

Доклад
департамента по тарифам Новосибирской области по результатам рассмотрения
вопроса об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим
сетям НПО «Элсиб» ОАО на территории Новосибирской области на 2015 год.

По результатам рассмотрения представленных НПО «Элсиб» ОАО материалов по обоснованию размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств юридических и физических лиц к электрическим сетям НПО «Элсиб» ОАО на территории Новосибирской области на 2015 год, департаментом по тарифам Новосибирской области (далее департамент) установлено следующее.

Формирование необходимой валовой выручки для осуществления регулируемой деятельности НПО «Элсиб» ОАО и расчет платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств юридических и физических лиц к электрическим сетям НПО «Элсиб» ОАО произведены в соответствии с Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Правила государственного регулирования) и Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 №209-э/1 (далее – Методические указания).

При определении расходов использованы: регулируемые государством цены (тарифы), цены, установленные на основании договоров, рыночные цены, действующие в базовом периоде, с применением к ним прогнозных индексов изменения цен по данным Минэкономразвития, а также сметные расчеты с применением к ним индексов изменения сметной стоимости по данным Федерального агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству.

Формирование необходимой валовой выручки на осуществление деятельности по технологическому присоединению.

1. Производственная программа.

Организацией производственная программа составлена на основании информации об объемах максимальной мощности и количестве заявителей в отношении которых были заключены договоры технологического присоединения в 2014 году. Расходы по мероприятиям «последней мили» приняты на основании данных о строительстве объектов электросетевого хозяйства силами и средствами заявителей.

2. Основные показатели, связанные с осуществлением деятельности по технологическому присоединению.

2.1. Условно-переменные расходы.

Расчет количества трудозатрат организацией представлен в виде калькуляций на выполнение работ в соответствии с пунктами 1,4,5,6 Приложения 2 к Методическим указаниям.

Департаментом в расчет платы за технологическое присоединение включены расходы по калькуляциям в соответствии с предложениями организации

2.2. Расчет стоимости выполнения мероприятий «последней мили».

Расчет стоимости выполнения мероприятий «последней мили» произведен департаментом на основании перечня заявителей, технологическое присоединение которых осуществлено в 2013 году, представленных планов прохождения трасс кабельных линий и стандартизированных тарифных ставок для определения платы за технологическое присоединение, планируемых к установлению на 2015 год.

При расчете департаментом указанные тарифные ставки приняты в ценах 1 квартала 2015 года.

Кроме того в соответствии с пунктом 29 Методических указаний, расходы на выполнение мероприятий «последней мили» для заявителей, присоединенных по второй категории надежности, приведены департаментом к одному источнику электроснабжения.

Суммарная мощность технологических присоединений за 2013 год составила **331,4** кВт. Суммарные расходы по выполнению мероприятий «последней мили» за 2013 год составили **621,938** тыс.руб.

2.3 Расчет необходимой валовой выручки.

Расчет необходимой валовой выручки, учитываемой при формировании тарифного меню платы за технологическое присоединение к электрическим сетям НПО «Элсиб» ОАО на территории Новосибирской области на 2015 год, приведен в Таблице

N п/п	Наименование мероприятий	Утвержденная ставка платы	
		Плановые показатели на следующий период всего, рублей	Плановые показатели на следующий период в расчете на 1 кВт, руб./кВт
1	2	3	4
	Итого ставка платы за технологическое присоединение	760 892	
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	67 776	40
2.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	621 938	1 877
2.1	строительство воздушных и (или) кабельных линий электропередач	621 938	1 877
3.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	62 796	37
4.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	2 382	3
5.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	6 000	4

2.4 Расчет стандартизированной тарифной ставки C_1 на покрытие расходов НПО «Элсиб» ОАО на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащего сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности.

В соответствии с пунктом 21 Методических указаний стандартизированная ставка C_1 на покрытие расходов НПО «Элсиб» ОАО на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащего сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), утверждается на уровне ставок на единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий, указанных в пунктах 1,4,5,6 Приложения 2 к Методическим указаниям, и по расчету департамента составляет 84 руб./кВт. Со следующей разбивкой:

2.5 Расчет необходимой валовой выручки для заявителей с присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно (при присоединении по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности)

В связи с отсутствием прогнозных сведений о планируемых расходах на технологическое присоединение на 2015 год и фактических данных за предыдущие годы в соответствии Методическими указаниями произвести расчет необходимой валовой выручки для заявителей с присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно (при присоединении по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности), не представляется возможным. Расчет будет произведен после предоставления НПО «Элсиб» ОАО указанных сведений.

3. Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств.

Тарифное меню разработано с учетом следующих условий:

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);

заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно;

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

заявителей - 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. 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.

Начальник отдела регулирования
электро- и теплоэнергетики



А.И.Третьякова

Заместитель начальника отдела регулирования
электро- и теплоэнергетики



А.А.Меленчук

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета размера платы за технологическое присоединение на 2015 год для Заявителей - юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики к электрическим сетям Научно-производственного объединения «ЭЛСИБ» Открытого акционерного общества на территории Новосибирской области на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощностью менее 8900 кВт

№п/п	Наименование мероприятий технологического присоединения	Ставки за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение, руб./кВт (без НДС)
1.	Организационные мероприятия всего, в том числе:	84
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	40
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	37
1.3.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	3
1.4.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	4
2.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили», в том числе:	1 877
2.1.	строительство воздушных и (или) кабельных линий электропередач	1 877

Доклад
департамента по тарифам Новосибирской области по результатам рассмотрения
вопроса об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим
сетям ФГУП «Энергетик» на 2015 год.

По результатам рассмотрения представленных ФГУП «Энергетик» материалов по обоснованию размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств юридических и физических лиц к электрическим сетям ФГУП «Энергетик», департаментом по тарифам Новосибирской области (далее департамент) установлено следующее.

Формирование необходимой валовой выручки для осуществления регулируемой деятельности ФГУП «Энергетик» и расчет платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств юридических и физических лиц к электрическим сетям ФГУП «Энергетик» произведены в соответствии с «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Правила государственного регулирования) и «Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 №209-э/1 (далее – Методические указания).

При определении расходов использованы: регулируемые государством цены (тарифы), цены, установленные на основании договоров, рыночные цены, действующие в базовом периоде, с применением к ним прогнозных индексов изменения цен по данным Минэкономразвития, а также сметные расчеты с применением к ним индексов изменения сметной стоимости по данным Федерального агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству.

Формирование необходимой валовой выручки на осуществление деятельности по технологическому присоединению.

1. Производственная программа.

В соответствии с пунктами 8 и 9 Методических указаний производственная программа составлена на основании фактических средних данных по технологическим присоединениям за 2012-2014 годы.

2. Основные показатели, связанные с осуществлением деятельности по технологическому присоединению.

2.1. Условно-переменные расходы.

Расчет количества трудозатрат организацией представлен в виде «Калькуляций на выполнение работ» Указанные калькуляции утверждены директором ФГУП «Энергетик».

Департаментом в расчет платы за технологическое присоединение включены расходы по калькуляциям в соответствии с расчетом организации.

2.2. Расчет стоимости выполнения мероприятий «последней мили».

Расчет стоимости выполнения мероприятий «последней мили» произведен на основании перечней мероприятий по фактическим присоединениям за 2012-2014 годы и

планируемых к установлению стандартизированных тарифных ставок для определения платы за технологическое присоединение на 2015 год.

При расчете департаментом указанные тарифные ставки приняты в ценах I квартала 2015 года.

Кроме того в соответствии с пунктом 29 Методических указаний, расходы на выполнение мероприятий «последней мили» для заявителей, присоединенных по второй категории надежности приведены департаментом к одному источнику электроснабжения.

Суммарная мощность технологических присоединений за 2010-2013 годы составила 3 075 кВт. Суммарные расходы по строительству сетей до границ участков заявителей за 2012-2014 годы составили 11 743,959 тыс.руб.

2.3 Расчет необходимой валовой выручки.

Расчет необходимой валовой выручки, учитываемой при формировании тарифного меню платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ФГУП «Энергетик» приведен в Таблице

N п/п	Наименование мероприятий	Утвержденная ставка платы	
		Плановые показатели на следующий период всего, рублей	Плановые показатели на следующий период в расчете на 1 кВт
1	2	3	4
	Итого ставка платы за технологическое присоединение	12 240 395	
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование, всего, в т.ч.	161 550	40
2.	Выполнение ТУ сетевой организацией, всего	11 743 959	5 820
2.1	строительство воздушных и (или) кабельных линий электропередач	5 274 421	1 715
2.2	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ	6 469 538	4 104
2.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, всего, в т.ч.	223 125	56
3.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств, всего, в т.ч.	4 411	5
4.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети, всего, в т.ч.	107 350	27

2.4 Расчет стандартизированной тарифной ставки C_1 на покрытие расходов ФГУП «Энергетик» на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащего сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в

пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности.

