



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ, ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО
АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ,
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

ПРОТОКОЛ

28 июня 2016 г.

№ 5

г. Тюмень

Председатель:

Мыльников Ю.П.

Секретарь: главный специалист контрольно-правового отдела РЭК

Невзорова Н.А.

Присутствовали члены правления РЭК:

Заместитель председателя РЭК

Куликова Н.В.

Главный специалист отдела развития электроэнергетики РЭК

Сосунов В.В.

Представитель УФАС по Тюменской области

Заместитель руководителя – начальник отдела

контроля за монополистической

деятельностью (участие в голосовании не принимает)

Полухин Д.А.

Присутствовали сотрудники РЭК

Главный специалист отдела развития электроэнергетики РЭК

Чмыхалов Е.Н.

Начальник отдела ценообразования в электроэнергетике РЭК

Ильина Л.В.

Присутствовали представители организаций:

ООО «ДСК-Энерго»

Егорова Е.А.

МП «Городские электрические сети» г.Ханты-Мансийск

Валиуллина Л.Г.

ООО «Ноябрьскэнергонефть»

Нигматуллина Т.З.

ООО «Агентство Интеллект-Сервис»

Демидас Ю.М.

ООО «Газпром переработка»

Фуртаева Н.В.

Корнейчук В.В.

Повестка дня:

№	Наименование обсуждаемого вопроса	Ответственный за подготовку материалов
1.	О внесении изменений в распоряжение РЭК от 22.12.2015 года № 121 «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей по Тюменской области, Ханты-Мансийскому автономному округу – Югре и Ямало-Ненецкому автономному округу на 2016 год».	Ильина Л.В.
2.	О внесении изменений в распоряжение РЭК от 28.12.2015 года № 143 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа».	Ильина Л.В.
3.	О внесении изменений в решение РЭК от 28.12.2015 года № 144 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями».	Ильина Л.В.
4.	О внесении изменений в распоряжение РЭК от 22.12.2015 года № 131 «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической	Ильина Л.В.

	энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке».	
5.	О внесении изменений в решение РЭК от 27.11.2015 года № 67-тп/72 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «СУЭНКО» энергопринимающих устройств ООО «Городок»	Чмыхалов Е.Н.
6.	Об утверждении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Тюменьэнерго» энергопринимающих устройств ООО «Газпром добыча Ноябрьск»	Сосунов В.В.
7.	Об утверждении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Тюменьэнерго» энергопринимающих устройств ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»	Сосунов В.В.
8.	О внесении изменений в решение РЭК от 22.12.2015 года №141-тп/72 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «СУЭНКО» энергопринимающих устройств ОАО «Сибстройсервис»	Чмыхалов Е.Н.

Члены правления - руководитель Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры Березовский А.А. на заседание правления не явился; заместитель директора Департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа - начальник управления регулирования тарифов в электроэнергетике и коммунальном комплексе Минько О.В., представитель Ассоциации «НП «Совет рынка» Паутов Д.Н., начальник контрольно-правового отдела РЭК Кошко Н.О. также не явились, представили письменную позицию по вопросам повестки; начальник отдела развития электроэнергетики РЭК Яковлев А.В. не явился по причине нахождения в ежегодном отпуске.

Председателем правления решается вопрос о порядке проведения заседания правления.

Сосунов В.В.: Прошу исключить из повестки вопросы 6, 7. Снятие вопросов обусловлено отзывом заявления об установлении платы АО «Тюменьэнерго».

Возражений не поступило.

Председатель правления: Исключить из повестки вопросы 6, 7, начать рассмотрение вопросов в хронологическом порядке.

ПРОГОЛОСОВАЛИ: за (чел) – 4; против – 0, воздержался - 0.

Мыльников Ю.П. - за

Куликова Н.В. - за

Сосунов В.В. – за

Паутов Д.Н. - за

Вопрос 1. О внесении изменения в распоряжение Региональной энергетической комиссии Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа от 22.12.2015 №121 «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей по Тюменской области, Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре и Ямало-Ненецкому автономному округу на 2016 год».

СЛУШАЛИ Ильину Л.В.: Оглашается экспертное заключение. Изменения в распоряжения РЭК вносятся в целях приведения в соответствие с действующим законодательством Российской Федерации. Так, постановлением Правительства Российской Федерации №151 от 29.02.2016 были внесены изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 22.07.2013 №614 «О порядке установления и применения социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам установления и применения социальной нормы потребления электрической энергии (мощности)». Согласно внесенным изменениям, социальная норма может не устанавливаться и не применяться в отношении населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей по решению высшего должностного лица субъекта Российской Федерации (руководителя высшего исполнительного органа государственной власти субъекта Российской Федерации) (п.3 ППРФ №151»). С учетом принятых 29.02.2016 года изменений, Губернаторами Тюменской области, Ямало-Ненецкого автономного округа, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры были приняты решения о не установлении и не применении в указанных субъектах РФ социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) при определении размера платы за коммунальную услугу

по электроснабжению, предоставляемую населению, и стоимости электрической энергии (мощности), потребленной приравненными к населению категориями потребителей.

Учитывая изложенное, руководствуясь пунктом 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178, согласно которому установленные цены (тарифы) могут быть пересмотрены до окончания срока их действия, в том числе в течение финансового года, в случае изменения некоторых актов Правительства Российской Федерации, экспертами РЭК предлагается внести соответствующие изменения в распоряжение РЭК от 22.12.2015 №121 «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей по Тюменской области, Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре и Ямало-Ненецкому автономному округу на 2016 год» изменение, изложив приложение к распоряжению в редакции, согласно приложению к проекту настоящего распоряжения.

Проект, размещенной на сайте РЭК, специалистами РЭК был откорректирован в соответствии с требованиями Регламента «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней...», утвержденного приказом ФСТ России от 28.03.2013 №313-э. Также были откорректированы значения показателей таблицы 1 приложения. Предлагается принять изменение в распоряжение, согласно откорректированному проекту.

Тарифы на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югре, Ямало-Ненецкому автономному округу с 1 июля 2016 года устанавливаются с ростом одноставочного тарифа 105,7%, что соответствует предельным уровням тарифов, утвержденных приказом ФАС России от 6 ноября 2015г. № 1057/15.

Председатель правления: Будут ли у присутствующих и членов правления вопросы и возражения?

Вопросов и возражений от членов правления и присутствующих не поступило.

