

2.3.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	3 386
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» для заявителей – юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, в том числе:	
3.1.	строительство воздушных линий электропередач	1 240
3.2.	строительство кабельных линий электропередач	2 050
3.3.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	1 693

**Примечания по применению настоящего приложения.**

1. Плата за технологическое присоединение взимается однократно. Изменение формы собственности, собственника или иного законного владельца (заявителя или сетевой организации) не влечет за собой повторную оплату за технологическое присоединение.

2. Плата за Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя (пункт 1.3 приложения) не взимается со следующих заявителей:

юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно;

заявителей, технологическое присоединение энергопринимающих устройств которых осуществляется с применением временной схемы электроснабжения;

физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

3. Для каждого конкретного Заявителя при расчете платы за выполнение сетевой организацией технических условий применяются те ставки платы (пункты 2.1-2.3 и 3.1-3.3 приложения), которые согласно поданной заявке соответствуют способу присоединения.

4. В случае, если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что требует технологического присоединения к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение в части выполнения сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» определяется как сумма затрат на технологическое присоединение к первому независимому и второму независимому источникам энергоснабжения, рассчитываемых в соответствии с настоящим приложением.

6. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года стандартизованную тарифную ставку  $C_1$  на покрытие расходов Открытого акционерного общества «БетЭлТранс» на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, для технологического присоединения 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 ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов "б" и "в") в следующем размере:

<i>№ п/п</i>	<i>Стандартизированная тарифная ставка</i>	<i>Размер стандартизированной тарифной ставки, руб./кВт (без НДС)</i>
1	Стандартизированная тарифная ставка $C_1$ , в том числе:	98
1.1	Стандартизированная тарифная ставка $C_{1.1}$ - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	30
1.2	Стандартизированная тарифная ставка $C_{1.2}$ - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	31
1.3	Стандартизированная тарифная ставка $C_{1.3}$ - Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	-
1.4	Стандартизированная тарифная ставка $C_{1.4}$ - Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")	37

7. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года стандартизованную тарифную ставку  $C_1$  на покрытие расходов Открытого акционерного общества «БетЭлТранс» на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, для постоянной схемы электроснабжения, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов "б" и "в") в следующем размере:

<i>№</i>	<i>Стандартизированная тарифная ставка</i>	<i>Размер</i>
----------	--	---------------

<i>n/n</i>		<i>стандартизированной тарифной ставки, руб./кВт (без НДС)</i>
1	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1</sub>, в том числе:</i>	108
1.1	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1.1</sub> - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)</i>	30
1.2	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1.2</sub> - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ</i>	31
1.3	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1.3</sub> - Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств</i>	10
1.4	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1.4</sub> - Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")</i>	37

»

### **23. Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «БЭМЗ-Энергосервис» на 2016 год**

Доклад заместителя начальника отдела регулирования платы за технологическое присоединение и инвестиционных программ департамента по тарифам Новосибирской области Меленчука А.А.

**Меленчук А.А.** изложил результаты рассмотрения отделом регулирования платы за технологическое присоединение и инвестиционных программ департамента расчетных и обосновывающих материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «БЭМЗ-Энергосервис» на 2016 год (*текст доклада прилагается к протоколу, приложение № 23-ТП*).

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Меленчуку А.А. по существу доклада. Вопросов не поступило.

Члены правления департамента, Меленчук А.А. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов и экспертизы согласно докладу Меленчук А.А.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

«1. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «БЭМЗ-Энергосервис» на территории Новосибирской области для Заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесенных к третьей

категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходиимого заявителю класса напряжения Общества с ограниченной ответственностью «БЭМЗ-Энергосервис» составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, в размере 550 рублей (с учётом НДС).

2. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «БЭМЗ-Энергосервис» на территории Новосибирской области для Заявителей - садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «БЭМЗ-Энергосервис» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и находжения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства Общества с ограниченной ответственностью «БЭМЗ-Энергосервис».

3. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «БЭМЗ-Энергосервис» на территории Новосибирской области для Заявителей - граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество таких граждан, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «БЭМЗ-Энергосервис» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и находжения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства Общества с ограниченной ответственностью «БЭМЗ-Энергосервис».

4. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «БЭМЗ-Энергосервис» на территории Новосибирской области для Заявителей - религиозных организаций в размере 550 рублей (с учётом НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «БЭМЗ-Энергосервис» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и находжения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства Общества с ограниченной ответственностью «БЭМЗ-Энергосервис».

5. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года ставки за единицу максимальной мощности для расчета размера платы за технологическое присоединение для Заявителей - юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «БЭМЗ-Энергосервис» на территории Новосибирской области на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощностью менее 8900 кВт, за исключением заявителей, указанных в пунктах 1-4 настоящего приказа, в следующем размере:

<i>№ п/п</i>	<i>Наименование мероприятий технологического присоединения</i>	<i>Ставки за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение, руб./кВт (без НДС)</i>
1.	<i>Организационные мероприятия всего, в том числе:</i>	108
1.1.	<i>Подготовка, выдача сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором</i>	30
1.2.	<i>Проверка выполнения заявителем и сетевой организацией технических условий, а также допуск к эксплуатации установленного в процессе технологического присоединения прибора учета электрической энергии</i>	31
1.3.	<i>Осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации и собственника таких устройств, а также соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления</i>	10
1.4.	<i>Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")</i>	37
2.	<i>Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» для заявителей – юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью более чем 150 кВт, в том числе:</i>	
2.1.	<i>строительство воздушных линий электропередач</i>	2 480
2.2.	<i>строительство кабельных линий электропередач</i>	4 100
2.3.	<i>строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ</i>	3 386
3.	<i>Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» для заявителей – юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, в том числе:</i>	
3.1.	<i>строительство воздушных линий электропередач</i>	1 240
3.2.	<i>строительство кабельных линий электропередач</i>	2 050
3.3.	<i>строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ</i>	1 693

**Примечания по применению настоящего приложения.**

1. Плата за технологическое присоединение взимается однократно. Изменение формы собственности, собственника или иного законного владельца (заявителя или сетевой организации) не влечет за собой повторную оплату за технологическое присоединение.

2. Плата за Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя (пункт 1.3 приложения) не взимается со следующих заявителей:

юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно;

заявителей, технологическое присоединение энергопринимающих устройств которых осуществляется с применением временной схемы электроснабжения;

физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

3. Для каждого конкретного Заявителя при расчете платы за выполнение сетевой организацией технических условий применяются те ставки платы (пункты 2.1-2.3 и 3.1-3.3 приложения), которые согласно поданной заявке соответствуют способу присоединения.

4. В случае, если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что требует технологического присоединения к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение в части выполнения сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» определяется как сумма затрат на технологическое присоединение к первому независимому и второму независимому источникам энергоснабжения, рассчитываемых в соответствии с настоящим приложением.

6. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года стандартизированную тарифную ставку С<sub>1</sub> на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «БЭМЗ-Энергосервис» на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, для технологического присоединения 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 ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов "б" и "в") в следующем размере:

№	Стандартизированная тарифная ставка	Размер
---	-------------------------------------	--------

<i>n/n</i>		<i>стандартизированной тарифной ставки, руб./кВт (без НДС)</i>
1	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1</sub>, в том числе:</i>	98
1.1	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1.1</sub> - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)</i>	30
1.2	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1.2</sub> - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ</i>	31
1.3	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1.3</sub> - Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств</i>	-
1.4	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1.4</sub> - Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")</i>	37

7. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года стандартизированную тарифную ставку С<sub>1</sub> на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «БЭМЗ-Энергосервис» на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, для постоянной схемы электроснабжения, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов "б" и "в") в следующем размере:

<i>№ n/n</i>	<i>Стандартизированная тарифная ставка</i>	<i>Размер стандартизированной тарифной ставки, руб./кВт (без НДС)</i>
1	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1</sub>, в том числе:</i>	108
1.1	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1.1</sub> - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)</i>	30
1.2	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1.2</sub> - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ</i>	31
1.3	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1.3</sub> - Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств</i>	10
1.4	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1.4</sub> - Осуществление сетевой организацией фактического</i>	37

	присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")	
--	--	--

»

**Голосовали:**

Асмодьяров Г.Р. –«за», Марунченко Е.Г. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Сальников И.С. – «за», Лим М.Б. – «за», Климова Н.В. –«за», Третьякова А.С. - «за».

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято единогласно.

***ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:***

*1. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «БЭМЗ-Энергосервис» на территории Новосибирской области для Заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения Общества с ограниченной ответственностью «БЭМЗ-Энергосервис» составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, в размере 550 рублей (с учётом НДС).*

*2. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «БЭМЗ-Энергосервис» на территории Новосибирской области для Заявителей - садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «БЭМЗ-Энергосервис» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства Общества с ограниченной ответственностью «БЭМЗ-Энергосервис».*

*3. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «БЭМЗ-Энергосервис» на территории Новосибирской области для Заявителей - граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество таких граждан, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «БЭМЗ-Энергосервис» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства Общества с ограниченной ответственностью «БЭМЗ-Энергосервис».*

4. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «БЭМЗ-Энергосервис» на территории Новосибирской области для Заявителей - религиозных организаций в размере 550 рублей (с учётом НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «БЭМЗ-Энергосервис» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства Общества с ограниченной ответственностью «БЭМЗ-Энергосервис».

5. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года ставки за единицу максимальной мощности для расчета размера платы за технологическое присоединение для Заявителей - юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «БЭМЗ-Энергосервис» на территории Новосибирской области на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощностью менее 8900 кВт, за исключением заявителей, указанных в пунктах 1-4 настоящего приказа, в следующем размере:

<i>№ п/п</i>	<i>Наименование мероприятий технологического присоединения</i>	<i>Ставки за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение, руб./кВт (без НДС)</i>
1.	Организационные мероприятия всего, в том числе:	108
1.1.	Подготовка, выдача сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором	30
1.2.	Проверка выполнения заявителем и сетевой организацией технических условий, а также допуск к эксплуатации установленного в процессе технологического присоединения прибора учета электрической энергии	31
1.3.	Осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации и собственника таких устройств, а также соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления	10
1.4.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")	37
2.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» для заявителей – юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью более чем 150 кВт, в том числе:	

2.1.	строительство воздушных линий электропередач	2 480
2.2.	строительство кабельных линий электропередач	4 100
2.3.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	3 386
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» для заявителей – юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, в том числе:	
3.1.	строительство воздушных линий электропередач	1 240
3.2.	строительство кабельных линий электропередач	2 050
3.3.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	1 693

**Примечания по применению настоящего приложения.**

1. Плата за технологическое присоединение взимается однократно. Изменение формы собственности, собственника или иного законного владельца (заявителя или сетевой организации) не влечет за собой повторную оплату за технологическое присоединение.