В соответствии с пунктом 21 Методических указаний стандартизированная ставка C_1 на покрытие расходов ФГУП «Энергетик» на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащего сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), утверждается на уровне ставок на единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий, указанных в пунктах 1,4,5,6 Приложения 2 к Методическим указаниям, и по расчету департамента составляет 128 руб./кВт.

2.5 Расчет необходимой валовой выручки для заявителей с присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно (при присоединении по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности)

По результатам деятельности по присоединению заявителей с максимальной мощностью до 15 кВт включительно (при присоединении по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности), у организации не возникло выпадающих доходов.

3. Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств.

Тарифное меню разработано с учетом следующих условий:

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);

заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно;

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

заявителей - 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 2.1-2.2 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.

Начальник отдела регулирования
электро- и теплоэнергетики

А.И.Третьякова

Заместитель начальника отдела регулирования
электро- и теплоэнергетики

А.А.Меленчук

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета размера платы за технологическое присоединение на 2015 год для Заявителей - юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям Федерального государственного унитарного предприятия «Энергетик» на территории Новосибирской области на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощностью менее 8900 кВт

№ п/п	Наименование мероприятий технологического присоединения	Ставки за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение, руб./кВт (без НДС)
1.	Организационные мероприятия всего, в том числе:	128
1.1.	Подготовка, выдача сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором	40
1.2.	Проверка выполнения заявителем и сетевой организацией технических условий, а также допуск к эксплуатации установленного в процессе технологического присоединения прибора учета электрической энергии	56
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	5
1.4.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")	27
2.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили», в том числе:	5 820
2.1.	строительство воздушных и (или) кабельных линий электропередач	1 715
2.2.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	4 104

Доклад
департамента по тарифам Новосибирской области по результатам рассмотрения
вопроса об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим
сетям ОАО «Российские железные дороги» на территории Новосибирской области на
2015 год.

ООО «Энергопромсбыт» в лице филиала «Желдорэнерго» на основании распоряжения первого вице-президента ОАО «Российские железные дороги» от 6 марта 2013 года № 587р является уполномоченной организацией, осуществляющей юридические и иные действия (мероприятия), связанные с технологическим присоединением сторонних потребителей к электрическим сетям ОАО «Российские железные дороги».

По результатам рассмотрения представленных филиалом «Желдорэнерго» ООО «Энергопромсбыт» (далее – «Желдорэнерго») материалов по обоснованию размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств юридических и физических лиц к электрическим сетям ОАО «Российские железные дороги» на территории Новосибирской области на 2015 год, департаментом по тарифам Новосибирской области (далее департамент) установлено следующее.

Формирование необходимой валовой выручки для осуществления регулируемой деятельности «Желдорэнерго» и расчет платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств юридических и физических лиц к электрическим сетям ОАО «Российские железные дороги» произведены в соответствии с Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Правила государственного регулирования) и Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 №209-э/1 (далее – Методические указания).

При определении расходов использованы: регулируемые государством цены (тарифы), цены, установленные на основании договоров, рыночные цены, действующие в базовом периоде, с применением к ним прогнозных индексов изменения цен по данным Минэкономразвития, а также сметные расчеты с применением к ним индексов изменения сметной стоимости по данным Федерального агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству.

Формирование необходимой валовой выручки на осуществление деятельности по технологическому присоединению.

1. Производственная программа.

Организацией производственная программа представлена на основании заключенных договоров в 2013-2014 годах. Объем максимальной мощности, присоединение которого планируется в 2015 году в соответствии с расчётом «Желдорэнерго», составляет 10 670 кВт. Поскольку в предшествующие годы деятельность по технологическому присоединению к электрическим сетям ОАО «Российские железные дороги» с выполнением мероприятий «последней мили» не велась, невозможно в соответствии с пунктами 8 и 9 Методических указаний определить фактические средние данные по технологическим присоединениям за 2012-2014 годы. Кроме того организацией не представлен планируемый объем мероприятий «последней мили» на 2015 год. Расчет платы по мероприятиям «последней мили» планируется производить на основании стандартизированных тарифных ставок.

2. Основные показатели, связанные с осуществлением деятельности по технологическому присоединению.

2.1. Условно-переменные расходы.

Расчет количества трудозатрат организацией представлен в виде расходов на заработную плату и страховые взносы во внебюджетные фонды на выполнение работ в соответствии с пунктами 1,4,5,6 Приложения 2 к Методическим указаниям.

