

РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РЕСПУБЛИКИ КАЛМЫКИЯ

ПРИКАЗ

от «29» июня 2020 г.

№ 31-п/тпэ

г. Элиста

О внесении изменений в приказ от 25 декабря 2019 г. №96-п/тпэ «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальной сетевой организации Республики Калмыкия на 2020 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, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 г. №215-э/1, 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 «29» июня 2020 г. № 14-20/9,

приказываю:

1. Внести в приказ от 25 декабря 2019 г. №96-п/тпэ «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальной сетевой организации Республики Калмыкия на 2020 год» следующие изменения:

- приложение №1 «Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов по мероприятиям технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к распределительным электрическим сетям на период с 01.01.2020 г. по 31.12.2020 г. (в текущих ценах без учета НДС)» дополнить разделом «С8i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации по обеспечению средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) на i-ом уровне напряжения в расчете на 1 точку учета, без учета НДС», согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

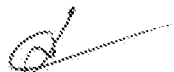
- приложение №2 «Ставки за единицу максимальной мощности, определяющие величину платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к распределительным электрическим сетям на уровне напряжение ниже 35 кВ и максимальной мощностью менее 8900 кВт, на период с 01.01.2020 г. по 31.12.2020 г. (в текущих ценах без учета НДС)» дополнить разделом «С8i maxN - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на i-уровне напряжения на осуществление мероприятий по обеспечению средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) на i-ом уровне напряжения, без учета НДС», согласно приложению № 2 к настоящему приказу;

- приложение №3 «Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к распределительным электрическим сетям в виде формулы» изложить в редакции согласно приложению № 3 к настоящему приказу.

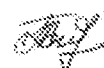
2. Текст настоящего приказа направить в Министерство цифрового развития Республики Калмыкия для опубликования на официальном интернет-портале законов Республики Калмыкия, правовых актов Главы Республики Калмыкия и Правительства Республики Калмыкия - [www.pravo.gov.ru](http://www.pravo.gov.ru), опубликовать в официальном печатном издании Правительства Республики Калмыкия и разместить на официальном сайте РСТ Республики Калмыкия.

3. Настоящий приказ вступает в силу с 01 июля 2020 г.

Председатель



С.В. Доногрушова



С <sub>8i</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации по обеспечению средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) на i-ом уровне напряжения в расчете на 1 точку учета, без учета НДС					
э	Тип территории	Тип средства коммерческого учета электрической энергии (мощности)		Уровень напряжения, кВ	руб./точка учета
1	2	3		4	5
максимальной мощностью энергопринимающих устройств Заявителя до 150 кВ включительно:					
1	территории городских населенных пунктов	однофазные	прямого включения	0,22 кВ	16043,58
		трехфазные	прямого включения	0,4 кВ	22560,24
		трехфазные	косвенного включения	6-20 кВ	25533,00
2	территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	однофазные	прямого включения	0,22 кВ	16043,58
		трехфазные	прямого включения	0,4 кВ	22560,24
		трехфазные	косвенного включения	6-20 кВ	25533,00

C8imaxN - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на i-уровне напряжения на осуществление мероприятий по обеспечению средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) на i-ом уровне напряжения, без учета НДС					
№ п/п	Тип территории	Тип средства коммерческого учета электрической энергии (мощности)		Уровень напряжения, кВ	руб./кВт
1	2	3		4	5
максимальной мощностью энергопринимающих устройств Заявителя до 150 кВ включительно:					
1	территории городских населенных пунктов	однофазные	прямого включения	0,22 кВ	2356,54
		трехфазные	прямого включения	0,4 кВ	1375,49
		трехфазные	косвенного включения	6-20 кВ	435,53
2	территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	однофазные	прямого включения	0,22 кВ	3160,37
		трехфазные	прямого включения	0,4 кВ	1208,92
		трехфазные	косвенного включения	6-20 кВ	1006,93

Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к распределительным электрическим сетям в виде формулы

1. Размер платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок и исходя из способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний, по третьей категории надежности электроснабжения в виде формулы:

$$P_i = C_1 + C_{8i} * R + ((C_{2i} * L_{2i}) + (C_{3i} * L_{3i}) + (C_{4i} * K) + (C_{5i} * N_{max}) + (C_{6i} * N_{max}) + (C_{7i} * N_{max})) *$$

$$* \left\{ \frac{1}{2} \cdot \left[ \prod_{n=a}^{b/2} \left( \frac{I_n}{100} \right) + \prod_{n=a}^b \left( \frac{I_n}{100} \right) \right] \right\} \text{ (руб.) (1)}$$

где:

$P_i$  — плата за технологическое присоединение, рассчитанная на основании стандартизированных тарифных ставок, руб.;

$C_1$  — стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанных в п. 16 (кроме п.п. "б") Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17, в расчете на одно присоединение, (руб./на одно присоединение) в текущих ценах;

$C_{2i}$  — стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км), в текущих ценах;

$C_{3i}$  — стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км), в текущих ценах;

$C_{4i}$  — стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, подключаемых пунктов) на  $i$ -м уровне напряжения в расчете на одну единицу (руб./шт.), в текущих ценах;

$C_{5i}$  — стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт), в текущих ценах;

$C_{6i}$  — стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт), в текущих ценах;

$C_{7i}$  — стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт), в текущих ценах;

$C_{8i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) на  $i$ -ом уровне напряжения в расчете на 1 точку учета (руб./точка учета), в текущих ценах;

$R$  - количество точек учета, шт.;

$L_{2i}$  – протяжённость воздушных линий электропередач на  $i$ -том уровне напряжения, согласно выданным техническим условиям, (км);

$L_{3i}$  – протяжённость кабельных линий электропередач на  $i$ -том уровне напряжения, согласно выданным техническим условиям, (км);

$N_{max}$  - объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение, (кВт);

$K$  - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, подключаемых пунктов) на  $i$ -м уровне напряжения, (шт.);

$I_n$  - прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации на  $n$ -й год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на  $n$ -й год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

$a$  - год, следующий за годом, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение;

$b$  – последний год периода, указанного в технических условиях;

$b/2$  – половина периода, указанного в технических условиях.

Выражение в фигурных скобках принимается равным единице, в случае если согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период меньше, либо равный одному году.

2. Размер платы за технологическое присоединение с применением ставок платы за единицу максимальной мощности, исходя из способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний, по третьей категории надежности в виде формулы:

$$P_{maxN} = C_{1i}^{maxN} * N_{max} + C_{8i}^{maxN} * N_{max} + (C_{2i}^{maxN} * N_{max} + C_{3i}^{maxN} * N_{max} + C_{4i}^{maxN} * N_{max} + C_{5i}^{maxN} * N_{max} + C_{6i}^{maxN} * N_{max} + C_{7i}^{maxN} * N_{max}) * \left\{ \frac{1}{2} \cdot \left[ \prod_{n=a}^{b/2} \left( \frac{I_n}{100} \right) + \prod_{n=b/2}^b \left( \frac{I_n}{100} \right) \right] \right\} \text{ (руб.) (2)}$$

где:

$P_{maxN}$  – плата за технологическое присоединение, рассчитанная на основании ставок платы за единицу максимальной мощности, руб.;

$C_{1i}^{maxN}$  – ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта "б") Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17, (руб./кВт) в текущих ценах;

$C_{2i}^{maxN}$  - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий на  $i$ -ом уровне напряжения, (руб./ кВт) в текущих ценах;

$C_{3i}^{maxN}$  - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий на  $i$ -ом уровне напряжения, (руб./кВт) в текущих ценах;

$C_{4i}^{maxN}$  - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на  $i$ -ом уровне напряжения, (руб./кВт) в текущих ценах;

$C_{5i}^{maxN}$  - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, (руб./кВт), в текущих ценах;

$C_{6i}^{maxN}$  - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, (руб./кВт), в текущих ценах;

$C_{7i}^{maxN}$  - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), (руб./кВт), в текущих ценах;

$C_{8i}^{maxN}$  - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по обеспечению средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) на  $i$ -ом уровне напряжения, (руб./кВт), в текущих ценах.

3. Для заявителей максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств, которых составляет не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) в состав платы за технологическое присоединение не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, согласно ст. 23.2 ФЗ «Об электроэнергетике» от 26.03.2003 г. №35-ФЗ, и размер платы определяется по формуле:

А) в случае применения стандартизированных тарифных ставок:

$$P_{<150} = C_1 + C_{8i} * R, \text{ (руб.) (3)}$$

Б) в случае применения ставок за единицу максимальной мощности:

$$P_{<150}^{maxN} = C_1^{maxN} * N_{max} + C_{8i}^{maxN} * N_{max}, \text{ (руб.) (4)}$$

4. В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категории надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ( $P_{общ}$ ) определяется следующим образом:

$$P_{общ} = P + (P_{ист1} + P_{ист2}), \text{ (руб.) (5)}$$

где:

$P$  - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в п. 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте "б" (руб.);

$P_{ист1}$ ,  $P_{ист2}$  - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому и второму независимым источникам энергоснабжения соответственно согласно Главой II, Главой III, Главой IV или с Главой V Методических указаний (руб.).