2. Плата за Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя (пункт 1.3 приложения) не взимается со следующих заявителей:

юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно;

заявителей, технологическое присоединение энергопринимающих устройств которых осуществляется с применением временной схемы электроснабжения;

физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

3. Для каждого конкретного Заявителя при расчете платы за выполнение сетевой организацией технических условий применяются те ставки платы (пункты 2.1-2.3 и 3.1-3.3 приложения), которые согласно поданной заявке соответствуют способу присоединения.

4. В случае, если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что требует технологического присоединения к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение в части выполнения сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» определяется как сумма затрат на

*технологическое присоединение к первому независимому и второму независимому источникам энергоснабжения, рассчитываемых в соответствии с настоящим приложением.*

6. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года стандартизированную тарифную ставку  $C_1$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «БЭМЗ-Энергосервис» на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, для технологического присоединения 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 ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов "б" и "в") в следующем размере:

<i>№ n/n</i>	<i>Стандартизированная тарифная ставка</i>	<i>Размер стандартизированной тарифной ставки, руб./кВт (без НДС)</i>
1	Стандартизированная тарифная ставка $C_1$ , в том числе:	98
1.1	Стандартизированная тарифная ставка $C_{1.1}$ - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	30
1.2	Стандартизированная тарифная ставка $C_{1.2}$ - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	31
1.3	Стандартизированная тарифная ставка $C_{1.3}$ - Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	-
1.4	Стандартизированная тарифная ставка $C_{1.4}$ - Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")	37

7. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года стандартизированную тарифную ставку  $C_1$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «БЭМЗ-Энергосервис» на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, для постоянной схемы электроснабжения, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов "б" и "в") в следующем размере:

<i>№</i>	<i>Стандартизированная тарифная ставка</i>	<i>Размер</i>
----------	--	---------------

<i>n/n</i>		<i>стандартизированной тарифной ставки, руб./кВт (без НДС)</i>
1	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1</sub>, в том числе:</i>	108
1.1	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1.1</sub> - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)</i>	30
1.2	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1.2</sub> - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ</i>	31
1.3	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1.3</sub> - Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств</i>	10
1.4	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1.4</sub> - Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")</i>	37

»

#### **24. Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Аэропорт Толмачево» на 2016 год**

Доклад заместителя начальника отдела регулирования платы за технологическое присоединение и инвестиционных программ департамента по тарифам Новосибирской области Меленчука А.А.

**Меленчук А.А.** изложил результаты рассмотрения отделом регулирования платы за технологическое присоединение и инвестиционных программ департамента расчетных и обосновывающих материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Аэропорт Толмачево» на 2016 год (*текст доклада прилагается к протоколу, приложение № 24-ТП*).

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Меленчуку А.А. по существу доклада. Вопросов не поступило.

Члены правления департамента, Меленчук А.А. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов и экспертизы согласно докладу Меленчук А.А.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

«1. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Аэропорт Толмачево» на территории Новосибирской области для Заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории

надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения Открытого акционерного общества «Аэропорт Толмачево» составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, в размере 550 рублей (с учётом НДС).

2. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Аэропорт Толмачево» на территории Новосибирской области для Заявителей - садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Аэропорт Толмачево» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства Открытого акционерного общества «Аэропорт Толмачево».

3. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Аэропорт Толмачево» на территории Новосибирской области для Заявителей - граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество таких граждан, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Аэропорт Толмачево» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства Открытого акционерного общества «Аэропорт Толмачево».

4. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Аэропорт Толмачево» на территории Новосибирской области для Заявителей - религиозных организаций в размере 550 рублей (с учётом НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Аэропорт Толмачево» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства Открытого акционерного общества «Аэропорт Толмачево».

5. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года ставки за единицу максимальной мощности для расчета размера платы за технологическое присоединение для Заявителей - юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Аэропорт Толмачево» на территории Новосибирской области на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощностью менее 8900 кВт, за исключением заявителей, указанных в пунктах 1-4 настоящего приказа, в следующем размере:

<i>№ п/п</i>	<i>Наименование мероприятий технологического присоединения</i>	<i>Ставки за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение, руб./кВт (без НДС)</i>
1.	<i>Организационные мероприятия всего, в том числе:</i>	108
1.1.	<i>Подготовка, выдача сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором</i>	30
1.2.	<i>Проверка выполнения заявителем и сетевой организацией технических условий, а также допуск к эксплуатации установленного в процессе технологического присоединения прибора учета электрической энергии</i>	31
1.3.	<i>Осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации и собственника таких устройств, а также соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления</i>	10
1.4.	<i>Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")</i>	37
2.	<i>Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» для заявителей – юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью более чем 150 кВт, в том числе:</i>	
2.1.	<i>строительство воздушных линий электропередач</i>	2 480
2.2.	<i>строительство кабельных линий электропередач</i>	4 100
2.3.	<i>строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ</i>	3 386
3.	<i>Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» для заявителей – юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, в том числе:</i>	
3.1.	<i>строительство воздушных линий электропередач</i>	1 240
3.2.	<i>строительство кабельных линий электропередач</i>	2 050
3.3.	<i>строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ</i>	1 693

**Примечания по применению настоящего приложения.**

1. Плата за технологическое присоединение взимается однократно. Изменение формы собственности, собственника или иного законного владельца (заявителя или сетевой организации) не влечет за собой повторную оплату за технологическое присоединение.

2. Плата за Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя (пункт 1.3 приложения) не взимается со следующих заявителей:

юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям напряжения до 20 кВ включительно;

заявителей, технологическое присоединение энергопринимающих устройств которых осуществляется с применением временной схемы электроснабжения;

физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

3. Для каждого конкретного Заявителя при расчете платы за выполнение сетевой организацией технических условий применяются те ставки платы (пункты 2.1-2.3 и 3.1-3.3 приложения), которые согласно поданной заявке соответствуют способу присоединения.

4. В случае, если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что требует технологического присоединения к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение в части выполнения сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» определяется как сумма затрат на технологическое присоединение к первому независимому и второму независимому источникам энергоснабжения, рассчитываемых в соответствии с настоящим приложением.

6. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года стандартизированную тарифную ставку С<sub>1</sub> на покрытие расходов Открытого акционерного общества «Аэропорт Толмачево» на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, для технологического присоединения 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 ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов "б" и "в") в следующем размере: .

№	Стандартизированная тарифная ставка	Размер
---	-------------------------------------	--------

<i>n/n</i>		<i>стандартизированной тарифной ставки, руб./кВт (без НДС)</i>
1	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1</sub>, в том числе:</i>	98
1.1	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1.1</sub> - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)</i>	30
1.2	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1.2</sub> - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ</i>	31
1.3	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1.3</sub> - Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств</i>	-
1.4	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1.4</sub> - Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")</i>	37

7. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года стандартизированную тарифную ставку С<sub>1</sub> на покрытие расходов Открытого акционерного общества «Аэропорт Толмачево» на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, для постоянной схемы электроснабжения, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов "б" и "в") в следующем размере:

<i>№ n/n</i>	<i>Стандартизированная тарифная ставка</i>	<i>Размер стандартизированной тарифной ставки, руб./кВт (без НДС)</i>
1	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1</sub>, в том числе:</i>	108
1.1	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1.1</sub> - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)</i>	30
1.2	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1.2</sub> - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ</i>	31
1.3	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1.3</sub> - Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств</i>	10
1.4	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1.4</sub> - Осуществление сетевой организацией фактического</i>	37

	присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")	
--	--	--

»

**Голосовали:**

Асмодьяров Г.Р. –«за», Марунченко Е.Г. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Сальников И.С. – «за», Лим М.Б. – «за», Климова Н.В. –«за», Третьякова А.С. - «за».

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято единогласно.

**ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:**

«1. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Аэропорт Толмачево» на территории Новосибирской области для Заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения Открытого акционерного общества «Аэропорт Толмачево» составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, в размере 550 рублей (с учётом НДС).

2. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Аэропорт Толмачево» на территории Новосибирской области для Заявителей - садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Аэропорт Толмачево» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства Открытого акционерного общества «Аэропорт Толмачево».

3. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Аэропорт Толмачево» на территории Новосибирской области для Заявителей - граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество таких граждан, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Аэропорт Толмачево» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства Открытого акционерного общества «Аэропорт Толмачево».

4. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Аэропорт Толмачево» на территории Новосибирской области для Заявителей - религиозных организаций в размере 550 рублей (с учётом НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Аэропорт Толмачево» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства Открытого акционерного общества «Аэропорт Толмачево».

5. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года ставки за единицу максимальной мощности для расчета размера платы за технологическое присоединение для Заявителей - юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Аэропорт Толмачево» на территории Новосибирской области на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощностью менее 8900 кВт, за исключением заявителей, указанных в пунктах 1-4 настоящего приказа, в следующем размере:

<i>№ п/п</i>	<i>Наименование мероприятий технологического присоединения</i>	<i>Ставки за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение, руб./кВт (без НДС)</i>
1.	Организационные мероприятия всего, в том числе:	108
1.1.	Подготовка, выдача сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором	30
1.2.	Проверка выполнения заявителем и сетевой организацией технических условий, а также допуск к эксплуатации установленного в процессе технологического присоединения прибора учета электрической энергии	31
1.3.	Осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации и собственника таких устройств, а также соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления	10
1.4.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")	37
2.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» для заявителей – юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью более чем 150 кВт, в том числе:	
2.1.	строительство воздушных линий электропередач	2 480

2.2.	строительство кабельных линий электропередач	4 100
2.3.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	3 386
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» для заявителей – юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, в том числе:	
3.1.	строительство воздушных линий электропередач	1 240
3.2.	строительство кабельных линий электропередач	2 050
3.3.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	1 693

**Примечания по применению настоящего приложения.**

1. Плата за технологическое присоединение взимается однократно. Изменение формы собственности, собственника или иного законного владельца (заявителя или сетевой организации) не влечет за собой повторную оплату за технологическое присоединение.

2. Плата за Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя (пункт 1.3 приложения) не взимается со следующих заявителей:

юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно;

заявителей, технологическое присоединение энергопринимающих устройств которых осуществляется с применением временной схемы электроснабжения;

физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

3. Для каждого конкретного Заявителя при расчете платы за выполнение сетевой организацией технических условий применяются те ставки платы (пункты 2.1-2.3 и 3.1-3.3 приложения), которые согласно поданной заявке соответствуют способу присоединения.