Департаментом в расчет платы за технологическое присоединение вошли расходы по калькуляциям в соответствии с предложениями организации.

2.2 Расчет необходимой валовой выручки.

Расчет необходимой валовой выручки, учитываемой при формировании тарифного меню платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Российские железные дороги» на территории Новосибирской области на 2015 год, приведен в Таблице

N п/п	Наименование мероприятий	Утвержденная ставка платы	
		Плановые показатели на следующий период всего, рублей	Плановые показатели на следующий период в расчете на 1 кВт, руб./кВт
1	2	3	4
	Итого ставка платы за технологическое присоединение	805 776	78
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование, всего, в т.ч.	390 648	38
2.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, всего, в т.ч.	220 920	21
3.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств, всего, в т.ч.	53 424	5
4.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети, всего, в т.ч.	140 784	14

2.3 Расчет стандартизированной тарифной ставки C_1 на покрытие расходов филиала «Желдорэнерго» ООО «Энергопромсбыт» на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащего сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности.

В соответствии с пунктом 21 Методических указаний стандартизированная ставка C_1 на покрытие расходов филиала «Желдорэнерго» ООО «Энергопромсбыт» на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащего сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), утверждается на уровне ставок на единицу максимальной мощности

на осуществление мероприятий, указанных в пунктах 1,4,5,6 Приложения 2 к Методическим указаниям, и по расчету департамента составляет 78 руб./кВт.

2.4 Расчет необходимой валовой выручки для заявителей с присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно (при присоединении по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности)

В связи с отсутствием прогнозных сведений о планируемых расходах на технологическое присоединение на 2015 год в соответствии Методическими указаниями произвести расчет необходимой валовой выручки для заявителей с присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно (при присоединении по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности), не представляется возможным. Расчет будет произведен после предоставления филиалом «Желдорэнерго» ООО «Энергопромбыт» указанных сведений.

3. Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств.

Тарифное меню разработано с учетом следующих условий:

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 (обследовании) должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств (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);

заявителей в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения принадлежащих им энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

заявителей - 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);

заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 100 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно

Заместитель начальника отдела регулирования
электро- и теплоэнергетики

А.А.Меленчук

Начальник отдела регулирования
электро- и теплоэнергетики

А.И.Третьякова

Приложение 1

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета размера платы за технологическое присоединение на 2015 год для Заявителей - юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики к электрическим сетям ОАО «Российские железные дороги» на территории Новосибирской области на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощностью менее 8900 кВт

№п/п	Наименование мероприятий технологического присоединения	Ставки за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение, руб./кВт
1.	Организационные мероприятия всего, в том числе:	78
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ)	38
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем (ТУ)	21
1.3.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств Заявителя	5
1.4.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	14
Итого ставка за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение		78

Доклад
департамента по тарифам Новосибирской области по результатам рассмотрения
вопроса об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим
сетям ФГУП «УЭВ» на 2015 год.

По результатам рассмотрения представленных ФГУП «Управление энергетики и водоснабжения» (далее - ФГУП «УЭВ») материалов по обоснованию размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств юридических и физических лиц к электрическим сетям ФГУП «УЭВ», департаментом по тарифам Новосибирской области (далее департамент) установлено следующее.

Формирование необходимой валовой выручки для осуществления регулируемой деятельности ФГУП «УЭВ» и расчет платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств юридических и физических лиц к электрическим сетям ФГУП «УЭВ» произведены в соответствии с «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Правила государственного регулирования) и «Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 №209-э/1 (далее – Методические указания).

При определении расходов использованы: регулируемые государством цены (тарифы), цены, установленные на основании договоров, рыночные цены, действующие в базовом периоде, с применением к ним прогнозных индексов изменения цен по данным Минэкономразвития, а также сметные расчеты с применением к ним индексов изменения сметной стоимости по данным Федерального агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству.

Формирование необходимой валовой выручки на осуществление деятельности по технологическому присоединению.

1. Производственная программа.

В соответствии с пунктами 8 и 9 Методических указаний производственная программа составлена на основании фактических средних данных по технологическим присоединениям за 2012-2014 годы. Поскольку выполнение технических условий в большинстве случаев выполнялось силами заявителей, в расчетах были использованы фактические физические объемы по строительству сетей заявителями.

2. Основные показатели, связанные с осуществлением деятельности по технологическому присоединению.

2.1. Условно-переменные расходы.

