РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РЕСПУБЛИКИ КАЛМЫКИЯ

ПРИКАЗ

от «20» октября 2022 г. № 79-п/тпэ г. Элиста

О внесении изменений в приказ РСТ Республики Калмыкия от 23 декабря 2021 года №98-п/тпэ «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальной сетевой организации на территории Республики Калмыкия на 2022 год»

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года №35-ФЗ «Об электроэнергетике», Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2011 года №1178, и 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 РФ от 27 декабря 2004 года №861, Постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2022 года №1178, приказом ФАС России от 30 июня 2022 г. № 490/22 "Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям", Положением о Региональной службе по тарифам Республики Калмыкия, утвержденным постановлением Правительства Республики Калмыкия от 02 марта 2009 года № 48, решением Правления РСТ Республики Калмыкия от «20» октября 2022 г. № 14-22/25,

приказываю:

1. Внести в приказ РСТ Республики Калмыкия от 23 декабря 2021 г. № 98-п/тпэ "Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальной сетевой организации на территории Республики Калмыкия на 2022 год" следующие изменения:

1.1 в преамбуле и тексте приказа слова "от 29 августа 2017 года № 1135/17" заменить словами "от 30 июня 2022 г. № 490/22";

1.2 Раздел I. Для территорий городских населенных пунктов приложения №1 к приказу изложить в следующей редакции:

«I. Дифференциация ставок платы за технологическое присоединение

Для заявителей, указанных в пункте 12^1 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, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, действуют с 01.07.2022 г.		
обозначение	наименование	ставка
$C_{2(s.t)}^{\text{менее 150 кВт (льгот)}}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи с дифференциацией по уровням напряжения (s), в зависимости от вида используемого материала и способа выполнения работ (t), рублей/км	0
$C_{3(s.t)}^{\text{менее 150 кВт (льгот)}}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи с дифференциацией по уровням напряжения (s), в зависимости от вида используемого материала и способа выполнения работ (t), рублей/км	0
$C_{4(s.t)}^{\text{менее 150 кВт (льгот)}}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования, с дифференциацией по уровням напряжения (s), в зависимости от вида используемого материала и способа выполнения работ (t), рублей /штуку	0
$C_{5(s.t)}^{\text{менее 150 кВт (льгот)}}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровне напряжения до 35 кВ, с дифференциацией по уровням напряжения (s), в зависимости от вида используемого материала и способа выполнения работ (t), рублей /кВт	0

Для заявителей, указанных в пункте 12[1] 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, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, действуют с 01.07.2022 г.		
обозначение	наименование	ставка
$C^{\text{менее 150 кВт (льгот)}}_{6(s.t)}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровне напряжения до 35 кВ, с дифференциацией по уровням напряжения (s), в зависимости от вида используемого материала и способа выполнения работ (t), рублей /кВт	0
$C^{\text{менее 150 кВт (льгот)}}_{7(s.t)}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше, с дифференциацией по уровням напряжения (s), в зависимости от вида используемого материала и способа выполнения работ (t), рублей /кВт	0
$C^{\text{0,4 кВ и ниже}}_{8.1.1}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на установку средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения, рублей/за точку учета	17 386,06
$C^{\text{0,4 кВ и ниже}}_{8.2.1}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на установку средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения, рублей/за точку учета	24 448,01
	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на	

Для заявителей, указанных в пункте 12[1] 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, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, действуют с 01.07.2022 г.		
обозначение	наименование	ставка
$C_{8.2.2}^{0,4\ кВ\ и\ ниже}$	установку средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения (с трансформаторами тока), рублей/за точку учета	33 072,72
$C_{8.2.3}^{20\ кВ}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на установку средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (без трансформатора тока), рублей/за точку учета	27 669,53
$C_{8.2.3}^{20\ кВ}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на установку средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (с трансформаторами тока и трансформаторами напряжения), рублей/за точку учета	384 764,86

