

**Дополнительное соглашение № 19
к договору оказания услуг по передаче электрической
энергии (мощности) № 61201701021702 от 24.11.2017 г.**

г. Ростов-на-Дону

« 30 » апреля 2021 г.

Публичное акционерное общество «Россети Юг» (ПАО «Россети Юг») в лице заместителя директора филиала ПАО «Россети Юг»-«Ростовэнерго» по реализации и развитию услуг Пятибратова Валерия Вячеславовича, действующего на основании доверенности № 152-20 от 29.08.2020 г., именуемое в дальнейшем «Заказчик», с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «ПК - Энерго» (ООО «ПК - Энерго») в лице генерального директора Рыбинской Татьяны Евгеньевы, 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) № 61201701021702 от 24.11.2017 г. точки приема электрической энергии в редакции Приложения № 1 к настоящему Дополнительному соглашению.
2. Дополнить Приложение № 2 к договору оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) № 61201701021702 от 24.11.2017 г. точки поставки электрической энергии в редакции Приложения № 2 к настоящему Дополнительному соглашению.
3. Дополнить в Приложение № 7 к договору оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) № 61201701021702 от 24.11.2017 г. перечнем объектов электросетевого хозяйства в редакции Приложения № 3 к настоящему Дополнительному соглашению.
4. Дополнить Приложение № 8 к договору оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) № 61201701021702 от 24.11.2017 г. техническими характеристиками точек присоединения в редакции Приложения № 4 к настоящему дополнительному соглашению.
5. Остальные условия Договора оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) № 61201701021702 от 24.11.2017 г. остаются без изменений и стороны подтверждают свои обязательства по ним.
6. Настоящее дополнительное соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами, распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшие с 01.04.2021г., и действует в течение срока действия Договора оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) № 61201701021702 от 24.11.2017г.
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) № 61201701021702 от 24.11.2017 г.

- Приложения:
1. Дополнение перечня точек приёма, отдачи электрической энергии, являющихся местами передачи электрической энергии между Исполнителем и смежными сетевыми компаниями.
 2. Дополнение в перечень точек поставки электрической энергии.
 3. Дополнение в перечень объектов электросетевого хозяйства, в отношении которых необходима взаимная координация изменения эксплуатационного состояния, ремонтных работ, модернизации и иных мероприятий.
 4. Дополнение в технических характеристик точек присоединения объектов электросетевого хозяйства.

**«Заказчик»
ПАО «Россети Юг»**



Заместитель директора
по реализации и развитию услуг
ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»

В.В. Пятибратов

**«Исполнитель»
ООО «ПК - Энерго»**



Генеральный директор

Т.Е. Рыбинская

М.П.

Дополнение в перечень точек приема, 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, 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, %	Стороны, на которую относятся потери на участке сети от места установки расчетных электросчетчиков до границы сетей	Примечание
			Заводской №	Тип электросчет- чика						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Приём из сетей филиала ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»										
Производственное отделение Юго-Западные электрические сети										
1	ПС 35/6кВ Т-6 КЛ-6кВ №605 к вводу в ТП-6/0,4кВ №5; ТП-6/0,4кВ №6; ТП-6/0,4кВ №7; ТП-6/0,4кВ №14; ТП-6/0,4кВ №16; ТП-6/0,4кВ №8	яч. №605 РУ-6кВ ПС Т-6	1292556	A1802	600/5	6000/100	7200	прибор учёта на границе раздела сетей	-	Ростовская обл., г. Тагирог, пл. Северная, 3
2	ПС 35/6кВ Т-6 КЛ-6кВ №609/1 к вводу в ТП-6/0,4кВ №9	яч. №609/1 РУ-6кВ ПС Т-6	1292549	A1802	600/5	6000/100	7200	прибор учёта на границе раздела сетей	-	Ростовская обл., г. Тагирог, пл. Северная, 3
3	ПС 35/6кВ Т-6 КЛ-6кВ №609/2 к вводу в ТП-6/0,4кВ №9; ТП-6/0,4кВ №4; ТП-6/0,4кВ №11	яч. №609/2 РУ-6кВ ПС Т-6	1292552	A1802	600/5	6000/100	7200	прибор учёта на границе раздела сетей	-	Ростовская обл., г. Тагирог, пл. Северная, 3
Отдача в сети ООО «ЮСМ»										
Производственное отделение Юго-Западные электрические сети										
1	ПС 35/6кВ Т-6 КЛ-6кВ №609/2 к вводу в ТП-6/0,4кВ №9 ТП-6/0,4кВ №11 шит №2-0,4кВ КЛ-0,4кВ к МКОД по ул. Восточная, 41	шит №2-0,4кВ ТП-6/0,4кВ №11	126197226	ЦЭ6803В М7 Р32	300/5	-	60	прибор учёта на границе раздела сетей	-	Ростовская обл., г. Тагирог, ул. Восточная, 41

