приложение № 4 к настоящему Договору).

ОПРЕДЕЛЕНИЕ ОБЪЕМА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ, ПЕРЕДАННОЙ ПО СЕТЯМ ИСПОЛНИТЕЛЯ

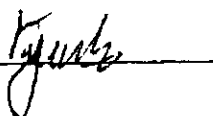
5.5. Отчетным периодом для определения объема услуг Исполнителя является один календарный месяц.

5.6. Объемы отпуска электрической энергии и мощности из сети Исполнителя определяются по уровням напряжения: ВН (220-110кВ); СН I (35кВ); СН II (20-1кВ); НН (ниже 1кВ), присоединенным к сетям Исполнителя как непосредственно, так и опосредованно через энергоустановки Производителей электрической энергии, Потребителей ГП (ЭСО), присоединенных к-генерирующему напряжению. При этом в целях определения объема услуги по передаче электрической энергии за уровень напряжения присоединения Потребителей ГП (ЭСО) через электрические установки Производителей электрической энергии принимается наивысший уровень напряжения, на котором Производитель электрической энергии выдает ее в сеть Исполнителя.

5.7. Исполнитель на основании «Акт снятия показаний приборов учета» по точкам отпуска электроэнергии из сети Исполнителя (в соответствии с Приложением № 1.2 к настоящему Договору), полученной информации от Потребителей ГП (ЭСО) и ССО, расчетных способов определения объема отпущенной электроэнергии, а также данных систем АИИС КУЭ, определяет величину отпущенной электроэнергии Потребителям ГП (ЭСО) и ССО за отчетный период и формирует «Акт первичного учета принятой и переданной электроэнергии по сетям Исполнителя» в 3-х (трех) экземплярах (Приложение № 4 к настоящему Договору).

«Акт первичного учета принятой и переданной электрической энергии по сети Исполнителя» согласовывается со всеми Потребителями ГП (ЭСО), технологически присоединенными к сетям Исполнителя, и Смежными сетевыми организациями, также

Исполнитель



Заказчик



имеющими технологическое присоединение к сетям Исполнителя до 08 числа месяца, следующего за расчетным. Далее данный Акт согласовывается с Заказчиком.

5.8. Количество электрической энергии, переданной из сетей Исполнителя, определяется по следующей формуле:

$$W_{по} = \sum W_{по_{от}} + \sum W_{ссо}$$

где:

$\sum W_{по_{от}}$ - суммарный объем электрической энергии (полезного отпуска), переданной по сетям Исполнителя для Потребителей, заключивших договоры с ГП (ЭСО), действующими на территории Исполнителя;

$\sum W_{ссо}$ - суммарный объем электрической энергии, переданной Исполнителем в сеть ССО.

5.9. Фактический объем электрической энергии и мощности, переданный из сети Исполнителя Потребителям ГП (ЭСО) и в сети ССО формируемый в целях определения объема оказанных услуг Исполнителем Заказчику в расчетном периоде (месяце), не учитывает фактический объем потерь электрической энергии и мощности в сетях Исполнителя.

5.10. В фактический объем услуги по передаче электрической энергии по сетям Исполнителя не включается объем покупки Исполнителем электрической энергии на собственное потребление и (или) хозяйственные нужды.

5.11. В случае установки приборов учета не на границе балансовой принадлежности, величина электроэнергии определяется с учетом потерь в электрических сетях от места установки прибора учета до границы балансовой принадлежности между Исполнителем и Потребителем ГП (ЭСО), ССО. Расчет потерь производится индивидуально по каждой точке отпуска энергии, в том числе согласно соответствующим Актам разграничения балансовой принадлежности сетей.

В случае если отсутствует или неисправен прибор учета на границе балансовой принадлежности между сетями Исполнителя и Потребителя, величина электроэнергии, переданной Исполнителем в сеть Потребителя Заказчика, определяется расчетным способом в соответствии с договором энергоснабжения.

5.12. Ежемесячно до 8 числа месяца, следующего за расчетным, Исполнителем составляется «Акт-баланс прием-отпуск и потери электроэнергии по сети Исполнителя» за отчетный период по формату Приложения № 7 к настоящему Договору.

5.13. Объем электроэнергии, приобретаемой Исполнителем у Гарантирующего поставщика, в целях компенсации нормативных потерь в принадлежащих ему сетях (в относительном и абсолютном выражении) согласован Сторонами в Приложении № 9 к настоящему Договору.

