



МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА

заседания Правления Министерства тарифного регулирования и энергетики
Челябинской области от 25 июля 2022 г. № 60

Председательствовал:

Кучиц Т.В. - Министр тарифного регулирования и энергетики
Челябинской области

Присутствовали:

Члены Правления:

Черепанова Е.В. - заместитель Министра тарифного регулирования и
энергетики Челябинской области
Симоненко А.В. - заместитель Министра тарифного регулирования и
энергетики Челябинской области
Дюкова А.С. - начальник отдела регулирования тарифов в сфере
водоснабжения и водоотведения МТРИЭ
Гордейчик Е.Ю. - представитель Ассоциации «НП Совет рынка»
(письменное мнение)
Пузанкова Ю.Ю. - представитель Челябинского УФАС России
(по видеосвязи)

В работе Правления принимали участие:

Васильева Н.Е. - заместитель начальника управления - начальник
отдела МТРИЭ
Мулдабекова М.Н. - консультант отдела МТРИЭ

Приглашенные:

Белозерцев Ю.Т. - представитель филиала ОАО «МРСК Урала»-
«Челябэнерго» по доверенности от 22.06.2022
№ ЧЭ-32
Платонова Т.Г. - представитель АО «Горэлектросеть» по
доверенности от 29.06.2022 № юр-108
(по видеосвязи)

Повестка дня:

Вопрос 1. О внесении изменений в Постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 27 декабря 2021 г. № 83/2 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области на 2022 год» (далее – Постановление № 83/2).

Вопрос перенесен с заседания Правления МТРиЭ № 59 от 22.07.2022 и ранее перенесен с заседания Правления МТРиЭ № 56 от 14.07.2022.

Территориальные сетевые организации и представитель Ассоциации «НП Совет рынка» Гордейчик Е.Ю. с первоначальным проектом решений и с последующими изменениями по настоящему вопросу ознакомлены.

Постановлением Правительства РФ от 30.06.2022 № 1178 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации» (далее – Постановление № 1178 от 30.06.2022) изменен порядок технологического присоединения к электрическим сетям, в том числе внесены изменения в пункт 17 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, утвержденных постановлением правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила № 861), которым установлены особенности установления платы за подключения для отдельных категорий заявителей.

Постановлением № 1178 от 30.06.2022 установлено, что размер льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, которая утверждается в отношении всей совокупности таких мероприятий уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для соответствующих случаев технологического присоединения не должна превышать 10000 рублей за кВт (превышение указанного значения допускается по согласованию с федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов), но и не может быть менее 3000 рублей за кВт - с 1 июля 2022 года.

В Министерство поступило 2 предложения от организаций об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области с 01.07.2022.

1. Филиалом «МРСК Урала» - «Челябэнерго» (далее – Челябинэнерго) направлено предложение о величине ставки в размере 9 687,12 руб. с НДС за 1 кВт. Расчет основан на фактических данных за 2021 год в размере 594 382,59 млн. руб. С применением индекса инфляции 17,5%.

2. АО «Горэлектросеть» направлено предложение о величине ставки в размере 9 349,79 руб. с НДС за 1 кВт. Расчет основан на фактических данных за 2021 год в размере 89,5 млн. руб.

Министерством произведен анализ представленных документов Челябинэнерго и АО «Горэлектросеть».

При анализе представленных организациями документов за 2021 год, выявлено, что суммы, предложенные АО «Горэлектросеть» для рассмотрения, не подтверждаются представленным пакетом документов до 1 мая.

На основании вышеизложенного и при отсутствии методических указаний по расчету льготной платы Министерством рассмотрено предложение по самой крупной организации, осуществляющей на территории Челябинской области технологическое присоединение к электрическим сетям.

Экспертами МТРИЭ был проведен мониторинг тарифных решений органов исполнительной власти в области тарифного регулирования 57 субъектов Российской Федерации, и установлено, что во всех субъектах Уральского Федерального округа льготная ставка за 1 кВт утверждена на минимальном уровне 3000 руб.

Выше минимального уровня льготная ставка за 1 кВт установлена лишь в 7 субъектах Российской Федерации (Московская область, Ленинградская область, Астраханская область, Республика Марий Эл, Ростовская область, г. Санкт-Петербург, Ставропольский край).

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» Гордейчик Е.Ю. направил в адрес МТРИЭ письменную позицию по настоящему вопросу, согласно которой голосует «воздержался». Также в указанной позиции было отмечено, что в случае изменения проекта решения, голосует «против» принятия каких-либо решений.

