



**РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ
РЕСПУБЛИКИ СЕВЕРНАЯ ОСЕТИЯ - АЛАНИЯ
(РСТ РСО - Алания)**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 5 декабря 2022 года

№ 98

г. Владикавказ

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам Республики Северная Осетия-Алания от 29 ноября 2022 г. №91 «Об установлении размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Республики Северная Осетия-Алания, на 2023 год»

В соответствии с Федеральным законом Российской Федерации от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 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 администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом Федеральной антимонопольной службы от 30 июня 2022 года № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», Положением о Региональной службе по тарифам РСО-Алания, утвержденным постановлением Правительства Республики

Северная Осетия-Алания от 2 февраля 2016 года № 24, протоколом заседания Правления Региональной Службы по тарифам от 29 ноября 2022 года № 91 Региональная служба по тарифам Республики Северная Осетия – Алания ПОСТАНОВЛЯЕТ:

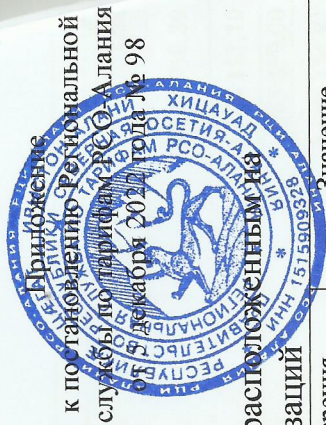
1. Изложить приложение 1 к постановлению Региональной службы по тарифам Республики Северная Осетия-Алания от 29 ноября 2022 г. №91 «Об установлении размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Республики Северная Осетия-Алания, на 2023 год» в редакции приложения к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу в установленном законодательством порядке.

Руководитель



С.Х. Бадоев



К постановлению Региональной
службы по тарифам Республики Северная Осетия-Алания
от 20 октября 2021 года № 98

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к распределенным сетям сетевых организаций территории Республики Северная Осетия – Алания электрическим сетям

| № п/п | Наименование | Единица измерения | Значение |
|-------------|--|------------------------------|--------------|
| 1 | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем | рублей за одно присоединение | 2 975,94 |
| 1.1 | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю | рублей за одно присоединение | 2 747,70 |
| 1.2.1. | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителем, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | рублей за одно присоединение | 228,24 |
| 1.2.2. | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителем, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | рублей за одно присоединение | 2 624,71 |
| 2.1.1.3.1.1 | воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 341 157,66 |
| 2.1.1.3.2.1 | воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 795 439,71 |
| 2.1.2.3.1.1 | воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 1 145 931,92 |
| 2.3.1.3.1.1 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 1 132 125,43 |
| | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 1 603 988,75 |
| 2.3.1.3.2.1 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 1 182 149,53 |
| | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 1 905 749,47 |
| 2.3.1.3.3.1 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 709 510,41 |
| | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 415 185,57 |
| 2.3.2.3.1.1 | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 1 061 083,51 |
| | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией | рублей/км | 980 534,67 |
| 3.1.1.1.3.1 | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией | рублей/км | 3 560 574,47 |