5.14. Исполнитель в срок до 10 числа месяца, следующего за отчетным месяцем, на основании указанных выше «Актов первичного учета принятой и переданной электроэнергии по сетям Исполнителя» формирует, подписывает «Сводный акт об оказании услуг по передаче электрической энергии» (Приложение № 5 к настоящему Договору) и направляет его Заказчику.

5.15. «Акт первичного учета принятой и переданной электрической энергии по сетям Исполнителя» и «Акт-баланс прием-отпуск и потери электроэнергии по сетям Исполнителя» за отчетный период, являются неотъемлемыми приложениями к «Сводному акту об оказании услуг по передаче электроэнергии по сетям Исполнителя».

5.16. Заказчик обязан в течение 5-ти рабочих дней рассмотреть «Сводный акт об оказании услуг по передаче электрической энергии» по сетям Исполнителя, представленный Исполнителем Заказчику, и в случае согласия подписать его.

5.17. При возникновении у Заказчика обоснованных претензий относительно содержания представленного «Акта первичного учета принятой и переданной электрической энергии по сетям Исполнителя» и (или) «Сводного акта об оказании услуг по передаче электроэнергии по

Исполнитель

Заказчик

сетям Исполнителя», Заказчик обязан в течение 5-ти дней с момента получения документа представить Исполнителю обоснованные претензии. До урегулирования разногласий «Акт первичного учета принятой и переданной электрической энергии по сетям Исполнителя» Заказчиком не подписывается.

ОПРЕДЕЛЕНИЕ ВЕЛИЧИНЫ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, ПЕРЕДАННОЙ ИСПОЛНИТЕЛЕМ В ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ ССО

5.18. Величина электрической энергии, переданной Исполнителем в электрические сети ССО, определяется по точкам отпуска в сеть ССО на границе раздела балансовой принадлежности между Исполнителем и ССО.

5.19. 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. Расчет указанных потерь производится согласно методике расчета технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденной Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 года № 326. по каждой точке отпуска электрической энергии и мощности в сеть ССО на основании соответствующих Актов разграничения балансовой принадлежности сетей.

5.20. В случае отсутствия или неисправности приборов учета на границе балансовой принадлежности между сетями Исполнителя и ССО, величина электрической энергии и мощности, переданной Исполнителем в сеть ССО, определяется расчетным способом по согласованию Сторон.

6. СТОИМОСТЬ И ПОРЯДОК ОПЛАТЫ ЗАКАЗЧИКОМ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

6.1. Расчетным периодом по оплате услуг, оказываемых Исполнителем по настоящему Договору, считается 1 (один) календарный месяц.

6.2. Стоимость услуг Исполнителя по передаче электрической энергии определяется в зависимости от применения вида (варианта) тарифа для произведения расчетов: двухставочного или одноставочного. На момент заключения настоящего Договора Сторонами согласован двухставочный вариант тарифа. Основанием для изменения варианта применяемого тарифа на следующий период регулирования является уведомление об этом от Заказчика, при наличии соответствующего тарифного решения РЭК ДЦТ КК, полученное Исполнителем по почте или нарочно не менее чем за месяц до вступления в установленном порядке в силу указанных тарифов.

6.3. Стоимость услуг Исполнителя, по передаче электрической энергии за расчетный период определяется исходя из утвержденных уполномоченным органом в области государственного регулирования индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии;

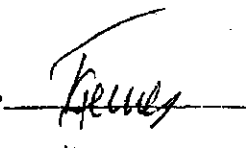
- произведение ставки на содержание электрических сетей на величину суммарной — присоединенной мощности;

- произведение ставки на оплату технологического расхода (потерь) на величину фактического объема переданной электрической энергии.

В целях определения стоимости услуг Исполнителя по передаче электрической энергии на содержание электрических сетей стороны используют величину суммарной присоединенной мощности без разбивки по уровням напряжения (Приложение № 1.1 к настоящему Договору).

В целях определения стоимости технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу в сетях Исполнителя Стороны используют фактический объем переданной Исполнителем электроэнергии с разбивкой по уровням напряжения.

Исполнитель



Заказчик



Объем переданной Исполнителем электроэнергии, определяется согласно раздела 5 настоящего Договора и оформляется по утвержденному Сторонами формату Приложения № 5 к настоящему Договору.

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

Индивидуальные тарифы содержат две ставки:

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

6.5. Стоимость услуг по передаче электроэнергии по сетям Исполнителя, подлежащей оплате, определяется путем сложения:

$$S = S_{\text{сод}} + S_{\text{потерь}},$$

где:

$S_{\text{сод}}$ - стоимость на содержание электрических сетей.