4. В случае, если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что требует технологического присоединения к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение в части выполнения сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» определяется как сумма затрат на технологическое присоединение к первому независимому и второму независимому источникам энергоснабжения, рассчитываемых в соответствии с настоящим приложением.

6. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года стандартизованную тарифную ставку  $C_1$  на покрытие расходов Открытого акционерного общества «Аэропорт Толмачево» на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, для технологического присоединения 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 ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов "б" и "в") в следующем размере:

<i>№ п/п</i>	<i>Стандартизированная тарифная ставка</i>	<i>Размер стандартизированной тарифной ставки, руб./кВт (без НДС)</i>
1	Стандартизированная тарифная ставка $C_1$ , в том числе:	98
1.1	Стандартизированная тарифная ставка $C_{1.1}$ - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	30
1.2	Стандартизированная тарифная ставка $C_{1.2}$ - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	31
1.3	Стандартизированная тарифная ставка $C_{1.3}$ - Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	-
1.4	Стандартизированная тарифная ставка $C_{1.4}$ - Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")	37

7. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года стандартизованную тарифную ставку  $C_1$  на покрытие расходов Открытого акционерного общества «Аэропорт Толмачево» на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, для постоянной схемы электроснабжения, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов "б" и "в") в следующем размере:

<i>№</i>	<i>Стандартизированная тарифная ставка</i>	<i>Размер</i>
----------	--	---------------

<i>n/n</i>		<i>стандартизированной тарифной ставки, руб./кВт (без НДС)</i>
1	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1</sub>, в том числе:</i>	108
1.1	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1.1</sub> - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)</i>	30
1.2	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1.2</sub> - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ</i>	31
1.3	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1.3</sub> - Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств</i>	10
1.4	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1.4</sub> - Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")</i>	37

»

## **25. Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Сибирские энергетические сети» на 2016 год**

Доклад заместителя начальника отдела регулирования платы за технологическое присоединение и инвестиционных программ департамента по тарифам Новосибирской области Меленчука А.А.

**Меленчук А.А.** изложил результаты рассмотрения отделом регулирования платы за технологическое присоединение и инвестиционных программ департамента расчетных и обосновывающих материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Сибирские энергетические сети» на 2016 год (*текст доклада прилагается к протоколу, приложение № 25-ТП*).

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Меленчуку А.А. по существу доклада. Вопросов не поступило.

Члены правления департамента, Меленчук А.А. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов и экспертизы согласно докладу Меленчук А.А.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

«1. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Сибирские энергетические сети» на территории Новосибирской области для Заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов,

отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения Общества с ограниченной ответственностью «Сибирские энергетические сети» составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, в размере 550 рублей (с учётом НДС).

2. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Сибирские энергетические сети» на территории Новосибирской области для Заявителей - садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Сибирские энергетические сети» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства Общества с ограниченной ответственностью «Сибирские энергетические сети».

3. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Сибирские энергетические сети» на территории Новосибирской области для Заявителей - граждан, объединивших свои гаражи и хозяйствственные постройки (погреба, сараи), в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество таких граждан, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Сибирские энергетические сети» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства Общества с ограниченной ответственностью «Сибирские энергетические сети».

4. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Сибирские энергетические сети» на территории Новосибирской области для Заявителей - религиозных организаций в размере 550 рублей (с учётом НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Сибирские энергетические сети» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства Общества с ограниченной ответственностью «Сибирские энергетические сети».

5. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года ставки за единицу максимальной мощности для расчета размера платы за технологическое присоединение для Заявителей - юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Сибирские энергетические сети» на территории

Новосибирской области на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощностью менее 8900 кВт, за исключением заявителей, указанных в пунктах 1-4 настоящего приказа, в следующем размере:

<i>№ п/п</i>	<i>Наименование мероприятий технологического присоединения</i>	<i>Ставки за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение, руб./кВт (без НДС)</i>
1.	Организационные мероприятия всего, в том числе:	108
1.1.	Подготовка, выдача сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором	30
1.2.	Проверка выполнения заявителем и сетевой организацией технических условий, а также допуск к эксплуатации установленного в процессе технологического присоединения прибора учета электрической энергии	31
1.3.	Осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации и собственника таких устройств, а также соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления	10
1.4.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")	37
2.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» для заявителей – юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью более чем 150 кВт, в том числе:	
2.1.	строительство воздушных линий электропередач	2 480
2.2.	строительство кабельных линий электропередач	4 100
2.3.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	3 386
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» для заявителей – юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, в том числе:	
3.1.	строительство воздушных линий электропередач	1 240
3.2.	строительство кабельных линий электропередач	2 050
3.3.	строительство комплектных трансформаторных	1 693

	подстанций (КТП), трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	распределительных
--	---	-------------------

**Примечания по применению настоящего приложения.**

1. Плата за технологическое присоединение взимается однократно. Изменение формы собственности, собственника или иного законного владельца (заявителя или сетевой организации) не влечет за собой повторную оплату за технологическое присоединение.

2. Плата за Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя (пункт 1.3 приложения) не взимается со следующих заявителей:

юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно;

заявителей, технологическое присоединение энергопринимающих устройств которых осуществляется с применением временной схемы электроснабжения;

физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

3. Для каждого конкретного Заявителя при расчете платы за выполнение сетевой организацией технических условий применяются те ставки платы (пункты 2.1-2.3 и 3.1-3.3 приложения), которые согласно поданной заявке соответствуют способу присоединения.

4. В случае, если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что требует технологического присоединения к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение в части выполнения сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» определяется как сумма затрат на технологическое присоединение к первому независимому и второму независимому источникам энергоснабжения, рассчитываемых в соответствии с настоящим приложением.

6. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года стандартизированную тарифную ставку С<sub>1</sub> на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Сибирские энергетические сети» на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, для технологического присоединения 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 ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов "б" и "в") в следующем размере:

№	Стандартизированная тарифная ставка	Размер
---	-------------------------------------	--------

<i>n/n</i>		<i>стандартизированной тарифной ставки, руб./кВт (без НДС)</i>
1	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1</sub>, в том числе:</i>	98
1.1	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1.1</sub> - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)</i>	30
1.2	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1.2</sub> - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ</i>	31
1.3	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1.3</sub> - Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств</i>	-
1.4	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1.4</sub> - Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")</i>	37

7. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года стандартизированную тарифную ставку С<sub>1</sub> на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Сибирские энергетические сети» на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, для постоянной схемы электроснабжения, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов "б" и "в") в следующем размере:

<i>№ n/n</i>	<i>Стандартизированная тарифная ставка</i>	<i>Размер стандартизированной тарифной ставки, руб./кВт (без НДС)</i>
1	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1</sub>, в том числе:</i>	108
1.1	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1.1</sub> - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)</i>	30
1.2	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1.2</sub> - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ</i>	31
1.3	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1.3</sub> - Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств</i>	10
1.4	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1.4</sub> - Осуществление сетевой организацией фактического</i>	37

	присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")	
--	--	--

»

**Голосовали:**

Асмодьяров Г.Р. –«за», Марунченко Е.Г. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Сальников И.С. – «за», Лим М.Б. – «за», Климова Н.В. –«за», Третьякова А.С. - «за».

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято единогласно.

***ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:***

«1. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Сибирские энергетические сети» на территории Новосибирской области для Заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения Общества с ограниченной ответственностью «Сибирские энергетические сети» составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, в размере 550 рублей (с учётом НДС).

2. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Сибирские энергетические сети» на территории Новосибирской области для Заявителей - садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Сибирские энергетические сети» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства Общества с ограниченной ответственностью «Сибирские энергетические сети».

3. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Сибирские энергетические сети» на территории Новосибирской области для Заявителей - граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество таких граждан, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Сибирские энергетические сети» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до

существующих объектов электросетевого хозяйства Общества с ограниченной ответственностью «Сибирские энергетические сети».

4. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Сибирские энергетические сети» на территории Новосибирской области для Заявителей - религиозных организаций в размере 550 рублей (с учётом НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Сибирские энергетические сети» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства Общества с ограниченной ответственностью «Сибирские энергетические сети».

5. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года ставки за единицу максимальной мощности для расчета размера платы за технологическое присоединение для Заявителей - юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Сибирские энергетические сети» на территории Новосибирской области на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощностью менее 8900 кВт, за исключением заявителей, указанных в пунктах 1-4 настоящего приказа, в следующем размере:

<i>№ п/п</i>	<i>Наименование мероприятий технологического присоединения</i>	<i>Ставки за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение, руб./кВт (без НДС)</i>
1.	Организационные мероприятия всего, в том числе:	108
1.1.	Подготовка, выдача сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором	30
1.2.	Проверка выполнения заявителем и сетевой организацией технических условий, а также допуск к эксплуатации установленного в процессе технологического присоединения прибора учета электрической энергии	31
1.3.	Осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации и собственника таких устройств, а также соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления	10
1.4.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")	37
2.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» для заявителей – юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих	

	устройств максимальной мощностью более чем 150 кВт, в том числе:	
2.1.	строительство воздушных линий электропередач	2 480
2.2.	строительство кабельных линий электропередач	4 100
2.3.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	3 386
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» для заявителей – юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, в том числе:	
3.1.	строительство воздушных линий электропередач	1 240
3.2.	строительство кабельных линий электропередач	2 050
3.3.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	1 693

**Примечания по применению настоящего приложения.**

1. Плата за технологическое присоединение взимается однократно. Изменение формы собственности, собственника или иного законного владельца (заявителя или сетевой организации) не влечет за собой повторную оплату за технологическое присоединение.

2. Плата за Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя (пункт 1.3 приложения) не взимается со следующих заявителей:

юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно;

заявителей, технологическое присоединение энергопринимающих устройств которых осуществляется с применением временной схемы электроснабжения;

физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

3. Для каждого конкретного Заявителя при расчете платы за выполнение сетевой организацией технических условий применяются те ставки платы (пункты 2.1-2.3 и 3.1-3.3 приложения), которые согласно поданной заявке соответствуют способу присоединения.

4. В случае, если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что требует технологического присоединения к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за

технологическое присоединение в части выполнения сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» определяется как сумма затрат на технологическое присоединение к первому независимому и второму независимому источникам энергоснабжения, рассчитываемых в соответствии с настоящим приложением.

6. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года стандартизированную тарифную ставку  $C_1$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Сибирские энергетические сети» на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, для технологического присоединения 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 ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов "б" и "в") в следующем размере:

<i>№ п/п</i>	<i>Стандартизированная тарифная ставка</i>	<i>Размер стандартизированной тарифной ставки, руб./кВт (без НДС)</i>
1	Стандартизированная тарифная ставка $C_1$ , в том числе:	98
1.1	Стандартизированная тарифная ставка $C_{1.1}$ - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	30
1.2	Стандартизированная тарифная ставка $C_{1.2}$ - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	31
1.3	Стандартизированная тарифная ставка $C_{1.3}$ - Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	-
1.4	Стандартизированная тарифная ставка $C_{1.4}$ - Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")	37

7. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года стандартизированную тарифную ставку  $C_1$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Сибирские энергетические сети» на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, для постоянной схемы электроснабжения, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов "б" и "в") в следующем размере:

<i>№</i>	<i>Стандартизированная тарифная ставка</i>	<i>Размер</i>
----------	--	---------------

<i>n/n</i>		<i>стандартизированной тарифной ставки, руб./кВт (без НДС)</i>
1	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1</sub>, в том числе:</i>	108
1.1	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1.1</sub> - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)</i>	30
1.2	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1.2</sub> - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ</i>	31
1.3	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1.3</sub> - Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств</i>	10
1.4	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1.4</sub> - Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")</i>	37

»

## **26. Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Новосибирский обрабатывающий завод» на 2016 год**

Доклад заместителя начальника отдела регулирования платы за технологическое присоединение и инвестиционных программ департамента по тарифам Новосибирской области Меленчука А.А.

**Меленчук А.А.** изложил результаты рассмотрения отделом регулирования платы за технологическое присоединение и инвестиционных программ департамента расчетных и обосновывающих материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Новосибирский обрабатывающий завод» на 2016 год (*текст доклада прилагается к протоколу, приложение № 26-ТП*).

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Меленчуку А.А. по существу доклада. Вопросов не поступило.

Члены правления департамента, Меленчук А.А. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов и экспертизы согласно докладу Меленчук А.А.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

1. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирский обрабатывающий завод» на территории Новосибирской области для Заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее

присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходиимого заявителю класса напряжения Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирский обрабатывающий завод» составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, в размере 550 рублей (с учётом НДС).

2. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирский обрабатывающий завод» на территории Новосибирской области для Заявителей - садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирский обрабатывающий завод» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирский обрабатывающий завод».

3. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирский обрабатывающий завод» на территории Новосибирской области для Заявителей - граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество таких граждан, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирский обрабатывающий завод» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирский обрабатывающий завод».

4. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирский обрабатывающий завод» на территории Новосибирской области для Заявителей - религиозных организаций в размере 550 рублей (с учётом НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирский обрабатывающий завод» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирский обрабатывающий завод».

5. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года ставки за единицу максимальной мощности для расчета размера платы за технологическое присоединение для Заявителей - юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое

присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирский обрабатывающий завод» на территории Новосибирской области на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощностью менее 8900 кВт, за исключением заявителей, указанных в пунктах 1-4 настоящего приказа, в следующем размере:

<i>№ п/п</i>	<i>Наименование мероприятий технологического присоединения</i>	<i>Ставки за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение, руб./кВт (без НДС)</i>
1.	<i>Организационные мероприятия всего, в том числе:</i>	108
1.1.	<i>Подготовка, выдача сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором</i>	30
1.2.	<i>Проверка выполнения заявителем и сетевой организацией технических условий, а также допуск к эксплуатации установленного в процессе технологического присоединения прибора учета электрической энергии</i>	31
1.3.	<i>Осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации и собственника таких устройств, а также соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления</i>	10
1.4.	<i>Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")</i>	37
2.	<i>Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» для заявителей – юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью более чем 150 кВт, в том числе:</i>	
2.1.	<i>строительство воздушных линий электропередач</i>	2 480
2.2.	<i>строительство кабельных линий электропередач</i>	4 100
2.3.	<i>строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ</i>	3 386
3.	<i>Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» для заявителей – юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, в том числе:</i>	
3.1.	<i>строительство воздушных линий электропередач</i>	1 240

3.2.	строительство кабельных линий электропередач	2 050
3.3.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	1 693

**Примечания по применению настоящего приложения.**

1. Плата за технологическое присоединение взимается однократно. Изменение формы собственности, собственника или иного законного владельца (заявителя или сетевой организации) не влечет за собой повторную оплату за технологическое присоединение.

2. Плата за Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя (пункт 1.3 приложения) не взимается со следующих заявителей:

юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно;

заявителей, технологическое присоединение энергопринимающих устройств которых осуществляется с применением временной схемы электроснабжения;

физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

3. Для каждого конкретного Заявителя при расчете платы за выполнение сетевой организацией технических условий применяются те ставки платы (пункты 2.1-2.3 и 3.1-3.3 приложения), которые согласно поданной заявке соответствуют способу присоединения.

4. В случае, если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что требует технологического присоединения к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение в части выполнения сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» определяется как сумма затрат на технологическое присоединение к первому независимому и второму независимому источникам энергоснабжения, рассчитываемых в соответствии с настоящим приложением.

6. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года стандартизованную тарифную ставку С<sub>1</sub> на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирский обрабатывающий завод» на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, для технологического присоединения 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 ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов "б" и "в") в следующем размере:

<i>№ n/n</i>	<i>Стандартизированная тарифная ставка</i>	<i>Размер стандартизированной тарифной ставки, руб./кВт (без НДС)</i>
1	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1</sub>, в том числе:</i>	98
1.1	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1.1</sub> - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)</i>	30
1.2	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1.2</sub> - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ</i>	31
1.3	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1.3</sub> - Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств</i>	-
1.4	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1.4</sub> - Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")</i>	37

7. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года стандартизованную тарифную ставку С<sub>1</sub> на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирский обрабатывающий завод» на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, для постоянной схемы электроснабжения, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов "б" и "в") в следующем размере:

<i>№ n/n</i>	<i>Стандартизированная тарифная ставка</i>	<i>Размер стандартизированной тарифной ставки, руб./кВт (без НДС)</i>
1	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1</sub>, в том числе:</i>	108
1.1	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1.1</sub> - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)</i>	30
1.2	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1.2</sub> - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ</i>	31
1.3	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1.3</sub> - Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств</i>	10

1.4	Стандартизированная тарифная ставка С <sub>1.4</sub> - Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")	37
-----	---	----

»

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. –«за», Марунченко Е.Г. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Сальников И.С. – «за», Лим М.Б. – «за», Климова Н.В. –«за», Третьякова А.С. - «за».

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято единогласно.

**ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:**

1. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирский обрабатывающий завод» на территории Новосибирской области для Заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирский обрабатывающий завод» составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, в размере 550 рублей (с учётом НДС).

2. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирский обрабатывающий завод» на территории Новосибирской области для Заявителей - садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирский обрабатывающий завод» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирский обрабатывающий завод».

3. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирский обрабатывающий завод» на территории Новосибирской области для Заявителей - граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество таких граждан, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирский обрабатывающий завод» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и

нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирский обрабатывающий завод».

4. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирский обрабатывающий завод» на территории Новосибирской области для Заявителей - религиозных организаций в размере 550 рублей (с учётом НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирский обрабатывающий завод» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирский обрабатывающий завод».

5. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года ставки за единицу максимальной мощности для расчета размера платы за технологическое присоединение для Заявителей - юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирский обрабатывающий завод» на территории Новосибирской области на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощностью менее 8900 кВт, за исключением заявителей, указанных в пунктах 1-4 настоящего приказа, в следующем размере:

<i>№ п/п</i>	<i>Наименование мероприятий технологического присоединения</i>	<i>Ставки за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение, руб./кВт (без НДС)</i>
1.	Организационные мероприятия всего, в том числе:	108
1.1.	Подготовка, выдача сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором	30
1.2.	Проверка выполнения заявителем и сетевой организацией технических условий, а также допуск к эксплуатации установленного в процессе технологического присоединения прибора учета электрической энергии	31
1.3.	Осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации и собственника таких устройств, а также соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления	10
1.4.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")	37
2.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных	

	<i>со строительством «последней мили» для заявителей – юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью более чем 150 кВт, в том числе:</i>	
2.1.	<i>строительство воздушных линий электропередач</i>	2 480
2.2.	<i>строительство кабельных линий электропередач</i>	4 100
2.3.	<i>строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ</i>	3 386
3.	<i>Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» для заявителей – юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, в том числе:</i>	
3.1.	<i>строительство воздушных линий электропередач</i>	1 240
3.2.	<i>строительство кабельных линий электропередач</i>	2 050
3.3.	<i>строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ</i>	1 693

**Примечания по применению настоящего приложения.**

1. Плата за технологическое присоединение взимается однократно. Изменение формы собственности, собственника или иного законного владельца (заявителя или сетевой организации) не влечет за собой повторную оплату за технологическое присоединение.

2. Плата за Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя (пункт 1.3 приложения) не взимается со следующих заявителей:

юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно;

заявителей, технологическое присоединение энергопринимающих устройств которых осуществляется с применением временной схемы электроснабжения;

физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

3. Для каждого конкретного Заявителя при расчете платы за выполнение сетевой организацией технических условий применяются те ставки платы (пункты 2.1-2.3 и 3.1-3.3 приложения), которые согласно поданной заявке соответствуют способу присоединения.

4. В случае, если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что требует технологического присоединения к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение в части выполнения сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» определяется как сумма затрат на технологическое присоединение к первому независимому и второму независимому источникам энергоснабжения, рассчитываемых в соответствии с настоящим приложением.

6. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года стандартизированную тарифную ставку  $C_1$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирский обрабатывающий завод» на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, для технологического присоединения 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 ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов "б" и "в") в следующем размере:

<i>№ п/п</i>	<i>Стандартизированная тарифная ставка</i>	<i>Размер стандартизированной тарифной ставки, руб./кВт (без НДС)</i>
1	<i>Стандартизированная тарифная ставка <math>C_1</math>, в том числе:</i>	98
1.1	<i>Стандартизированная тарифная ставка <math>C_{1.1}</math> - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)</i>	30
1.2	<i>Стандартизированная тарифная ставка <math>C_{1.2}</math> - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ</i>	31
1.3	<i>Стандартизированная тарифная ставка <math>C_{1.3}</math> - Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств</i>	-
1.4	<i>Стандартизированная тарифная ставка <math>C_{1.4}</math> - Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")</i>	37

7. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года стандартизированную тарифную ставку  $C_1$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирский обрабатывающий завод» на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, для постоянной схемы электроснабжения, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к

электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов "б" и "в") в следующем размере:

<i>№ n/n</i>	<i>Стандартизированная тарифная ставка</i>	<i>Размер стандартизированной тарифной ставки, руб./кВт (без НДС)</i>
1	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1</sub>, в том числе:</i>	108
1.1	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1.1</sub> - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)</i>	30
1.2	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1.2</sub> - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ</i>	31
1.3	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1.3</sub> - Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств</i>	10
1.4	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1.4</sub> - Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")</i>	37

»

## **27. Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «ЭНЕРГОПРОМ - Новосибирский электродный завод» на 2016 год**

Доклад заместителя начальника отдела регулирования платы за технологическое присоединение и инвестиционных программ департамента по тарифам Новосибирской области Меленчука А.А.

**Меленчук А.А.** изложил результаты рассмотрения отделом регулирования платы за технологическое присоединение и инвестиционных программ департамента расчетных и обосновывающих материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «ЭНЕРГОПРОМ - Новосибирский электродный завод» на 2016 год (*текст доклада прилагается к протоколу, приложение № 27-ТП*).

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Меленчуку А.А. по существу доклада. Вопросов не поступило.

Члены правления департамента, Меленчук А.А. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов и экспертизы согласно докладу Меленчук А.А.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

«1. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года плату за технологическое

*присоединение к электрическим сетям Закрытого акционерного общества «ЭНЕРГОПРОМ – Новосибирский электродный завод» на территории Новосибирской области для Заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения Закрытого акционерного общества «ЭНЕРГОПРОМ – Новосибирский электродный завод» составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, в размере 550 рублей (с учётом НДС).*

*2. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Закрытого акционерного общества «ЭНЕРГОПРОМ – Новосибирский электродный завод» на территории Новосибирской области для Заявителей – садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям Закрытого акционерного общества «ЭНЕРГОПРОМ – Новосибирский электродный завод» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства Закрытого акционерного общества «ЭНЕРГОПРОМ – Новосибирский электродный завод».*

*3. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Закрытого акционерного общества «ЭНЕРГОПРОМ – Новосибирский электродный завод» на территории Новосибирской области для Заявителей – граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество таких граждан, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям Закрытого акционерного общества «ЭНЕРГОПРОМ – Новосибирский электродный завод» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства Закрытого акционерного общества «ЭНЕРГОПРОМ – Новосибирский электродный завод».*

*4. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Закрытого акционерного общества «ЭНЕРГОПРОМ – Новосибирский электродный завод» на территории Новосибирской области для Заявителей – религиозных организаций в размере 550 рублей (с учётом НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям Закрытого акционерного общества «ЭНЕРГОПРОМ – Новосибирский электродный завод» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства Закрытого акционерного общества «ЭНЕРГОПРОМ – Новосибирский электродный завод».*

5. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года ставки за единицу максимальной мощности для расчета размера платы за технологическое присоединение для Заявителей - юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям Закрытого акционерного общества «ЭНЕРГОПРОМ – Новосибирский электродный завод» на территории Новосибирской области на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощностью менее 8900 кВт, за исключением заявителей, указанных в пунктах 1-4 настоящего приказа, в следующем размере:

<i>№ п/п</i>	<i>Наименование мероприятий технологического присоединения</i>	<i>Ставки за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение, руб./кВт (без НДС)</i>
1.	Организационные мероприятия всего, в том числе:	108
1.1.	Подготовка, выдача сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором	30
1.2.	Проверка выполнения заявителем и сетевой организацией технических условий, а также допуск к эксплуатации установленного в процессе технологического присоединения прибора учета электрической энергии	31
1.3.	Осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации и собственника таких устройств, а также соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления	10
1.4.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")	37
2.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» для заявителей – юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью более чем 150 кВт, в том числе:	
2.1.	строительство воздушных линий электропередач	2 480
2.2.	строительство кабельных линий электропередач	4 100
2.3.	строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	3 386
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» для заявителей – юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150	

	<i>кВт, в том числе:</i>	
3.1.	<i>строительство воздушных линий электропередач</i>	1 240
3.2.	<i>строительство кабельных линий электропередач</i>	2 050
3.3.	<i>строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ</i>	1 693

**Примечания по применению настоящего приложения.**

1. Плата за технологическое присоединение взимается однократно. Изменение формы собственности, собственника или иного законного владельца (заявителя или сетевой организации) не влечет за собой повторную оплату за технологическое присоединение.

2. Плата за Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя (пункт 1.3 приложения) не взимается со следующих заявителей:

юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно;

заявителей, технологическое присоединение энергопринимающих устройств которых осуществляется с применением временной схемы электроснабжения;

физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

3. Для каждого конкретного Заявителя при расчете платы за выполнение сетевой организацией технических условий применяются те ставки платы (пункты 2.1-2.3 и 3.1-3.3 приложения), которые согласно поданной заявке соответствуют способу присоединения.

4. В случае, если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что требует технологического присоединения к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение в части выполнения сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» определяется как сумма затрат на технологическое присоединение к первому независимому и второму независимому источникам энергоснабжения, рассчитываемых в соответствии с настоящим приложением.

6. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года стандартизованную тарифную ставку С<sub>1</sub> на покрытие расходов Закрытого акционерного общества «ЭНЕРГОПРОМ – Новосибирский электродный завод» на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, для технологического присоединения 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 ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за

технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов "б" и "в") в следующем размере:

<i>№ n/n</i>	<i>Стандартизированная тарифная ставка</i>	<i>Размер стандартизированной тарифной ставки, руб./кВт (без НДС)</i>
1	Стандартизированная тарифная ставка $C_1$ , в том числе:	98
1.1	Стандартизированная тарифная ставка $C_{1.1}$ - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	30
1.2	Стандартизированная тарифная ставка $C_{1.2}$ - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	31
1.3	Стандартизированная тарифная ставка $C_{1.3}$ - Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	-
1.4	Стандартизированная тарифная ставка $C_{1.4}$ - Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")	37

7. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года стандартизированную тарифную ставку  $C_1$  на покрытие расходов Закрытого акционерного общества «ЭНЕРГОПРОМ – Новосибирский электродный завод» на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, для постоянной схемы электроснабжения, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов "б" и "в") в следующем размере:

<i>№ n/n</i>	<i>Стандартизированная тарифная ставка</i>	<i>Размер стандартизированной тарифной ставки, руб./кВт (без НДС)</i>
1	Стандартизированная тарифная ставка $C_1$ , в том числе:	108
1.1	Стандартизированная тарифная ставка $C_{1.1}$ - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	30
1.2	Стандартизированная тарифная ставка $C_{1.2}$ - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	31
1.3	Стандартизированная тарифная ставка $C_{1.3}$ - Участие	10

	<i>сетевой организацией в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств</i>	
1.4	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1.4</sub> - Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")</i>	37

»

**Голосовали:**

Асмодьяров Г.Р. – «за», Марунченко Е.Г. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Сальников И.С. – «за», Лим М.Б. – «за», Климова Н.В. – «за», Третьякова А.С. – «за».

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято единогласно.

**ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИЯТО РЕШЕНИЕ:**

«1. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Закрытого акционерного общества «ЭНЕРГОПРОМ – Новосибирский электродный завод» на территории Новосибирской области для Заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения Закрытого акционерного общества «ЭНЕРГОПРОМ – Новосибирский электродный завод» составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, в размере 550 рублей (с учётом НДС).

2. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Закрытого акционерного общества «ЭНЕРГОПРОМ – Новосибирский электродный завод» на территории Новосибирской области для Заявителей – садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям Закрытого акционерного общества «ЭНЕРГОПРОМ – Новосибирский электродный завод» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства Закрытого акционерного общества «ЭНЕРГОПРОМ – Новосибирский электродный завод».

3. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Закрытого акционерного общества «ЭНЕРГОПРОМ – Новосибирский электродный завод» на территории Новосибирской области для Заявителей – граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество таких граждан, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в

данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям Закрытого акционерного общества «ЭНЕРГОПРОМ – Новосибирский электродный завод» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства Закрытого акционерного общества «ЭНЕРГОПРОМ – Новосибирский электродный завод».

4. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Закрытого акционерного общества «ЭНЕРГОПРОМ – Новосибирский электродный завод» на территории Новосибирской области для Заявителей - религиозных организаций в размере 550 рублей (с учётом НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям Закрытого акционерного общества «ЭНЕРГОПРОМ – Новосибирский электродный завод» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства Закрытого акционерного общества «ЭНЕРГОПРОМ – Новосибирский электродный завод».

5. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года ставки за единицу максимальной мощности для расчета размера платы за технологическое присоединение для Заявителей - юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям Закрытого акционерного общества «ЭНЕРГОПРОМ – Новосибирский электродный завод» на территории Новосибирской области на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощностью менее 8900 кВт, за исключением заявителей, указанных в пунктах 1-4 настоящего приказа, в следующем размере:

<i>№ п/п</i>	<i>Наименование мероприятий технологического присоединения</i>	<i>Ставки за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение, руб./кВт (без НДС)</i>
1.	Организационные мероприятия всего, в том числе:	108
1.1.	Подготовка, выдача сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором	30
1.2.	Проверка выполнения заявителем и сетевой организацией технических условий, а также допуск к эксплуатации установленного в процессе технологического присоединения прибора учета электрической энергии	31
1.3.	Осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации и собственника таких устройств, а также соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления	10
1.4.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация)	37

	<i>коммутационного аппарата в положении "включено")</i>	
2.	<i>Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» для заявителей – юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью более чем 150 кВт, в том числе:</i>	
2.1.	<i>строительство воздушных линий электропередач</i>	2 480
2.2.	<i>строительство кабельных линий электропередач</i>	4 100
2.3.	<i>строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ</i>	3 386
3.	<i>Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» для заявителей – юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, в том числе:</i>	
3.1.	<i>строительство воздушных линий электропередач</i>	1 240
3.2.	<i>строительство кабельных линий электропередач</i>	2 050
3.3.	<i>строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ</i>	1 693

**Примечания по применению настоящего приложения.**

1. Плата за технологическое присоединение взимается однократно. Изменение формы собственности, собственника или иного законного владельца (заявителя или сетевой организации) не влечет за собой повторную оплату за технологическое присоединение.

