

ПРОТОКОЛ РАЗНОГЛАСИЙ

к Дополнительному соглашению № 1 к договору оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности)
№ 61201701021702 от 24.11.2017г.

г. Ростов-на-Дону

«20» февраля 2019г.

Общество с ограниченной ответственностью «ПК-ЭНЕРГО» (ООО «ПК-ЭНЕРГО») в лице генерального директора Рыбинской Татьяны Евгеньевны, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем «Исполнитель», с одной стороны, и

Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга» (ПАО «МРСК Юга») в лице заместителя директора филиала ПАО «МРСК Юга»-«Ростовэнерго» по реализации и развитию услуг Пятибратова Валерия Вячеславовича, действующего на основании доверенности от 31.10.2018 г. № 235-1, именуемое в дальнейшем «Заказчик», с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», подписали настоящий протокол разногласий к договору оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) № 61201701021702 от 24.11.2017г. в следующей редакции:

Пункт договора / дополнительного соглашения	Редакция «Исполнителя»	Редакция «Заказчика»	Согласованная редакция
Приложение № 1 (в части пунктов по порядку: 5, 6)	пункты по порядку: 5, 6 Приложение № 1 «Перечень точек приёма, отдачи электрической энергии, являющихся местами передачи электрической энергии между Исполнителем и смежными сетевыми компаниями» изложить в редакции Приложения № 1 (в соответствующей части) к настоящему протоколу разногласий.	пункты по порядку: 5, 6 Приложение № 1 «Перечень точек приёма, отдачи электрической энергии, являющихся местами передачи электрической энергии между Исполнителем и смежными сетевыми компаниями.» в редакции к Дополнительному соглашению № 10 от 02.07.2018 г. к договору оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) № 61201501020470 от 10.12.2015 г.	пункты по порядку: 5, 6 Приложение № 1 «Перечень точек приёма, отдачи электрической энергии, являющихся местами передачи электрической энергии между Исполнителем и смежными сетевыми компаниями» изложить в редакции Приложения № 1 (в соответствующей части) к настоящему протоколу разногласий.

Примечание:

1. Приложение № 1. «Перечень точек приёма, отдачи электрической энергии, являющихся местами передачи электрической энергии между Исполнителем и смежными сетевыми компаниями» в части пунктов по порядку: 5, 6.

«Заказчик»

ПАО «МРСК Юга»

Заместитель директора филиала

ПАО «МРСК Юга»-«Ростовэнерго»

по реализации и развитию услуг

В.В. Пятибратов

М.П.

«Исполнитель»

ООО «ПК-ЭНЕРГО»

Генеральный директор

М.П. Рыбинская

С протоколом разногласий

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, РП, РУ, ШП)	Расчетные электросчетчики			Коэффициент ТП	Коэффициент ТН	Потери в КЛ и ВЛ, установок 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 из сетей филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»										
Производственное отделение Юго-Западные электрические сети										
5	ПС 35/6кВ Т-8 КЛ-6кВ (ООО "Топэнерго") №45 к ТП 6/0,4кВ №293 КЛ-6кВ к КТП 6/0,4кВ Семейно-досуговый центр	РУ-0,4кВ КТП Семейно-досуговый центр	07955042	Меркурий 230 AR-03	600/5	-	120	$\Delta Z_{TP} = \Delta P_{XX} \cdot T_n + \Delta P_{XX} \cdot Z_{\Sigma} / (T_n \cdot \cos \phi^2 + Z_{\Sigma} \cdot R \cdot K_f^2 / (10^3 \cdot U^2))$	ООО "ПК-ЭНЕРГО", учитываются потери в КЛ-6кВ и КТП "Семейно-досуговый центр"	Присоединение опосредованно через сети ООО "Топэнерго", Ростовская обл., г. Таганрог, пер. 1-й Новый, 20
6	ПС 35/6кВ Т-8 КЛ-6кВ (ООО "Топэнерго") №45 отпайка КЛ-6кВ к КТП 6/0,4кВ ООО "Стройдом"	РУ-0,4кВ КТП ООО "Стройдом"	009082061000552	ЦЭ6803ВМ	600/5	-	120	$\Delta Z_{TP} = \Delta P_{XX} \cdot T_n + \Delta P_{XX} \cdot Z_{\Sigma} / (T_n \cdot \cos \phi^2 + Z_{\Sigma} \cdot R \cdot K_f^2 / (10^3 \cdot U^2))$	ООО "ПК-ЭНЕРГО", учитываются потери в КЛ-6кВ и КТП ООО "Стройдом"	Присоединение опосредованно через сети ООО "Топэнерго", Ростовская обл., г. Таганрог, пер. 1-й Новый, 37/ул. 4-я Линия, 1

Примечание:

1. ΔZ_{TP} - потери активной энергии в трансформаторе (кВт*ч);
 ΔP_{XX} - потери х.х. трансформатора (кВт);
 T_n - полное число часов работы трансформатора;
 T_p - число часов работы трансформатора в месяц с номинальной нагрузкой;
 ΔP_{K3} - потери в меди (короткого замыкания) (кВт);

2. $\Delta Z_{Л}$ - потери эл. энергии в линии (кВт*ч);
 Z_{Σ} - потребление активной эл. энергии за расчетный период;
 Z_p - потребление реактивной эл. энергии за расчетный период;
 R - величина сопротивления линии;

$\cos \phi$ - коэффициент мощности;
 Z_{Σ} - потребление активной эл. энергии за расчетный период, кВтч;
 S_n - номинальная мощность трансформатора, кВА.

U - уровень напряжения в линии;

T_n - полное число часов работы линии за расчетный период, час.

K_f - коэффициент учитывающий форму графика за расчетный период принимаются равным 1,15; согласно уровню напряжения питающей линии (6-10/0,4кВ).

Заказчик
ПАО «МРСК Юга»

Заместитель директора
филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»
по реализации и развитию услуг

В.В. Пятибратов
2019 г.