Производственная программа по технологическим присоединениям для расчета условно-переменных затрат к электрическим сетям ФГУП «УЭВ» сформирована на основании списка технических условий, выданных в 2011 году.

Мощность присоединений ФГУП «УЭВ» принята в соответствии с поступившими заявками и составляет **11 121,22** кВт, в том числе **1 274,2** кВт – потребители по III категории надежности электроснабжения, **9 847,02** кВт – потребители по II категории надежности электроснабжения.

Расчет количества трудозатрат организацией представлен в виде «Калькуляций на выполнение работ». Указанные калькуляции утверждены директором по экономике и финансам ФГУП «УЭВ». Департаментом в расчет платы за технологическое присоединение расходы по калькуляциям приняты без изменений

2.2. Расчет стоимости выполнения мероприятий «последней мили».

Расчет инвестиционных затрат выполнен с разнесением на составляющие в зависимости от способа технологического присоединения в соответствии с Приложением № 1 к Методическим указаниям.

В соответствии с пунктом 9 Методических указаний при расчете ставок платы по мероприятиям «последней мили» департаментом учитывались стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение планируемые к установлению на 2015 год.

При расчете департаментом указанные тарифные ставки приняты в ценах 1 квартала 2015 года.

Кроме того в соответствии с пунктом 29 Методических указаний, расходы на выполнение мероприятий «последней мили» для заявителей, присоединенных по второй категории надежности приведены департаментом к одному источнику электроснабжения.

2.3 Расчет необходимой валовой выручки.

Расчет необходимой валовой выручки, учитываемой при формировании тарифного меню платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ФГУП «УЭВ» приведен в Таблице

N п/п	Наименование мероприятий	Утвержденная ставка платы	
		Плановые показатели на следующий период всего, рублей	Плановые показатели на следующий период в расчете на 1 кВт
1	2	3	4
	Итого ставка платы за технологическое присоединение	119 001 372	
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование, всего, в т.ч.	349 871	31
2.	Выполнение ТУ сетевой организацией, всего	117 651 480	
2.1	строительство воздушных линий электропередач	1 637 442	1750
2.2	строительство кабельных линий электропередач	59 428 024	3 680
2.3	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ	40 614 713	4 819
2.4	строительство пунктов секционирования	15 971 301	1 671
3.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, всего, в т.ч.	459 376	41
4.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств, всего, в т.ч.	363 689	33

5.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети, всего, в т.ч.	176 955	16
----	--	---------	----

2.4 Расчет стандартизированной тарифной ставки C_1 на покрытие расходов ФГУП «УЭВ» на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащего сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности.

В соответствии с пунктом 21 Методических указаний стандартизированная ставка C_1 на покрытие расходов ФГУП «УЭВ» на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащего сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), утверждается на уровне ставок на единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий, указанных в пунктах 1,4,5,6 Приложения 2 к Методическим указаниям, и по расчету департамента составляет 121 руб./кВт.

2.5 Расчет необходимой валовой выручки для заявителей с присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно (при присоединении по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности)

В связи с отсутствием прогнозных сведений о планируемых расходах на технологическое присоединение на 2015 год в соответствии Методическими указаниями произвести расчет необходимой валовой выручки для заявителей с присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно (при присоединении по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности), не представляется возможным. Расчет будет произведен после предоставления ФГУП «УЭВ» указанных сведений.

3. Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств.

Тарифное меню разработано с учетом следующих условий:

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);

заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно;

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

заявителей - 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 2.1-2.2 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.

Начальник отдела регулирования
электро- и теплоэнергетики



А.И.Третьякова

Заместитель начальника отдела регулирования
электро- и теплоэнергетики



А.А.Меленчук

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета размера платы за технологическое присоединение на 2015 год для Заявителей - юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения» на территории Новосибирской области на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощностью менее 8900 кВт

№ п/п	Наименование мероприятий технологического присоединения	Ставки за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение, руб./кВт (без НДС)
1.	Организационные мероприятия всего, в том числе:	121
1.1.	Подготовка, выдача сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором	31
1.2.	Проверка выполнения заявителем и сетевой организацией технических условий, а также допуск к эксплуатации установленного в процессе технологического присоединения прибора учета электрической энергии	41
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	33
1.4.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")	16
2.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили», в том числе:	
2.1.	строительство воздушных линий электропередач	1 750
2.2.	строительство кабельных линий электропередач	3 680
2.3.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	4 819
2.4.	строительство пунктов секционирования	1 671