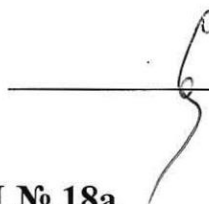


УТВЕРЖДАЮ

Заместитель председателя
правления



М.А. Сачкова

ПРОТОКОЛ № 18а

заседания правления департамента жилищно-коммунального хозяйства,
энергетики и регулирования тарифов Ярославской области

г. Ярославль

03.09.2020

Заседание вела: заместитель председателя правления – заместитель директора департамента – председатель комитета регулирования тарифов и цен департамента жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и регулирования тарифов Ярославской области (далее – департамент) Сачкова М.А.

Присутствовали:

Члены правления:	
Мурсалян К.Ш.	первый заместитель директора департамента
Плетнева М.Е.	начальник отдела регулирования отрасли водоснабжения (водоотведения) комитета регулирования тарифов и цен
Черногорова Г.Н.	ведущий специалист отдела антимонопольного контроля УФАС по Ярославской области
Секретарь правления:	
Собенина Е.В.	заместитель начальника отдела организационной работы
Присутствующие:	
Департамент жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и регулирования тарифов Ярославской области	
Ладанов А.С.	заместитель председателя комитета - начальник отдела развития и регулирования сферы электроэнергетики комитета регулирования тарифов и цен

Письменное мнение представителя Ассоциации «НП Совет рынка» приведено в приложении 2 к протоколу.

Кворум для принятия решения имелся.

ПОВЕСТКА ЗАСЕДАНИЯ

Начало заседания правления в 13.30.

№ n/n	Наименование рассматриваемого вопроса, время начала рассмотрения	Докладчик
Технологическое присоединение (перенос с 27.08.2020)		
1.	Об утверждении стандартизированной тарифной ставки C_8 на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), ставки за единицу максимальной мощности $C_8^{\max N}$	Державин М.А.

Протокол заседания правления № 18а от 03.09.2020

№ n/n	Наименование рассматриваемого вопроса, время начала рассмотрения	Докладчик
	(руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) с дифференциацией по уровням напряжения, об изменении максимального уровня напряжения для применения ставок платы при определении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	

По вопросу 1 повестки заседания

Присутствовали: Сачкова М.А., Мурсалян К.Ш., Плетнева М.Е., Собенина Е.В., Ладанов А.С.

Слушали: Ладанова А.С., который сообщил, что в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты российской федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации» с 1 июля 2020 года сетевые организации обязаны осуществлять приобретение, установку, замену, допуск в эксплуатацию приборов учета электрической энергии. В связи с этим ФАС России приказом от 22.06.2020 № 560/20 внесла изменения в Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом ФАС от 29.08.2017 № 1135/17, и добавила ставку на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности).

На основании вышеизложенного и в соответствии с пунктом 30 приказа ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее – Методические указания) сетевые организации (филиал ПАО «МРСК Центра»-«Ярэнерго», письмо от 14.05.2020 №МР1-ЯР/12-2/3133 и от 05.08.2020 №МР1-ЯР/12-2/5088 и филиал «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго», письмо от 03.08.2020 №ВЛГ/030/2583) обратились в адрес департамента с заявлениями об установлении стандартизированной тарифной ставки и ставки за единицу максимальной мощности S_8 на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета), используемых при расчете размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств потребителей Ярославской области.

Эксперт пояснил, что расчеты выполнены на основании данных филиала ПАО «МРСК Центра»-«Ярэнерго» из-за отсутствия информации от *Протокол заседания правления № 18а от 03.09.2020*

остальных территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Ярославской области.

Кроме того, приказом ФАС России от 01.04.2020 N 348/20 внесены изменения в Методические указания. В соответствии с изменениями необходимо уточнить, что речь идет о технологическом присоединении энергопринимающих устройствах максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее.

На основании изложенной информации предлагается утвердить стандартизированную тарифную ставку и ставку за единицу максимальной мощности C_8 и формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций (приведены в приложении 1 к протоколу).