РЕШИЛИ: Внести в распоряжение Региональной энергетической комиссии Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа от 22.12.2015 №121 «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей по Тюменской области, Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре и Ямало-Ненецкому автономному округу на 2016 год» изменение, изложив приложение к распоряжению в редакции, согласно приложению к настоящему распоряжению:

Цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей по Тюменской области, Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре и Ямало-Ненецкому автономному округу на 2016 год

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.2016г. по 30.06.2016г.	с 01.07.2016г. по 31.12.2016г.
			Цена* (тариф)	Цена* (тариф)
1	2	3	4	5
1.	Население и приравненные к ним, за исключением указанного в пунктах 2 и 3: - исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию			

	(мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; - юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте ⁴			
1.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	2,44	2,58
1.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	2,49	2,63
	Ночная зона	руб./кВт.ч	1,24	1,31
1.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ¹			
	Пиковая зона	руб./кВт.ч	2,51	2,65
	Полупиковая зона	руб./кВт.ч	2,44	2,58
	Ночная зона	руб./кВт.ч	1,24	1,31
2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками ² и приравненные к ним: - исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; - юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте ⁴			
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	1,71	1,81
2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	1,74	1,84
	Ночная зона	руб./кВт.ч	0,87	0,92
2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ¹			
	Пиковая зона	руб./кВт.ч	1,76	1,86
	Полупиковая зона	руб./кВт.ч	1,71	1,81
	Ночная зона	руб./кВт.ч	0,87	0,92
3.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах ³ и приравненные к ним: - исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах			

	потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; - юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте ⁴			
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	1,71	1,81
3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	1,74	1,84
	Ночная зона	руб./кВт.ч	0,87	0,92
3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ¹			
	Пиковая зона	руб./кВт.ч	1,76	1,86
	Полупиковая зона	руб./кВт.ч	1,71	1,81
	Ночная зона	руб./кВт.ч	0,87	0,92
4.	Потребители, приравненные к населению:			
4.1	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте ⁴ .			
4.1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	2,44	2,58
4.1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	2,49	2,63
	Ночная зона	руб./кВт.ч	1,24	1,31
4.1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ¹			
	Пиковая зона	руб./кВт.ч	2,51	2,65
	Полупиковая зона	руб./кВт.ч	2,44	2,58
	Ночная зона	руб./кВт.ч	1,24	1,31
4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте ⁴ .			
4.2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	2,44	2,58
4.2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	2,49	2,63
	Ночная зона	руб./кВт.ч	1,24	1,31
4.2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ¹			
	Пиковая зона	руб./кВт.ч	2,51	2,65
	Полупиковая зона	руб./кВт.ч	2,44	2,58
	Ночная зона	руб./кВт.ч	1,24	1,31
4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте ⁴ .			
4.3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	2,44	2,58
4.3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	2,49	2,63
	Ночная зона	руб./кВт.ч	1,24	1,31
4.3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ¹			
	Пиковая зона	руб./кВт.ч	2,51	2,65
	Полупиковая зона	руб./кВт.ч	2,44	2,58

	Ночная зона	руб./кВт.ч	1,24	1,31
4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте ⁴ .			
4.4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	2,44	2,58
4.4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	2,49	2,63
	Ночная зона	руб./кВт.ч	1,24	1,31
4.4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ¹			
	Пиковая зона	руб./кВт.ч	2,51	2,65
	Полупиковая зона	руб./кВт.ч	2,44	2,58
	Ночная зона	руб./кВт.ч	1,24	1,31

Примечание:

¹Тарифы указываются с учетом НДС.

Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой России.

² Тариф указан с применением понижающего коэффициента 0,7 в соответствии с решением РЭК от №189 от 29.06.2012г.

³Тариф указан с применением понижающего коэффициента 0,7 в соответствии с решением РЭК №129 от 12.11.2013г.

⁴ При наличии соответствующих категорий потребителей, относящихся к населению или приравненным к нему категориям потребителей, у гарантирующего поставщика, энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающих электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.

Таблица 1

Балансовые показатели планового объема полезного отпуска электрической энергии, используемые при расчете цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей по Тюменской области, Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре и Ямало-Ненецкому автономному округу

№ п/п	Группы (подгруппы) потребителей	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии, млн.кВт.ч	
		с 01.01.2016г. по 30.06.2016г.	с 01.07.2016г. по 31.12.2016г.
1	2	3	4
1	Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых	475,20	450,20

	помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.		
2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.	1 447,50	1 408,08
3.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к нему категории потребителей* Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан,	532,52	431,63

	приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.		
4.	Потребители, приравненные к населению:		
4.1	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства		
4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений		
4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации		
4.4	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности	262,05	252,21
4.5	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погребов, сараев). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности		

Таблица 2

№ п/п	Показатель	Примененный понижающий коэффициент при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)	
		с 01.01.2016г. по 30.06.2016г.	с 01.07.2016г. по 31.12.2016г.
1	2	3	4
1	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или	0,7	0,7

	уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте¹.		
2	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте¹.	0,7	0,7
3	Потребители, приравненные к населению:		
3.1	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие	1	1

	организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте ¹ .		
3.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте ¹ .		
3.3	Содержащиеся за счет приходов религиозные организации Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте ¹ .		
3.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай) Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте ¹ .		

¹ При наличии соответствующих категорий потребителей, относящихся к населению или приравненным к нему категориям потребителей, у гарантирующего поставщика, энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающих электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.

Настоящее распоряжение вступает в силу с 01 июля 2016 года.

ПРОГОЛОСОВАЛИ: за (чел) – 5; против – 1, воздержался - 0.

Мыльников Ю.П. - за

Куликова Н.В. - за

Сосунов В.В. – за

Кошко Н.О. - за

Паутов Д.Н. – против

Минько О.В. – за.

Вопрос 2. О внесении изменений в распоряжение Региональной энергетической комиссии Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа от 28.12.2015 №143 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа».

СЛУШАЛИ Ильину Л.В.: Оглашается экспертное заключение. Изменения в распоряжения РЭК вносятся в целях приведения в соответствие с действующим законодательством Российской Федерации. Так, постановлением Правительства Российской Федерации №151 от 29.02.2016 были внесены изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 22.07.2013 №614 «О порядке установления и применения социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам установления и применения социальной нормы потребления электрической энергии (мощности)». Согласно внесенным изменениям, социальная норма может не устанавливаться и не применяться в отношении населения и (или)

приравненных к нему категорий потребителей по решению высшего должностного лица субъекта Российской Федерации (руководителя высшего исполнительного органа государственной власти субъекта Российской Федерации) (п.3 ППРФ №151»). С учетом принятых 29.02.2016 года изменений, Губернаторами Тюменской области, Ямало-Ненецкого автономного округа, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры были приняты решения о не установлении и не применении в указанных субъектах РФ социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) при определении размера платы за коммунальную услугу по электроснабжению, предоставляемую населению, и стоимости электрической энергии (мощности), потребленной приравненными к населению категориями потребителей.

Учитывая изложенное, руководствуясь пунктом 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178, согласно которому установленные цены (тарифы) могут быть пересмотрены до окончания срока их действия, в том числе в течение финансового года, в случае изменения некоторых актов Правительства Российской Федерации, экспертами РЭК предлагается внести соответствующие изменения в распоряжение РЭК от 28.12.2015 №143 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа».

Проект, размещенной на сайте РЭК, специалистами РЭК был откорректирован в соответствии с требованиями Регламента «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней...», утвержденного приказом ФСТ России от 28.03.2013 №313-э. Предлагается принять изменения в распоряжение, согласно откорректированному проекту.