Министерством произведен расчет по данным Челябэнергo на основании имеющихся документов за 2018-2020 гг. и представленных документов за 2021 год.

Экономически обоснованные понесенные расходы организации за 2021 год составили 594 382,59 тыс. руб.

При утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год для Челябэнергo на компенсацию выпадающих доходов от льготного технологического присоединения плановые выпадающие уже были учтены в размере 460 070,28 тыс. руб.

Таким образом, сумма НВВ необходимая к утверждению составила 134 312,31 тыс. руб.

Мощность на 2022 год для Челябэнергo утверждена на уровне вновь подключаемой за 2020 год в размере 66,6 МВт.

По имеющимся данным за период с 2018 по 2021 фактическая мощность у Челябэнергo в среднегодовом расчете составила 69 247,69 кВт:

период	мощность, кВт	
	всего	вновь подключаемая
2018	65 748,28	65 748,28
2019	46 757,20	46 757,20
2020	72 217,88	66 586,52
2021	92 267,39	86 514,82
2018-2021	276 990,75	265 606,82
средняя	69 247,69	66 401,71
на 2 полугодие 2022 года	34 623,84	

В соответствии с методическими указаниями плата за технологическое присоединение рассчитывается в случаях присоединения впервые вводимых

в эксплуатацию и ранее присоединенных устройств, максимальная мощность которых увеличивается.

Таким образом, плановая мощность на 2 полугодие 2022 год для Челябинэнерго учтена Министерством в размере 34,6 МВт.

Плановые расходы на 2 полугодие 2022 года составили:

$$134\,312,31 : 34,62384 = 3\,879,19 \text{ рублей за 1 кВт}$$

С учетом прогноза ИПЦ на 2022 год в среднем за год – 116,5%

Среднесрочный прогноз социально-экономического развития Российской Федерации до 2025 года (Базовый)

		2021	2022	2023	2024	2025
		отчет	прогноз			
Цена на нефть, долл. за баррель		69,1	80,1	71,4	66,0	61,2
Индекс потребительских цен						
на конец года	% к декабрю	108,4	117,5	106,1	104,0	104,0
в среднем за год	% г/г	106,7	116,5	109,0	104,6	104,0
Валовой внутренний продукт						

$$3\,879,19 * 1,165 = 4519,26 \text{ рублей за 1 кВт}$$

$$4519,26 * 20 \% \text{ НДС} = 5\,423,11 \text{ рублей с НДС за 1 кВт}$$

Представители Челябинэнерго и АО «Горэлектросеть» особого мнения не заявляли.

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» Гордейчик Е.Ю. направил в адрес МТРИЭ письменную позицию по настоящему вопросу, согласно которой голосует «воздержался». Также в указанной позиции было отмечено, что в случае изменения проекта решения, голосует «против» принятия каких-либо решений.

Рассмотрев предусмотренный в повестке дня вопрос и обменявшись мнениями, Правление МТРИЭ решило:

1. Внести в постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 27 декабря 2021 г. № 83/2 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области на 2022 год» следующие изменения:

1.1. пункт 1 дополнить подпунктом 1.2 следующего содержания:

«1.2. В случае технологического присоединения объектов микрогенерации заявителей - физических лиц, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, и отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), присоединяемых к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, плата за технологическое присоединение определяется в размере минимального из следующих значений:

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок, согласно приложениям № 1, № 1.1;

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности таких мероприятий для соответствующих случаев технологического присоединения в размере 5423,11 рублей (с НДС) за кВт.

В случае технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), присоединяемых к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, плата за технологическое присоединение определяется в размере минимального из следующих значений:

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок, согласно приложениям № 1, № 1.1;

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности таких мероприятий для соответствующих случаев технологического присоединения в размере 5423,11 рублей (с НДС) за кВт»;

1.2. пункт 1 дополнить подпунктом 1.3 следующего содержания:

«1.3. В случае технологического присоединения энергопринимающих устройств членом малоимущей семьи (одиноким проживающим гражданином), среднедушевой доход которого ниже величины прожиточного минимума, установленного в Челябинской области, определенным в соответствии с Федеральным законом от 24.10.1997 № 134-ФЗ «О прожиточном минимуме в Российской Федерации», а также лицами, указанными:

в статьях 14 - 16, 18 и 21 Федерального закона от 12.01.1995 № 5-ФЗ «О ветеранах»;

в статье 17 Федерального закона от 24.11.1995 № 181-ФЗ «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации»;

в статье 14 Закона Российской Федерации от 15.05.1991 № 1244-1 «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС»;

в статье 2 Федерального закона от 10.01.2002 № 2-ФЗ «О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне»;

в части 8 статьи 154 Федерального закона «О внесении изменений в законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием федеральных законов «О внесении изменений и дополнений в Федеральный закон «Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации» и «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;

в статье 1 Федерального закона от 26.11.1998 № 175-ФЗ «О социальной защите граждан Российской Федерации, подвергшихся воздействию радиации вследствие аварии в 1957 году на производственном объединении «Маяк» и сбросов радиоактивных отходов в реку Теча»;

в пункте 1 и абзаце четвертом пункта 2 постановления Верховного Совета Российской Федерации от 27.12.1991 № 2123-1 «О распространении действия Закона РСФСР «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС» на граждан из подразделений особого риска»;

в Указе Президента Российской Федерации от 05.05.1992 № 431 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей»

при присоединении энергопринимающих устройств заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров сельской местности, плата за технологическое присоединение объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, и энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), определяется в размере минимального из следующих значений:

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок, согласно приложениям № 1, № 1.1;

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, в отношении всей совокупности таких мероприятий в размере 1000 рублей (с НДС) за кВт для соответствующих случаев технологического присоединения»;

1.3. пункт 1 дополнить подпунктом 1.4 следующего содержания:

«1.4. В отношении энергопринимающих устройств заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет

до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), 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, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики»;

1.4. пункт 1 дополнить подпунктом 1.5 следующего содержания:

«1.5. Размеры платы за технологическое присоединение, указанные в пунктах 1.2. – 1.4. настоящего постановления не могут быть применены в следующих случаях:

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), принадлежащих лицам, которым права владения и (или) пользования земельным участком (в том числе при его использовании без предоставления на основании разрешения) и (или) объектом капитального строительства (нежилым помещением в объекте капитального строительства) предоставлены на срок не более одного года;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов;

при технологическом присоединении в границах территории Челябинской области энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих критериям, указанным в пункте 1.2. – 1.4. настоящего постановления, если лицом, обратившимся с заявкой, ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована в соответствии с Правилами технологического присоединения, или заключен договор в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих указанным критериям, расположенных (предполагаемых к расположению в соответствии с поданной заявкой) в границах территории Челябинской области, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), соответствующих критериям пункта 1.4. настоящего постановления, если они расположены (будут располагаться) в границах того же земельного участка (или в границах того же сервитута либо территории, используемой на основании разрешения без

предоставления земельного участка или установления сервитута), на котором расположены (будут располагаться) энергопринимающие устройства, в отношении которых ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована в соответствии с Правилами технологического присоединения, или заключен договор, предусматривающий установленные пунктом 1.4. настоящего постановления особенности расчета платы за технологическое присоединение, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года»;

1.5. пункт 1 дополнить подпунктом 1.6. следующего содержания:

«1.6 В случае технологического присоединения энергопринимающих устройств, принадлежащих гражданам, осуществляющим ведение садоводства или огородничества на земельных участках, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, или иным правообладателям объектов недвижимости, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, и отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), присоединяемых к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, составляющего не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, применяется исходя из измерения расстояния по прямой линии от границы территории садоводства или огородничества до ближайшего объекта электрической сети сетевой организации, имеющего указанный в заявке класс напряжения, плата за технологическое присоединение определяется в размере минимального из следующих значений:

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок, согласно приложениям № 1, № 1.1;

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности таких мероприятий для соответствующих случаев технологического присоединения в размере 5423,11 рублей (с НДС) за кВт»;

1.6. пункт 1 дополнить подпунктом 1.7. следующего содержания:

«1.7. В случае технологического присоединения энергопринимающих устройств членом малоимущей семьи (одиноким проживающим гражданином), среднедушевой доход которого ниже величины прожиточного минимума, установленного в Челябинской области, определенным в соответствии с Федеральным законом от 24.10.1997 № 134-ФЗ «О прожиточном минимуме в Российской Федерации», а также лицами, указанными:

в статьях 14 - 16, 18 и 21 Федерального закона от 12.01.1995 № 5-ФЗ «О ветеранах»;