Сачкова М.А. предложила с учетом рекомендаций Ассоциации «НП Совет рынка» привести тарифное меню в соответствии с Методическими указаниями.

Представитель УФАС по Ярославской области выразил устное согласие с мнением Сачковой М.А.

В обсуждении вопросов приняли участие присутствующие на заседании члены правления.

В результате члены правления **решили:**

1. Утвердить стандартизированную тарифную ставку C_8 для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ярославской области на 2020 год:

Стандартизированная тарифная ставка C_8 на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб./шт.).

(в ценах периода регулирования, без НДС)

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Уровень напряжения до 1 кВ	Уровень напряжения 6 – 10 кВ
1	2	3	4	5
C_8	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)			
$C_{8.1.1}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения без трансформаторов тока	руб. за шт.	16 031,57	-
$C_{8.2.1}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	руб. за шт.	24 401,86	374 599,64*
$C_{8.2.2}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности)	руб. за шт.	35 451,28	-

Протокол заседания правления № 18а от 03.09.2020

1	2	3	4	5
	трехфазные полукосвенного включения			
C _{8.2.3}	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	руб. за шт.	-	183 306,79**

*Применяется при установке на линии электропередач напряжением 6 – 10 кВ.

**Применяется при установке в комплектной трансформаторной подстанции, закрытой трансформаторной подстанции, распределительной подстанции напряжением 6 – 10 кВ.

2. Утвердить ставку за единицу максимальной мощности C₈ для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ярославской области на 2020 год:

Ставка за единицу максимальной мощности C₈ на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб./кВт).

(в ценах периода регулирования, без НДС)

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Уровень напряжения до 1 кВ	Уровень напряжения 6 – 10 кВ
C _{8ij}	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)			
C _{8.1.1}	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	руб./кВт	4 250,40	-
C _{8.2.1}	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	руб./кВт	2 752,37	1924,31*
C _{8.2.2}	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	руб./кВт	610,74	-
C _{8.2.3}	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	руб./кВт	-	733,23**

*Применяется при установке на линии электропередач напряжением 6 – 10 кВ.

**Применяется при установке в комплектной трансформаторной подстанции, закрытой трансформаторной подстанции, распределительной подстанции напряжением 6 – 10 кВ.

3. Утвердить формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций:

I. Формулы для расчета платы за технологическое присоединение посредством применения стандартизированных тарифных ставок

1. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий последней мили, плата за технологическое присоединение (P) рассчитывается по формуле:

$$P = C_1 + \sum(C_{8i} \times Q_i),$$

где:

C_1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовительные мероприятия, осуществляемые в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 (кроме подпункта «б») Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее – Методические указания) (руб. за 1 присоединение);

C_{8i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб./шт.);

Q_i – количество точек учета, в классе напряжения i (шт.).

2. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, трансформаторных подстанций, пунктов секционирования, плата за технологическое присоединение (P) рассчитывается по формуле:

$$P = C_1 + \{ \sum(C_{2i} \times L_i) + \sum(C_{3i} \times L_i) + \sum(C_{3игнб} \times L_i) + \sum(C_4 \times M_i) + \sum(C_{5i} \times N_i) + \sum(C_{6i} \times N_i) + \sum(C_{7i} \times N_i) + \sum(C_{8i} \times Q_i) \},$$

где:

C_1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовительные мероприятия, осуществляемые в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 (кроме подпункта «б») Методических указаний;

C_{2i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство 1 километра воздушных линий

электропередачи на i -м уровне напряжения в ценах периода регулирования (руб.);

C_{3i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство 1 километра кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в ценах периода регулирования (руб.);

$C_{3игнб}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально направленного бурения на i -м уровне напряжения в расчете на 10 м линии в ценах периода регулирования (руб.);

L_i – суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

C_4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования в расчете на 1 объект электросетевого хозяйства (руб./шт.);

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

C_{6i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ в расчете на 1 кВт присоединяемой максимальной мощности (руб./кВт);

C_{7i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше в расчете на 1 кВт присоединяемой максимальной мощности (руб./кВт);

C_{8i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб./шт.);

M_i – количество реклоузеров, пунктов секционирования, ячеек, указанных в заявке на технологическое присоединение заявителем, в классе напряжения i (шт.);

N_i – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем, в классе напряжения i (кВт);

Q_i – количество точек учета, в классе напряжения i (шт.).