В результате пересмотра рост единых (котловых) тарифов к 1 полугодью составил:

1. для прочих потребителей (ВН, СН1, СН2, НН) 107,54% (приложение №1 к проекту распоряжения);

2. для прочих потребителей энергопринимающие устройства которых присоединены к объектам электросетевого хозяйства ЕНЭС и (или) их частям, переданным в аренду территориальным сетевым организациям (по уровню напряжения - ВН1) на уровне установленного;

3. для населения и приравненным к нему категориям потребителей 19,2% от предельных уровней.

4. Перекрестное субсидирование (ПС) увеличилось на 12 257,03 тыс. руб. и составляет 6638263,75 тыс. руб. против 6 626 006,72 тыс. руб.

Председатель правления: Будут ли у присутствующих и членов правления вопросы и возражения?

Вопросов и возражений от членов правления и присутствующих не поступило.

РЕШИЛИ: Внести в распоряжение Региональной энергетической комиссии Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа от 28.12.2015 №143 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа» следующие изменения:

приложение №1 к распоряжению изложить в редакции, согласно приложению №1 к настоящему распоряжению:

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа, поставляемой прочим потребителям на 2016 год

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения					
			Всего	ВН-1	ВН	СН-1	СН-2	НН

1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		1 полугодие					
1.1	Двухставочный тариф							
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	$T_{\text{сн},i}^{\text{дв}} = T_{\text{сн},i}^{\text{од}} + (S^{\text{дв}} \times T_{\text{сн},i}^{\text{дв}}) / \beta_{\text{дв}}^{\text{дв}}$	744311,06	1110287,00	1237545,43	513716,51
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	$T_{\text{пот},i}^{\text{дв}} = T_{\text{пот},i}^{\text{од}} \times \text{НТПЭ}_i$	59,42	169,44	190,77	382,94
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	1,08571	1,77919	1,93176	1,98659
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	2 685 465,27	300 731,54	1 965 701,89	29 284,47	217 536,37	172 211,00
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	x	76,56	84,25	87,28	84,69	187,92
2	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		2 полугодие					
2.1	Двухставочный тариф							
2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	$T_{\text{сн},i}^{\text{дв}} = T_{\text{сн},i}^{\text{од}} + (S^{\text{дв}} \times T_{\text{сн},i}^{\text{дв}}) / \beta_{\text{дв}}^{\text{дв}}$	818 312,87	1 246 395,13	1 347 699,37	741 960,17
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	$T_{\text{пот},i}^{\text{дв}} = T_{\text{пот},i}^{\text{од}} \times \text{НТПЭ}_i$	55,28	157,76	177,74	357,73
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	1,16761	1,91314	2,07716	2,13643
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	3952799,42	150 371,89	3169384,24	46544,49	353085,32	233412,54
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	x	38,28	135,72	138,54	138,64	235,82

приложение №3 к распоряжению изложить в редакции, согласно приложению №2 к настоящему распоряжению:

Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа на 2016 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие					2 полугодие				
			Диапазоны напряжения					Диапазоны напряжения				
			ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации в соответствии с приложением № 1 к настоящему распоряжению:											

1.	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	млн. кВт·ч	3 928,05	23 674,95	347,38	3 047,29	3 115,02	3 928,21	23 698,44	347,59	3 033,76	3 005,23
1.1.	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются с учетом НДС):											
1.1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.1.2 и 1.1.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	0,40	0,74	42,14	431,91	-	0,45	0,54	38,33	410,88
1.1.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	1,83	0,03	216,20	1229,43	-	2,03	0,05	235,74	1172,31
1.1.3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые											

[illegible]

	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	111,91					109,18				
1.2	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн. кВт·ч	3928,05	23646,83	335,52	2568,63	916,39	3928,21	23670,38	335,96	2546,77	989,79
2	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	МВт	796,36	5450,77	84,70	756,61	1164,79	796,40	5378,61	82,87	755,97	1039,04
2.1	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются с учетом НДС)											
	Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	МВт	-	8,60	3,63	154,35	688,01	-	8,75	4,01	157,74	643,58
2.2	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт	796,36	5442,17	81,08	602,26	476,78	796,40	5369,86	78,86	598,23	395,47

приложение №4 к распоряжению изложить в редакции, согласно приложению №3 к настоящему распоряжению:

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа, предоставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2016 год

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
1.	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС)			
1.1.	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 1.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений в многоквартирных домах; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения общего имущества многоквартирных домов; жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания			

	мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте¹.	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	✓ 1,22435	0,24709
1.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте¹.	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	✓ 0,18659	0,22701
1.3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте¹.	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,18659	0,22701
4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71 (1) Основ ценообразования:				
1.4.1	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте¹.	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,22435	0,24709
1.4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте¹.	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,22435	0,24709
1.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте¹.	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,22435	0,24709

	дифференцированный по двум и по трем зонам суток)			
1.4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи): некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте ¹ .			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,22435	0,24709

Примечание:

<1> Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.

Настоящее распоряжение вступает в силу с 01 июля 2016 года.

ПРОГОЛОСОВАЛИ: за (чел) – 5; против – 1, воздержался - 0.

Мыльников Ю.П. - за

Куликова Н.В. - за

Сосунов В.В. – за

Кошко Н.О. - за

Паутов Д.Н. – против

Минько О.В. – за.

Вопрос 3. О внесении изменения в решение Региональной энергетической комиссии Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа от 28.12.2015 №144 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями».

СЛУШАЛИ Ильину Л.В.: Оглашается экспертное заключение. Изменения в решение РЭК вносятся в целях приведения в соответствие с действующим законодательством Российской Федерации. Так, постановлением Правительства Российской Федерации №151 от 29.02.2016 были внесены изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 22.07.2013 №614 «О порядке установления и применения социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам установления и применения социальной нормы потребления электрической энергии (мощности)». Согласно внесенным изменениям, социальная норма может не устанавливаться и не применяться в отношении населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей по решению высшего должностного лица субъекта Российской Федерации (руководителя высшего исполнительного органа государственной власти субъекта Российской Федерации) (п.3 ППРФ №151). С учетом принятых 29.02.2016 года изменений, Губернаторами Тюменской области, Ямало-Ненецкого автономного округа, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры были приняты решения о не установлении и не применении в указанных субъектах РФ социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) при определении размера платы за коммунальную услугу по электроснабжению, предоставляемую населению, и стоимости электрической энергии (мощности), потребленной приравненными к населению категориями потребителей.

В результате экспертами РЭК проведен расчет ЕКТ как для прочих потребителей, так и в части населения, что привело в свою очередь к пересмотру индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между территориальными сетевыми организациями на 2016 год.