2. Плата за Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя (пункт 1.3 приложения) не взимается со следующих заявителей:

юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно;

заявителей, технологическое присоединение энергопринимающих устройств которых осуществляется с применением временной схемы электроснабжения;

физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

3. Для каждого конкретного Заявителя при расчете платы за выполнение сетевой организацией технических условий применяются те ставки платы (пункты 2.1-2.3 и 3.1-3.3 приложения), которые согласно поданной заявке соответствуют способу присоединения.

4. В случае, если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что требует технологического присоединения к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение в части выполнения сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» определяется как сумма затрат на технологическое присоединение к первому независимому и второму независимому источникам энергоснабжения, рассчитываемых в соответствии с настоящим приложением.

6. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года стандартизованную тарифную ставку  $C_1$  на покрытие расходов Закрытого акционерного общества «ЭНЕРГОПРОМ – Новосибирский электродный завод» на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, для технологического присоединения 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 ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов "б" и "в") в следующем размере:

<i>№ n/n</i>	<i>Стандартизированная тарифная ставка</i>	<i>Размер стандартизированной тарифной ставки, руб./кВт (без НДС)</i>
1	<i>Стандартизированная тарифная ставка <math>C_1</math>, в том числе:</i>	98
1.1	<i>Стандартизированная тарифная ставка <math>C_{1.1}</math> - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)</i>	30
1.2	<i>Стандартизированная тарифная ставка <math>C_{1.2}</math> - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ</i>	31
1.3	<i>Стандартизированная тарифная ставка <math>C_{1.3}</math> - Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств</i>	-
1.4	<i>Стандартизированная тарифная ставка <math>C_{1.4}</math> - Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")</i>	37

7. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года стандартизованную тарифную ставку  $C_1$  на покрытие расходов Закрытого акционерного общества «ЭНЕРГОПРОМ – Новосибирский электродный завод» на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, для

постоянной схемы электроснабжения, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов "б" и "в") в следующем размере:

<i>№ n/n</i>	<i>Стандартизированная тарифная ставка</i>	<i>Размер стандартизированной тарифной ставки, руб./кВт (без НДС)</i>
1	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1</sub>, в том числе:</i>	108
1.1	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1.1</sub> - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)</i>	30
1.2	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1.2</sub> - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ</i>	31
1.3	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1.3</sub> - Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств</i>	10
1.4	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1.4</sub> - Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")</i>	37

»

## 28. Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Энергосети Сибири» на 2016 год

Доклад заместителя начальника отдела регулирования платы за технологическое присоединение и инвестиционных программ департамента по тарифам Новосибирской области Меленчука А.А.

**Меленчук А.А.** изложил результаты рассмотрения отделом регулирования платы за технологическое присоединение и инвестиционных программ департамента расчетных и обосновывающих материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Энергосети Сибири» на 2016 год (*текст доклада прилагается к протоколу, приложение № 28-ТП*).

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Меленчуку А.А. по существу доклада. Вопросов не поступило.

Члены правления департамента, Меленчук А.А. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов и экспертизы согласно докладу Меленчук А.А.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

«1. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года плату за технологическое

присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Энергосети Сибири» на территории Новосибирской области для Заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения Общества с ограниченной ответственностью «Энергосети Сибири» составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, в размере 550 рублей (с учётом НДС).

2. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Энергосети Сибири» на территории Новосибирской области для Заявителей - садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Энергосети Сибири» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства Общества с ограниченной ответственностью «Энергосети Сибири».

3. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Энергосети Сибири» на территории Новосибирской области для Заявителей - граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество таких граждан, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Энергосети Сибири» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства Общества с ограниченной ответственностью «Энергосети Сибири».

4. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Энергосети Сибири» на территории Новосибирской области для Заявителей - религиозных организаций в размере 550 рублей (с учётом НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Энергосети Сибири» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства Общества с ограниченной ответственностью «Энергосети Сибири».

5. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года ставки за единицу максимальной мощности для расчета размера платы за технологическое присоединение для

Заявителей - юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Энергосети Сибири» на территории Новосибирской области на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощностью менее 8900 кВт, за исключением заявителей, указанных в пунктах 1-4 настоящего приказа, в следующем размере:

<b>№ п/п</b>	<b>Наименование мероприятий технологического присоединения</b>	<b>Ставки за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение, руб./кВт (без НДС)</b>
1.	Организационные мероприятия всего, в том числе:	108
1.1.	Подготовка, выдача сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором	30
1.2.	Проверка выполнения заявителем и сетевой организацией технических условий, а также допуск к эксплуатации установленного в процессе технологического присоединения прибора учета электрической энергии	31
1.3.	Осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации и собственника таких устройств, а также соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления	10
1.4.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")	37
2.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» для заявителей – юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью более чем 150 кВт, в том числе:	
2.1.	строительство воздушных линий электропередач	2 480
2.2.	строительство кабельных линий электропередач	4 100
2.3.	строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	3 386
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» для заявителей – юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, в том числе:	
3.1.	строительство воздушных линий электропередач	1 240

3.2.	строительство кабельных линий электропередач	2 050
3.3.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	1 693

**Примечания по применению настоящего приложения.**

1. Плата за технологическое присоединение взимается однократно. Изменение формы собственности, собственника или иного законного владельца (заявителя или сетевой организации) не влечет за собой повторную оплату за технологическое присоединение.

2. Плата за Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя (пункт 1.3 приложения) не взимается со следующих заявителей:

юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно;

заявителей, технологическое присоединение энергопринимающих устройств которых осуществляется с применением временной схемы электроснабжения;

физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

3. Для каждого конкретного Заявителя при расчете платы за выполнение сетевой организацией технических условий применяются те ставки платы (пункты 2.1-2.3 и 3.1-3.3 приложения), которые согласно поданной заявке соответствуют способу присоединения.

4. В случае, если заявитель при технологическом присоединении затрачивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что требует технологического присоединения к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение в части выполнения сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» определяется как сумма затрат на технологическое присоединение к первому независимому и второму независимому источникам энергоснабжения, рассчитываемых в соответствии с настоящим приложением.

6. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года стандартизованную тарифную ставку С<sub>1</sub> на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Энергосети Сибири» на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, для технологического присоединения 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 ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов "б" и "в") в следующем размере:

<i>№ n/n</i>	<i>Стандартизированная тарифная ставка</i>	<i>Размер стандартизированной тарифной ставки, руб./кВт (без НДС)</i>
<i>1</i>	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1</sub>, в том числе:</i>	<i>98</i>
<i>1.1</i>	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1.1</sub> - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)</i>	<i>30</i>
<i>1.2</i>	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1.2</sub> - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ</i>	<i>31</i>
<i>1.3</i>	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1.3</sub> - Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств</i>	<i>-</i>
<i>1.4</i>	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1.4</sub> - Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")</i>	<i>37</i>

7. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года стандартизированную тарифную ставку С<sub>1</sub> на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Энергосети Сибири» на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, для постоянной схемы электроснабжения, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов "б" и "в") в следующем размере:

<i>№ n/n</i>	<i>Стандартизированная тарифная ставка</i>	<i>Размер стандартизированной тарифной ставки, руб./кВт (без НДС)</i>
<i>1</i>	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1</sub>, в том числе:</i>	<i>108</i>
<i>1.1</i>	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1.1</sub> - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)</i>	<i>30</i>
<i>1.2</i>	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1.2</sub> - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ</i>	<i>31</i>
<i>1.3</i>	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1.3</sub> - Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств</i>	<i>10</i>

1.4	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1.4</sub> - Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")</i>	37
-----	---	----

»

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. –«за», Марунченко Е.Г. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Сальников И.С. – «за», Лим М.Б. – «за», Климова Н.В. –«за», Третьякова А.С. - «за».

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято единогласно.

**ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:**

«1. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Энергосети Сибири» на территории Новосибирской области для Заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения Общества с ограниченной ответственностью «Энергосети Сибири» составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, в размере 550 рублей (с учётом НДС).

2. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Энергосети Сибири» на территории Новосибирской области для Заявителей - садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Энергосети Сибири» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства Общества с ограниченной ответственностью «Энергосети Сибири».

3. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Энергосети Сибири» на территории Новосибирской области для Заявителей - граждан, объединивших свои гаражи и хозяйствственные постройки (погреба, сараи), в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество таких граждан, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Энергосети Сибири» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более

500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства Общества с ограниченной ответственностью «Энергосети Сибири».

4. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Энергосети Сибири» на территории Новосибирской области для Заявителей - религиозных организаций в размере 550 рублей (с учётом НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Энергосети Сибири» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства Общества с ограниченной ответственностью «Энергосети Сибири».

5. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года ставки за единицу максимальной мощности для расчета размера платы за технологическое присоединение для Заявителей - юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Энергосети Сибири» на территории Новосибирской области на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощностью менее 8900 кВт, за исключением заявителей, указанных в пунктах 1-4 настоящего приказа, в следующем размере:

<b>№ п/п</b>	<b>Наименование мероприятий технологического присоединения</b>	<b>Ставки за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение, руб./кВт (без НДС)</b>
1.	Организационные мероприятия всего, в том числе:	108
1.1.	Подготовка, выдача сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором	30
1.2.	Проверка выполнения заявителем и сетевой организацией технических условий, а также допуск к эксплуатации установленного в процессе технологического присоединения прибора учета электрической энергии	31
1.3.	Осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации и собственника таких устройств, а также соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления	10
1.4.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")	37
2.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» для заявителей – юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью более чем 150 кВт, в	

	<i>в том числе:</i>	
2.1.	<i>строительство воздушных линий электропередач</i>	2 480
2.2.	<i>строительство кабельных линий электропередач</i>	4 100
2.3.	<i>строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ</i>	3 386
3.	<i>Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» для заявителей – юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, в том числе:</i>	
3.1.	<i>строительство воздушных линий электропередач</i>	1 240
3.2.	<i>строительство кабельных линий электропередач</i>	2 050
3.3.	<i>строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ</i>	1 693

**Примечания по применению настоящего приложения.**

1. Плата за технологическое присоединение взимается однократно. Изменение формы собственности, собственника или иного законного владельца (заявителя или сетевой организации) не влечет за собой повторную оплату за технологическое присоединение.

2. Плата за Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя (пункт 1.3 приложения) не взимается со следующих заявителей:

юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно;

заявителей, технологическое присоединение энергопринимающих устройств которых осуществляется с применением временной схемы электроснабжения;

физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

3. Для каждого конкретного Заявителя при расчете платы за выполнение сетевой организацией технических условий применяются те ставки платы (пункты 2.1-2.3 и 3.1-3.3 приложения), которые согласно поданной заявке соответствуют способу присоединения.