3. В случае, когда класс напряжения, указанный в заявке, не соответствует напряжению присоединения к существующему объекту электросетевого хозяйства (трансформация напряжения требуется), при расчете размера платы за технологическое присоединение учитывается

соответствующий способу присоединения состав расходов по мероприятиям сетевой организации согласно приложению 1 к Методическим указаниям.

4. Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки C_2 , C_3 , C_4 , C_5 , C_6 , C_7 на покрытие расходов сетевых организаций принимаются равными нулю:

$$C_{2i}^{\leq 150 \text{ кВт}} = C_{3i}^{\leq 150 \text{ кВт}} = C_{4i}^{\leq 150 \text{ кВт}} = C_{5i}^{\leq 150 \text{ кВт}} = C_{6i}^{\leq 150 \text{ кВт}} = C_{7i}^{\leq 150 \text{ кВт}} = 0.$$

II. Формулы для определения размера платы за технологическое присоединение при применении ставок за единицу максимальной мощности

1. Размер платы за технологическое присоединение в классе напряжения i , а также в соответствии с принятой дифференциацией в зависимости от вида используемого оборудования, материала и (или) способа выполнения работ j для каждого конкретного заявителя (T_{ij}) определяется сетевой организацией на основании ставок платы за единицу максимальной мощности, устанавливаемых приказом департамента жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и регулирования тарифов Ярославской области, по следующей формуле:

$$T_{ij} = C_1 + \sum \{ (C_{2ij} \times N_i) + (C_{3ij} \times N_i) + (C_{3ij_{\text{гнб}}} \times N_i) + (C_{4ij} \times N_i) + (C_{5ij} \times N_i) + (C_{6ij} \times N_i) + (C_{7ij} \times N_i) + (C_{8ij} \times N_i \times Q_i) \} \text{ (руб.)},$$

где:

C_1 – ставка за единицу максимальной мощности, равная стандартизированной тарифной ставке на покрытие расходов на подготовительные мероприятия, осуществляемые в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 (кроме подпункта «б»)) Методических указаний (руб. за 1 присоединение), указанной в таблице 1 приложения 1 к настоящему приказу;

C_{2ij} – ставка за единицу максимальной мощности на осуществление сетевой организацией мероприятий по строительству воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения, соответствующая критерию дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ j , в ценах периода регулирования (руб./кВт);

C_{3ij} – ставка за единицу максимальной мощности на осуществление сетевой организацией мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения, соответствующая критерию дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ j , в ценах периода регулирования (руб./кВт);

$C_{3ij\text{гнб}}$ – ставка за единицу максимальной мощности на осуществление сетевой организацией мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи методом горизонтально направленного бурения на i -м уровне напряжения, соответствующая критерию дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ j , в ценах периода регулирования (руб./кВт);

C_{4ij} , C_{5ij} , C_{6ij} , C_{7ij} – ставка за единицу максимальной мощности на осуществление сетевой организацией мероприятий по строительству пунктов секционирования, подстанций на i -м уровне напряжения, соответствующая критерию дифференциации в зависимости от вида, типа и конфигурации используемого оборудования, в расчете на 1 кВт присоединяемой мощности;

C_{8ij} – ставка за единицу максимальной мощности на осуществление сетевой организацией мероприятий на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), в расчете на 1 кВт присоединяемой мощности;

N_i – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем, в классе напряжения i (кВт);

Q_i – количество точек учета, в классе напряжения i (шт.).

