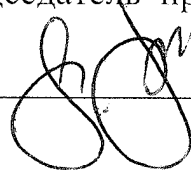


УТВЕРЖДАЮ

Председатель правления


Н.Н. Курпан

ПРОТОКОЛ № 36

заседания правления департамента энергетики
и регулирования тарифов Ярославской области

г. Ярославль

28.12.2016

Заседание вела: председатель правления – исполняющий обязанности директора департамента энергетики и регулирования тарифов Ярославской области (далее – департамент) Курпан Н.Н.

Присутствовали:

Члены правления:	
Груздева О.А.	- начальник отдела регулирования социальной сферы департамента
Метельков А.Ю.	- заместитель директора департамента – председатель комитета энергетики
Околухин А.В.	- начальник отдела энергетики и тарифов на технологическое присоединение департамента
Секачева А.А.	- заместитель директора департамента – председатель комитета тарифов организаций коммунального комплекса
Матяшевская М.И.	- начальник отдела контроля топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Управления Федеральной антимонопольной службы по Ярославской области
Секретарь правления:	
Водопьянов А.А.	- начальник отдела информационной и организационной работы департамента
Присутствующие:	
Департамент энергетики и регулирования тарифов Ярославской области	
Наумкин А.М.	- заместитель начальника отдела энергетики и тарифов на технологическое присоединение
Ямбикова С.Ю.	- консультант отдела энергетики и тарифов на технологическое присоединение
Организации, осуществляющие регулируемую деятельность	
Филиал ПАО «МРСК Центра» - «Ярэнерго»»	
Шуваева И.А.	- заместитель директора по экономике и финансам
Комягин А.В.	- заместитель директора по развитию и реализации услуг
Барabanова Л.А.	- начальник управления экономики и тарифообразования
АО «Ярославская электросетевая компания»	
Шарошихин И.П.	- генеральный директор

Анохин Д.В.	- заместитель генерального директора по экономике и финансам
Макарова М.П.	- начальник планово-экономической группы

Кворум для принятия решения имелся.

ПОВЕСТКА ЗАСЕДАНИЯ

Начало заседания правления в 10.00.

Перерыв в заседании правления с 12.00. до 12.48.

<i>№ п/п</i>	<i>Наименование рассматриваемого вопроса, время начала рассмотрения</i>	<i>Докладчик</i>
Электроэнергетика		
1.	Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями	Крапивина И.А. Паутова Ю.С. Слепова Е.А. Семилетова Ю.А.
2.	Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя	
3.	О корректировке необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Центра» - «Ярэнерго» на 2017 год	
4.	Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям на территории Ярославской области на 2017 год	
5.	Об утверждении на 2017 год стандартизованных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций	

По 1-4 вопросам повестки заседания

Присутствовали: Курпан Н.Н., Груздева О.А., Метельков А.Ю., Околухин А.В., Секачева А.А., Матяшевская М.И., Водопьянов А.А., Наумкин А.М., Ямбикова С.Ю.

В соответствии с предложением председателя правления в связи с необходимостью проведения расчетов тарифов с учетом принятого на заседании правления 27.12.2016 решения об установлении сбытовых надбавок и необходимостью доведения проектов решений до организаций члены правления **решили:**

Перенести рассмотрение вопросов 1-4 повестки заседания на 9 часов 29.12.2016.

Голосовали за указанное решение:

№	Члены правления	Организация	Результаты голосования		Решение правления ДЭиРТ
			Присутствовали лично	Письменное мнение	
1.	Курпан Н.Н.	ДЭиРТ	за		Голосование: за – 5 чел., Решение принято
2.	Груздева О.А.	ДЭиРТ	за		
3.	Метельков А.Ю.	ДЭиРТ	за		
4.	Околухин А.В.	ДЭиРТ	за		
5.	Секачева А.А.	ДЭиРТ	за		

По 5 вопросу повестки заседания

Присутствовали: Курпан Н.Н., Груздева О.А., Метельков А.Ю., Околухин А.В., Секачева А.А., Матяшевская М.И., Водопьянов А.А., Наумкин А.М., Ямбикова С.Ю., Барабанова Л.А., Шуваева И.А., Анохин Д.В., Макарова Н.П., Комягин А.В.

Слушали: Наумкина А.М., доложившего результаты экспертизы.

Письменное мнение «против» по рассматриваемому вопросу члена правления Рощенко Н.П. (НП «Ассоциация «Совет рынка») приведено в приложении 2 к протоколу.

Присутствующие на заседании представители организаций высказали согласие с проектом решения по рассматриваемому вопросу. Комягин А.В. задал вопрос технического характера о применении ставок, на который ему Наумкиным А.М. дан ответ.

В результате обсуждения члены правления **решили:**

1. Утвердить:

1.1. Стандартизированные тарифные ставки для расчёта платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ярославской области на 2017 год согласно приложению 1.

1.2. Ставки за единицу максимальной мощности для расчёта платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ярославской области на 2017 год согласно приложению 2.

1.3. Формулы для расчета платы за технологическое присоединение согласно приложению 3.

1.4. Размер выпадающих доходов территориальных сетевых организаций от технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно и 150 кВт включительно, на 2017 год согласно приложению 4.

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для расчёта платы за технологическое присоединение к электрическим
сетям территориальных сетевых организаций на территории
Ярославской области на 2017 год *

1. Стандартизированные тарифные ставки C_1 на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 (кроме подпунктов «б» и «в») Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждённых приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее – Методические указания), в расчете на одно присоединение (руб.):

Таблица 1
(в ценах периода регулирования, без НДС)

Наименование		Размеры ставок на подготовительные мероприятия (по временной и постоянной схеме электроснабжения), руб. за 1 присоединение
1	2	3
C_1	Стандартизированные тарифные ставки C_1 итоговой суммой:	12 565,30
	Стандартизированные тарифные ставки C_1 итоговой суммой, без учета ставки $C_{1,3}^{**}$	10 005,85
В том числе с разбивкой по следующим ставкам:		
$C_{1,1}$	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	3 237,04
$C_{1,2}$	проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	2 559,45
$C_{1,3}^{**}$	участие в осмотре (обследовании) должностным лицом органа Федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств**	2 559,45

1	2	3
С _{1.4}	осуществление сетевой организацией фактического присоединения объекта заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата в положении «включено»	4 209,35

* В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение (стандартизированные тарифные ставки либо ставки за единицу максимальной мощности) для расчёта платы за технологическое присоединение в соответствии с особенностями, предусмотренными Методическими указаниями.