Учитывая изложенное, руководствуясь пунктом 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178, согласно которому установленные

цены (тарифы) могут быть пересмотрены до окончания срока их действия, в том числе в течение финансового года, в случае изменения некоторых актов Правительства Российской Федерации, экспертами РЭК предлагается внести соответствующие изменения решение РЭК от 28.12.2015 №144 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями», изложив приложение к решению в редакции, согласно приложению к проекту настоящего решения.

Невзорова Н.А.: Пунктом 55 проекта решения принимаются индивидуальные тарифы для ООО «Дорстрой» и АО «Тюменьэнерго». Вместе с тем, для указанных организаций с 1-го полугодия 2016 года индивидуальные тарифы устанавливались не решением №144, а решением РЭК от 26.02.2016 №7. Предлагаю исключить из таблицы строку с указанием тарифов для данных организаций и внести изменения в решение №5.

Председатель правления: Будут ли у присутствующих и членов правления вопросы и возражения?

Вопросов и возражений от членов правления и присутствующих не поступило.

РЕШИЛИ: Внести в решение Региональной энергетической комиссии Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа от 28.12.2015 №144 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями» изменение, изложив приложение к решению в редакции, согласно приложению к настоящему решению:

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями

№ п/п	Наименование сетевых организаций ¹	1 полугодие			2 полугодие		
		Двухставочный тариф (без НДС)		Одноставочный тариф (без НДС)	Двухставочный тариф (без НДС)		Одноставочный тариф (без НДС)
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт. мес.	руб./МВт ч.		руб./МВт. мес.	руб./МВт ч.	
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	АО «Аэропорт Рошино»- АО «Тюменьэнерго»	636 774,04	132,03	1,08882	640 224,82	132,68	1,08932
2.	Филиал ОАО «РЖД» Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Ишимской, Егоршинской, Серовской, Тюменской дистанциям электроснабжения) – АО «Тюменьэнерго»	172 284,78	127,27	0,44156	173 004,66	127,10	0,44101
3.	АО «Тюменьэнерго» – ПАО «СУЭНКО»	329 806,74	128,94	0,71147	332 654,15	134,11	0,71862
4.	АО «Тюменский завод медицинского оборудования и инструментов»- АО «Тюменьэнерго»	676 945,70	257,59	1,28674	681 123,49	259,11	1,28696
5.	АО «Тюменьэнерго» - филиал «Уральский»ОАО «Оборонэнерго»	938 114,51	106,44	1,69619	952 975,20	106,52	1,69711
6.	ООО «ДСК-Энерго»- АО «Тюменьэнерго»	314 089,26	56,89	0,70942	313 176,66	56,18	0,70508
7.	ООО «РемЭнергоСтройСервис» - АО «Тюменьэнерго»	247 343,52	39,66	0,54350	247 289,57	39,29	0,54022
8.	АО «Тюменьэнерго» - ООО «Тобольскпромэнергосеть»	1 433 506,87	35,72	2,94738	1 433 493,81	35,71	2,98889
9.	ООО «Транзит-Электро-Тюмень» - АО «Тюменьэнерго»	1 086 327,26	206,23	2,30318	1 083 056,44	204,30	2,26791

10.	ООО "Тюменская электросетевая компания" - АО "Тюменьэнерго"	574 003,30	93,51	0,96843	568 518,86	92,62	0,96638
11.	ООО "Элтранс" – АО "Тюменьэнерго"	210 336,55	70,50	0,41474	213 724,45	70,29	0,41349
12.	ООО "Агентство Интеллект-Сервис" - АО "Тюменьэнерго"	266 804,12	81,09	0,59188	269 400,07	81,83	0,59202
13.	ОАО "Аэропорт Сургут" – АО "Тюменьэнерго"	204 670,14	71,94	0,40051	204 400,53	72,32	0,39954
14.	ОАО "Варьеганэнегонефть" - АО "Тюменьэнерго"	1 063 217,69	131,01	1,59729	1 069 713,35	131,74	1,59782
15.	АО "Тюменьэнерго" – ПАО «Городские электрические сети» г.Нижневартовск	342 030,58	40,32	0,62190	342 066,37	40,43	0,62358
16.	АО "Тюменьэнерго" – ОАО "Пойковские электрические сети"	155 347,38	36,42	0,28734	156 688,24	36,76	0,28760
17.	ОАО "Радужинские городские электрические сети" - АО "Тюменьэнерго"	164 201,27	17,52	0,27482	164 841,71	21,82	0,27888
18.	АО "Тюменьэнерго" – АО "РН-Няганьнефтегаз"	279 636,36	0,00	0,49768	281 940,52	0,00	0,49767
19.	АО "Тюменьэнерго" - Филиал ОАО "РЖД" Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Сургутской дистанции)	68 235,46	25,28	0,13910	70 191,71	25,97	0,13921
20.	ОАО "ЭЛЕК" – АО "Тюменьэнерго"	8 088,63	20,77	0,03489	6 016,89	20,58	0,03104
21.	АО "Тюменьэнерго" – ООО "Энергетика Югры "	532 302,31	138,02	1,10934	536 577,14	139,10	1,11468
22.	АО "Тюменьэнерго" – ОАО "ЮТЭК - Региональные сети"	3 153 280,48	334,14	5,71950	3 169 567,51	335,17	5,72325
23.	АО "Тюменьэнерго" – АО "Югорская региональная электросетевая компания"	683 423,10	46,45	1,27130	705 414,24	47,00	1,27154
24.	АО "Тюменьэнерго" – ОАО "ЮТЭК-Покачи"	291 870,47	23,90	0,51156	297 777,85	13,77	0,50177
25.	ООО "Газпром трансгаз Сургут" - АО "Тюменьэнерго"	740 685,69	115,57	1,27882	746 110,62	116,32	1,27908
26.	ООО "Газпром переработка" – ООО "Газпром энерго"	1 083 960,26	169,24	1,72591	1 087 866,34	169,81	1,72620
27.	ООО "Газпром энерго" - АО "Тюменьэнерго"	377 311,22	39,36	0,58214	377 980,76	39,41	0,58241
28.	ООО "Луч-Электрон" – АО "Тюменьэнерго"	227 660,80	78,76	0,44160	228 245,25	78,50	0,44011
29.	ООО "МегонЭнергоНефть" – АО "Тюменьэнерго"	807 858,43	95,26	1,38101	803 420,71	94,69	1,38124
30.	ООО "МинЭл" – АО "Тюменьэнерго"	325 764,16	208,72	0,80683	328 618,89	208,64	0,80651
31.	АО "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие" – АО "Тюменьэнерго"	189 929,27	43,23	0,35591	200 702,58	45,37	0,35629
32.	АО "Тюменьэнерго" - ОАО "Сургутнефтегаз"	48 027,93	95,38	0,16718	47 829,53	94,94	0,16728
33.	АО "Тюменьэнерго" - ООО "РН-Юганскнефтегаз"	99 379,82	118,03	0,26629	99 380,29	118,04	0,26538
34.	ООО "Северремприбор"- О "Тюменьэнерго"	153 142,80	152,02	0,43382	151 605,34	150,45	0,42824
35.	АО "Тюменьэнерго" – ООО "Сибтрансэнерго"	622 053,35	83,96	1,08430	624 200,00	84,46	1,08342
36.	ООО "Сургутские городские электрические сети" – АО "Тюменьэнерго"	96 588,70	27,93	0,20424	94 017,42	27,25	0,19740
37.	МПП "Городские электрические сети" МО г. Ханты-Мансийск – АО "Тюменьэнерго"	1 064 848,53	268,61	1,97850	1 071 194,03	269,32	1,97216
38.	АО "Тюменьэнерго" – МУП "Сургутские районные электрические сети" МО Сургутский район	860 849,55	215,87	1,63385	866 741,95	217,27	1,63909