в статье 17 Федерального закона от 24.11.1995 № 181-ФЗ «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации»;

в статье 14 Закона Российской Федерации от 15.05.1991 № 1244-1 «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС»;

в статье 2 Федерального закона от 10.01.2002 № 2-ФЗ «О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне»;

в части 8 статьи 154 Федерального закона «О внесении изменений в законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием федеральных законов «О внесении изменений и дополнений в Федеральный закон «Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации» и «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;

в статье 1 Федерального закона от 26.11.1998 № 175-ФЗ «О социальной защите граждан Российской Федерации, подвергшихся воздействию радиации вследствие аварии в 1957 году на производственном объединении «Маяк» и сбросов радиоактивных отходов в реку Теча»;

в пункте 1 и абзаце четвертом пункта 2 постановления Верховного Совета Российской Федерации от 27.12.1991 № 2123-1 «О распространении действия Закона РСФСР «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС» на граждан из подразделений особого риска»;

в Указе Президента Российской Федерации от 05.05.1992 № 431 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей»;

при присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих гражданам, осуществляющим ведение садоводства или огородничества на земельных участках, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, или иным правообладателям объектов недвижимости, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, и отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), присоединяемых к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, составляющего не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, применяется исходя из измерения расстояния по прямой линии от границы территории садоводства или огородничества до ближайшего объекта электрической сети сетевой организации, имеющего указанный в заявке класс напряжения, плата за технологическое присоединение определяется в размере минимального из следующих значений:

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок, согласно приложениям № 1, № 1.1;

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, в отношении всей совокупности таких мероприятий в размере 1000 рублей (с НДС) за кВт для соответствующих случаев технологического присоединения»;

1.7. пункт 1 дополнить подпунктом 1.8. следующего содержания:

«1.8. При осуществлении присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, в том числе одновременного присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт и объекта микрогенерации, в случае подачи заявки с 01 июля по 31 декабря 2022 года в плату за технологическое присоединение включается инвестиционная составляющая на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и объектов электроэнергетики в размере не более 50 процентов величины указанной инвестиционной составляющей»;

1.8. пункт 1 дополнить подпунктом 1.9. следующего содержания:

«1.9. В случае подачи заявки юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, а стоимость мероприятий по технологическому присоединению объектов микрогенерации определяется в размере минимального из следующих значений:

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных настоящим приказом;

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в размере 5423,11 рублей (с НДС) за кВт»;

1.9. пункты 3, 4, 5, 6, 7 признать утратившими силу;

1.10. пункт 8 изложить в новой редакции:

«8. Ставки платы за единицу максимальной мощности, стандартизированные тарифные ставки, формулы платы за технологическое

присоединение, размеры платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области, установленные в пунктах 1 - 2 настоящего постановления, подлежат применению при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и для постоянной схемы электроснабжения.

1.11. пункт 9 изложить в новой редакции:

«9. Ставки платы за единицу максимальной мощности, стандартизированные тарифные ставки, формулы платы за технологическое присоединение, размеры платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области, установленные в пунктах 1 – 2 настоящего постановления, подлежат применению в отношении сетевых организаций согласно приложению № 3».

Члены Правления		Результаты голосования		Решение Правления	
		Присутствовали лично	Письменное мнение		
1	Кучиц Т.В.	за		за воздержались против	4 чел. 1 чел. 0 чел.
2	Черепанова Е.В.	за			
3	Симоненко А.В.	за			
4	Дюкова А.С.	за			
5	Гордейчик Е.Ю.		воздержался		
6	Пузанкова Ю.Ю.	не голосует			
				Решение принято	

Министр



Т.В. Кучиц

Позиция

представителя Ассоциации НП «Совет рынка» в Правлении Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области - Гордейчика Е.Ю. по вопросам, вынесенным на рассмотрение заседания Правления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области 22.07.2022 г.

1. По вопросу «О внесении изменений в постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 27 декабря 2021 г. № 83/2 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области на 2022 год» голосую «воздержался», по следующим причинам:

- материалы представлены с нарушением сроков (21.07.2022 в 16:01 по мск), предусмотренных п.6 Типового положения об органе исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утвержденного постановлением Правительства РФ от 21.02.2011 №97.

В случае внесения дополнительных вопросов, не предусмотренных настоящей позицией, а также в случае изменения проектов решений, голосую «против» принятия каких-либо решений.



Е.Ю. Гордейчик