** Расходы на осмотр (обследование) присоединяемых устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение для заявителей, указанных в пунктах 12, 12.1, 13 и 14 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», технологическое присоединение которых осуществляется по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно.

2. Стандартизированная тарифная ставка С₂ на покрытие расходов сетевых организаций Ярославской области на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий:

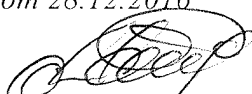


Таблица 2
(в ценах 2001 года, без НДС)

№ п/п	Наименование показателя	на уровне напряжения до 1 кВ, руб./км	
		от 0 до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1.	Строительство воздушных линий на деревянных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом (ВЛИ) сечением:		
1.1.	до 25 квадратных мм включительно	62 932,76	125 865,52
1.2.	свыше 25 до 50 квадратных мм включительно	66 722,34	133 444,69
2.	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом (ВЛИ) сечением:		
2.1.	до 25 квадратных мм включительно	85 853,50	171 707,01
2.2.	свыше 25 до 50 квадратных мм включительно	111 273,46	222 546,92
2.3.	свыше 50 до 100 квадратных мм включительно	144 296,22	288 592,44
2.4.	свыше 100 квадратных мм	152 269,96	304 539,92
3.	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах сталеалюминиевым неизолированным проводом (ВЛ) сечением:		
3.1.	до 25 квадратных мм включительно	87 090,04	174 180,07
		на уровне напряжения 6 – 10 кВ, руб./км	
4.	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом (ВЛИ) сечением:		
4.1.	свыше 25 до 50 квадратных мм включительно	146 150,76	292 301,51
4.2.	свыше 50 до 100 квадратных мм включительно	188 986,31	377 972,62
4.3.	свыше 100 квадратных мм	192 950,00	385 900,00
5.	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах сталеалюминиевым неизолированным проводом (ВЛ) сечением:		
5.1.	свыше 50 до 75 квадратных мм включительно	144 032,12	288 064,23

3. Стандартизированная тарифная ставка С₃ на покрытие расходов сетевых организаций Ярославской области на строительство кабельных линий электропередачи в траншее в расчете на 1 км линий:

Таблица 3
(в ценах 2001 года, без НДС)

№ п/п	Наименование показателя	на уровне напряжения до 1 кВ, руб./км*	
		от 0 до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1.	Строительство одно-, трех-, четырехжильных кабельных линий в траншеях с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением:		
1.1.	до 50 квадратных мм включительно	132 904,10	265 808,20
1.2.	свыше 50 до 75 квадратных мм включительно	135 355,76	270 711,53
1.3.	свыше 75 до 100 квадратных мм включительно	251 827,42	503 654,84
1.4.	свыше 100 до 200 квадратных мм включительно	277 338,27	554 676,55



1.5.	свыше 200 квадратных мм	307 678,81	615 357,61
2.	Строительство одно-, трех-, четырехжильных в траншеях с бумажной изоляцией сечением:		
2.1.	свыше 75 до 100 квадратных мм включительно	248 967,89	497 935,78
		на уровне напряжения 6 – 10 кВ, руб./км**	
3.	Строительство одно-, трех-, четырехжильных кабельных линий в траншеях с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением:		
3.1.	до 75 квадратных мм включительно	224 197,25	448 394,50
3.2.	свыше 75 до 100 квадратных мм включительно	256 307,34	512 614,68
3.3.	свыше 100 квадратных мм	325 802,75	651 605,50
4.	Строительство одно-, трех-, четырехжильных в траншеях с бумажной изоляцией сечением:		
4.1.	свыше 25 до 50 квадратных мм включительно	122 265,41	244 530,83
4.2.	свыше 75 до 100 квадратных мм включительно	251 577,78	503 155,55
4.3.	свыше 100 до 200 квадратных мм включительно	222 367,63	444 735,27
4.4.	свыше 200 квадратных мм	263 097,13	526 194,26

* При прокладке более одного кабеля в траншее применять коэффициент 1,4 на каждый последующий кабель.

** При прокладке более двух кабелей применять коэффициент 1,34 на каждый последующий кабель.

4. Стандартизированная тарифная ставка $C_{3гнб}$ на покрытие расходов сетевых организаций Ярославской области на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально направленного бурения в расчете на 100 м линий:

Таблица 4
(в ценах 2001 года, без НДС)

№ п/п	Наименование показателя	на уровне напряжения до 1 кВ, руб./100м*	
		от 0 до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1.	Строительство одно-, трех-, четырехжильных кабельных линий методом горизонтально направленного бурения с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением:		
1.1.	до 50 квадратных мм включительно	100 000	200 000
1.2.	свыше 50 до 75 квадратных мм включительно	100 000	200 000
1.3.	свыше 75 до 100 квадратных мм включительно	100 000	200 000
1.4.	свыше 100 до 200 квадратных мм включительно	100 000	200 000
1.5.	свыше 200 квадратных мм	100 000	200 000
2.	Строительство одно-, трех-, четырехжильных методом горизонтально направленного бурения с бумажной изоляцией сечением:		