Для заявителей, максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств которых составляет не более чем 150 кВт, включая заявителей: - в случае если с учетом увеличения максимальной мощности ранее присоединенного устройства заявителя- физического лица максимальная мощность энергопринимающих устройств превышает 15 кВт и (или) превышены расстояния, указанные в абзаце 1 пункта 3 настоящего приказа, или в случае если при подаче заявителем-юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем превышены расстояния, указанные в абзаце 7 пункта 3 настоящего приказа, а также в случаях, предусмотренных абзацами 25-29 пункта 3 настоящего приказа; - для заявителя- физического лица или заявителя- юридического лица или индивидуального предпринимателя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) по первой и (или) второй категории надежности; - за исключением заявителей предусмотренных абзацем 23 пункта 3 настоящего приказа, действуют с 01.07.2022 г. до 31.12. 2022 г.		
обозначение	наименование	ставка
$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{2.3.1.4.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные, рублей/км	474 024,65
$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{2.3.1.4.2.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные, рублей/км	515 189,96
$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{2.3.1.4.3.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные, рублей/км	388 421,97
$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{2.3.2.3.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные, рублей/км	932 833,25
$C^{1-20\ кВ}_{2.3.1.4.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные, рублей/км	1 137 467,94
$C^{1-20\ кВ}_{2.3.2.3.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные, рублей/км	333 374,88
$C^{27,5-60\ кВ}_{2.3.2.3.2.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом	3 460 069,06

Для заявителей, максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств которых составляет не более чем 150 кВт, включая заявителей: - в случае если с учетом увеличения максимальной мощности ранее присоединенного устройства заявителя- физического лица максимальная мощность энергопринимающих устройств превышает 15 кВт и (или) превышены расстояния, указанные в абзаце 1 пункта 3 настоящего приказа, или в случае если при подаче заявителем-юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем превышены расстояния, указанные в абзаце 7 пункта 3 настоящего приказа, а также в случаях, предусмотренных абзацами 25-29 пункта 3 настоящего приказа; - для заявителя- физического лица или заявителя- юридического лица или индивидуального предпринимателя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) по первой и (или) второй категории надежности; - за исключением заявителей предусмотренных абзацем 23 пункта 3 настоящего приказа, действуют с 01.07.2022 г. до 31.12. 2022 г.		
обозначение	наименование	ставка
	сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные, рублей/км	
$C^{110\text{ кВ и выше}}_{2.3.2..3.3.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные, рублей/км	5 475 519,49
$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{3.1.2.1.3.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее, рублей/км	935 228,59
$C^{1-10\text{ кВ}}_{3.1.2.2.3.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее, рублей/км	2 535 214,00
$C^{10/0,4\text{ кВ}}_{5.1.1.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа, рублей/кВт	17 742,37
$C^{10/0,4\text{ кВ}}_{5.1.1.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа, рублей/кВт	11 558,12
$C^{10/0,4\text{ кВ}}_{5.1.2..1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа,	7 458,92

Для заявителей, максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств которых составляет не более чем 150 кВт, включая заявителей: - в случае если с учетом увеличения максимальной мощности ранее присоединенного устройства заявителя- физического лица максимальная мощность энергопринимающих устройств превышает 15 кВт и (или) превышены расстояния, указанные в абзаце 1 пункта 3 настоящего приказа, или в случае если при подаче заявителем-юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем превышены расстояния, указанные в абзаце 7 пункта 3 настоящего приказа, а также в случаях, предусмотренных абзацами 25-29 пункта 3 настоящего приказа; - для заявителя- физического лица или заявителя- юридического лица или индивидуального предпринимателя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) по первой и (или) второй категории надежности; - за исключением заявителей предусмотренных абзацем 23 пункта 3 настоящего приказа, действуют с 01.07.2022 г. до 31.12. 2022 г.		
обозначение	наименование	ставка
	рублей/кВт	
$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.3.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа , рублей/кВт	3 283,31
$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.4.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа, рублей/кВт	1703,18
$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.5.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа, рублей/кВт	6 323,42
$C^{110/35\ кВ}_{7.2.10.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции мощностью свыше 100 МВА закрытого типа, рублей/кВт	2 586,77
$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{8.1.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения , рублей/за точку учета	17 386,06
$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{8.2.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	24 448,01
$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{8.2.2}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения (с трансформаторами тока) , рублей/за точку учета	33 072,72
$C^{20\ кВ}_{8.2.3}$	средства коммерческого учета электрической	

