Приложение №3

к приказу РСТ Республики Калмыкия

от .12.2020 № -п/тпэ

Формула платы за технологическое присоединение

к распределительным электрическим сетям

1. Размер платы за технологическое присоединение посредством применения стандартизированных тарифных ставок и исходя из способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий, по третьей категории надежности электроснабжения в виде формулы:

Рi = С1 +((С2i\*L2i) + (С3i\*L3i) + (С4i\*K) + (С5i\*Nmax) + (С6i\*Nmax) + (С7i\*Nmax))\*

\*+ С8i \*R , (руб.) (1)

где:

Рi – плата за технологическое присоединение, рассчитанная на основании стандартизированных тарифных ставок, руб.;

С1- 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;

С2i - 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;

С3i - 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;

С4i - 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;

С5i - 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;

С6i - 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;

С7i - 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;

С8i - 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.;

L2i – протяжённость воздушных линий электропередач на i-том уровне напряжения, согласно выданным техническим условиям, (км);

L3i – протяжённость кабельных линий электропередач на i-том уровне напряжения, согласно выданным техническим условиям, (км);

Nmax -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.);

In - 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.

1. Размер платы за технологическое присоединение с применением ставок за единицу максимальной мощности по мероприятиям, реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного заявителя, исходя из способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации, по третьей категории надежности в виде формулы:

РmaxN = С1maxN\*Nmax +(С2imaxN\*Nmax + С3imaxN\*Nmax + С4imaxN\*Nmax + С5imaxN\*Nmax + С6imaxN\*Nmax +

+ С7imaxN\*Nmax)\* + С8imaxN\*Nmax  , (руб.) (2)

где:

РmaxN – плата за технологическое присоединение, рассчитанная на основании ставок платы за единицу максимальной мощности, руб.;

С1maxN – ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий, предусмотренных [пунктом 16](consultantplus://offline/ref=F65A2C90D77207061AFBC6CB03E98B46118151751E0284ED18D2C7028D336257AD5DED6FBDE6B40C1AA087788CBABDECBE4D900D016555E0d9e7N) (за исключением [подпункта "б")](consultantplus://offline/ref=F65A2C90D77207061AFBC6CB03E98B46118151751E0284ED18D2C7028D336257AD5DED6FBDE6B40C1CA087788CBABDECBE4D900D016555E0d9e7N) 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;

С2imaxN - 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;

С3imaxN - 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;

С4imaxN - 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;

С5imaxN - 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;

С6imaxN - 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;

С7imaxN- 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;

С8imaxN- 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.

1. 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 (Р общ) определяется следующим образом:

Р общ = Р + (Р ист1 + Р ист2), (руб.) (3)

где:

Р - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в [п. 16](consultantplus://offline/ref=91D4A1221097B49B058B4CD61A6B3E6628610266A3DA0813AE9F27667C64DB3345F7CA02A1FBE4E38E56182174F9465C059890D4DAEE330BfFdBO) Методических указаний, за исключением указанных в [подпункте "б"](consultantplus://offline/ref=91D4A1221097B49B058B4CD61A6B3E6628610266A3DA0813AE9F27667C64DB3345F7CA02A1FBE4E38856182174F9465C059890D4DAEE330BfFdBO) (руб.);

Рист1 - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных [подпунктом "б" пункта 16](consultantplus://offline/ref=91D4A1221097B49B058B4CD61A6B3E6628610266A3DA0813AE9F27667C64DB3345F7CA02A1FBE4E38856182174F9465C059890D4DAEE330BfFdBO) 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 независимому источнику энергоснабжения соответственно согласно [Главой II](consultantplus://offline/ref=91D4A1221097B49B058B4CD61A6B3E6628610266A3DA0813AE9F27667C64DB3345F7CA02A1FBE4ED8E56182174F9465C059890D4DAEE330BfFdBO), [Главой III](consultantplus://offline/ref=91D4A1221097B49B058B4CD61A6B3E6628610266A3DA0813AE9F27667C64DB3345F7CA02A1FBE6E18D56182174F9465C059890D4DAEE330BfFdBO) или с [Главой V](consultantplus://offline/ref=91D4A1221097B49B058B4CD61A6B3E6628610266A3DA0813AE9F27667C64DB3345F7CA02A1FBE6ED8956182174F9465C059890D4DAEE330BfFdBO) Методических указаний (руб.).

Рист2 - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных [подпунктом "б" пункта 16](consultantplus://offline/ref=91D4A1221097B49B058B4CD61A6B3E6628610266A3DA0813AE9F27667C64DB3345F7CA02A1FBE4E38856182174F9465C059890D4DAEE330BfFdBO) Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения соответственно согласно [Главой II](consultantplus://offline/ref=91D4A1221097B49B058B4CD61A6B3E6628610266A3DA0813AE9F27667C64DB3345F7CA02A1FBE4ED8E56182174F9465C059890D4DAEE330BfFdBO), [Главой III](consultantplus://offline/ref=91D4A1221097B49B058B4CD61A6B3E6628610266A3DA0813AE9F27667C64DB3345F7CA02A1FBE6E18D56182174F9465C059890D4DAEE330BfFdBO) или с [Главой V](consultantplus://offline/ref=91D4A1221097B49B058B4CD61A6B3E6628610266A3DA0813AE9F27667C64DB3345F7CA02A1FBE6ED8956182174F9465C059890D4DAEE330BfFdBO) Методических указаний (руб.).