



## КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ КУРСКОЙ ОБЛАСТИ

### ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 19.02.2026 № 4

Курск

**Об утверждении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО «Курск АгроАктив» к электрическим сетям ПАО «Россети Центр» (филиал «Курскэнерго») по индивидуальному проекту**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам коммерческого оператора оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям» комитет по тарифам и ценам Курской области **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Утвердить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО «Курск АгроАктив» к электрическим сетям ПАО «Россети Центр» (филиал «Курскэнерго») по индивидуальному проекту с разбивкой стоимости по каждому мероприятию согласно приложению.

2. Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденная пунктом 1 настоящего постановления, вступает в силу с 19 февраля 2026 года.

Председатель  
комитета

Ю.Ю.Куч

Приложение  
к постановлению комитета по  
тарифам и ценам Курской области  
от 19.02.2026 № 4

**Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО «Курск АгроАкти»  
к электрическим сетям ПАО «Россети Центр» (филиал «Курскэнерго»)**

N	Показатели	Плата за технологическое присоединение, рублей (без учета налога на добавленную стоимость)
1	2	3
1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения:	21 326
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий	11 414
1.2.	Проверка выполнения технических условий	9 912
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от электрических сетей сетевой организации до присоединяемых энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики заявителя:	42 479 866,41
2.1.	Строительство воздушных линий 10 кВ на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	794 787,46
2.2.	Строительство кабельных линий	-
2.3.	Строительство пунктов секционирования: линейного разъединителя с номинальным током от 100 А до 250 А включительно	100 199,55
2.4.	Строительство четырехтрансформаторной подстанции, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоского типа	41 329 408,00
2.5.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	-
2.6.	Строительство центров питания, подстанций уровня напряжения 35 кВ и выше	-
3	Интеллектуальные средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения на уровне напряжения 0,4 кВ	255 471,40

4.	Расходы по мероприятиям, связанным с развитием существующей инфраструктуры:	154 462 785,45
4.1	Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Камыши с перемещением (заменой) силовых трансформаторов 110/35/10 кВ между ПС 110/35/10 кВ Киликино и ПС 110/35/10 кВ Камыши; реконструкция существующей линейной ячейки 10 кВ №16 П секции шин в РУ 10 кВ ПС 110/35/10 кВ Камыши в части замены существующего выключателя на вакуумный выключатель большей мощности; реконструкция существующей линейной ячейки 10 кВ №16 П секции шин в РУ 10 кВ ПС 110/35/10 кВ Камыши в части замены трансформаторов тока (далее ТТ) на ТТ с большим коэффициентом трансформации	147867315,55
4.2	Реконструкция головного участка кабельной линии электропередачи (далее КЛ) 10 кВ, в части замены существующего кабеля протяженностью 0,3 км на КЛ 10 кВ (в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее) от реконструируемой ячейки 10 кВ №16 П секции шин в РУ 10 кВ ПС 110/35/10 кВ Камыши до опоры №1 ВЛ 10 кВ № 420.16 ПС 110/35/10 кВ Камыши	1229765,70
4.3	Реконструкция участка воздушной линии электропередачи (далее ВЛ) 10 кВ, в части замены существующего провода протяженностью 1,4 км на ВЛ 10 кВ (на железобетонных опорах изолированных алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одиночной) от опоры №1 ВЛ 10 кВ №420.16 ПС 110/35/10 кВ Камыши до существующей опоры №3-15 в границе земельного участка заявителя	5365704,2
5.	Расходы на технологическое присоединение к электрическим сетям смежной сетевой организации	0
6.	Итого плата по индивидуальному проекту	196 963 977,86