Заказчик
ПАО «Россети Юг»

Исполнитель
ООО «ПК-ЭНЕРГО»

Заместитель директора
филиала ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»
подпись _____
подпись _____

В.В. Пятибратов
2021 г.



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, кВт	Потери в КЛ и ВЛ, трансформаторах, в случае установки расчетных электросчетчиков не на границе сетей, кВт·ч, %	Стороны, на которую относятся потери на участке сети от места установки расчетных электросчетчиков до границы сетей	Примечание
			Заводской №	Тип электросчет- чика							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	АО "Красный Гидропресс"	РУ-0,4кВ ТП №4 №1	011793158151441	CE 303 S31543IAVZ	1500/5	-	300	2910 кВт (максимальная мощность АО "Красный Гидропресс") + 1619 кВт (максимальная мощность опосредованно подключенных потребителей - минусовые точки АО "Красный Гидропресс" от ТП-6/0,4кВ №4; ТП-6/0,4кВ №7; ТП-6/0,4кВ №8; ТП-6/0,4кВ №9)	прибор учёта на границе раздела сетей	-	ПС 35/6кВ Т-6 КЛ-6кВ №609/2 к ТП-6/0,4кВ №4
2	АО "Красный Гидропресс"	РУ-0,4кВ ТП №5 №1	011793158151379	CE 303 S31543IAVZ	1500/5	-	300		прибор учёта на границе раздела сетей	-	ПС 35/6кВ Т-6 КЛ-6кВ №605 к ТП-6/0,4кВ №5
3	АО "Красный Гидропресс"	РУ-0,4кВ ТП №5 №2	011793158151311	CE 303 S31543IAVZ	1500/5	-	300		прибор учёта на границе раздела сетей	-	ПС 35/6кВ Т-6 КЛ-6кВ №605 к ТП-6/0,4кВ №5
4	АО "Красный Гидропресс"	РУ-0,4кВ ТП №7 №1	00921754317266	CE 303 S31543IAVZ	1000/5	-	200		прибор учёта на границе раздела сетей	-	ПС 35/6кВ Т-6 КЛ-6кВ №605 к ТП-6/0,4кВ №7
5	АО "Красный Гидропресс"	РУ-0,4кВ ТП №7 №2	00921754317246	CE 303 S31543IAVZ	1000/5	-	200		прибор учёта на границе раздела сетей	-	ПС 35/6кВ Т-6 КЛ-6кВ №605 к ТП-6/0,4кВ №7
6	АО "Красный Гидропресс"	РУ-0,4кВ ТП №8 №1	011793158151377	CE 303 S31543IAVZ	1000/5	-	200		прибор учёта на границе раздела сетей	-	ПС 35/6кВ Т-6 КЛ-6кВ №605 к ТП-6/0,4кВ №8
7	АО "Красный Гидропресс"	РУ-0,4кВ ТП №8 №2	011793158151365	CE 303 S31543IAVZ	1500/5	-	300		прибор учёта на границе раздела сетей	-	ПС 35/6кВ Т-6 КЛ-6кВ №605 к ТП-6/0,4кВ №8
8	АО "Красный Гидропресс"	РУ-0,4кВ ТП №9 №1	011793158151475	CE 303 S31543IAVZ	1000/5	-	200		прибор учёта на границе раздела сетей	-	ПС 35/6кВ Т-6 КЛ-6кВ №609/1 и 609/2 к ТП- 6/0,4кВ №9
9	АО "Красный Гидропресс"	РУ-0,4кВ ТП №9 №2	011793158151492	CE 303 S31543IAVZ	1000/5	-	200		прибор учёта на границе раздела сетей	-	ПС 35/6кВ Т-6 КЛ-6кВ №609/1 и 609/2 к ТП- 6/0,4кВ №9
10	АО "Красный Гидропресс"	РУ-0,4кВ ТП №9 №3	011793158151305	CE 303 S31543IAVZ	1500/5	-	300		прибор учёта на границе раздела сетей	-	ПС 35/6кВ Т-6 КЛ-6кВ №609/1 и 609/2 к ТП- 6/0,4кВ №9
11	АО "Красный Гидропресс"	РУ-0,4кВ ТП №9 №4	011793158151376	CE 303 S31543IAVZ	1500/5	-	300		прибор учёта на границе раздела сетей	-	ПС 35/6кВ Т-6 КЛ-6кВ №609/1 и 609/2 к ТП- 6/0,4кВ №9
12	АО "Красный Гидропресс"	РУ-0,4кВ ТП №9 №5	01179315537768	CE 303 S31543IAVZ	1000/5	-	200		прибор учёта на границе раздела сетей	-	ПС 35/6кВ Т-6 КЛ-6кВ №609/1 и 609/2 к ТП- 6/0,4кВ №9
13	АО "Красный Гидропресс"	РУ-0,4кВ ТП №9 №6	009217154317252	CE 303 S31543IAVZ	1000/5	-	200		прибор учёта на границе раздела сетей	-	ПС 35/6кВ Т-6 КЛ-6кВ №609/1 и 609/2 к ТП- 6/0,4кВ №9
14	АО "Красный Гидропресс"	РУ-0,4кВ ТП №9 №7	009217154316916	CE 303 S31543IAVZ	1000/5	-	200		прибор учёта на границе раздела сетей	-	ПС 35/6кВ Т-6 КЛ-6кВ №609/1 и 609/2 к ТП- 6/0,4кВ №9

