

Дополнительное соглашение № 13
к договору оказания услуг по передаче электрической
энергии (мощности) № 136462/25/11/109 от 20.10.2010г.

г. Ростов-на-Дону

«03» июня 2013г.

Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга» (ОАО «МРСК Юга») в лице заместителя директора филиала ОАО «МРСК Юга»-«Ростовэнерго» по развитию и реализации услуг Светличного Александра Николаевича, действующего на основании доверенности № 1 - 1304 от 06.02.2013г., именуемое в дальнейшем «Заказчик», с одной стороны, и

Открытое акционерное общество «Энергия» (ОАО «Энергия») в лице генерального директора Конопского Сергея Валерьевича, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем «Исполнитель», с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящее дополнительное соглашение о нижеследующем:

1. Дополнить Приложение № 1 к Договору оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) № 136462/25/11/109 от 20.10.2010г. точками приема электрической энергии согласно Приложению № 1 к настоящему дополнительному соглашению.
2. Дополнить Приложение № 2 к Договору оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) № 136462/25/11/109 от 20.10.2010г. точками поставки электрической энергии согласно Приложению № 2 к настоящему дополнительному соглашению.
3. Дополнить Приложение № 8 к Договору оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) № 136462/25/11/109 от 20.10.2010г. перечнем объектов электросетевого хозяйства согласно Приложению № 3 к настоящему дополнительному соглашению.
4. Дополнить Приложение № 9 к Договору оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) № 136462/25/11/109 от 20.10.2010г. точками присоединения объектов электросетевого хозяйства согласно Приложению № 4 к настоящему дополнительному соглашению.
5. Остальные условия Договора оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) № 136462/25/11/109 от 20.10.2010г. остаются без изменений и Стороны подтверждают свои обязательства по ним.
6. Условия настоящего дополнительного соглашения вступают в силу с момента его подписания Сторонами и действуют в течение срока действия Договора оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) № 136462/25/11/109 от 20.10.2010г.
7. Настоящее дополнительное соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному экземпляру для каждой Стороны и является неотъемлемой частью Договора оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) № 136462/25/11/109 от 20.10.2010г.

Приложение 1. Дополнение в перечень точек приема, отдачи электрической энергии, являющихся местами передачи электрической энергии между Исполнителем и смежными сетевыми компаниями.

Приложение 2. Дополнение в перечень точек поставки электрической энергии.

Приложение 3. Дополнение в перечень объектов электросетевого хозяйства, в отношении которых необходима взаимная координация изменения эксплуатационного состояния, ремонтных работ, модернизации и иных мероприятий.

Приложение 4. Дополнение в технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства.

«Заказчик»
ОАО «МРСК Юга»
Заместитель директора филиала
ОАО «МРСК Юга» «Ростовэнерго»
по развитию и реализации услуг
А.И. Светличный
М.П.

«Исполнитель»
ОАО «Энергия»

М.П. С.В. Конопский

Дополнение в перечень точек приёма, отдачи электрической энергии, являющихся местами передачи электрической энергии между Исполнителем и смежными сетевыми компаниями.

№ п/п	Наименование присоединения	Место установки расчетного электросчетчика (наименование ПС, РУ, ПП)	Расчетные электросчетчики		Коэффициент ТТ	Коэффициент ТН	Расчетный коэффициент	Потери в КЛ и ВЛ, трансформаторах, в случае установки расчетных электросчетчиков не на границе сетей, кВтч, %	Сторона, на которую относятся потери на участке сети от места установки расчетных электросчетчиков до границы сетей	Примечание
			Заводской №	Тип электросчетчика						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Приём электроэнергии из сетей филиала ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"										
Производственное отделение "Восточные электрические сети"										
1	ПС 110/10кВ "ПТФ" ВЛ-10кВ № 6	яч.6 КРПЗ-10кВ ПС "ПТФ"	8027060818815	ЦЭ6850	200/5	10000/100	4000	$\Delta \Sigma_{\text{л}} = (\Sigma a^2 + \Sigma p^2) \cdot R \cdot K_{\text{ф}}^2 / (10^3 \cdot U^2 \cdot T_{\text{п}})$	ПО ВЭС	
2	ПС 110/10кВ "ПТФ" ВЛ-10кВ № 9	яч.9 КРПЗ-10кВ ПС "ПТФ"	8027060818814	ЦЭ6850	150/5	10000/100	3000			
3	ПС 110/10кВ "ПТФ" ВЛ-10кВ № 13	яч.13 КРПЗ-10кВ ПС "ПТФ"	8027060814016	ЦЭ6850	150/5	10000/100	3000			
4	ПС 110/10кВ "ПТФ" ВЛ-10кВ № 4	яч.4 КРПЗ-10кВ ПС "ПТФ"	8027060814013	ЦЭ6850	150/5	10000/100	3000			
5	ПС 35/6 кВ "Шлюзовая" ВЛ-6 кВ №11 КТПн-8516А	РУ-0,4 кВ КТПн-8516А	00810758	ЦЭ6803В	400/5	-	80	$\Delta \Sigma_{\text{тр}} = \Delta P_{\text{хх}} \cdot T_{\text{п}} + \Delta P_{\text{кз}} \cdot \Sigma a^2 / (T_{\text{п}} \cdot \cos^2 \varphi^2 \cdot S_{\text{н}}^2)$ $\Delta \Sigma_{\text{л}} = (\Sigma a^2 + \Sigma p^2) \cdot R \cdot K_{\text{ф}}^2 / (10^3 \cdot U^2 \cdot T_{\text{п}})$	ОАО "Энергия"	
6	ПС 35/6 кВ "Шлюзовая" ВЛ-6 кВ №11 КТПн-8517А	РУ-0,4 кВ КТПн-8517А	00025087	ЦЭ6803В	200/5	-	40			