2.1.	свыше 75 до 100 квадратных мм включительно	100 000	200 000
		на уровне напряжения 6 – 10 кВ, руб./100м **	
3.	Строительство одно-, трех-, четырехжильных кабельных линий методом горизонтально направленного бурения с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением:		
3.1.	до 75 квадратных мм включительно	100 000	200 000
3.2.	свыше 75 до 100 квадратных мм включительно	100 000	200 000
3.3.	свыше 100 квадратных мм	100 000	200 000
4.	Строительство одно-, трех-, четырехжильных методом горизонтально направленного бурения с бумажной изоляцией сечением:		
4.1.	свыше 25 до 50 квадратных мм включительно	100 000	200 000
4.2.	свыше 75 до 100 квадратных мм включительно	100 000	200 000
4.3.	свыше 100 до 200 квадратных мм включительно	100 000	200 000
4.4.	свыше 200 квадратных мм	100 000	200 000

5. Стандартизированная тарифная ставка C_4 на покрытие расходов сетевых организаций Ярославской области на строительство пунктов секционирования (руб./кВт):

Таблица 5
(в ценах 2001 года, без НДС)

№ п/п	Наименование показателя	на уровне напряжения до 35 кВ, руб./кВт	
		от 0 до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1	2	3	4
1.	Строительство реклоузеров номинальным током:		
1.1.	до 100 А включительно	610,72	1 221,45
1.2.	свыше 100 до 250 А включительно	47,50	95,00
1.3.	свыше 250 до 500 А включительно	15,85	31,71
2.	Строительство распределительных пунктов номинальным током:		
2.1.	до 100 А включительно	90,03	180,05
2.2.	свыше 100 до 250 А включительно	124,57	249,13
2.2.	свыше 250 до 500 А включительно	415,43	830,86



6. Стандартизированная тарифная ставка C_5 на покрытие расходов сетевых организаций Ярославской области на строительство трансформаторных подстанций, распределительных трансформаторных подстанций (руб./кВт):

Таблица 6
(в ценах 2001 года, без НДС)

№ п/п	Наименование показателя	на уровне напряжения до 35 кВ, руб./кВт	
		от 0 до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1	2	3	4
1.	Строительство однострансформаторных подстанций мощностью:		
1.1.	до 25 кВА включительно	2 631,26	5 262,51
1.2.	40 кВА	1 680,29	3 360,57
1.3.	63 кВА	1 104,14	2 208,28
1.4.	100 кВА	874,36	1 748,72
1.5.	160 кВА	577,76	1 155,52
1.6.	250 кВА	401,23	802,45
1.7.	400 кВА	283,96	567,93
1.8.	630 кВА	230,07	460,14
1.9.	1 000 кВА и более	182,94	365,88
2.	Строительство двухтрансформаторных подстанций мощностью:		
2.1.	до 100 кВА включительно	1 258,43	2 516,85
2.2.	160 кВА	843,34	1 686,67
2.3.	250 кВА	597,34	1 194,69
2.4.	400 кВА	416,75	833,50
2.5.	630 кВА	336,92	673,83
2.6.	1 000 кВА и более	586,62	1 173,24
3.	Строительство двухтрансформаторных подстанций блочного типа мощностью:		
3.1.	до 630 кВА включительно	1 382,04	2 764,08
3.2.	1000 кВА	1 107,35	2 214,71
3.3.	1250 кВА	1 142,88	2 285,76
3.4.	1600 кВА	948,29	1 896,58
3.5.	2500 кВА и более	646,91	1 293,81



Приложение 2

СТАВКИ
за единицу максимальной мощности для расчета платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций на территории Ярославской
области на 2017 год

Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности (1 кВт), руб./кВт:

(в ценах периода регулирования, без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт) на уровне напряжения до 35 кВ	
		до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1	2	3	4
1.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	x	x
2.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	x	x
2.1.	Строительство воздушных линий (С _{2и})	x	x
2.1.1.	На уровне напряжения до 1 кВ	x	x
2.1.1.1.	на деревянных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом (ВЛИ) сечением:	x	x
2.1.1.1.1.	до 25 квадратных мм включительно	772,81	1 545,62
2.1.1.1.2.	свыше 25 до 50 квадратных мм включительно	3 488,93	6 977,87
2.1.1.2.	на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом (ВЛИ) сечением:	x	x
2.1.1.2.1.	до 25 квадратных мм включительно	2 227,90	4 455,81
2.1.1.2.2.	свыше 25 до 50 квадратных мм включительно	4 259,94	8 519,88
2.1.1.2.3.	свыше 50 до 100 квадратных мм включительно	2 525,80	5 051,60
2.1.1.2.4.	свыше 100 квадратных мм	3 303,47	6 606,95
2.1.1.3.	на железобетонных опорах сталеалюминиевым неизолированным проводом (ВЛ) сечением:	x	x
2.1.1.3.1.	до 25 квадратных мм включительно	1 036,80	2 073,60
2.1.2.	На уровне напряжения от 1 кВ до 35 кВ	x	x