$S_{\text{потерь}}$ - стоимость на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу, возникающих при передаче электрической энергии по объектам электросетевого хозяйства Исполнителя по настоящему Договору.

$$S_{\text{сод}} = T_{\text{сод}} * N_{\text{присоед.}},$$

$T_{\text{сод}}$ - ставка на содержание электрических сетей, установленная для Исполнителя уполномоченным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов на период регулирования, без дифференциации по уровням напряжения руб./МВт*мес.:

$N_{\text{присоед.}}$ - объем присоединенной мощности, МВА указанный в Приложении № 1.1 к настоящему Договору.

$$S_{\text{потерь}} = T_{\text{потерь}} * W, \text{ где}$$

$T_{\text{потерь}}$ - ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу, установленная для Исполнителя уполномоченным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов на период регулирования, без дифференциации по уровням напряжения, руб./МВт*ч.

W - фактический отпуск из сети Исполнителя Потребителям ЭСО и ССО, кВт*ч.

Сверх этой суммы уплачивается НДС, рассчитываемый в соответствии с законодательством Российской Федерации.

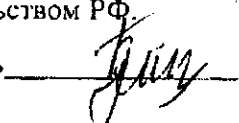
6.6. Изменение тарифов на услуги по передаче электрической энергии в период действия Договора не требует внесения изменений в Договор, а измененный тариф вводится в действие со дня его установления.

6.7. Оплата услуг по передаче электрической энергии и мощности производится Заказчиком на основании выставленного счета на оплату и счета – фактуры до 20 числа месяца, следующего за расчетным.

Счет-фактура на оплату услуг составляется Исполнителем в соответствии с действующим законодательством. В случае неисполнения либо несвоевременного исполнения Исполнителем обязанности по составлению и направлению Заказчику «Сводного акта об оказании услуг по передаче электроэнергии по сетям Исполнителя», предусмотренной пунктом 5.14 Договора, обязанность Заказчика по оплате оказанных услуг наступает в течение 10 (десяти) рабочих дней после подписания и направления Исполнителем Сводного акта Заказчику.

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

Исполнитель



Заказчик



6.9. 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 и 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.

6.10. 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.

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. 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 электроэнергии в отношении Потребителя (ССО);

б) отклонение показателей качества электроэнергии 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 электроэнергии Потребителям (ССО), в том числе сверх сроков, определенных категорией надежности снабжения схемы внешнего электроснабжения;

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

в) нарушение установленного порядка полного и (или) частичного ограничения /возобновления режима подачи потребления электроэнергии;

г) отклонение показателей качества электроэнергии от величин, установленных обязательными требованиями, принятыми в соответствии с действующими нормативно-правовыми и нормативно-техническими актами;

д) нарушение электроснабжения в случае технологических нарушений в сетях Исполнителя, повлекшее прекращение подачи электроэнергии, в том числе, сверх сроков, указанных в актах разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности.

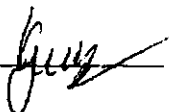
7.2. Заказчик самостоятельно (а при необходимости – совместно с ГП (ССО)) рассматривает и принимает решения по поступающим в его адрес претензиям владельцев энергопринимающих устройств и иных лиц в связи с нарушением электроснабжения по причинам, находящимся в пределах зоны ответственности Заказчика.

Заказчик направляет Исполнителю копии всех поступивших претензий владельцев энергопринимающих устройств и иных лиц в связи с нарушением электроснабжения по причинам, находящимся в зоне ответственности Исполнителя.

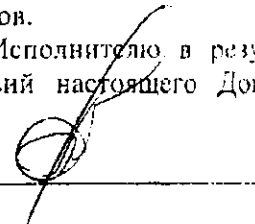
При получении Исполнителем предписаний, решений и (или) иных документов, исходящих от органов власти и управления, по вопросам выполнения заявки Заказчика по полному и (или) частичному ограничению режима потребления электрической энергии Потребителям и по возобновлению их электроснабжения, Исполнитель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

7.3. Убытки в размере реального ущерба, причиненные Исполнителю в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Заказчиком условий настоящего Договора,

Исполнитель



Заказчик



подлежат возмещению Исполнителем в порядке, предусмотренном действующим гражданским законодательством.

7.4. 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 электроэнергии направляет Заказчику претензию с указанием в ней обоснованного размера ущерба.