39.	ООО "Газпромнефть-Хантос"- АО "Тюменьэнерго"	682 955,46	168,04	1,20958	688 692,31	169,35	1,21001
40.	ОАО "Вынгапуровский тепловодоканал"- АО "Тюменьэнерго"	296 772,07	106,27	0,60886	298 773,66	124,96	0,62739
41.	АО "Уренгойгорэлектросеть"- АО "Тюменьэнерго"	250 200,01	119,07	0,52029	250 930,53	118,75	0,51889
42.	ОАО "Ямальская железнодорожная компания" - АО "Тюменьэнерго"	508 570,41	61,83	0,83502	510 167,33	61,96	0,83523
43.	ООО "Ноябрьскэнерго-нефть" - АО "Тюменьэнерго"	2 225 379,57	405,23	4,10483	-	-	-
	АО "Тюменьэнерго" - ООО "Ноябрьскэнерго-нефть"	-	-	-	2 450 550,13	243,19	4,18476
44.	АО "Тюменьэнерго" - АО "Энерго-Газ-Ноябрьск"	60 871,34	87,55	0,19443	59 007,62	33,91	0,13809
45.	МУП "Губкинские городские электрические сети"- АО "Тюменьэнерго"	233 015,59	76,72	0,44188	233 392,10	76,62	0,44131
46.	АО "Тюменьэнерго" - МУП "Муравленковское предприятие городских электрических сетей"	214 771,23	26,26	0,39226	219 947,14	26,35	0,39369
47.	АО "Тюменьэнерго" - АО "Распределительная сетевая компания Ямала"	103 026,72	158,66	0,32678	102 534,21	157,15	0,32840
48.	МУП "Надымские городские электрические сети" - АО "Тюменьэнерго"	287 791,31	25,69	0,51750	288 550,20	25,59	0,51605
49.	ЗАО "НадымЭнергоСбыт" - АО "Тюменьэнерго"	338 798,38	130,26	0,67549	339 802,47	130,70	0,67483
50.	ООО "Альтера" - АО "Тюменьэнерго"	355 054,79	50,25	0,70993	493 956,13	59,06	0,99063
51.	ООО "Нижневартовскэнерго-нефть" - АО "Тюменьэнерго"	232 594,29	31,74	0,47824	230 718,19	31,49	0,47260
52.	ОАО «Каскад-Энерго» - АО «Тюменьэнерго»	1 082 005,79	248,13	2,26107	1 120 854,07	256,33	2,25971
53.	ООО "Башэнерго-нефть" - ОАО "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"	340 512,71	43,25	0,60544	361 540,27	45,58	0,60582

Примечание:

1 - организация, указанная первой является плательщиком.

Настоящее решение вступает в силу с 01 июля 2016 года.

Внести в решение Региональной энергетической комиссии Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа от 26.02.2016 №7 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «Дорстрой» и АО «Тюменьэнерго» на 2016 год» изменение, изложив приложение к решению в редакции, согласно приложению к настоящему решению:

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «Дорстрой» и АО «Тюменьэнерго»

№ п/п	Наименование сетевых организаций ¹	с 01.03.2016г. по 30.06.2016г.			с 01.07.2016г. по 31.12.2016г.		
		Двухставочный тариф (без НДС)		Одноставоч- ный тариф (без НДС)	Двухставочный тариф (без НДС)		Одноставоч- ный тариф (без НДС)
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологическ ого расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологиче ского расхода (потерь)	

1	2	3	4	5	6	7	8
54.	ООО «Дорстрой» - АО «Тюменьэнерго»	88 163,87	171,07	0,29050	86 974,77	168,54	0,28919

Примечание:

¹ - организация, указанная первой является плательщиком.

Настоящее решение вступает в силу с 01 июля 2016 года.

ПРОГОЛОСОВАЛИ: за (чел) – 5; против – 1, воздержался - 0.

Мыльников Ю.П. - за

Куликова Н.В. - за

Сосунов В.В. – за

Кошко Н.О. - за

Паутов Д.Н. – против

Минько О.В. – за.

Вопрос 4. О внесении изменения в распоряжение Региональной энергетической комиссии Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа от 22.12.2015 №131 «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке».

СЛУШАЛИ Ильину Л.В.: Оглашается экспертное заключение. Изменения в распоряжения РЭК вносятся в целях приведения в соответствие с действующим законодательством Российской Федерации. Так, постановлением Правительства Российской Федерации №151 от 29.02.2016 были внесены изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 22.07.2013 №614 «О порядке установления и применения социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам установления и применения социальной нормы потребления электрической энергии (мощности)». Согласно внесенным изменениям, социальная норма может не устанавливаться и не применяться в отношении населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей по решению высшего должностного лица субъекта Российской Федерации (руководителя высшего исполнительного органа государственной власти субъекта Российской Федерации) (п.3 ППРФ №151). С учетом принятых 29.02.2016 года изменений, Губернаторами Тюменской области, Ямало-Ненецкого автономного округа, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры были приняты решения о не установлении и не применении в указанных субъектах РФ социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) при определении размера платы за коммунальную услугу по электроснабжению, предоставляемую населению, и стоимости электрической энергии (мощности), потребленной приравненными к населению категориями потребителей.

Экспертами РЭК рассчитаны единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии без учета социальной нормы потребления как для прочих потребителей, так и в части населения, что привело в свою очередь к пересмотру сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии для тарифной группы потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии».

Учитывая изложенное, руководствуясь пунктом 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178, согласно которому установленные цены (тарифы) могут быть пересмотрены до окончания срока их действия, в том числе в течение финансового года, в случае изменения некоторых актов Правительства Российской Федерации, экспертами РЭК предлагается внести соответствующие изменения в распоряжение РЭК от 22.12.2015 №131 «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке» изменение, изложив таблицу 2 приложения к распоряжению в редакции, согласно приложению к проекту настоящего распоряжения.

Председатель правления: Будут ли у присутствующих и членов правления вопросы и возражения?

Вопросов и возражений от членов правления и присутствующих не поступило.