№ п/п	Наименование потребителя услуг	Место установки расчетного электросчетчика (наименование ПС, РП, РУ, ПП)	Расчетные электросчетчики			Коэффициент ТП	Коэффициент ТН	Расчетный коэффициент	Максимальная мощность, кВт	Потери в КЛ и ВЛ, трансформаторах, в случае установки расчетных электросчетчиков не на границе сетей, кВт%, %	Стороны, 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	
15	АО "Красный Гидропресс"	РУ-0,4кВ ТП №9 ввод тр-р №8	011793158151422	CE 303 S31543IAVZ	1500/5	-	300		прибор учёта на границе раздела сетей	-	ПС 35/6кВ Т-6 КЛ-6кВ №609/1 к ТП-6/0,4кВ №9	
16	АО "Красный Гидропресс"	РУ-0,4кВ ТП №14 ввод тр-р №1	011793158151315	CE 303 S31543IAVZ	1000/5	-	200		прибор учёта на границе раздела сетей	-	ПС 35/6кВ Т-6 КЛ-6кВ №605 к ТП-6/0,4кВ №14	
17	АО "Красный Гидропресс"	РУ-0,4кВ ТП №14 ввод тр-р №2	011793158151362	CE 303 S31543IAVZ	1000/5	-	200		прибор учёта на границе раздела сетей	-	ПС 35/6кВ Т-6 КЛ-6кВ №605 к ТП-6/0,4кВ №14	
18	АО "Красный Гидропресс"	РУ-0,4кВ ТП №16 ввод тр-р №2	011793158151388	CE 303 S31543IAVZ	1500/5	-	300		прибор учёта на границе раздела сетей	-	ПС 35/6кВ Т-6 КЛ-6кВ №605 к ТП-6/0,4кВ №16	
19	АО "Красный Гидропресс"	РУ-0,4кВ ТП №16 ввод тр-р №1	011793154321310	CE 303 S31543IAVZ	1500/5	-	300		прибор учёта на границе раздела сетей	-	ПС 35/6кВ Т-6 КЛ-6кВ №605 к ТП-6/0,4кВ №16	
20	ООО "Компания КПИ"	РУ-0,4кВ ТП №11 ввод тр-р №1	011793158151531	CE 303 S31543IAVZ	1000/5	-	200	250	$\Delta Z_{тр} = \Delta R_{xx} * T_{тр} + \Delta R_{кз} * Z_{а*2} / (T_{р} * \cos^2 \varphi^2 * S_{н*2})$	ООО "Компания КПИ"	ПС 35/6кВ Т-6 КЛ-6кВ №609/2 к ТП-6/0,4кВ №11	
21	ООО "Компания КПИ"	РУ-0,4кВ ТП №11 ввод тр-р №2	011793158151558	CE 303 S31543IAVZ	1000/5	-	200		$\Delta Z_{тр} = \Delta R_{xx} * T_{тр} + \Delta R_{кз} * Z_{а*2} / (T_{р} * \cos^2 \varphi^2 * S_{н*2})$	ООО "Компания КПИ"	ПС 35/6кВ Т-6 КЛ-6кВ №609/2 к ТП-6/0,4кВ №11	
20-21.1	ООО "ИК Техатомсервис"	щит №2-0,4кВ ТП-6/0,4кВ №11	011793158151574	CE 303 S31543IAVZ	1500/5	-	30	59	прибор учёта на границе раздела сетей	-	ПС 35/6кВ Т-6 КЛ-6кВ №609/2 к ТП-6/0,4кВ №11	