2. В случае, когда класс напряжения, указанный в заявке, не соответствует напряжению присоединения к существующему объекту электросетевого хозяйства (трансформация напряжения требуется), при расчете размера платы за технологическое присоединение учитывается соответствующий способу присоединения состав расходов по мероприятиям сетевой организации согласно приложению 1 к Методическим указаниям.

3. Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, ставки за единицу максимальной мощности C_{2ij} , C_{3ij} , C_{4ij} , C_{5ij} , C_{6ij} , C_{7ij} на покрытие расходов сетевых организаций принимаются равными нулю:

$$C_{2ij}^{\leq 150 \text{ кВт}} = C_{3ij}^{\leq 150 \text{ кВт}} = C_{4ij}^{\leq 150 \text{ кВт}} = C_{5ij}^{\leq 150 \text{ кВт}} = C_{6ij}^{\leq 150 \text{ кВт}} = C_{7ij}^{\leq 150 \text{ кВт}} = 0.$$

Голосовали за указанное решение:

№	Член правления	Организация	Результат голосования		Решение правления ДЖКХЭиРТ
			Присутствовал лично	Письменное мнение	
1.	Сачкова М.А.	ДЖКХЭиРТ	«за»		Голосование: «за» – 3 чел., Решение принято
2.	Мурсалян К.Ш.	ДЖКХЭиРТ	«за»		
3.	Плетнева М.Е.	ДЖКХЭиРТ	«за»		
4.	Гафаров С.И.	Ассоциация «НП Совет рынка»		«против»	

Секретарь правления

Е.В. Собенина

Протокол заседания правления № 18а от 03.09.2020

**Программы, расчеты и иные материалы
по установлению тарифов
(заседание правления № 18а от 03.09.2020)**

Приложение №15
к экспертному заключению
департамента жилищно-
коммунального хозяйства,
энергетики и регулирования
тарифов Ярославской
области
от _____ № _____

СТАНДАРТИЗИРОВАННАЯ ТАРИФНАЯ СТАВКА С₈
для расчёта платы за технологическое присоединение к электрическим
сетям территориальных сетевых организаций на территории
Ярославской области на 2020 год

Стоимость мероприятий на покрытие расходов сетевой организации на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) за точку учета (руб./шт).

(в ценах периода регулирования, без НДС)

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Уровень напряжения до 1 кВ	Уровень напряжения 6 – 10 кВ
С ₈	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)			
С _{8.1.1}	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения без трансформаторов тока	руб. за шт.	16 031,57	-
С _{8.2.1}	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	руб. за шт.	24 401,86	
С _{8.2.2}	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	руб. за шт.	35 451,28	-
С _{8.2.3}	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	руб. за шт.	-	183 306,79*
			-	374 599,64**

* применяется при установке в КТП, ЗТП, РП 6-10 кВ

** применяется при установке на ЛЭП 6-10 кВ

СТАВКА
за единицу максимальной мощности S_8 для расчета платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций на территории Ярославской
области на 2020 год

Стоимость мероприятий на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб./кВт).

(в ценах периода регулирования, без НДС)

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Уровень напряжения до 1 кВ	Уровень напряжения 6 – 10 кВ
S_{8ij}	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)			
$S_{8.1.1}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	руб./кВт	4 250,40	-
$S_{8.2.1}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	руб./кВт	2 752,37	-
$S_{8.2.2}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	руб./кВт	610,74	-
$S_{8.2.3}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	руб./кВт	-	733,23*
			-	1 924,31**

* применяется при установке в КТП, ЗТП, РП 6-10 кВ

** применяется при установке на ЛЭП 6-10 кВ

ФОРМУЛЫ

для расчета платы за технологическое присоединение

I. Формула для расчета платы за технологическое присоединение посредством применения стандартизированных тарифных ставок

1. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий последней мили, плата за технологическое присоединение (Р) рассчитывается по формуле:

$$P = C_1 + \sum(C_{8i} \times Q_i),$$

где:

C_1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовительные мероприятия, осуществляемые в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 (кроме подпункта «б») Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее – Методические указания) (руб. за 1 присоединение);

C_{8i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб./шт);

Q_i – количество точек учета, в классе напряжения i (шт).

2. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, трансформаторных подстанций, пунктов секционирования, плата за технологическое присоединение (Р) рассчитывается по формуле:

$$P = C_1 + \{ \sum(C_{2i} \times L_i) + \sum(C_{3i} \times L_i) + \sum(C_{3i\text{гнб}} \times L_i) + \sum(C_4 \times M_i) + \sum(C_{5i} \times N_i) + \sum(C_{6i} \times N_i) + \sum(C_{7i} \times N_i) + \sum(C_{8i} \times Q_i) \},$$

где:

C_1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовительные мероприятия, осуществляемые в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 (кроме подпункта «б») Методических указаний;

C_{2i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство 1 километра воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в ценах периода регулирования (руб.);

C_{3i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство 1 километра кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в ценах периода регулирования (руб.);

$C_{3i\text{гнб}}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально направленного бурения на i -м уровне напряжения в расчете на 10 м линии в ценах периода регулирования (руб.);

L_i – суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

C_4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования в расчете на 1 объект электросетевого хозяйства (руб./шт.);

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

C_{6i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ в расчете на 1 кВт присоединяемой максимальной мощности (руб./кВт);

C_{7i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше в расчете на 1 кВт присоединяемой максимальной мощности (руб./кВт);

C_{8i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб./шт);

M_i – количество реклоузеров, пунктов секционирования, ячеек, указанных в заявке на технологическое присоединение заявителем, в классе напряжения i (шт.);

N_i – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем, в классе напряжения i (кВт);

Q_i – количество точек учета, в классе напряжения i (шт).

3. В случае, когда класс напряжения, указанный в заявке, не соответствует напряжению присоединения к существующему объекту электросетевого хозяйства (трансформация напряжения требуется), при расчете размера платы за технологическое присоединение учитывается соответствующий способу присоединения состав расходов по мероприятиям сетевой организации согласно приложению 1 к Методическим указаниям.

4. Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки $C_2, C_3, C_4, C_5, C_6, C_7$ на покрытие расходов сетевых организаций принимаются равными нулю:

$$C_{2i}^{\leq 150 \text{ кВт}} = C_{3i}^{\leq 150 \text{ кВт}} = C_{4i}^{\leq 150 \text{ кВт}} = C_{5i}^{\leq 150 \text{ кВт}} = C_{6i}^{\leq 150 \text{ кВт}} = C_{7i}^{\leq 150 \text{ кВт}} = 0.$$

II. Формулы для определения размера платы за технологическое присоединение при применении ставок за единицу максимальной мощности

1. Размер платы за технологическое присоединение в классе напряжения i соответствующему критерию дифференциации в зависимости от вида используемого оборудования, материала и (или) способа выполнения работ j для каждого конкретного заявителя (T_{ij}) определяется сетевой организацией на основании ставок платы за единицу максимальной мощности, устанавливаемых приказом департамента жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и регулирования тарифов Ярославской области, по следующей формуле:

$$T_{ij} = C_1 + \sum \{ (C_{2ij} \times N_i) + (C_{3ij} \times N_i) + (C_{3ij\text{гнб}} \times N_i) + (C_{4ij} \times N_i) + (C_{5ij} \times N_i) + (C_{6ij} \times N_i) + (C_{7ij} \times N_i) + (C_{8ij} \times N_i \times Q_i) \} \text{ (руб.)},$$

где:

C_1 – ставка за единицу максимальной мощности, равная стандартизированной тарифной ставке на покрытие расходов на подготовительные мероприятия, осуществляемые в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 1б (кроме подпункта «б») Методических указаний (руб. за 1 присоединение), указанной в таблице 1 приложения 1 к настоящему приказу;

C_{2ij} – ставка за единицу максимальной мощности на осуществление сетевой организацией мероприятий по строительству воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения, соответствующая критерию дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ j , в ценах периода регулирования (руб./кВт);