Протокол заседания правления № 36 от 28.12.2016



2.1.2.1.	на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом (ВЛИ) сечением:	x	x
2.1.2.1.1.	свыше 25 до 50 квадратных мм включительно	1 063,51	2 127,02
2.1.2.1.2.	свыше 50 до 100 квадратных мм включительно	4 244,08	8 488,16
2.1.2.1.3.	свыше 100 квадратных мм	4 062,62	8 125,23
2.1.2.2.	на железобетонных опорах сталеалюминиевым неизолированным проводом (ВЛ) сечением:	x	x
2.1.2.2.1.	свыше 50 до 75 квадратных мм включительно	2 413,98	4 827,96
2.2.	Строительство кабельных линий (С _{зlj})	x	x
2.2.1.	На уровне напряжения до 1 кВ	x	x
2.2.1.1.	одно-, трех-, четырехжильные кабельные линии в траншеях с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением:	x	x
2.2.1.1.1.	до 50 квадратных мм включительно	711,40	1 422,80
2.2.1.1.2.	свыше 50 до 75 квадратных мм включительно	1 230,39	2 460,78
2.2.1.1.3.	свыше 75 до 100 квадратных мм включительно	4 184,98	8 369,95
2.2.1.1.4.	свыше 100 до 200 квадратных мм включительно	3 845,74	7 691,47
2.2.1.1.5.	свыше 200 квадратных мм	2 055,97	4 111,94
2.2.1.2.	одно-, трех-, четырехжильные кабельные линии в траншеях с бумажной изоляцией сечением:	x	x
2.2.1.2.1.	свыше 75 до 100 квадратных мм включительно	821,90	1 643,79
2.2.2.	На уровне напряжения от 1 кВ до 35 кВ	x	x
2.2.2.1.	одно-, трех-, четырехжильные кабельные линии в траншеях с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением:	x	x
2.2.2.1.1.	до 75 квадратных мм включительно	2 337,20	4 674,40
2.2.2.1.2.	свыше 75 до 100 квадратных мм включительно	2 300,98	4 601,96
2.2.2.1.3.	свыше 100 квадратных мм	2 744,81	5 489,61
2.2.2.2.	одно-, трех-, четырехжильные кабельные линии в траншеях с бумажной изоляцией сечением:	x	x
2.2.2.2.1.	свыше 25 до 50 квадратных мм включительно	1 333,68	2 667,36
2.2.2.2.2.	свыше 75 до 100 квадратных мм включительно	4 279,64	8 559,27
2.2.2.2.3.	свыше 100 до 200 квадратных мм включительно	1 085,93	2 171,85
2.2.2.2.4.	свыше 200 квадратных мм	2 654,25	5 308,51
2.3.	Строительство кабельных линий методом горизонтально направленного бурения (С _{зlj} (ГНБ))	x	x



2.3.1.	На уровне напряжения до 1 кВ	x	x
2.3.1.1.	одно-, трех-, четырехжильные кабельные линии методом горизонтально направленного бурения с резиновой, пластмассовой и бумажной изоляцией сечением:	x	x
2.3.1.1.1.	свыше 50 до 75 квадратных мм включительно	6 171,05	12 342,11
2.3.1.1.2.	свыше 100 до 200 квадратных мм включительно	5 742,16	11 484,31
2.3.1.1.3.	свыше 200 квадратных мм	5 745,68	11 491,37
2.3.2.	На уровне напряжения от 1 кВ до 35 кВ	x	x
2.3.2.1.	одно-, трех-, четырехжильные кабельные линии методом горизонтально направленного бурения с резиновой, пластмассовой и бумажной изоляцией сечением:	x	x
2.3.2.1.1.	свыше 75 до 100 квадратных мм включительно	5 704,05	11 408,11
2.3.2.1.2.	свыше 100 до 200 квадратных мм включительно	5 802,77	11 605,53
2.3.2.1.3.	свыше 200 квадратных мм	5 735,97	11 471,94
2.4.	Строительство пунктов секционирования (С ₄)	x	x
2.4.1.	реклоузеры номинальным током:	x	x
2.4.1.1.	до 100 А включительно	3 615,49	7 230,97
2.4.1.2.	свыше 100 до 250 А включительно	281,20	562,41
2.4.1.3.	свыше 250 до 500 А включительно	93,85	187,70
2.4.2.	распределительные пункты номинальным током	x	x
2.4.2.1.	до 100 А включительно	532,96	1 065,92
2.4.2.2.	свыше 100 до 250 А включительно	737,43	1 474,86
2.4.2.3.	свыше 250 до 500 А включительно	2 459,36	4 918,71
2.5.	Строительство трансформаторных подстанций, распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ (С ₅)	x	x
2.5.1.	однотрансформаторные подстанции мощностью	x	x
2.5.1.1.	до 25 кВА включительно	14 471,91	28 943,82
2.5.1.2.	40 кВА	9 241,57	18 483,15
2.5.1.3.	63 кВА	6 072,77	12 145,53
2.5.1.4.	100 кВА	4 808,99	9 617,98
2.5.1.5.	160 кВА	3 177,67	6 355,34
2.5.1.6.	250 кВА	2 206,74	4 413,48
2.5.1.7.	400 кВА	1 561,80	3 123,60
2.5.1.8.	630 кВА	1 265,38	2 530,77
2.5.1.9.	1 000 кВА и более	1 006,18	2 012,36
2.5.2.	двухтрансформаторные подстанции мощностью	x	x
2.5.2.1.	до 100 кВА включительно	6 921,35	13 842,70
2.5.2.2.	160 кВА	4 638,34	9 276,69



2.5.2.3.	250 кВА	3 285,39	6 570,79
2.5.2.4.	400 кВА	2 292,13	4 584,27
2.5.2.5.	630 кВА	1 853,04	3 706,08
2.5.2.6.	1 000 кВА и более	3 226,40	6 452,81
2.5.3.	двухтрансформаторные подстанции блочного типа мощностью:	х	х
2.5.3.1.	до 630 кВА включительно	7 601,21	15 202,43
2.5.3.2.	1000 кВА	6 090,45	12 180,90
2.5.3.3.	1250 кВА	6 285,84	12 571,69
2.5.3.4.	1600 кВА	5 215,59	10 431,18
2.5.3.5.	2500 кВА и более	3 557,98	7 115,96



ФОРМУЛЫ
для расчета платы за технологическое присоединение

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

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

$$P = C_1 + \left\{ \sum (C_{2i} \times Z_{\text{изм.ст}} \times L_i) + \sum (C_{3i} \times Z_{\text{изм.ст}} \times L_i) + \sum (C_{3\text{гнб}} \times Z_{\text{изм.ст}} \times L_i) + \sum (C_{4i} \times Z_{\text{изм.ст}} \times N_i) + \sum (C_{5i} \times Z_{\text{изм.ст}} \times N_i) \right\},$$

где:

C_1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовительные мероприятия, осуществляемые в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 1б (кроме подпунктов «б» и «в») Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее – Методические указания) (руб. за 1 присоединение);

C_{2i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство 1 километра воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в ценах 2001 года (руб.);

C_{3i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство 1 километра кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в ценах 2001 года (руб.);

$C_{3\text{гнб}}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально направленного бурения на i-м уровне напряжения в расчете на 100 м линии в ценах 2001 года (руб.);

L_i – суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий на i-м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно



выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (кВт);

C_{4i}, C_{5i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, пунктов секционирования в диапазоне мощности j на i -м уровне напряжения в расчете на 1 кВт присоединяемой максимальной мощности (руб./кВт);

$Z_{\text{изм.ст}}$ – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ по объектам строительства для Ярославской области на квартал, предшествующий кварталу, данные по которому используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

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

2. Для двухцепных воздушных и кабельных линий, двухтрансформаторных подстанций, строящихся в целях обеспечения второй и (или) первой категории надежности электроснабжения заявителей, к установленной ставке применяется коэффициент 1,4.

