



СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

31 июля 2023 года

№

79-180-спр

Иркутск

О внесении изменений в приказ службы по тарифам Иркутской области от 29 ноября 2022 года № 79-674-спр

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», руководствуясь статьей 21 Устава Иркутской области, Положением о службе по тарифам Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 7 июня 2012 года № 303-пп, учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на заседании Правления службы по тарифам Иркутской области 24 июля 2023 года, ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в приложение 1 к приказу службы по тарифам Иркутской области от 29 ноября 2022 года № 79-674-спр «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Иркутской области на 2023 год» следующие изменения:

1) строку 2.1.2.3.1.1 изложить в следующей редакции:

С _{2.1.2.3.1.1}	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	3 976 805,00
--------------------------	---	-----------	--------------

2) строки 2.2.2.3.3.1.1, 2.2.2.3.3.2.1 исключить;

3) строку 2.3.1.3.3.1 изложить в следующей редакции:

С _{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	1 010 869,00
С _{3.1.2.1.3.3}			5 947 500,00

4) строку 3.1.2.1.3.3 изложить в следующей редакции:

С _{3.1.2.1.3.3}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	4 656 370,13
--------------------------	--	-----------	--------------

5) строки 3.6.1.1.1.1, 3.6.1.1.3.2, 3.6.2.1.3.3 исключить;

6) строку 3.6.2.2.2.1 изложить в следующей редакции:

С _{3.6.2.2.2.1}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	16 874 260,00
--------------------------	--	-----------	---------------

7) строки 4.1.2, 4.1.3, 4.1.4, 4.2.2, 4.2.3, 4.4.3.1, 4.5.5.2, 4.6.5.1 исключить;

8) строку 5.1.3.2 изложить в следующей редакции:

С _{5.1.3.2}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 859,12
С _{5.1.3.2}			5 990,15

9) строку 5.1.4.1 изложить в следующей редакции:

С _{5.1.4.1}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	7 323,95
----------------------	---	------------	----------

10) строки 5.1.5.3, 5.2.3.1 исключить;

11) строку 5.2.4.2 изложить в следующей редакции:

С _{5.2.4.2}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	7 198,40
----------------------	--	------------	----------

12) строки 5.2.5.3, 5.2.8.3, 7.1.1.1 исключить;

13) строку 7.1.2.1 изложить в следующей редакции:

С _{7.1.2.1}	однотрансформаторные подстанции мощностью от 6,3 МВА до 10 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	28 962,90
----------------------	--	------------	-----------

14) строки 7.1.3.1, 7.2.2.1, 7.2.8.1 исключить;

15) строку 8.2.3 изложить в следующей редакции:

С _{8.2.3}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	274 754,74
--------------------	---	-----------------------	------------

2. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию в общественно-политической газете «Областная», сетевом издании «Официальный интернет-портал правовой информации Иркутской области» (ogirk.ru), а также на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru) после его государственной регистрации.

КОПИЯ ВЕРНА
Служба по тарифам
Иркутской области

Руководитель службы



А.Р. Халиулин

«ОБЛКОММУНЭНЕРГО»

Вх. № 5072 от 07.07.23



СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРОТОКОЛ

заседания Правления службы по тарифам
Иркутской области от 24 июля 2023 года



УТВЕРЖДАЮ

Руководитель службы по тарифам
Иркутской области

А.Р. Халиулин

Повестка дня: о внесении изменений в приказ службы по тарифам Иркутской области от 29 ноября 2022 года № 79-674-спр.

По списку членов Правления службы по тарифам Иркутской области (далее – Служба) – 9 (в том числе один представитель антимонопольного органа, а при рассмотрении и принятии решений по вопросам регулирования цен (тарифов) в области электроэнергетики – также один представитель от НП «Совет рынка». Представитель антимонопольного органа входит в состав коллегиального органа с правом совещательного голоса (не принимает участия в голосовании)), присутствовали – 7:

Халиулин А.Р. – председатель Правления Службы,
Чекурова И.В. – ответственный секретарь Правления Службы,
Иванова Е.Е. – член Правления Службы,
Кузихина И.Ф. – член Правления Службы,
Радионова Е.С. – член Правления Службы,
Турченко М.В. – член Правления Службы,
Шеховцева Н.Т. – член Правления Службы.

Председательствующий: Халиулин А.Р.

На заседании Правления Службы присутствовал представитель ОАО «Иркутская электросетевая компания» – Ю.А. Марченко (доверенность № юр-252).

Открывая заседание, председательствующий известил присутствующих о правомочности заседания Правления Службы, огласил повестку дня.

Учитывая, что территориальные сетевые организации Иркутской области надлежащим образом извещены о дате, времени и месте проведения заседания Правления Службы и ими не были заявлены ходатайства об отложении заседания, Правление Службы считает возможным рассмотреть вопрос по повестке дня в данном заседании.

Открыто обсуждение, начаты выступления.

Приказом Службы от 29 ноября 2022 года № 79-674-спр утверждены стандартизированные тарифные ставки, формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Иркутской области (далее – ТСО) на 2023 год (далее – Приказ № 79-674-спр).

В соответствии с пунктом 15 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30 июня 2022 года № 490/22, экономически обоснованные расходы по мероприятиям «последней мили», на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) на регулируемый период при определении стандартизированных тарифных ставок определяются с учетом представленных территориальными сетевыми организациями в соответствии с абзацем двенадцатым пункта 87 Основ ценообразования фактических данных (сведений о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства, обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), длине линий, объемах максимальной мощности построенных объектов за три предыдущих года по каждому мероприятию.