7.5. В случае если в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Исполнителем условий настоящего Договора Заказчик, Потребители ГП (ЭСО), иные лица понесут убытки, указанные убытки подлежат возмещению Исполнителем в порядке, предусмотренном действующими нормативно-правовыми актами и настоящим Договором. Исполнитель возмещает в регрессном порядке убытки, возмещенные Заказчиком ГП (ЭСО), Потребителю ГП (ЭСО), причиненные в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Исполнителем условий настоящего Договора.

7.6. При не допуске полномочных представителей Сторон, ГП (ЭСО) к пунктам контроля количества и (или) качества 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, ГП, ЭСО к пунктам контроля количества и (или) качества энергии.

7.7. 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.

8. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

8.1. Договор вступает в силу с «01» января 2011 года и действует по 31 декабря 2011 года.

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 Исполнитель прекращает оказание услуг по передаче электроэнергии в отношении отдельных Потребителей путем введения полного ограничения режима потребления с даты, указанной в уведомлении о расторжении договора купли-продажи электроэнергии между ГП (ЭСО) 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.

8.4. При расторжении настоящего Договора в части каких-либо точек отпусла, Исполнитель обязан снять показания приборов учета на момент прекращения и передает указанные данные Заказчику.

Исполнитель _____

Заказчик _____

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 электроэнергии по настоящему Договору.

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

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

9.4. Любые изменения и дополнения к настоящему Договору действительны только при оформлении дополнительных соглашений, подписанных с обеих Сторон, которые являются неотъемлемой частью настоящего Договора.

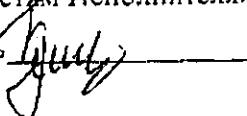
9.5. Все споры, разногласия и требования, возникающие между Сторонами на основании настоящего Договора или в связи с ним, в том числе касающиеся его исполнения, нарушения, прекращения или недействительности, подлежат разрешению в Арбитражном суде в порядке, предусмотренном действующим процессуальным законодательством.

10. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ

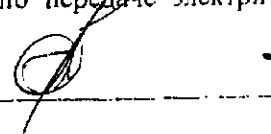
Все приложения, указанные в настоящем пункте, являются неотъемлемыми частями настоящего Договора:

- 10.1. Приложение № 1.1 «Перечень точек приема электроэнергии в сеть Исполнителя».
- 10.2. Приложение № 1.2 «Перечень точек отпуска электроэнергии из сети Исполнителя».
- 10.3. Приложение № 2 «Акты разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон» (копии, предоставляются Исполнителем).
- 10.4. Приложение № 3 «Плановые объемы передачи электрической энергии и мощности на 20__ год».
- 10.5. Приложение № 4 форма «Акт первичного учета принятой и переданной электроэнергии по сетям Исполнителя».
- 10.6. Приложение № 5 форма «Сводный акт об оказании услуг по передаче электрической энергии по сетям Исполнителя».

Исполнитель



Заказчик



- 10.7. Приложение № 6 форма «Акт сверки платежей» по Договору.
 10.8. Приложение № 7 форма «Акт-баланс прием-отпуск и потери электроэнергии по сетям Исполнителя за отчетный период».
 10.9. Приложение № 8 «Перечень объектов межсетевой координации на балансе Исполнителя».
 10.10. Приложение № 9 «Нормативные потери в сетях Исполнителя на год, с разбивкой по месяцам, диапазонам напряжения (в абсолютном и относительном выражении)».
 10.11. Приложение № 10 «Технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих Сторонам Договора, включая их пропускную способность».
 10.12. Приложение № 11 форма «Акт снятия показаний приборов учета электрической энергии».
 10.13. Приложение № 12 «Акт согласования технологической и аварийной брони электроснабжения Потребителя электрической энергией» (копии, предоставляются Исполнителем).
 10.14. Приложение № 13 «Однолинейная схема электрической сети» (копии, предоставляются Исполнителем).