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

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

1. Размер платы за технологическое присоединение в классе напряжения i и диапазоне мощности j для каждого конкретного заявителя (T_{ij}) определяется сетевой организацией на основании ставок платы за единицу максимальной мощности, устанавливаемых приказом департамента энергетики и регулирования тарифов Ярославской области, по следующей формуле:

$$T_{ij} = C_1 + \sum \{ (C_{2ij} \times N_i) + (C_{3ij} \times N_i) + (C_{3ij(\text{ГНВ})} \times N_i) + (C_{4ij} \times N_i) + (C_{5ij} \times N_i) \} \text{ (руб.)}$$

где:

C_1 – ставка за единицу максимальной, равная стандартизированной тарифной ставке на покрытие расходов на подготовительные мероприятия, осуществляемые в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 (кроме подпунктов *Протокол заседания правления № 36 от 28.12.2016*



«б» и «в») Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее – Методические указания) (руб. за 1 присоединение), указанной в таблице 1 Приложения 1 к настоящему приказу;

C_{2ij} – ставка за единицу максимальной мощности на осуществление сетевой организацией мероприятий по строительству воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в диапазоне мощности j в ценах периода регулирования (руб./кВт);

C_{3ij} – ставка за единицу максимальной мощности на осуществление сетевой организацией мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в диапазоне мощности j в ценах периода регулирования (руб./кВт);

C_{3ij} (ГНБ) – ставка за единицу максимальной мощности на осуществление сетевой организацией мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи методом горизонтально направленного бурения на i -м уровне напряжения в диапазоне мощности j в ценах периода регулирования (руб./кВт);

C_{4ij} , C_{5ij} – ставка за единицу максимальной мощности на осуществление сетевой организацией мероприятий по строительству подстанций, пунктов секционирования в диапазоне мощности j на i -м уровне напряжения в расчете на 1 кВт присоединяемой мощности;

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

2. Для двухцепных воздушных и кабельных линий, двухтрансформаторных подстанций, строящихся в целях обеспечения второй и (или) первой категории надежности электроснабжения заявителей, к установленной ставке применяется коэффициент 1,4.

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



РАЗМЕР ПЛАТЫ

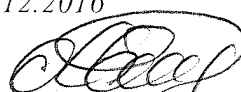
за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ярославской области и выпадающие доходы от технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно и 150 кВт включительно

1. Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, составляет для физических лиц 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость), для юридических лиц (индивидуальных предпринимателей) – 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость) или 466,10 рубля (без учета налога на добавленную стоимость).

В границах муниципальных районов, городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в абзаце первом настоящего пункта, с платой за технологическое присоединение в размере 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость) не более одного раза в течение 3 лет со дня подачи заявителем заявки на технологическое присоединение до дня подачи следующей заявки.

Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в абзаце первом настоящего пункта, не могут быть применены в следующих случаях:

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства, по договору аренды, заключенному на срок не более одного года;



- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

2. В отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

3. В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость) при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

4. Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций составляет 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

5. Размер выпадающих доходов территориальных сетевых организаций на территории Ярославской области на 2017 год от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно и 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности), руб.:



Наименование организации	Максимальная мощность энергопринимающих устройств		
	до 15 кВт включительно	до 150 кВт включительно	
		с 01.01.2017 по 30.09.2017	с 01.10.2017 по 31.12.2017
филиал ПАО «МРСК Центра» - «Ярэнерго»	17 284 380,00	0,00	0,00
ОАО «Рыбинская городская электросеть»	7 518 290,00	0,00	0,00
МУП «Горэлектросеть»	2 802 120,00	1 382 480,00	921 650,00
АО «Ресурс»	3 425 780,00	93 190,00	62 130,00
ОАО «Жилищно- коммунальное хозяйство «Заволжье»»	3 861 800,00	0,00	0,00
МУП «Энергоресурс»	1 431 730,00	0,00	0,00
АО «Ярославская электросетевая компания»	8 292 130,00	1 929 470,00	643 160,00
Северная дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго филиала ОАО «Российские железные дороги»	218 620,00	0,00	0,00
ОАО «Ярославский судостроительный завод»	0,00	0,00	0,00
ООО «Регионэлектросеть»	0,00	0,00	0,00
ООО «Спецторг Плюс»	0,00	0,00	0,00
АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский»	0,00	0,00	0,00
ООО «Энергия»	0,00	0,00	0,00
АО «Электросети ЯГК»	0,00	0,00	0,00
ООО «Энергокомпания»	0,00	0,00	0,00
АО «Межрегиональная Энергосервисная Компания»	0,00	0,00	0,00
ООО «ЭнергоСистемныеРешения»	0,00	0,00	0,00
ООО «Энергоресурс»	0,00	0,00	0,00
ООО «Ярославская электросетевая компания»	0,00	0,00	0,00
ООО «Техпромэксперт- Ярославль»	0,00	0,00	0,00
ООО «Электросеть»	0,00	0,00	0,00
ООО «БизнесПродуктГрупп»	0,00	0,00	0,00
ООО «Северэнерго»	0,00	0,00	0,00



Голосовали за указанное решение:

№	Члены правления	Организация	Результаты голосования		Решение правления ДЭиРТ
			Присутствовали лично	Письменное мнение	
1.	Курпан Н.Н.	ДЭиРТ	за		Голосование: за – 5 чел., против 1 чел. Решение принято
2.	Груздева О.А.	ДЭиРТ	за		
3.	Метельков А.Ю.	ДЭиРТ	за		
4.	Околухин А.В.	ДЭиРТ	за		
5.	Секачева А.А.	ДЭиРТ	за		
6.	Рощенко Н.П.	Совет рынка		против	

**По дополнительному вопросу повестки заседания
О внесении изменений в инвестиционную программу АО
«Ярославская электросетевая компания»**

Присутствовали: Курпан Н.Н., Груздева О.А., Метельков А.Ю., Околухин А.В., Секачева А.А., Матяшевская М.И., Водопьянов А.А., Наумкин А.М., Ямбикова С.Ю., Шарошихин И.П., Анохин Д.В., Макарова Н.П.