Примечание:

$\Delta Z_{г}$ - потери активной энергии в трансформаторе (кВт*ч);

ΔR_{xx} - потери х.х. трансформатора (кВт);

$T_{тр}$ - полное число часов работы трансформатора;

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

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

$\cos \varphi$ - коэффициент мощности;

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

$S_{н}$ - номинальная мощность трансформатора, кВА.

ПАО «Россети Юг»

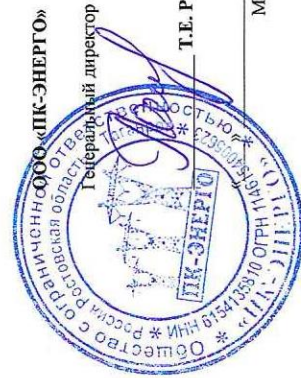
Заместитель директора

филиала ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»

по общему ведению и развитию услуг

В.В. Пятибратов

2021 г.



Т.Е. Рыбинская

2021 г.

МП

Дополнение в перечень объектов электросетевого хозяйства,
в отношении которых необходима взаимная координация изменения 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 35кВ Т 6			
1	КЛ 6кВ №605	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	Таганрогский РЭС Филиал ПАО "Россети Юг" - "Ростовэнерго"
2	КЛ 6кВ №609/1	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	Таганрогский РЭС Филиал ПАО "Россети Юг" - "Ростовэнерго"
3	КЛ 6кВ №609/2	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	Таганрогский РЭС Филиал ПАО "Россети Юг" - "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 35кВ Т 6			
1	ВВ 6кВ КЛ №605	Таганрогский РЭС Филиал ПАО "Россети Юг" - "Ростовэнерго"	ООО "ПК-ЭНЕРГО"
2	ВВ 6кВ КЛ №609/1	Таганрогский РЭС Филиал ПАО "Россети Юг" - "Ростовэнерго"	ООО "ПК-ЭНЕРГО"
3	ВВ 6кВ КЛ №609/2	Таганрогский РЭС Филиал ПАО "Россети Юг" - "Ростовэнерго"	ООО "ПК-ЭНЕРГО"

Заказчик
ПАО «Россети Юг»



Дополнение в технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства

№	Наименование присоединения	Напряжение, кВ	S присоед, МВА	P макс, МВт	cos φ	Пропускная способность ЦП, МВт	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8
1	КЛ-6кВ №605 к вводу в ТП-6/0,4кВ №5; ТП-6/0,4кВ №6; ТП-6/0,4кВ №7; ТП-6/0,4кВ №14; ТП-6/0,4кВ №16; ТП-6/0,4кВ №8 от ПС 35/6кВ Т-6	6	10,75	2,479	0,9	-	
2	КЛ-6кВ №609/1 к вводу в ТП-6/0,4кВ №9 от ПС 35/6кВ Т-6	6	4,15	1,45	0,9	-	
3	КЛ-6кВ №609/2 к вводу в ТП-6/0,4кВ №9; ТП-6/0,4кВ №4; ТП-6/0,4кВ №11 от ПС 35/6кВ Т-6	6	3,7	0,959	0,9	-	

Заказчик
ПАО «Россети Юг»



В настоящем списке прошито,
пронумеровано, скреплено печатью и
подписью заместителя директора
филиала ПАО «Россети Юг»-
«Ростовэнерго» по реализации и
развитию услуг – Пятиратов В.В.

6 листов