| | | | | | | |
|-------------|-----------------|--|---|------------|--|---------------|
| | | | сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | | | |
| 3.1.2.1.1.1 | 0,4 кВ и ниже | | кабельные линии в траншеях многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | | 1 873 375,62 |
| 3.1.2.1.2.1 | 0,4 кВ и ниже | | кабельные линии в траншеях многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | | 3 832 958,89 |
| 3.1.2.1.3.1 | 0,4 кВ и ниже | | кабельные линии в траншеях многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | | 1 284 111,10 |
| | | | | рублей/км | | 963 859,00 |
| 3.1.2.2.1.1 | 1-10 кВ | | кабельные линии в траншеях многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | | 3 028 336,81 |
| 3.1.2.2.1.3 | 0,4 кВ и ниже | | кабельные линии в траншеях многожилные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее | рублей/км | | 3 891 900,00 |
| 3.1.2.2.2.1 | 0,4 кВ и ниже | | кабельные линии в траншеях многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее | рублей/км | | 4 525 801,24 |
| | | | | рублей/км | | 1 970 000,00 |
| 3.1.2.2.2.3 | 0,4 кВ и ниже | | кабельные линии в траншеях многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее | рублей/км | | 1 035 761,87 |
| | | | | рублей/км | | 1 799 948,97 |
| 3.1.2.2.3.1 | 1-10 кВ | | кабельные линии в траншеях многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | | 8 351 844,63 |
| 3.1.2.2.3.3 | 1-10 кВ | | кабельные линии в траншеях многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее | рублей/км | | 1 901 038,59 |
| 3.1.2.2.4.1 | 1-20 кВ | | кабельные линии в траншеях многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | | 13 520 061,73 |
| 4.4.2.1 | 1-20 кВ | | распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 100 до 250 А | рублей/шт. | | 378 315,10 |
| 4.4.3.1 | 1-20 кВ | | распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно | рублей/шт. | | 2 794 906,24 |
| 4.4.4.1 | 1-20 кВ | | распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно | рублей/шт. | | 660 941,24 |
| 4.4.5.3 | 1-20 кВ | | распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек от 10 до 15 включительно | рублей/шт. | | 6 846 805,00 |
| 4.5.2.1 | 1-20 кВ | | комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно | рублей/шт. | | 1 315 000,00 |
| 5.1.1.1. | 1-20 кВ | | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа | рублей/кВт | | 20 303,11 |
| 5.1.1.2 | 6/0,4 10/0,4 | | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | | 25 524,48 |
| 5.1.2.2 | 6/0,4 10/0,4 | | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | | 1 425,21 |

| | | | | |
|---------|---------------|--|-----------------------|------------|
| 5.1.2.3 | 6/0,4 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 5 602,62 |
| | 10/0,4 | | | |
| 5.1.3.2 | 6/0,4 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 4 410,02 |
| | 10/0,4 | | | |
| 5.1.3.3 | 6/0,4 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 19 380,00 |
| | 10/0,4 | | | |
| 5.1.4.2 | 6/0,4 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 2 870,29 |
| | 10/0,4 | | | |
| 5.1.5.2 | 6/0,4 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 8 054,99 |
| | 10/0,4 | | | |
| 5.2.3.2 | 6/0,4 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового ти | рублей/кВт | 12 740,05 |
| | 10/0,4 | | | |
| 5.2.3.3 | 6/0,4 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 41 929,69 |
| | 10/0,4 | | | |
| 5.2.4.2 | 6/0,4 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 11 210,26 |
| | 10/0,4 | | | |
| 6.2.4.2 | 1-20 кВ | распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно закрытого типа | рублей/кВт | 4 005,70 |
| | 1-20 кВ | | | |
| 6.2.7.2 | 1-20 кВ | распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно закрытого типа | рублей/кВт | 4 428,97 |
| | 0,4 кВ и ниже | | | |
| 8.1.1 | 0,4 кВ и ниже | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | рублей за точку учета | 15 655,06 |
| | 0,4 кВ и ниже | | | |
| 8.1.2 | 0,4 кВ и ниже | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные полукосвенного включения | рублей за точку учета | 17 659,48 |
| | 0,4 кВ и ниже | | | |
| 8.2.1 | 0,4 кВ и ниже | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | рублей за точку учета | 14 185,11 |
| | 1-20 | | | |
| 8.2.2 | 1-20 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | рублей за точку учета | 99 071,02 |
| | 35 | | | |
| 8.2.3 | 1-10 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | рублей за точку учета | 277 605,86 |
| | | | | |

* С₁ утверждается итоговой суммой, а также в разбивке по ставкам С_{1.1} и С_{1.2} при этом С_{1.2} - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, утверждаемой со следующей дифференциацией:

С_{1.2.1} - для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил технологического присоединения, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ;

С_{1.2.2} - для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных С_{1.2.1}.