Слушали: Околухина А.В., предложившего рассмотреть вопрос в дополнение к утвержденной повестке заседания и доложившего предложения по внесению изменений в инвестиционную программу (приведены в приложении 1 к протоколу). До членов правления доведено поручение Председателя Правительства области Степаненко Д.А. от 26.12.2016 № ДС.01-0254/16 о внесении изменений в инвестпрограмму.

Присутствующие на заседании представители организации высказали согласие с проектом решения по рассматриваемому вопросу.

В результате обсуждения члены правления **решили:**

Утвердить вносимые в инвестиционную программу акционерного общества «Ярославская электросетевая компания» на 2015 – 2019 годы, утвержденную приказом департамента энергетики и регулирования тарифов Ярославской области от 13.02.2015 № 10-ип «Об утверждении инвестиционных программ», изменения с основными параметрами согласно приложению.

Голосовали за указанное решение:

№	Члены правления	Организация	Результаты голосования		Решение правления ДЭиРТ
			Присутствовали лично	Письменное мнение	
1.	Курпан Н.Н.	ДЭиРТ	за		Голосование: за – 5 чел. Решение принято
2.	Груздева О.А.	ДЭиРТ	за		
3.	Метельков А.Ю.	ДЭиРТ	за		
4.	Околухин А.В.	ДЭиРТ	за		
5.	Секачева А.А.	ДЭиРТ	за		

Секретарь правления



А.А. Водопьянов



**Программы, расчеты и иные материалы
по установлению тарифов
(заседание правления № 36 от 28.12.2016)**

Table with 70 rows and multiple columns detailing construction projects in the Nizhny Novgorod region. Columns include project name, investment volume, start/end years, and various plan values. The table is organized into three main sections: 'Итого инвестирования' (Total Investment), 'Основные капитальные вложения (без НДС)' (Basic Investments excluding VAT), and 'Финансирование' (Financing).