Примечание:

$\Delta \Sigma_{\text{тр}}$ - потери активной энергии в трансформаторе (кВтч)

$\Delta P_{\text{хх}}$ - потери х.х. трансформатора (кВт);

$T_{\text{п}}$ - полное число часов работы трансформатора;

$T_{\text{р}}$ - число часов работы трансформатора в месяц с номинальной нагрузкой;

$\Delta P_{\text{кз}}$ - потери в меди (короткого замыкания) (кВт);

$\Delta \Sigma_{\text{л}}$ - потери эл. энергии в линии (кВтч);

Σa - потребление активной эл. энергии за расчетный период, кВтч;

Σp - потребление реактивной эл. энергии за расчетный период, кВарч;

R - величина сопротивления линии, Ом;

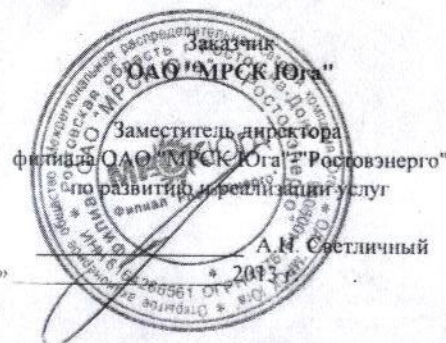
$\cos \varphi$ - коэффициент мощности

Σa - потребление активной эл. энергии за расчетный период, кВтч;

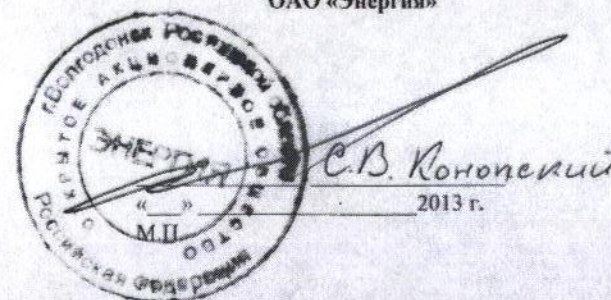
$S_{\text{н}}$ - номинальная мощность трансформатора, кВА

U - уровень напряжения в линии, кВ;

$T_{\text{п}}$ - полное число часов работы линии за расчетный период, час.



Исполнитель
ОАО «Энергия»



Дополнение в перечень точек поставки электрической энергии

№ п/п	Наименование потребителя услуг	Место установки расчетного электросчетчика (наименование ПС, РП, РУ, ПП)	Расчетные электросчетчики		Коэффициент ТТ	Коэффициент ТП	Расчетный коэффициент	Максимальная мощность, МВт	Потери в КЛ и ВЛ, трансформаторах, в случае установки расчетных электросчетчиков не на границе сетей, МВтч, %	Сторона, на которую относятся потери на участке сети от места установки расчетных электросчетчиков до границы сетей	Примечание
			Заводской №	Тип электросчетчика							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Потребители ОАО «Энергосбыт Ростовэнерго»											
1	ЗАО "Птицефабрика им. А.А. Черникова", Ростовская область, г. Волгодонск, 9 пос. Солнечный)	яч. 6 КРПЗ-10кВ ПС "ПТФ"	8027060818815	ЦЭ6850	200/5	10000/100	4000	2,839	$\Delta Z_{\text{л}} = (Z_{\text{а}}^2 + Z_{\text{р}}^2) \cdot R \cdot K_{\text{ф}}^2 / (10^3 \cdot U^2 \cdot T_{\text{п}})$	ПО ВЭС	-
2		яч. 9 КРПЗ-10кВ ПС "ПТФ"	8027060818814	ЦЭ6850	150/5	10000/100	3000				-
3		яч. 13 КРПЗ-10кВ ПС "ПТФ"	8027060814016	ЦЭ6850	150/5	10000/100	3000				-
4		яч. 4 КРПЗ-10кВ ПС "ПТФ"	8027060814013	ЦЭ6850	150/5	10000/100	3000				-
5	СНТ "Машиностроитель"	РУ-0,4 кВ КТПн-8516А	00810758	ЦЭ6803В	400/5	-	80	0,012	на границе раздела		-
6		РУ-0,4 кВ КТПн-8517А	00025087	ЦЭ6803В	200/5	-	40	0,010			-