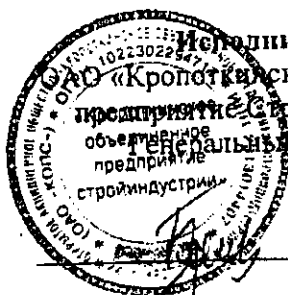
11. АДРЕСА И ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Заказчик:
ОАО «Кубаньэнерго»

Юридический адрес: 350033, г. Краснодар, ул. Ставропольская, 2
 Фактический адрес: 350033, г. Краснодар, ул. Ставропольская, 2
 ИНН 2309001660 КПП 230750001
 р/с 40702810330020101989 к/с 30101810100000000602
 БИК 040349602; ОКОНХ 11110, ОКПО 00104604
 Банк Краснодарское отделение № 8619 г. Краснодар

Исполнитель:
ОАО «КОПС»

Юридический адрес: 352387, г. Кропоткин-7,
 ул. Машиностроительная, 3,
 Фактический адрес: 352387, г. Кропоткин-7,
 ул. Машиностроительная, 3.
 ИНН 2313014407, КПП 231301001, ОКПО 01002998
 Р/с 40702810268040100293
 ОАО АКБ «УРАЛСИБ-ЮГБАНК г. Краснодар
 К/с 30101810400000000713 БИК 040349713
 Тел. 8-86138-7-24-72



Р.М. Курачинов

Заказчик:

ОАО «Кубаньэнерго»

Заместитель Генерального директора
 по развитию и реализации услуг



А.В. Ляшко

Исполнитель

Заказчик

**Дополнительное соглашение №
к договору оказания услуг по передаче электрической энергии
по сетям Исполнителя № 407/30-472-МРСК от 01.01.2008 г.**

г. Краснодар

«___» _____ 20__ г.

ОАО «Кубаньэнерго», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице заместителя генерального директора по развитию и реализации услуг Ляшко Андрея Владимировича, действующего на основании доверенности от 08.09.2009г. № 2776, с одной стороны, и

ОАО «Кропоткинское объединенное предприятие Стройиндустрии», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице генерального директора Курачинова Рамазана Мухадиновича, действующего на основании Устава, с другой стороны, далее совместно именуемые «Стороны», достигли соглашения о внесении изменений и дополнения в договор оказания услуг по передаче электрической энергии по сетям Исполнителя от 01.01.2008 № 407/30-472-МРСК (далее Договор), о следующем:

1. Принять текст Договора в редакции согласно Приложения №1 к настоящему Дополнительному соглашению.

2. С 01.01.2011 взаимоотношения сторон по договору оказания услуг по передаче электрической энергии по сетям Исполнителя от 01.01.2008 № 407/30-472-МРСК, регулируются с учетом новой редакции данного Договора изложенной в Приложении №1 к настоящему Дополнительному соглашению.

3. Исполнитель обязуется в течение 30 дней с момента получения настоящего Дополнительного соглашения подписать Договор (Приложение №1), заполнить надлежащим образом и подписать Приложения №№ 1.1, 1.2, 3, 8, 9, 10 указанные в редакции п.10 Договора.

4. Настоящее Дополнительное соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из сторон и является неотъемлемой частью Договора.

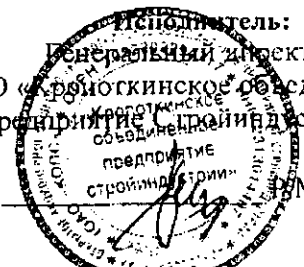
5. Приложения к настоящему Дополнительному соглашению:
- Приложение № 1 – «Договор оказания услуг по передаче электрической энергии по сетям Исполнителя от 01.01.2008 № 407/30-472-МРСК в новой редакции на 33 листах с приложениями.

6. Адреса и реквизиты сторон:

Заказчик: Юридический адрес: 350033, г. Краснодар, ул. Ставропольская, 2.
ОАО «Кубаньэнерго» Фактический адрес: 350033, г. Краснодар, ул. Ставропольская, 2.
ИНН 2309001660 КПП 230750001
р/с 40702810330020101989 к/с 30101810100000000602
БИК 040349602 ОКАТО 03401000000
Банк Краснодарское отделение № 8619 г. Краснодар

Исполнитель: Юридический адрес: 352387, г. Кропоткин-7,
ОАО «КОПС» ул. Машиностроительная, 3,
Фактический адрес: 352387, г. Кропоткин-7,
ул. Машиностроительная, 3.
ИНН 2313014407, КПП 231301001, ОКПО 01002998
Р/с 40702810268040100293
ОАО АКБ «УРАЛСИБ-ЮГБАНК г. Краснодар
К/с 30101810400000000713 БИК 040349713
Тел. 8-86138-7-24-72

Исполнитель:
Генеральный директор
ОАО «Кропоткинское объединенное
предприятие Стройиндустрии»
М. Курачинов



Заказчик:
Заместитель генерального директора
по развитию и реализации услуг
ОАО «Кубаньэнерго»
А.В. Ляшко