В случае если в субъекте Российской Федерации за 3 предыдущих года не осуществлялось строительство тех объектов электросетевого хозяйства, в отношении которых определяются стандартизированные тарифные ставки либо не осуществлялось обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), расчет ставок производится исходя из данных за два предыдущих года, в случае отсутствия данных за два года – за предыдущий год, а при отсутствии данных за три года – по планируемым расходам, определенным по сметам, выполненным с применением сметных нормативов.

По результатам анализа установленных стандартизированных тарифных ставок на 2023 год выявлено, что при принятии Приказа № 79-674-спр в перечень стандартизированных тарифных ставок были включены тарифные ставки, дополнительно установленные Службой в течение 2022 года на основании поступивших в орган регулирования заявлений ТСО. Их размер был определен по планируемым ТСО расходам согласно сметам, выполненным с применением сметных нормативов, укрупненным нормативам цен в условиях отсутствия фактических расходов за три предыдущих года.

Учитывая, что для установления на 2023 год заявления ТСО об установлении вышеуказанных дополнительных тарифных ставок и их расчет

КОПИЯ ВЕРНА
Служба по тарифам
Иркутской области

не поступали, фактические данные за 2022 год по таким ставкам ТСО не представлены, существует необходимость корректировки Приказа № 79-674-спр и исключения из него отдельных стандартизированных тарифных ставок.

Кроме того, в целях исправления технической ошибки в тарифной таблице приложения 1 к Приказу № 79-674-спр строку 3.1.2.1.3.3:

$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}^{3.1.2.1.3.3}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	4 656 370,13
$C_{1-10 \text{ кВ}}^{3.1.2.1.3.3}$			4 046 980,00

необходимо изложить в следующей редакции:

$C_{1-10 \text{ кВ}}^{3.1.2.1.3.3}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	4 656 370,13
-------------------------------------	--	-----------	--------------

Председательствующий огласил проект приказа Службы «О внесении изменений в приказ службы по тарифам Иркутской области от 29 ноября 2022 года № 79-674-спр».

Учитывая изложенное, руководствуясь:

- Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

- постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;

- Положением о службе по тарифам Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 7 июня 2012 года № 303-пп;

- другими нормативными правовыми актами в области государственного регулирования тарифов в сфере электроэнергетики,

в целях приведения в соответствие с действующим законодательством в сфере электроэнергетики,

Правление Службы РЕШИЛО:

Внести в приложение 1 к приказу службы по тарифам Иркутской области от 29 ноября 2022 года № 79-674-спр «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Иркутской области на 2023 год» следующие изменения:

1) строку 2.1.2.3.1.1 изложить в следующей редакции:

$C_{1-20 \text{ кВ}}^{2.1.2.3.1.1}$	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	3 976 805,00
-------------------------------------	---	-----------	--------------

2) строки 2.2.2.3.3.1.1, 2.2.2.3.3.2.1 исключить;

3) строку 2.3.1.3.3.1 изложить в следующей редакции:

$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}^{2.3.1.3.3.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 010 869,00
$C_{1-20 \text{ кВ}}^{2.3.1.3.3.1}$			5 947 500,00

4) строку 3.1.2.1.3.3 изложить в следующей редакции:

$C_{1-10 \text{ кВ}}^{3.1.2.1.3.3}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	4 656 370,13
-------------------------------------	--	-----------	--------------

5) строки 3.6.1.1.1.1, 3.6.1.1.3.2, 3.6.2.1.3.3 исключить;

6) строку 3.6.2.2.2.1 изложить в следующей редакции:

$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}^{3.6.2.2.2.1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	16 874 260,00
---	--	-----------	---------------

7) строки 4.1.2, 4.1.3, 4.1.4, 4.2.2, 4.2.3, 4.4.3.1, 4.5.5.2, 4.6.5.1 исключить;

8) строку 5.1.3.2 изложить в следующей редакции:

$C_{60,4 \text{ кВ}}^{5.1.3.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 859,12
$C_{100,4 \text{ кВ}}^{5.1.3.2}$			5 990,15

9) строку 5.1.4.1 изложить в следующей редакции:

$C_{100,4 \text{ кВ}}^{5.1.4.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	7 323,95
----------------------------------	---	------------	----------

10) строки 5.1.5.3, 5.2.3.1 исключить;

11) строку 5.2.4.2 изложить в следующей редакции:

$C_{10/0,4 \text{ кВ}}^{5.2.4.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	7 198,40
-----------------------------------	--	------------	----------

12) строки 5.2.5.3, 5.2.8.3, 7.1.1.1 исключить;

13) строку 7.1.2.1 изложить в следующей редакции:

$C_{35/6(10) \text{ кВ}}^{7.1.2.1}$	однотрансформаторные подстанции мощностью от 6,3 МВА до 10 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	28 962,90
-------------------------------------	--	------------	-----------

14) строки 7.1.3.1, 7.2.2.1, 7.2.8.1 исключить;

15) строку 8.2.3 изложить в следующей редакции:

$C_{1-10 \text{ кВ}}^{8.2.3}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	274 754,74
-------------------------------	---	-----------------------	------------

Результаты голосования по вышеуказанным вопросам:
за – 6 (шесть)
против – 0 (ноль)
воздержался – 0 (ноль)

Ответственный секретарь Правления Службы



И.В. Чекуркова