РЕШИЛИ: Внести в распоряжение Региональной энергетической комиссии Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа от 22.12.2015 №131 «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке» изменение, изложив таблицу 2 приложения к распоряжению в редакции, согласно приложению к настоящему распоряжению:

Сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке (тарифы указываются без НДС)

Таблица 2

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»	
		руб./кВт·ч	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1	АО «Тюменская энергосбытовая компания»	0,27101	0,53026
2	АО «Энергосбытовая компания «Восток»	0,01433	0,18233
3	ООО «Нижевартовская энергосбытовая компания»	-0,47474	0,09345
4	ОАО «Северная энергетическая компания»	0,24844	-
5	АО «Югорская территориальная энергетическая компания»	0,52170	-0,14573
6	МП «Городские электрические сети» МО город Ханты-Мансийск	0,23801	0,15459
7	АО «Оборонэнергосбыт» филиал «Уральский»	0,56797	0,41617

Настоящее распоряжение вступает в силу с 01 июля 2016 года.

ПРОГОЛОСОВАЛИ: за (чел) – 5; против – 1, воздержался - 0.

Мыльников Ю.П. - за

Куликова Н.В. - за

Сосунов В.В. – за

Кошко Н.О. - за

Паутов Д.Н. – против

Минько О.В. – за.

Вопрос 5. О внесении изменений в решение Региональной энергетической комиссии Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа от 27.11.2015 №67-тп/72 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «СУЭНКО» энергопринимающих устройств ООО «Городок».

СЛУШАЛИ Чмыхалова Е.Н.: Оглашается экспертное заключение. В РЭК поступило заявление ПАО «СУЭНКО» от 18.05.2016 г №5961 о внесении изменений в решение РЭК от 27.11.2015 №67-тп/72. Внесение изменений обусловлено обращением ООО «Городок» о внесении изменений в договор об осуществлении технологического присоединения №ТЮ-14-1017, а именно по переименованию энергопринимающих устройств заявителя «2КЛ-10кВ» на «2КЛ-10кВ, 20КЛ-0,4кВ», а также внесением изменений в технические условия.

Объект: Планируемый к строительству объект «2КЛ-10кВ, 20КЛ-0,4кВ», расположенный в границах земельного участка по адресу: г. Тюмень, район пос.Мыс (кадастровый номер: 72:23:0103002:3969). Присоединяемая мощность: 4 841 кВт. Уровень напряжения: 0,4кВ; 10 кВ. Категория надежности: II. Стоимость технологического присоединения по расчетам ПАО «СУЭНКО» - 28 259 778,10 руб.(без НДС).

Необходимые мероприятия для технологического присоединения со стороны ПАО «СУЭНКО»:

1. Строительство и пусконаладочные работы 2РТП-10/0,4кВ № ТЮ-14-0670 (трансформатор ТМГ- 1000кВА-2шт);
2. Строительство 2КЛ-10кВ от ПС-110/10кВ «Причал» до РТП-ТЮ-14-0670 (трасса: 640м, в т.ч. траншея-580м, прокол-60м, кабель ААБл-3х240мм² – 2560м, кабель АПвБП-3х240мм² – 260м);
3. Строительство 2КЛ-10кВ от ТП-1251 до РТП-ТЮ-14-0670 (трасса: 1134м, в т.ч. траншея-844м, прокол-290м, кабель ААБЛУ-3х120мм², кабель АПвПУ-1х120мм² – 120м).

№ п/п	Наименование затрат	Представлено ПАО «СУЭНКО» руб. (без НДС)	Принято РЭК, руб.
1.	Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению	12 497	12 497
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства-от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя	28 247 281	27 942 195
2.1	Строительство 2РТП-10/0,4кВ № ТЮ-14-0670	16 725 575	16 420 489
2.2	Пусконаладочные работы 2РТП -10/04кВ №ТП-ТЮ-14-0670	135 988	135 988
2.3	Строительство 2КЛ-10кВ от ПС-110/10кВ «Причал» до ТП-ТЮ-14-0670	6 283 205	6 283 205
2.4	Строительство 2КЛ-10кВ от ТП-1251 до ТП-ТЮ-14-0670	5 102 513	5 102 513
3.	ВСЕГО плата за технологическое присоединение	28 259 778	27 954 692

Рассмотрев представленные затраты, и в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003г. №35-ФЗ «Об электроэнергетике», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2012 №209-э/1, экспертная группа предлагает утвердить стоимость технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «Городок» к электросетям ПАО «СУЭНКО» для электроснабжения объекта «2КЛ-10кВ, 20КЛ-0,4кВ», расположенного по адресу: г. Тюмень, район пос. Мыс (кадастровый номер: 72:23:0103002:3969) в размере 27 954 692 руб. (без НДС).

Снижение затрат на строительство 2РТП-10/0,4кВ № ТЮ-14-0670 обусловлено заменой 2шт. РШНН-20 на 2шт. РШНН-12, на основании следующего: заявитель предусматривает присоединение 20 КЛ-0,4кВ. Предлагаемый ПАО «СУЭНКО» РШНН-20 предусматривает присоединение 40 КЛ-0,4кВ. Ближайший РШНН, требуемый для присоединения данного количества КЛ-0,4кВ является РШНН-12. Предлагается принять решение, согласно предложенному проекту.

Председатель правления: Будут ли у присутствующих и членов правления вопросы и возражения?

Вопросов и возражений от членов правления и присутствующих не поступило.

РЕШИЛИ: Внести в решение Региональной энергетической комиссии Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа от 27.11.2015 №67-тп/72 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «СУЭНКО» энергопринимающих устройств ООО «Городок» следующие изменения:

в пункте 1 решения слова «2КЛ-10кВ» заменить словами «2КЛ-10кВ, 20КЛ-0,4кВ»;

приложение к решению изложить в редакции, согласно приложению к настоящему решению:

**Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «СУЭНКО»
энергопринимающих устройств ООО «Городок»**

№ п/п	Наименование мероприятий	Утвержденная сумма платы за технологическое присоединение, руб. (без НДС)
	Плата за технологическое присоединение всего:	27 954 692
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	6 249
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству	0
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством	27 942 195
3.1.	строительство воздушных линий	0
3.2.	строительство кабельных линий	11 385 718
3.3.	строительство пунктов секционирования	0
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	16 556 477
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	0
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	3 362
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	2 886

Настоящее решение вступает в силу со дня его официального опубликования.

ПРОГОЛОСОВАЛИ: за (чел) – 4; против – 1, воздержался - 1.

Мыльников Ю.П. - за

Куликова Н.В. - за

Сосунов В.В. – за

Кошко Н.О. - за

Паутов Д.Н. – против

Минько О.В. – воздержался.

Вопрос 8. О внесении изменений в решение Региональной энергетической комиссии Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа от 22.12.2015 №141-тп/72 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «СУЭНКО» энергопринимающих устройств ОАО «Сибстройсервис».