№ п/п	Наименование объекта	Сроки реализации проекта	Проекты с бюджетными средствами		год начала проектирования	год окончания проектирования	год ввода в эксплуатацию	Целевые показатели в области экономики	Целевые показатели в области социальной сферы	Целевые показатели в области культуры, спорта, молодежной политики	Основные капитальные вложения (всего)												Итого финансирование				
			Итого капитальные вложения																								
			Итого	Федеральный бюджет							Итого	Федеральный бюджет	Итого	Федеральный бюджет	Итого	Федеральный бюджет	Итого	Федеральный бюджет	Итого	Федеральный бюджет	Итого	Федеральный бюджет		Итого	Федеральный бюджет	Итого	Федеральный бюджет
4	Строительство ВПП-дубль на КПП для авиационной станции ИСБФ по Перельскому участку филиалу	С	0,00	2,16	2014	2019	4,854	3,854	2,222	0,136	0,000	0,500	0,500	0,202	1,155	0,400	0,300	0,300	0,000	2,476	0,202	0,000	0,585	0,590	3,854		
5	Строительство ВПП-дубль для авиационной станции ИСБФ по Перельскому участку	С	0,00	0,12	2015	2019	0,148	0,115	0,000	0,102	0,000	0,000	0,000	0,115	0,120	0,120	0,230	0,230	0,230	0,000	0,115	0,000	0,000	0,000	0,115		
6	Строительство КПП и ВПП-дубль для авиационной станции ИСБФ по Маманскому участку	С	0,00	0,61	2015	2019	1,738	1,240	0,000	0,000	0,500	0,500	0,000	0,660	0,670	0,250	0,900	0,900	0,900	0,000	1,920	0,000	0,000	0,560	0,590	1,240	
7	Строительство КПП для авиационной станции ИСБФ по Перельскому участку филиалу	С	0,00	0,00	2015	2019	3,428	2,746	1,084	0,000	0,000	0,000	0,700	0,000	0,660	0,660	1,150	1,150	1,150	0,000	4,010	0,141	1,757	1,746	2,157	9,812	
8	Строительство ВПП-дубль для авиационной станции ИСБФ по Перельскому участку филиалу	С	0,00	0,25	2015	2019	12,286	9,812	2,001	0,130	1,550	1,550	1,828	0,141	1,720	0,225	1,870	2,010	1,300	1,300	1,554	2,112	2,234	1,804	1,987	9,091	
9	Строительство ВПП-дубль для авиационной станции ИСБФ по Перельскому участку	С	0,00	0,60	2015	2019	1,697	0,881	0,747	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,682	0,682	0,320	0,500	0,500	0,000	0,881	0,000	0,000	0,000	0,000	0,881	
10	Строительство ВПП-дубль для авиационной станции ИСБФ по Перельскому участку	С	0,00	0,93	2015	2019	11,134	0,842	0,226	0,033	0,160	0,160	0,160	0,037	0,420	0,120	0,130	0,130	0,130	0,000	0,253	0,037	0,182	0,181	0,189	0,842	
11	Строительство ВПП-дубль для авиационной станции ИСБФ по Маманскому участку	С	0,25	3,79	2015	2019	7,038	5,315	1,312	1,095	0,776	0,715	0,742	1,227	0,250	0,770	1,200	0,650	0,600	0,570	3,790	1,527	1,227	0,885	0,801	0,876	5,315
12	Строительство ВПП-дубль для авиационной станции ИСБФ по Перельскому участку филиалу	С	0,00	8,00	2015	2019	13,160	9,091	1,562	1,083	1,960	1,611	1,684	2,112	1,870	2,010	1,600	1,600	1,300	1,300	1,554	2,112	2,234	1,804	1,987	9,091	
13	Строительство КПП для авиационной станции ИСБФ по Перельскому участку	С	1,32	0,00	2015	2019	4,067	2,857	0,000	0,095	0,650	0,700	1,000	0,110	0,250	0,250	4,908	4,908	2,300	2,300	0,000	6,406	3,760	3,472	3,815	17,510	
14	Строительство ВПП-дубль для авиационной станции ИСБФ по Перельскому участку	С	0,00	12,11	2015	2019	24,150	17,533	0,000	5,560	3,298	3,100	3,233	6,486	6,486	4,908	4,908	2,600	2,600	2,000	12,108	0,000	6,406	3,760	3,472	17,510	
15	Приобретение земельных участков	С	23,163	176,001	2015	2019	17,459	17,459	16,724	17,033	20,410	16,650	16,650	16,650	16,650	16,650	16,650	16,650	16,650	16,650	16,650	16,650	16,650	16,650	16,650	16,650	
16	Приобретение земельных участков по программе "Инициативы"	С	13,73	32,23	2015	2019	17,359	17,359	2,524	2,631	5,700	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,000	13,730	2,524	2,983	2,983	2,950	17,359	
17	Приобретение земельных участков	С	84,41	343,77	2015	2019	0,000	0,000	14,250	14,400	14,400	14,150	14,100	0,000	1,093	105,910	1,340	87,863	2,000	50,000	2,000	8,433	343,773	0,000	0,000	0,000	
18	Приобретение земельных участков	С	0,000	0,000	2015	2019	105,343	29,095	17,375	16,806	17,100	15,020	10,300	25,338	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	18,073	25,338	20,178	17,759	11,231	29,095
19	Строительство спортивно-развлекательного комплекса для детей и молодежи по адресу: г. Ижевск, ул. Мухоморова, д. 10	С	0,00	0,00	2016	2016	3,252	2,520	2,151	2,151	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,520	
20	Строительство помещений для открытия склада и хранения свертков по адресу: г. Ижевск, ул. Мухоморова, д. 10	С	0,00	0,00	2016	2016	3,724	2,886	2,460	2,460	2,886	2,886	2,886	2,886	2,886	2,886	2,886	2,886	2,886	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,886	
21	Строительство помещений для открытия склада и хранения свертков по адресу: г. Ижевск, ул. Мухоморова, д. 10	С	0,00	0,00	2016	2016	1,274	0,987	0,837	0,837	0,987	0,987	0,987	0,987	0,987	0,987	0,987	0,987	0,987	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,987	
22	Строительство помещений для открытия склада и хранения свертков по адресу: г. Ижевск, ул. Мухоморова, д. 10	С	0,00	0,00	2016	2016	2,247	1,742	1,489	1,489	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,742	
23	Изготовление и монтаж стеллажей для архивных документов по адресу: г. Ижевск, ул. Мухоморова, д. 10	С	0,00	0,00	2016	2016	1,224	0,949	0,804	0,804	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,949	
24	Ремонтные работы по адресу: г. Ижевск, ул. Мухоморова, д. 10	С	0,00	0,00	2017	2018	31,546	23,482	23,482	23,482	23,482	10,500	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
25	Строительство объектов для приюта животных по адресу: г. Ижевск, ул. Мухоморова, д. 10	С	0,00	0,00	2017	2017	3,371	2,360	2,360	2,000	2,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,360	
26	Устройство оздоровительной и спортивной стеллажной мебели по адресу: г. Ижевск, ул. Мухоморова, д. 10	С	0,00	0,00	2015	2016	0,118	0,118	0,100	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,118	0,000	0,000	0,000	0,000	0,118	
27	Приобретение автопарка и оборудования, не требующего монтажа по адресу: г. Ижевск, ул. Мухоморова, д. 10	С	0,00	0,00	2015	2019	41,517	41,517	7,400	9,155	5,700	4,550	10,300	11,554	41,517	41,517	41,517	41,517	41,517	0,000	0,000	8,636	11,554	6,726	5,369	11,231	
28	Приобретение автопарка по адресу: г. Ижевск, ул. Мухоморова, д. 10	С	0,00	0,00	2015	2016	11,570	11,515	9,775	16,806	17,100	15,020	10,300	25,338	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	8,335	4,700	0,000	0,000	14,035	

Приложение №
к приказу департамента энергетики и регулирования тарифов Ярославской области
от _____ 2016 №

Утверждено
И.о. директора департамента энергетики
и регулирования тарифов Ярославской области
Н.Н. Курпан
" " _____ 2016 года
М.П.

Источники финансирования инвестиционных программ 2015-2019 г.г.
АО "Ярославская электросетевая компания"

№№	Источник финансирования	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	План 2018 года	План 2019 года	Итого	Пояснения
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Собственные средства	58,09	88,32	150,07	93,18	97,30	486,96	
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	25,33	33,36	33,69	35,64	39,35	167,36	
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	14,90	22,70	25,30	25,60	27,80	116,30	
1.1.2.	в т.ч. прибыль со свободного сектора						0,00	
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)	7,43	1,99	1,55	3,75	4,73	19,45	
1.1.3.1.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей						0,00	
1.1.4.	Прочая прибыль	3,00	8,67	6,84	6,29	6,82	31,61	Льготное ТП до 15 кВт
1.2.	Амортизация	23,39	28,52	32,74	33,98	35,31	153,94	
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	23,39	20,39	22,45	22,07	22,07	110,36	
1.2.2.	Прочая амортизация	0,00	8,14	10,29	11,91	13,24	43,58	
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет						0,00	
1.3.	Возврат НДС	6,46	13,45	17,03	4,33	5,32	46,60	
1.4.	Прочие собственные средства	2,91	12,98	66,61	19,23	17,32	119,06	
1.4.1.	Собственные средства организации	2,9	13,0	42,6	19,2	17,3	95,06	
1.4.2.	Целевые средства			24,0			24,00	
1.5.	Остаток собственных средств на начало года						0,00	
2.	Привлеченные средства, в т.ч.:						0,00	
2.1.	Кредиты						0,00	
2.2.	Облигационные займы						0,00	
2.3.	Займы организаций						0,00	
2.4.	Бюджетное финансирование						0,00	
2.5.	Средства внешних инвесторов						0,00	
2.6.	Прочие привлеченные средства						0,00	
	ВСЕГО источников финансирования	58,09	88,32	150,07	93,18	97,30	486,96	

Утверждаю
И.о. директора департамента энергетики
и регулирования тарифов Ярославской области
_____ Н.Н. Курпан
" " _____ 2016 года
М.П.