4. В случае, если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что требует технологического присоединения к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение в части выполнения сетевой организацией мероприятий,

связанных со строительством «последней мили» определяется как сумма затрат на технологическое присоединение к первому независимому и второму независимому источникам энергоснабжения, рассчитываемых в соответствии с настоящим приложением.

6. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года стандартизированную тарифную ставку  $C_1$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Энергосети Сибири» на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, для технологического присоединения 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 ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов "б" и "в") в следующем размере:

<i>№ п/п</i>	<i>Стандартизированная тарифная ставка</i>	<i>Размер стандартизированной тарифной ставки, руб./кВт (без НДС)</i>
1	Стандартизированная тарифная ставка $C_1$ , в том числе:	98
1.1	Стандартизированная тарифная ставка $C_{1.1}$ - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	30
1.2	Стандартизированная тарифная ставка $C_{1.2}$ - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	31
1.3	Стандартизированная тарифная ставка $C_{1.3}$ - Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	-
1.4	Стандартизированная тарифная ставка $C_{1.4}$ - Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")	37

7. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года стандартизированную тарифную ставку  $C_1$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Энергосети Сибири» на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, для постоянной схемы электроснабжения, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов "б" и "в") в следующем размере:

<i>№</i>	<i>Стандартизированная тарифная ставка</i>	<i>Размер</i>
----------	--	---------------

<i>n/n</i>		<i>стандартизированной тарифной ставки, руб./кВт (без НДС)</i>
1	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1</sub>, в том числе:</i>	108
1.1	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1.1</sub> - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)</i>	30
1.2	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1.2</sub> - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ</i>	31
1.3	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1.3</sub> - Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств</i>	10
1.4	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1.4</sub> - Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")</i>	37

»

**29. Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Мастер и К» на 2016 год.**

Доклад заместителя начальника отдела регулирования платы за технологическое присоединение и инвестиционных программ департамента по тарифам Новосибирской области Меленчука А.А.

Меленчук А.А. изложил результаты рассмотрения отделом регулирования платы за технологическое присоединение и инвестиционных программ департамента расчетных и обосновывающих материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Мастер и К» на 2016 год (*текст доклада прилагается к протоколу, приложение № 29-ТП*).

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Меленчуку А.А. по существу доклада. Вопросов не поступило.

Члены правления департамента, Меленчук А.А. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов и экспертизы согласно докладу Меленчук А.А.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

«1. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Мастер и К» на территории Новосибирской области для Заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории

надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения Общества с ограниченной ответственностью «Мастер и К» составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, в размере 550 рублей (с учётом НДС).

2. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Мастер и К» на территории Новосибирской области для Заявителей - садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Мастер и К» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства Общества с ограниченной ответственностью «Мастер и К».

3. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Мастер и К» на территории Новосибирской области для Заявителей - граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество таких граждан, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Мастер и К» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства Общества с ограниченной ответственностью «Мастер и К».

4. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Мастер и К» на территории Новосибирской области для Заявителей - религиозных организаций в размере 550 рублей (с учётом НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Мастер и К» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства Общества с ограниченной ответственностью «Мастер и К».

5. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года ставки за единицу максимальной мощности для расчета размера платы за технологическое присоединение для Заявителей - юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Мастер и К» на территории Новосибирской области на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощностью менее 8900 кВт, за исключением заявителей, указанных в пунктах 1-4 настоящего приказа, в следующем размере:

<b>№ n/n</b>	<b>Наименование мероприятий технологического присоединения</b>	<b>Ставки за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение, руб./кВт (без НДС)</b>
1.	<i>Организационные мероприятия всего, в том числе:</i>	108
1.1.	<i>Подготовка, выдача сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором</i>	30
1.2.	<i>Проверка выполнения заявителем и сетевой организацией технических условий, а также допуск к эксплуатации установленного в процессе технологического присоединения прибора учета электрической энергии</i>	31
1.3.	<i>Осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации и собственника таких устройств, а также соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления</i>	10
1.4.	<i>Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")</i>	37
2.	<i>Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» для заявителей – юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью более чем 150 кВт, в том числе:</i>	
2.1.	<i>строительство воздушных линий электропередач</i>	2 480
2.2.	<i>строительство кабельных линий электропередач</i>	4 100
2.3.	<i>строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ</i>	3 386
3.	<i>Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» для заявителей – юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, в том числе:</i>	
3.1.	<i>строительство воздушных линий электропередач</i>	1 240
3.2.	<i>строительство кабельных линий электропередач</i>	2 050
3.3.	<i>строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ</i>	1 693

**Примечания по применению настоящего приложения.**

1. Плата за технологическое присоединение взимается однократно. Изменение формы собственности, собственника или иного законного владельца (заявителя или сетевой организации) не влечет за собой повторную оплату за технологическое присоединение.

2. Плата за Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя (пункт 1.3 приложения) не взимается со следующих заявителей:

юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно;

заявителей, технологическое присоединение энергопринимающих устройств которых осуществляется с применением временной схемы электроснабжения;

физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

3. Для каждого конкретного Заявителя при расчете платы за выполнение сетевой организацией технических условий применяются те ставки платы (пункты 2.1-2.3 и 3.1-3.3 приложения), которые согласно поданной заявке соответствуют способу присоединения.

4. В случае, если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что требует технологического присоединения к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение в части выполнения сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» определяется как сумма затрат на технологическое присоединение к первому независимому и второму независимому источникам энергоснабжения, рассчитываемых в соответствии с настоящим приложением.

6. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года стандартизованную тарифную ставку С<sub>1</sub> на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Мастер и К» на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, для технологического присоединения 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 ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов "б" и "в") в следующем размере:

№	Стандартизированная тарифная ставка	Размер
---	-------------------------------------	--------

<i>n/n</i>		<i>стандартизированной тарифной ставки, руб./кВт (без НДС)</i>
1	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1</sub>, в том числе:</i>	98
1.1	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1.1</sub> - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)</i>	30
1.2	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1.2</sub> - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ</i>	31
1.3	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1.3</sub> - Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств</i>	-
1.4	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1.4</sub> - Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")</i>	37

7. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года стандартизированную тарифную ставку С<sub>1</sub> на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Мастер и К» на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, для постоянной схемы электроснабжения, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов "б" и "в") в следующем размере:

<i>№ n/n</i>	<i>Стандартизированная тарифная ставка</i>	<i>Размер стандартизированной тарифной ставки, руб./кВт (без НДС)</i>
1	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1</sub>, в том числе:</i>	108
1.1	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1.1</sub> - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)</i>	30
1.2	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1.2</sub> - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ</i>	31
1.3	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1.3</sub> - Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств</i>	10
1.4	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1.4</sub> - Осуществление сетевой организацией фактического</i>	37

	присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")	
--	--	--

»

**Голосовали:**

Асмодьяров Г.Р. –«за», Марунченко Е.Г. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Сальников И.С. – «за», Лим М.Б. – «за», Климова Н.В. –«за», Третьякова А.С. - «за».

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято единогласно.

***ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:***

«1. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Мастер и К» на территории Новосибирской области для Заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения Общества с ограниченной ответственностью «Мастер и К» составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, в размере 550 рублей (с учётом НДС).

2. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Мастер и К» на территории Новосибирской области для Заявителей - садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Мастер и К» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства Общества с ограниченной ответственностью «Мастер и К».

3. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Мастер и К» на территории Новосибирской области для Заявителей - граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество таких граждан, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Мастер и К» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства Общества с ограниченной ответственностью «Мастер и К».

4. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Мастер и К» на территории Новосибирской области для Заявителей - религиозных организаций в размере 550 рублей (с учётом НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Мастер и К» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства Общества с ограниченной ответственностью «Мастер и К».

5. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года ставки за единицу максимальной мощности для расчета размера платы за технологическое присоединение для Заявителей - юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Мастер и К» на территории Новосибирской области на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощностью менее 8900 кВт, за исключением заявителей, указанных в пунктах 1-4 настоящего приказа, в следующем размере:

<i>№ n/n</i>	<i>Наименование мероприятий технологического присоединения</i>	<i>Ставки за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение, руб./кВт (без НДС)</i>
1.	Организационные мероприятия всего, в том числе:	108
1.1.	Подготовка, выдача сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором	30
1.2.	Проверка выполнения заявителем и сетевой организацией технических условий, а также допуск к эксплуатации установленного в процессе технологического присоединения прибора учета электрической энергии	31
1.3.	Осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации и собственника таких устройств, а также соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления	10
1.4.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")	37
2.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» для заявителей – юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью более чем 150 кВт, в том числе:	

2.1.	строительство воздушных линий электропередач	2 480
2.2.	строительство кабельных линий электропередач	4 100
2.3.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	3 386
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» для заявителей – юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, в том числе:	
3.1.	строительство воздушных линий электропередач	1 240
3.2.	строительство кабельных линий электропередач	2 050
3.3.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	1 693

**Примечания по применению настоящего приложения.**

1. Плата за технологическое присоединение взимается однократно. Изменение формы собственности, собственника или иного законного владельца (заявителя или сетевой организации) не влечет за собой повторную оплату за технологическое присоединение.

2. Плата за Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя (пункт 1.3 приложения) не взимается со следующих заявителей:

юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно;

заявителей, технологическое присоединение энергопринимающих устройств которых осуществляется с применением временной схемы электроснабжения;

физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

3. Для каждого конкретного Заявителя при расчете платы за выполнение сетевой организацией технических условий применяются те ставки платы (пункты 2.1-2.3 и 3.1-3.3 приложения), которые согласно поданной заявке соответствуют способу присоединения.

4. В случае, если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что требует технологического присоединения к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение в части выполнения сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» определяется как сумма затрат на

технологическое присоединение к первому независимому и второму независимому источникам энергоснабжения, рассчитываемых в соответствии с настоящим приложением.

6. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года стандартизированную тарифную ставку  $C_1$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Мастер и К» на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, для технологического присоединения 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 ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов "б" и "в") в следующем размере:

<i>№ п/п</i>	<i>Стандартизированная тарифная ставка</i>	<i>Размер стандартизированной тарифной ставки, руб./кВт (без НДС)</i>
1	Стандартизированная тарифная ставка $C_1$ , в том числе:	98
1.1	Стандартизированная тарифная ставка $C_{1.1}$ - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	30
1.2	Стандартизированная тарифная ставка $C_{1.2}$ - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	31
1.3	Стандартизированная тарифная ставка $C_{1.3}$ - Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	-
1.4	Стандартизированная тарифная ставка $C_{1.4}$ - Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")	37

7. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года стандартизированную тарифную ставку  $C_1$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Мастер и К» на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, для постоянной схемы электроснабжения, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов "б" и "в") в следующем размере:

<i>№</i>	<i>Стандартизированная тарифная ставка</i>	<i>Размер</i>
----------	--	---------------

<i>n/n</i>		<i>стандартизированной тарифной ставки, руб./кВт (без НДС)</i>
1	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1</sub>, в том числе:</i>	108
1.1	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1.1</sub> - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)</i>	30
1.2	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1.2</sub> - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ</i>	31
1.3	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1.3</sub> - Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств</i>	10
1.4	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1.4</sub> - Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")</i>	37

»

**30. Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Промстройэнерго» на территории Новосибирской области на 2016 год.**

Доклад заместителя начальника отдела регулирования платы за технологическое присоединение и инвестиционных программ департамента по тарифам Новосибирской области Меленчука А.А.

**Меленчук А.А.** изложил результаты рассмотрения отделом регулирования платы за технологическое присоединение и инвестиционных программ департамента расчетных и обосновывающих материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Промстройэнерго» на 2016 год (*текст доклада прилагается к протоколу, приложение № 30-ТП*).

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Меленчуку А.А. по существу доклада. Вопросов не поступило.

Члены правления департамента, Меленчук А.А. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов и экспертизы согласно докладу Меленчук А.А.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

*«1. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Промстройэнерго» на территории Новосибирской области для Заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной*

точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения Общества с ограниченной ответственностью «Промстройэнерго» составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, в размере 550 рублей (с учётом НДС).

2. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Промстройэнерго» на территории Новосибирской области для Заявителей - садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Промстройэнерго» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства Общества с ограниченной ответственностью «Промстройэнерго».

3. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Промстройэнерго» на территории Новосибирской области для Заявителей - граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество таких граждан, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Промстройэнерго» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства Общества с ограниченной ответственностью «Промстройэнерго».

4. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Промстройэнерго» на территории Новосибирской области для Заявителей - религиозных организаций в размере 550 рублей (с учётом НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Промстройэнерго» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства Общества с ограниченной ответственностью «Промстройэнерго».

5. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года ставки за единицу максимальной мощности для расчета размера платы за технологическое присоединение для Заявителей - юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Промстройэнерго» на территории Новосибирской области

на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощностью менее 8900 кВт, за исключением заявителей, указанных в пунктах 1-4 настоящего приказа, в следующем размере:

<i>№ п/п</i>	<i>Наименование мероприятий технологического присоединения</i>	<i>Ставки за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение, руб./кВт (без НДС)</i>
1.	Организационные мероприятия всего, в том числе:	108
1.1.	Подготовка, выдача сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором	30
1.2.	Проверка выполнения заявителем и сетевой организацией технических условий, а также допуск к эксплуатации установленного в процессе технологического присоединения прибора учета электрической энергии	31
1.3.	Осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации и собственника таких устройств, а также соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления	10
1.4.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")	37
2.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» для заявителей – юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью более чем 150 кВт, в том числе:	
2.1.	строительство воздушных линий электропередач	2 480
2.2.	строительство кабельных линий электропередач	4 100
2.3.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	3 386
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» для заявителей – юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, в том числе:	
3.1.	строительство воздушных линий электропередач	1 240
3.2.	строительство кабельных линий электропередач	2 050
3.3.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных	1 693

	трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	
--	---	--

**Примечания по применению настоящего приложения.**

1. Плата за технологическое присоединение взимается однократно. Изменение формы собственности, собственника или иного законного владельца (заявителя или сетевой организации) не влечет за собой повторную оплату за технологическое присоединение.

2. Плата за Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя (пункт 1.3 приложения) не взимается со следующих заявителей:

юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно;

заявителей, технологическое присоединение энергопринимающих устройств которых осуществляется с применением временной схемы электроснабжения;

физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

3. Для каждого конкретного Заявителя при расчете платы за выполнение сетевой организацией технических условий применяются те ставки платы (пункты 2.1-2.3 и 3.1-3.3 приложения), которые согласно поданной заявке соответствуют способу присоединения.

4. В случае, если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что требует технологического присоединения к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение в части выполнения сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» определяется как сумма затрат на технологическое присоединение к первому независимому и второму независимому источникам энергоснабжения, рассчитываемых в соответствии с настоящим приложением.

6. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года стандартизованную тарифную ставку  $C_1$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Промстройэнерго» на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, для технологического присоединения 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 ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов "б" и "в") в следующем размере:

№	Стандартизированная тарифная ставка	Размер
---	-------------------------------------	--------

<i>n/n</i>		<i>стандартизированной тарифной ставки, руб./кВт (без НДС)</i>
1	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1</sub>, в том числе:</i>	98
1.1	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1.1</sub> - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)</i>	30
1.2	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1.2</sub> - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ</i>	31
1.3	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1.3</sub> - Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств</i>	-
1.4	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1.4</sub> - Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")</i>	37

7. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года стандартизированную тарифную ставку С<sub>1</sub> на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Промстройэнерго» на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, для постоянной схемы электроснабжения, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов "б" и "в") в следующем размере:

<i>№ n/n</i>	<i>Стандартизированная тарифная ставка</i>	<i>Размер стандартизированной тарифной ставки, руб./кВт (без НДС)</i>
1	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1</sub>, в том числе:</i>	108
1.1	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1.1</sub> - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)</i>	30
1.2	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1.2</sub> - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ</i>	31
1.3	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1.3</sub> - Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств</i>	10
1.4	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1.4</sub> - Осуществление сетевой организацией фактического</i>	37

	присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")	
--	--	--

»

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Марунченко Е.Г. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Сальников И.С. – «за», Лим М.Б. – «за», Климова Н.В. – «за», Третьякова А.С. - «за».

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято единогласно.

**ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:**

«1. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Промстройэнерго» на территории Новосибирской области для Заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения Общества с ограниченной ответственностью «Промстройэнерго» составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, в размере 550 рублей (с учётом НДС).

2. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Промстройэнерго» на территории Новосибирской области для Заявителей - садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Промстройэнерго» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства Общества с ограниченной ответственностью «Промстройэнерго».

3. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Промстройэнерго» на территории Новосибирской области для Заявителей - граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество таких граждан, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Промстройэнерго» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства Общества с ограниченной ответственностью «Промстройэнерго».

4. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Промстройэнерго» на территории Новосибирской области для Заявителей - религиозных организаций в размере 550 рублей (с учётом НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Промстройэнерго» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства Общества с ограниченной ответственностью «Промстройэнерго».

5. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года ставки за единицу максимальной мощности для расчета размера платы за технологическое присоединение для Заявителей - юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Промстройэнерго» на территории Новосибирской области на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощностью менее 8900 кВт, за исключением заявителей, указанных в пунктах 1-4 настоящего приказа, в следующем размере:

<i>№ п/п</i>	<i>Наименование мероприятий технологического присоединения</i>	<i>Ставки за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение, руб./кВт (без НДС)</i>
1.	Организационные мероприятия всего, в том числе:	108
1.1.	Подготовка, выдача сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором	30
1.2.	Проверка выполнения заявителем и сетевой организацией технических условий, а также допуск к эксплуатации установленного в процессе технологического присоединения прибора учета электрической энергии	31
1.3.	Осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации и собственника таких устройств, а также соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления	10
1.4.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")	37
2.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» для заявителей – юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью более чем 150 кВт, в том числе:	

2.1.	строительство воздушных линий электропередач	2 480
2.2.	строительство кабельных линий электропередач	4 100
2.3.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	3 386
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» для заявителей – юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, в том числе:	
3.1.	строительство воздушных линий электропередач	1 240
3.2.	строительство кабельных линий электропередач	2 050
3.3.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	1 693

**Примечания по применению настоящего приложения.**

1. Плата за технологическое присоединение взимается однократно. Изменение формы собственности, собственника или иного законного владельца (заявителя или сетевой организации) не влечет за собой повторную оплату за технологическое присоединение.

2. Плата за Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя (пункт 1.3 приложения) не взимается со следующих заявителей:

юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно;

заявителей, технологическое присоединение энергопринимающих устройств которых осуществляется с применением временной схемы электроснабжения;

физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

3. Для каждого конкретного Заявителя при расчете платы за выполнение сетевой организацией технических условий применяются те ставки платы (пункты 2.1-2.3 и 3.1-3.3 приложения), которые согласно поданной заявке соответствуют способу присоединения.

4. В случае, если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что требует технологического присоединения к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение в части выполнения сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» определяется как сумма затрат на

*технологическое присоединение к первому независимому и второму независимому источникам энергоснабжения, рассчитываемых в соответствии с настоящим приложением.*

6. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года стандартизированную тарифную ставку  $C_1$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Промстройэнерго» на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, для технологического присоединения 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 ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов "б" и "в") в следующем размере:

<i>№ п/п</i>	<i>Стандартизированная тарифная ставка</i>	<i>Размер стандартизированной тарифной ставки, руб./кВт (без НДС)</i>
1	Стандартизированная тарифная ставка $C_1$ , в том числе:	98
1.1	Стандартизированная тарифная ставка $C_{1.1}$ - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	30
1.2	Стандартизированная тарифная ставка $C_{1.2}$ - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	31
1.3	Стандартизированная тарифная ставка $C_{1.3}$ - Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	-
1.4	Стандартизированная тарифная ставка $C_{1.4}$ - Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включен")	37

7. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года стандартизированную тарифную ставку  $C_1$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Промстройэнерго» на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, для постоянной схемы электроснабжения, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов "б" и "в") в следующем размере:

<i>№</i>	<i>Стандартизированная тарифная ставка</i>	<i>Размер</i>
----------	--	---------------

<i>n/n</i>		<i>стандартизированной тарифной ставки, руб./кВт (без НДС)</i>
1	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1</sub>, в том числе:</i>	108
1.1	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1.1</sub> - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)</i>	30
1.2	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1.2</sub> - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ</i>	31
1.3	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1.3</sub> - Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств</i>	10
1.4	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1.4</sub> - Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")</i>	37

»

Асмодьяров Г.Р. объявил заседание правления закрытым.

Секретарь правления

Н.С. Сухорукова