C_{3ij} – ставка за единицу максимальной мощности на осуществление сетевой организацией мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения, соответствующая критерию дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ j , в ценах периода регулирования (руб./кВт);

$C_{3ijгнб}$ – ставка за единицу максимальной мощности на осуществление сетевой организацией мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи методом горизонтально направленного бурения на i -м уровне напряжения, соответствующая критерию дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ j , в ценах периода регулирования (руб./кВт);

$C_{4ij}, C_{5ij}, C_{6ij}, C_{7ij}$ – ставка за единицу максимальной мощности на осуществление сетевой организацией мероприятий по строительству пунктов секционирования, подстанций на i -м уровне напряжения, соответствующая критерию дифференциации в зависимости от вида, типа и конфигурации используемого оборудования, в расчете на 1 кВт присоединяемой мощности;

C_{8ij} – ставка за единицу максимальной мощности на осуществление сетевой организацией мероприятий на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), в расчете на 1 кВт присоединяемой мощности;

N_i – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем, в классе напряжения i (кВт).

2. В случае, когда класс напряжения, указанный в заявке, не соответствует напряжению присоединения к существующему объекту электросетевого хозяйства (трансформация напряжения требуется), при расчете размера платы за технологическое присоединение учитывается соответствующий способу присоединения состав расходов по мероприятиям сетевой организации согласно приложению 1 к Методическим указаниям.

3. Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, ставки за единицу максимальной мощности $C_{2ij}, C_{3ij}, C_{4ij}, C_{5ij}, C_{6ij}, C_{7ij}$ на покрытие расходов сетевых организаций принимаются равными нулю:

$$C_{2ij}^{\leq 150 \text{ кВт}} = C_{3ij}^{\leq 150 \text{ кВт}} = C_{4ij}^{\leq 150 \text{ кВт}} = C_{5ij}^{\leq 150 \text{ кВт}} = C_{6ij}^{\leq 150 \text{ кВт}} = C_{7ij}^{\leq 150 \text{ кВт}} = 0.$$

**Письма организаций, мнения участников
(заседание правления № 18а от 03.09.2020)**

**Заместителю директора
департамента – председателю
комитета регулирования тарифов и
цен департамента жилищно-
коммунального хозяйства,
энергетики и регулирования
тарифов Ярославской области**

М.А. Сачковой

исх. б/н от 02.09.2020 г.

Уважаемая Мария Андреевна!

Направляю Вам позицию Ассоциации «НП Совет рынка» по вопросу, включенному в повестку заседания Правления Департамента жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и регулирования тарифов Ярославской области, которое состоится 03.09.2020 года.

По вопросу повестки заседания Правления «О внесении изменений в приказ департамента жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и регулирования тарифов Ярославской области от 31.12.2019 № 485-стс «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ярославской области на 2020 год» я голосую **«ПРОТИВ»** по следующим причинам:

- не по всем территориальным сетевым организациям, осуществляющим деятельность на территории Ярославской области, представлены данные по максимальной мощности присоединяемых энергопринимающих устройств и расчет ставок платы произведен исходя из величины максимальной мощности и количества средств коммерческого учета единственного предложения - ПАО «МРСК Центра» - филиала «Ярэнерго» без обоснования величины максимальной мощности;

- наименование предложенных к утверждению стандартизированных тарифных ставок С8.2.3 (руб. за точку учета) таблицы 9 и ставки платы за единицу максимальной мощности С8.2.3 (руб./кВт) таблицы 7 к проекту приказа отличаются от тарифного меню, предусмотренного приложением № 6 к Методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным приказом ФАС России от 29.08.2017 года № 1135/17.

В случае вынесения на голосование дополнительных вопросов, не предусмотренных ранее направленной повесткой заседания Правления, решений о переносе рассмотрения включенных в указанную повестку вопросов, а также в случае изменения тарифа (платы), предусмотренного направленным проектом решения, голосую **«ПРОТИВ»** принятия каких-либо решений.

С уважением,
**Представитель
Ассоциации «НП Совет рынка»**



С.И. Гафаров