Значения целевых показателей, установленные для целей формирования инвестиционной программы
АО "Ярославская электросетевая компания"

№ п/п	Наименование целевого показателя	Единицы измерения	Значения целевых показателей, годы				
			2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей	Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям (ΔP_{tr})	5,57	9,04	6,25	6,40	6,23
		Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям (ΔP_{tr_tr})	1,41	1,05	0,25	0,82	1,25
		Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta L_{лп}$)	114,56	121,04	117,19	71,06	75,62
		Показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta L_{лп_лп}$)	7,69	9,04	6,23	6,06	5,66
		Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии ($St_{протр}$)	1,41	1,05	0,25	0,82	1,25
		Показатель максимальной мощности присоединяемых объектов по производству электрической энергии ($St_{пр}$)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Показатель максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам ($St_{прх}$)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Показатель степени загрузки трансформаторной подстанции ($K_{загр}$)	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
2	Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики	Показатель замены силовых (авто-) трансформаторов ($P_{за_тр}$)	2,00	2,91	2,79	1,90	1,73
		Показатель замены линий электропередачи ($L_{за_лп}$)	7,87	17,13	55,79	19,06	23,62
		Показатель замены выключателей ($B_{за}$)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Показатель замены устройств компенсации реактивной мощности ($P_{из_устр}$)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством приборов учета электрической энергии, включенных в систему сбора и передачи данных (АПОднет)	-	-	-	-	-
3	Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики	Показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг ($\Delta P_{ср}$)	0,00	0,00	-0,02	-0,02	-0,02
		Показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг ($\Delta P_{ср}$)	-0,29	-0,09	-0,64	-0,64	-0,78
		Показатель оценки изменения объема недоотпущенной электрической энергии ($\Delta P_{нес}$)	-0,12	0,00	-0,02	-0,02	-0,01
4	Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики	Показатель общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения ($N_{исл_трп}$)	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
		Показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, исполненных в рамках инвестиционной программы с нарушением установленного срока технологического присоединения ($N_{несл_трп}$)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства (Фтз)	57,97	88,32	138,97	80,79	97,30
		Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение предписаний органов исполнительной власти (Фонв)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований регламентов рынков электрической энергии (Фтпр)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры (Фит)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации (Фх)	0,12	0,00	11,09	12,39	0,00
7	Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на реализацию инвестиционных проектов, связанных с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики (Физ)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

**Письма организаций, мнения участников
(заседание правления № 36 от 28.12.2016)**

**И.о. директора
департамента энергетики и
регулирующего тарифов
Ярославской области**

Н.Н. Курпан

Уважаемая Наталья Николаевна!

Направляю Вам позицию Ассоциации «НП Совет рынка» по вопросам, включенным в повестку заседания Правления Департамента энергетики и регулирования тарифов Ярославской области от 28 декабря 2016 года.

1. По вопросу «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями», голосую «против» в связи с не предоставлением на 27.12.2016г. проектов приказов, экспертных заключений (пояснительных записок) и расчета тарифов.

2. По вопросу «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя», в частности для ООО «Ярославская электросетевая компания», которые оплачиваются монопотребителем ОАО «Автодизель» голосую «против», так как:

- в экспертном заключении содержится информация только о размере предлагаемой к установлению НВВ, без обоснования и экономической оценки включенных в состав необходимой валовой выручки расходов по статьям затрат, анализа фактических данных за прошедшие периоды регулирования;

- в представленных материалах отсутствует ссылка на приказ ДЭиРТ Ярославской обл. об утвержденной (скорректированной) на 2017 год величине необходимой валовой выручки ООО «Ярославская электросетевая компания», обеспечивающей суммарные затраты ТСО на оказание услуг по передаче и затраты на оплату потерь.

3. По вопросу «О корректировке необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Центра» - «Ярэнерго» на 2017 год», голосую «против» в связи с не предоставлением на 27.12.2016г. проекта приказа, пояснительной записки и информации о экономической оценке включенных в состав необходимой валовой выручки расходов по статьям затрат, анализа фактических данных за прошедшие периоды регулирования.

4. По вопросу «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям на территории

Ярославской области на 2017 год», голосую «против» в связи с не предоставлением проекта приказа, пояснительной записки и расчета тарифов. Кроме того, на дату рассмотрения материалов (27.12.2016г.) отсутствует официально опубликованный приказ ФАС России об установлении предельных уровней тарифов на передачу электрической энергии для прочих потребителей.

5. По вопросу «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ярославской области на 2017 год», голосую «против» так как:

- проектом приказа предлагается установить единые для сетевых организаций на территории Ярославской области на 2017 год ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт), что не предусмотрено п.24 Методических указаний об определении размера платы за технологическое присоединение, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1;

- в представленных материалах отсутствует расчет выпадающих доходов, произведенных в соответствии с требованиями, предусмотренными Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологических присоединений к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1.

В случае внесения дополнительных вопросов, не предусмотренных настоящим письмом, голосую «против» принятия каких-либо решений.

С уважением,
**Представитель Ассоциации «НП Совет рынка»
в Департаменте энергетики и регулирования
тарифов Ярославской области**



Н.П. Рощенко

27.12.2016г.