Примечание:

$\Delta Z_{\text{тр}}$ - потери активной энергии в трансформаторе (кВт*ч)
 $\Delta P_{\text{тр}}$ - потери в х.х. трансформатора (кВт);
 T - полное число часов работы трансформатора;
 $T_{\text{н}}$ - число часов работы трансформатора в месяц с номинальной нагрузкой;
 $\Delta P_{\text{ж}}$ - потери в меди (короткого замыкания) (кВт);
 $\Delta Z_{\text{л}}$ - потери эл. энергии в линии (кВт*ч);
 $Z_{\text{а}}$ - потребление активной эл. энергии за расчетный период, кВтч;
 $Z_{\text{р}}$ - потребление реактивной эл. энергии за расчетный период, кВарч;
 R - величина сопротивления линии, Ом;

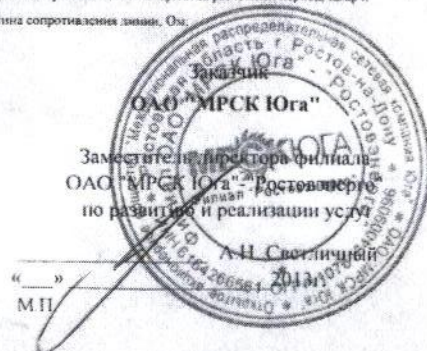
коэф. - коэффициент мощности

$Z_{\text{а}}$ - потребление активной эл. энергии за расчетный период, кВтч;

$S_{\text{н}}$ - номинальная мощность трансформатора, кВА

U - уровень напряжения в линии, кВ

$T_{\text{п}}$ - полное число часов работы линии за расчетный период, час



Исполнитель
ОАО "Энергия"



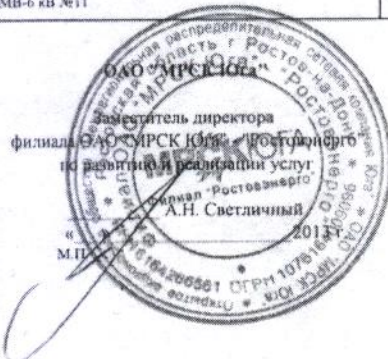
Дополнение в ПЕРЕЧЕНЬ
объектов электросетевого хозяйства, в отношении которых необходима взаимная координация изменений эксплуатационного
состояния, ремонтных работ, модернизации и иных мероприятий.

