



ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ
КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ

ПРИКАЗ

от 02.11.2022

№ 27/2022-э

г. Краснодар

**Об установлении платы по индивидуальному проекту за
технологическое присоединение к электрическим сетям
ПАО «Россети Кубань»**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Правилами 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, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 30.06.2022 № 490/22, на основании решения правления департамента государственного регулирования тарифов Краснодарского края п р и к а з ы в а ю:

1. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети Кубань» по индивидуальному проекту заявителя Федеральное казенное учреждение «Управление федеральных автомобильных дорог «Тамань» Федерального дорожного агентства» (заявка № 33-09-00-0000-21-02069304, технические условия № ИА-06/0022-21) с присоединяемой мощностью 894,60 кВт (III категория надежности).

Основной источник питания: ПС 35/10 кВ «Заповедная».

Точки присоединения: линейная ячейка в РУ-10 кВ РП-10 кВ, проектируемого ПАО «Россети Кубань» с максимальной мощностью 250 кВт;

РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ №1, проектируемых ПАО «Россети Кубань» с максимальной мощностью 31,7 кВт;

РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ №2, проектируемых ПАО «Россети Кубань» с максимальной мощностью 40,7 кВт;

РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ №3, проектируемых ПАО «Россети Кубань» с максимальной мощностью 127,6 кВт;

РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ №4, проектируемых ПАО «Россети Кубань» с максимальной мощностью 12,1 кВт;

РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ №5, проектируемых ПАО «Россети Кубань» с максимальной мощностью 12,6 кВт;

РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ №6, проектируемых ПАО «Россети Кубань» с максимальной мощностью 14,1 кВт;
РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ №7, проектируемых ПАО «Россети Кубань» с максимальной мощностью 33,3 кВт;
РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ №8, проектируемых ПАО «Россети Кубань» с максимальной мощностью 27,6 кВт;
РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ №9, проектируемых ПАО «Россети Кубань» с максимальной мощностью 14,9 кВт;
РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ №10, проектируемых ПАО «Россети Кубань» с максимальной мощностью 14,6 кВт;
РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ №11, проектируемых ПАО «Россети Кубань» с максимальной мощностью 14,5 кВт;
РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ №12, проектируемых ПАО «Россети Кубань» с максимальной мощностью 17,1 кВт;
РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ №13, проектируемых ПАО «Россети Кубань» с максимальной мощностью 14,5 кВт;
РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ №14, проектируемых ПАО «Россети Кубань» с максимальной мощностью 24,1 кВт;
РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ №15, проектируемых ПАО «Россети Кубань» с максимальной мощностью 24,5 кВт;
РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ №16, проектируемых ПАО «Россети Кубань» с максимальной мощностью 13,7 кВт;
РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ №17, проектируемых ПАО «Россети Кубань» с максимальной мощностью 12,3 кВт;
РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ №18, проектируемых ПАО «Россети Кубань» с максимальной мощностью 103,6 кВт;
РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ №19, проектируемых ПАО «Россети Кубань» с максимальной мощностью 14,4 кВт;
РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ №20, проектируемых ПАО «Россети Кубань» с максимальной мощностью 11,7 кВт;
РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ №21, проектируемых ПАО «Россети Кубань» с максимальной мощностью 34,7 кВт;
РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ №22, проектируемых ПАО «Россети Кубань» с максимальной мощностью 30,3 кВт.

2. Расходы ПАО «Россети Кубань», связанные с осуществлением технологического присоединения заявителя к электрическим сетям ПАО «Россети Кубань» и не включаемые в плату за технологическое присоединение, составляют 26 670 470,00 руб. (без НДС).

3. Приказ вступает в силу со дня подписания.

Руководитель



С.Н. Милованов

Приложение
к приказу департамента
государственного регулирования
тарифов Краснодарского края
от 02.11.2022 № 27/2022-э

РАЗМЕР ПЛАТЫ
за технологическое присоединение энергопринимающих устройств
к электрическим сетям ПАО «Россети Кубань» по индивидуальному
проекту заявителя Федеральное казенное учреждение
«Управление федеральных автомобильных дорог «Тамань»
Федерального дорожного агентства)
с максимальной мощностью 894,6 кВт (III категория надежности)

№ п/п	Мероприятия по технологическому присоединению к электрическим сетям ПАО «Россети Кубань»	Расходы руб., (без НДС)
1	Подготовка и выдача технических условий и их согласование с системным оператором, а также присоединение к вышестоящей сети	911 867,46
2	Выполнение технических условий сетевой организацией для присоединения потребителей (п. 2.6 + п. 2.7)	1 152 316 393,50
2.1	Строительство воздушных и (или) кабельных линий, в т.ч.	844 174 073,10
2.1.1	Воздушные линии 27,5-60 кВ на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм ² включительно, одноцепные, не город	219 822 542,50
2.1.2	Кабельные линии 1-10 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 мм ² включительно с четырьмя трубами в скважине, не город	283 183 570,80
2.1.3	Кабельные линии 1-10 кВ в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 мм ² включительно с одним кабелем в траншее, не город	297 351 516,00
2.1.4	Воздушные линии 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ² включительно, одноцепные, не город	43 816 443,80
2.2	Строительство пунктов секционирования, в т.ч.	8 783 957,00
2.2.1	Комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) 1-20 кВ, номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно, не город	8 783 957,00
2.3	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ	0,00
2.4	Строительство центров питания, подстанций класса напряжения 35 кВ и выше (ПС)	0,00
2.5	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	905 670,00
2.5.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) 0,4 кВ и ниже трехфазные полукосвенного включения	123 477,00
2.5.2	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) 0,4 кВ и ниже трехфазные прямого включения	586 948,00
2.5.3	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) 1-20 кВ трехфазные косвенного включения	195 245,00
2.6	Стоимость мероприятий по строительству, учитываемых в плате за технологическое присоединение и определяемых с учетом стандартизированных тарифных ставок	881 187 338,50
2.6.1	50% стоимости мероприятий по пп. 2.1-2.5 (в ценах 2022 года)	426 931 850,05

2.6.2	50% стоимости мероприятий по пп. 2.1-2.5 x 1,064 (ИЦП 2023 в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов)	454 255 488,45
2.7	Стоимость мероприятий по строительству, в отношении которых не предусмотрены стандартизированные тарифные ставки	271 129 055,00
2.7.1	Строительство однострансформаторной подстанции 10/0,4 кВ проходного типа мощностью 25 кВА (12 шт.)	18 734 591,00
2.7.2	Строительство однострансформаторной подстанции 10/0,4 кВ проходного типа мощностью 40 кВА (7 шт.)	11 179 608,00
2.7.3	Строительство однострансформаторной подстанции 10/0,4 кВ проходного типа мощностью 63 кВА (1 шт.)	1 721 335,00
2.7.4	Строительство однострансформаторной подстанции 10/0,4 кВ проходного типа мощностью 160 кВА (2 шт.)	3 927 751,00
2.7.5	Строительство ПС 35/10 кВ "Заповедная" (0,63 МВА) в сложных инженерно-геологических условиях возведения строительных конструкций в зоне подтопления	235 565 770,00
3	Проверка выполнения заявителем технических условий	6 735,22
4	Итого плата за технологическое присоединение	1 153 234 996,18

Начальник отдела
цен и тарифов на электроэнергию



Ю.В. Нечесов