



ФЕДЕРАЛЬНАЯ АНТИМОНОПОЛЬНАЯ СЛУЖБА

П Р И К А З

29.12.2021

№ 1563/21

Москва

Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые ООО «ПС Тепличная», на 2022 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, № 13, ст. 1177), постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 4, ст. 504), Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденными приказом ФСТ России от 21 марта 2006 г. № 56-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 17 апреля 2006 г., регистрационный № 7704), с изменениями и дополнениями, внесенными приказами ФСТ России от 22 декабря 2006 г. № 472-э/32 (зарегистрирован Минюстом России 14 марта 2007 г., регистрационный № 9112), от 18 декабря 2007 г. № 521-э/43 (зарегистрирован Минюстом России 20 декабря 2007 г., регистрационный № 10762), от 29 декабря 2009 г. № 551-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 29 января 2010 г., регистрационный № 16147), от 26 октября



2010 г. № 261-э/7 (зарегистрирован Минюстом России 1 декабря 2010 г., регистрационный № 19097), на основании Положения о Федеральной антимонопольной службе, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2004 г. № 331 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 31, ст. 3259),

п р и к а з ы в а ю:

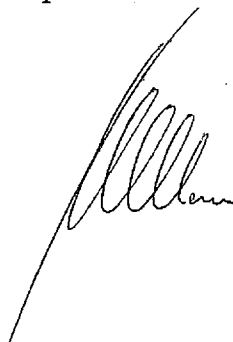
1. Установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые ООО «ПС Тепличная» в виде:

1.1 ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года в размере 66 125, 43 руб./МВт. мес. (без НДС);

1.2 ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемые для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети в виде формулы в соответствии с приложением к настоящему приказу.

2. Контроль исполнения настоящего приказа возложить на заместителя руководителя ФАС России В.Г. Королева.

Руководитель



М.А. Шаскольский

Приложение
к приказу ФАС России
от 29.12.2021 № 156.3/21

Ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемые для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети

Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети (T_m), устанавливается по субъекту Российской Федерации в виде формулы:

$$T_m = \frac{S_{m-1}^{\text{факт-ЕНЭС}}}{V_m^{\text{факт-ЭЭС}}}$$

где:

- стоимость $S_{m-1}^{\text{факт-ЕНЭС}}$ электрической энергии и мощности для целей определения ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, определяемая коммерческим оператором оптового рынка в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, для месяца $m-1$ в отношении Новосибирской области, исходя из определенного в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка коэффициента, отражающего соотношение потерь электрической энергии в электрических сетях единой национальной (общероссийской)

электрической сети в предшествующие два года, и определенных в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172, стоимости потерь электрической энергии, учтенных в ценах на электрическую энергию в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети, рассчитанных для субъекта оптового рынка, суммарной стоимости электрической энергии, приобретенной организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью на оптовом рынке в целях компенсации потерь электрической энергии, с использованием понижающего коэффициента, применяемого к суммарной стоимости в случае несоблюдения этой организацией суммарного объема и сроков проведения ремонтов объектов электросетевого хозяйства, согласованных в установленном порядке с системным оператором, стоимости мощности, определяемой исходя из объема мощности, определенного для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, цен, сложившихся по результатам конкурентного отбора мощности для зоны свободного перетока, с учетом сезонного коэффициента и ежегодной индексации цен, осуществляемой в соответствии с Правилами индексации цены на мощность, утвержденными постановлением Правительством Российской Федерации от 13 апреля 2010 г. № 238, и рассчитанной на год поставки мощности прогнозной величины суммы превышения обязательств покупателей в ценовой зоне над требованиями поставщиков в ценовой зоне (требований поставщиков над обязательствами покупателей), рублей;

$V_{m}^{\text{факт}}_{\text{эл}}$ - объем потерь электрической энергии в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети для месяца m в отношении Новосибирской области, рассчитанный коммерческим оператором оптового рынка исходя из объема фактических потерь электрической энергии в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети, определенного на 10 число месяца, следующего за расчетным, МВт·ч.