1. Линии электропередачи

№ п/п	Наименование ЛЭП (указывается диспетчерское наименование ЛЭП)	Сторона Договора	
		Выполняющая изменения эксплуатационного состояния (указывается сторона Договора, в оперативном управлении диспетчера которой находится данная ЛЭП)	Согласующая изменения эксплуатационного состояния (указывается сторона Договора, в оперативном ведении диспетчера которой находится данная ЛЭП)
ПС 110/10 кВ ВЛПТФ			
1	ВЛ-10 кВ №6 до проходных изоляторов ТП №8545А, ТП №8546А, ТП №8547А, ТП №8549А	Волгодонский РЭС Филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	ОАО "Энергия"
2	ВЛ-10 кВ №6 от проходных изоляторов ТП №8545А, ТП №8546А, ТП №8547А, ТП №8549А	ОАО "Энергия"	Волгодонский РЭС Филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"
3	ВЛ-10 кВ №9 до проходных изоляторов ТП №8545А, ТП №8546А, ТП №8547А, ТП №8549А	Волгодонский РЭС Филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	ОАО "Энергия"
4	ВЛ-10 кВ №9 от проходных изоляторов ТП №8545А, ТП №8546А, ТП №8547А, ТП №8549А	ОАО "Энергия"	Волгодонский РЭС Филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"
5	ВЛ-10 кВ №9 до оп. №2/8, Ртп-8540А	Волгодонский РЭС Филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	ОАО "Энергия"
6	ВЛ-10 кВ №9 от оп. №2/8, Ртп-8540А	ОАО "Энергия"	Волгодонский РЭС Филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"
7	ВЛ-10 кВ №9 до оп. №2/5, Р-8845А	Волгодонский РЭС Филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	ОАО "Энергия"
8	ВЛ-10 кВ №9 от оп. №2/5, Р-8845А	ОАО "Энергия"	Волгодонский РЭС Филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"
9	ВЛ-10 кВ №13 до проходных изоляторов ТП №8541А, ТП №8542А, ТП №8544А, ТП №8502А	Волгодонский РЭС Филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	ОАО "Энергия"
10	ВЛ-10 кВ №13 от проходных изоляторов ТП №8541А, ТП №8542А, ТП №8544А, ТП №8502А	ОАО "Энергия"	Волгодонский РЭС Филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"
11	КЛ-10 кВ №13 до ТП №8502А	Волгодонский РЭС Филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	ОАО "Энергия"
12	ВЛ-10 кВ №4 до проходных изоляторов ТП №8541А, ТП №8542А, ТП №8544А, ТП №8502А	Волгодонский РЭС Филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	ОАО "Энергия"
13	ВЛ-10 кВ №4 от проходных изоляторов ТП №8541А, ТП №8542А, ТП №8544А, ТП №8502А	ОАО "Энергия"	Волгодонский РЭС Филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"
14	КЛ-10 кВ №4 до ТП №8542А, ТП №8544А	Волгодонский РЭС Филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	ОАО "Энергия"
ПС 35/6 кВ Шлюзовая			
15	КЛ-6 кВ №11 до оп. №9, КТП №8516А	ПО ВЭС Филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	ОАО "Энергия"
16	КЛ-6 кВ №11 от оп. №9, КТП №8516А	ОАО "Энергия"	ПО ВЭС Филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"
17	КЛ-6 кВ №11 до оп. №16, КТП №8517А	ПО ВЭС Филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	ОАО "Энергия"
18	КЛ-6 кВ №11 от оп. №16, КТП №8517А	ОАО "Энергия"	ПО ВЭС Филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"

2. Оборудование подстанций

№ п/п	Наименование оборудования (указывается диспетчерское наименование оборудования)	Сторона Договора	
		Выполняющая изменения эксплуатационного состояния (указывается сторона Договора, в ремонтно-эксплуатационном обслуживании и в оперативном управлении диспетчера которой находится данное оборудование)	Согласующая изменения эксплуатационного состояния (указывается сторона Договора, не выполняющая его ремонтно-эксплуатационное обслуживание, но в оперативном ведении диспетчера которой находится данное оборудование)
ПС 110/10 кВ ВЛПТФ			
1	ВВ-10 кВ №13	ПО ВЭС Филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	ОАО "Энергия"
2	ВВ-10 кВ №9	ПО ВЭС Филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	ОАО "Энергия"
3	ВВ-10 кВ №4	ПО ВЭС Филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	ОАО "Энергия"
4	ВВ-10 кВ №6	ПО ВЭС Филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	ОАО "Энергия"
ПС 35/6 кВ Шлюзовая			
5	МВ-6 кВ №11	ПО ВЭС Филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	ОАО "Энергия"



ОАО "Энергия"



Технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства, включая их пропускную способность.

№	Наименование присоединения	Напряже- ние, кВ	S присоед, МВА	P макс, МВт	cos φ	Пропускная способность ЦП, МВт	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	
1	ТП-8545А, 8546А, 8547А, 8549А от ВЛ-10кВ №6, ВЛ-10кВ №9 ПС "ПТФ"	10	6520	2,839	0,8	-	Рприс=4х630+4х1000
2	ТП-8502А, 8541А, 8542А, 8544А от ВЛ 10кВ №4, ВЛ 10кВ №13 ПС "ПТФ"	10	3270		0,8	-	Рприс=2х630+4х400+1*160+1*250
3	ТП-8501А, 8539А, 8540А от ВЛ 10кВ №9 ПС "ПТФ"	10	815		0,8	-	Рприс=1*315+1*100+1*400
4	ТП-8518А от ВЛ-10кВ №6 ПС "ПТФ"	10	250		0,8	-	Рприс=1*250
5	КТПн-8516А от ВЛ-6 кВ №11 ПС "Шлюзовая"	6	630	0,0116	0,8	-	Рприс=1*630
6	КТПн-8517А от ВЛ-6 кВ №11 ПС "Шлюзовая"	6	100	0,0098	0,8	-	Рприс=1*100

Заказчик
ОАО «МРСК Юга»

Заместитель директора
филиала ОАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»
по развитию и реализации услуг
« » 20 г.
М.П. 

Исполнитель
ОАО «Энергия»


« » 20 г.
М.П.