Для заявителей, максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств которых составляет не более чем 150 кВт, включая заявителей: - в случае если с учетом увеличения максимальной мощности ранее присоединенного устройства заявителя- физического лица максимальная мощность энергопринимающих устройств превышает 15 кВт и (или) превышены расстояния, указанные в абзаце 1 пункта 3 настоящего приказа, или в случае если при подаче заявителем-юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем превышены расстояния, указанные в абзаце 7 пункта 3 настоящего приказа, а также в случаях, предусмотренных абзацами 25-29 пункта 3 настоящего приказа; - для заявителя- физического лица или заявителя- юридического лица или индивидуального предпринимателя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) по первой и (или) второй категории надежности; - за исключением заявителей предусмотренных абзацем 23 пункта 3 настоящего приказа, действуют с 01.07.2022 г. до 31.12. 2022 г.		
обозначение	наименование	ставка
	энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (без трансформатора тока) , рублей/за точку учета	27 669,53
$C_{8.2.3}^{20\ кВ}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (с трансформаторами тока и трансформаторами напряжения) , рублей/за точку учета	384 764,86

Для остальных заявителей		
Обозначение	Наименование	ставка
$C_{2.3.1.4.1.1}^{0,4\ кВ\ и\ ниже}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные, рублей/км	948 049,31
$C_{2.3.1.4.2.1}^{0,4\ кВ\ и\ ниже}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные, рублей/км	1 030 379,93
$C_{2.3.1.4.3.1}^{0,4\ кВ\ и\ ниже}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные, рублей/км	776 843,94

Для остальных заявителей		
Обозначение	Наименование	ставка
$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{2.3.2.3.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные, рублей/км	1 865 666,51
$C^{1-20\ кВ}_{2.3.1.4.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные, рублей/км	2 274 935,89
$C^{1-20\ кВ}_{2.3.2.3.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные, рублей/км	666 749,75
$C^{27,5-60\ кВ}_{2.3.2.3.2.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные, рублей/км	6 920 138,12
$C^{110\ кВ\ и\ выше}_{2.3.2..3.3.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные, рублей/км	10 951 039,0
$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.1.3.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее, рублей/км	1 870 457,17
$C^{1-10\ кВ}_{3.1.2.2.3.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее, рублей/км	5 070 428,01
$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.1.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа, рублей/кВт	35 484,75
$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.1.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа, рублей/кВт	23 116,24
$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.2..1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа, рублей/кВт	14 917,85

Для остальных заявителей		
Обозначение	Наименование	ставка
$C_{5.1.3.2}^{10/0,4\ кВ}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа, рублей/кВт	6 566,62
$C_{5.1.4.2}^{10/0,4\ кВ}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа, рублей/кВт	3 406,36
$C_{5.2.5.3}^{10/0,4\ кВ}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа, рублей/кВт	12 646,84
$C_{7.2.10.2}^{110/35\ кВ}$	двухтрансформаторные и более подстанции мощностью свыше 100 МВА закрытого типа, рублей/кВт	5 173,53
$C_{8.1.1}^{0,4\ кВ\ и\ ниже}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения, рублей/за точку учета	17 386,06
$C_{8.2.1}^{0,4\ кВ\ и\ ниже}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения , рублей/за точку учета	24 448,01
$C_{8.2.2}^{0,4\ кВ\ и\ ниже}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения (с трансформаторами тока) , рублей/за точку учета	33 072,72
$C_{8.2.3}^{20\ кВ}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (без трансформатора тока), рублей/за точку учета	27 669,53
$C_{8.2.3}^{20\ кВ}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (с трансформаторами тока и трансформаторами напряжения), рублей/за точку учета	384 764,86

»;

1.3. Раздел II приложения 1 к приказу исключить.

2. Текст настоящего приказа опубликовать на официальном интернет-портале законов Республики Калмыкия, правовых актов Главы Республики Калмыкия и Правительства Республики Калмыкия - www.pravo.gov.ru, в официальном печатном издании Правительства Республики Калмыкия и разместить на официальном сайте РСТ Республики Калмыкия.

3. Настоящий приказ вступает в силу в установленном законодательством порядке.

Врио председателя Г.Б. Басангова