СЛУШАЛИ Сосунова В.В.: Оглашается экспертное заключение. В РЭК обратилось ПАО «СУЭНКО» с заявлением от 24.05.2016г. №6220 «О внесении изменений в решение РЭК от 22.12.2015г. №141-тп/72 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «СУЭНКО» энергопринимающих устройств ОАО «Сибстройсервис». Изменение обусловлено обращением заявителя - ОАО «Сибстройсервис» с просьбой внести изменения в договор об осуществлении технологического присоединения №ТЮ-15-0830:

- переименовать ГП-9 (автостоянка) на ГП-9 (жилой дом);
- увеличить мощность по ГП-9 с 50кВт до 334,4кВт;
- увеличить мощность по ГП-6 с 50кВт до 55,54кВт.

Увеличение мощности присоединяемого объекта ГП-9 (жилой дом) с 50кВт до 334,4кВт требует изменения технических параметров строительства «2КЛ-0,4кВ от ТП-1 до ВРУ-0,4кВ жилого дома ГП-9», а именно увеличение сечения кабеля с 35мм² до 120мм² и количества кабелей в линии, что влечет за собой удорожание стоимости строительно-монтажных работ.

Наименование объекта присоединения, адрес: Планируемые к строительству объекты: «Жилые дома ГП-1, ГП-2, ГП-3, ГП-5, ГП-8, ГП-9, автостоянки ГП-4, ГП-7, газовая котельная ГП-6», которые будут расположены на земельных участках по адресу: г. Тюмень (кадастровые номера: 72:23:0427001:9843, 72:23:0427001:9848, 72:23:0427001:9847). Присоединяемая мощность - 3 197,94 кВт. Уровень напряжения: 0,4 кВ. Категория надежности: II.

Мероприятия, необходимые для технологического присоединения:

1. Строительство и пусконаладочные работы ТП-10/0,4кВ №ТЮ-15-0830 №1 (трансформатор ТМГ-1000кВА – 2шт.);
2. Строительство и пусконаладочные работы ТП-10/0,4кВ №ТЮ-15-0830 №2 (трансформатор ТМГ-1000кВА – 2шт.);
3. Строительство и пусконаладочные работы ТП-10/0,4кВ №ТЮ-15-0830 №3 (трансформатор ТМГ-1000кВА – 2шт.);
4. Строительство 2КЛ-10кВ от ТП-1 - ТП-2 (длина трассы: 400м (длина траншеи: 400м), кабель АПвПУ-1х150мм² - 2550м);
5. Строительство 2КЛ-10кВ от ТП-2 - ТП-3 (длина трассы: 200м (длина траншеи: 200м), кабель АПвПУ-1х120мм² - 1350м);
6. Строительство 2КЛ-0,4кВ от ТП-1 до ВРУ-0,4кВ автостоянки ГП-7 (длина трассы: 140м (длина траншеи: 140м), кабель АПВБ6Шв-4х35мм² - 320м);
7. Строительство 2КЛ-0,4кВ от ТП-1 до ВРУ-0,4кВ №1 жилого дома ГП-8 (длина трассы: 140м (длина траншеи: 140м), кабель АПВБ6Шв-4х240мм² - 320м);
8. Строительство 2КЛ-0,4кВ от ТП-1 до ВРУ-0,4кВ №2 жилого дома ГП-8 (длина трассы: 40м (длина траншеи: 40м), кабель АПВБ6Шв-4х240мм² - 120м);
9. Строительство 2КЛ-0,4кВ от ТП-1 до ВРУ-0,4кВ №3 жилого дома ГП-8 (длина трассы: 40м (длина траншеи: 40м), кабель АПВБ6Шв-4х240мм² - 120м);
10. Строительство 2КЛ-0,4кВ от ТП-1 до ВРУ-0,4кВ №4 жилого дома ГП-8 (длина трассы: 140м (длина траншеи: 140м), кабель АПВБ6Шв-4х240мм² - 320м);
11. Строительство 4КЛ-0,4кВ от ТП-1 до ВРУ-0,4кВ жилого дома ГП-9 (длина трассы: 100м (длина траншеи: 100м), кабель АПВБ6Шв-4х120мм² - 480м);
12. Строительство 2КЛ-0,4кВ от ТП-2 до ВРУ-0,4кВ №1 жилого дома ГП-1 (длина трассы: 100м (длина траншеи: 100м), кабель АПВБ6Шв-4х185мм² - 240м);
13. Строительство 2КЛ-0,4кВ от ТП-2 до ВРУ-0,4кВ №2 жилого дома ГП-1 (длина трассы: 70м (длина траншеи: 70м), кабель АПВБ6Шв-4х120мм² - 360м);
14. Строительство 2КЛ-0,4кВ от ТП-2 до ВРУ-0,4кВ жилого дома ГП-2 (длина трассы: 70м (длина траншеи: 70м), кабель АПВБ6Шв-4х150мм² - 360м);
15. Строительство 2КЛ-0,4кВ от ТП-3 до ВРУ-0,4кВ жилого дома ГП-3 (длина трассы: 70м (длина траншеи: 70м), кабель АПВБ6Шв-4х150мм² - 360м);
16. Строительство 2КЛ-0,4кВ от ТП-3 до ВРУ-0,4кВ автостоянки ГП-4 (длина трассы: 70м (длина траншеи: 70м), кабель АПВБ6Шв-4х35мм² - 180м);
17. Строительство 2КЛ-0,4кВ от ТП-3 до ВРУ-0,4кВ №1 жилого дома ГП-5 (длина трассы: 200м (длина траншеи: 200м), кабель АПВБ6Шв-4х240мм² - 440м);
18. Строительство 2КЛ-0,4кВ от ТП-3 до ВРУ-0,4кВ №2 жилого дома ГП-5 (длина трассы: 160м (длина траншеи: 160м), кабель АПВБ6Шв-4х240мм² - 360м);
19. Строительство 2КЛ-0,4кВ от ТП-3 до ВРУ-0,4кВ газовой котельной ГП-6 (длина трассы: 120м (длина траншеи: 120м), кабель АПВБ6Шв-4х35мм² - 280м).

№ п/п	Наименование затрат	Согласно решения РЭК от 22.12.2015г. №141-тп/72, руб.	Представлено ПАО "СУЭНКО", руб. (без НДС)	принято РЭК, руб.
1.	Расходы по выполнению мероприятий по	12 497,00	12 497,00	12 497,00

	технологическому присоединению			
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	30 384 643,14	30 912 614,37	30 770 961,27
2.1.	Строительство ТП-10/0,4кВ №ТЮ-15-0830 №1 (далее ТП-1)	6 037 936,62	6 037 936,62	6 037 936,62
2.2.	Пусконаладочные работы ТП-10/0,4кВ №ТЮ-15-0830 №1	147 912,00	147 912,00	147 912,00
2.3.	Строительство ТП-10/0,4кВ №ТЮ-15-0830 №2 (далее ТП-2)	6 037 936,62	6 037 936,62	6 037 936,62
2.4.	Пусконаладочные работы ТП-10/0,4кВ №ТЮ-15-0830 №2	147 912,00	147 912,00	147 912,00
2.5.	Строительство ТП-10/0,4кВ №ТЮ-15-0830 №3 (далее ТП-3)	6 037 936,62	6 037 936,62	6 037 936,62
2.6.	Пусконаладочные работы ТП-10/0,4кВ №ТЮ-15-0830 №3	147 912,00	147 912,00	147 912,00
2.7.	Строительство 2КЛ-10кВ от ТП-1 - ТП-2	2 624 640,30	2 624 640,30	2 624 640,30
2.8.	Строительство 2КЛ-10кВ от ТП-2 - ТП-3	1 485 473,09	1 485 473,09	1 485 473,09
2.9.	Строительство 2КЛ-0,4кВ от ТП-1 до ВРУ-0,4кВ автостоянки ГП-7	330 101,52	330 101,52	330 101,52
2.10.	Строительство 2КЛ-0,4кВ от ТП-1 до ВРУ-0,4кВ №1 жилого дома ГП-8	779 851,73	779 851,73	779 851,73
2.11.	Строительство 2КЛ-0,4кВ от ТП-1 до ВРУ-0,4кВ №2 жилого дома ГП-8	360 266,87	360 266,87	360 266,87
2.12.	Строительство 2КЛ-0,4кВ от ТП-1 до ВРУ-0,4кВ №3 жилого дома ГП-8	360 266,87	360 266,87	360 266,87
2.13.	Строительство 2КЛ-0,4кВ от ТП-1 до ВРУ-0,4кВ №4 жилого дома ГП-8	779 851,73	779 851,73	779 851,73
2.14.	Строительство 2КЛ-0,4кВ от ТП-1 до ВРУ-0,4кВ жилого дома ГП-9	271 674,93	799 646,16	657 993,06
Примечание: в соответствии с представленными расчетами необходимо выполнить строительство 4КЛ-0,4кВ от ТП-1 до ВРУ-0,4кВ жилого дома ГП-9, кабель АПВБШв-4х120 мм ² - 480м				
2.14.1	Строительство 2КЛ-0,4кВ (480м в т.ч. траншея 100м):	254 099,19	692 531,48	622 074,48
Примечание: в соответствии с представленными расчетами необходимо выполнить строительство 4КЛ-0,4кВ (траншея 100м):				
2.14.2	Испытание 2КЛ-0,4 кВ	0,00	7 070,12	0,00
2.14.3	Благоустройство территории	0,00	14 215,58	0,00
2.14.4	Зимнее удорожание	10 653,38	26 149,64	23 016,76
2.14.5	Регистрация договора аренды	0,00	22 000,00	0,00
2.14.6	Регистрация объектов	0,00	22 000,00	0,00
2.14.7	Непредвиденные затраты	6 922,36	15 679,34	12 901,82
2.15.	Строительство 2КЛ-0,4кВ от ТП-2 до ВРУ-0,4кВ №1 жилого дома ГП-1	429 033,23	429 033,23	429 033,23
2.16.	Строительство 2КЛ-0,4кВ от ТП-2 до ВРУ-0,4кВ №2 жилого дома ГП-1	585 197,31	585 197,31	585 197,31
2.17.	Строительство 2КЛ-0,4кВ от ТП-2 до ВРУ-0,4кВ жилого дома ГП-2	745 022,48	745 022,48	745 022,48
2.18.	Строительство 2КЛ-0,4кВ от ТП-3 до ВРУ-0,4кВ жилого дома ГП-3	745 022,48	745 022,48	745 022,48
2.19.	Строительство 2КЛ-0,4кВ от ТП-3 до ВРУ-0,4кВ автостоянки ГП-4	227 888,29	227 888,29	227 888,29
2.20.	Строительство 2КЛ-0,4кВ от ТП-3 до ВРУ-0,4кВ №1 жилого дома ГП-5	1 031 843,13	1 031 843,13	1 031 843,13
2.21.	Строительство 2КЛ-0,4кВ от ТП-3 до ВРУ-0,4кВ №2 жилого дома ГП-5	770 485,87	770 485,87	770 485,87
2.22.	Строительство 2КЛ-0,4кВ от ТП-3 до ВРУ-0,4кВ газовой котельной ГП-6	300 477,45	300 477,45	300 477,45
3.	Необходимая валовая выручка	30 397 140	30 925 111,37	30 783 458,27

Рассмотрев представленные затраты, и в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003г. №35-ФЗ «Об электроэнергетике», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2012 №209-э/1, экспертная группа предлагает внести изменение в решение РЭК от 22.12.2015г. №141-тп/72 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «СУЭНКО» энергопринимающих устройств ОАО «Сибстройсервис» по индивидуальному проекту в части стоимости технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «Сибстройсервис» к электрическим сетям ПАО «СУЭНКО» для электроснабжения объекта «Жилые дома ГП-1, ГП-2, ГП-3, ГП-5, ГП-8, ГП-9 автостоянки ГП-4, ГП-7, газовая котельная ГП-6» расположенные на земельном участке по адресу: г.Тюмень (кадастровые номера 72:23:0427001:9843, 72:23:0427001:9848, 72:23:0427001:9847), мощностью 3197,94 кВт, в размере 30 783 458 руб. (без НДС).

Снижение затрат на строительство кабельных линий 0,4кВ обусловлено снижением стоимости кабельной продукции. В соответствии с пунктом 13, 34 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2012 N 209-з/1 из смет исключены следующие статьи расходов как необоснованные:

- Благоустройство территории;
- Испытание КЛ;
- Регистрация объекта;
- Регистрация договора аренды.

Предлагается принять решение, согласно предложенному проекту.

Председатель правления: Будут ли у присутствующих и членов правления вопросы и возражения?

Вопросов и возражений от членов правления и присутствующих не поступило.

РЕШИЛИ: Внести в решение Региональной энергетической комиссии Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа от 22.12.2015 №141-тп/72 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «СУЭНКО» энергопринимающих устройств ОАО «Сибстройсервис» следующие изменения:

в пункте 1 решения слова «с максимальной мощностью 2908 кВт» заменить словами «с максимальной мощностью 3197,94 кВт»;

приложение к решению изложить в редакции, согласно приложению к настоящему решению:

**Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «СУЭНКО»
энергопринимающих устройств ОАО «Сибстройсервис»**

№ п/п	Наименование мероприятий	Утвержденная сумма платы за технологическое присоединение, руб. (без НДС)
	Плата за технологическое присоединение всего:	30 783 458
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	6 249
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	0
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	30 770 961
3.1.	строительство воздушных линий	0
3.2.	строительство кабельных линий	12 213 415
3.3.	строительство пунктов секционирования	0
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	18 557 546
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	0
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	3 362
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	0
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	2 886

Настоящее решение вступает в силу со дня его официального опубликования.

ПРОГОЛОСОВАЛИ: за (чел) – 4; против – 1, воздержался - 1.

Мыльников Ю.П. - за

Куликова Н.В. - за

Сосунов В.В. – за
Кошко Н.О. – за
Паутов Д.Н. – против
Минько О.В. – воздержался.

Председатель

Секретарь



Ю.П. Мыльников

Н.А. Невзорова