

**Стандарт раскрытия информации за 2015 год территориальной сетевой организацией -  
Обществом с ограниченной ответственностью «Завьялово Энерго»**

1. Полное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Завьялово Энерго». Сокращенное наименование: ООО «Завьялово Энерго». ИНН 1841004333 КПП 184101001
2. Основные виды деятельности: передача электрической энергии, деятельность по обеспечению работоспособности электрических сетей.
3. На услуги по передаче электрической энергии, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Завьялово Энерго» в 2015 году, Постановлением Региональной энергетической комиссии Удмуртской Республики от 19.12.2014 года №29/2 установлены индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «Завьялово Энерго» и филиалом «Удмуртэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья».

4. Постановлением РЭК УР от 19.12.2014г. №29/2 утверждены тарифы на 2015-2019гг.:

Наименование сетевой организации	Год	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		Руб.\кВт*мес	Руб.\кВт*ч	Руб.\кВт*ч
ООО «Завьялово Энерго»	2015	475,98379	0,32610	1,13617
	2016	491,21828	0,35871	1,33180
	2017	497,86323	0,39207	1,37832
	2018	509,52581	0,42853	1,43789
	2019	520,02826	0,46838	1,49855

5. Ставка платы за технологическое присоединение к распределительным сетям ООО «Завьялово Энерго» в 2015г. установлена Постановлением Региональной энергетической комиссии Удмуртской Республики от 05.12.2014г. №25/9 «О плате за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям ООО «Завьялово Энерго»» в зависимости от группы потребителей и присоединяемой мощности.

Постановлением Региональной энергетической комиссии Удмуртской Республики от 05.12.2014г. №25/11 «Об установлении платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям ООО «Завьялово Энерго» для заявителя, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15кВт включительно(с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности). Документы так же опубликованы на сайте <http://www.rekudm.ru>

6. Информация о потерях электроэнергии в сетях в 2015 году:

Населенный пункт	Прием эл./эн, кВт/ч	Реализация Эл./эн., кВт/ч	Фактические потери, кВт/ч		Фактические потери, %
			СН2- 2 834 201	НН- 3 345 456	
Завьяловский район	47 315 672	41 136 015	2 834 201	3 345 456	13,06
<b>Всего</b>	47 315 672	41 136 015	6 179 657		13,06
Нормативные потери, установленные РЭК, %					<b>14,09</b>

Затраты на покупку электрической энергии в целях компенсации потерь составили 13229,87тыс.руб.(в т.ч.НДС)

7. Перечень зон деятельности

№ п\п	Муниципальное образование	Населенный пункт
1	Сельское поселение «Кияйское»	ст. Кияйк, Б. Кияйк КТП № 211,212,213,214,215,702
2	Сельское поселение «Люкское»	с. Люк КТП № 744, 245
3	Сельское поселение «Завьяловское»	с.Завьялово, д.Ст.Мартьяново, д.Шурдымки, д. Пычанки, КТП № 311, 322, 333, 371, 606, 310, 316, 317, 318, 329, 330, 349, 384, 391, 928, 951, 775, 617, 385, 390, 884, 679, 688, 976,1082, 1127,1128,

		1119,1120
4	Сельское поселение «Бабинское»	с. Бабино, д.Сапарово, д. Ожмос-Пурга, д. Чукавинки КТП № 450,465, 192
5	Сельское поселение «Вараксинское»	с. Вараксино, д. Малиново КТП 578, 582, 583
6	Сельское поселение «Ягульское»	д. Н. Михайловское, д. Ст. Михайловское, с. Ягул, д. Крестовоздвиженское, д. Сокол, д. Русский Вожой, КТП № 275, 276, 910, 278, 568, 875, 2, 1044, 862, 638, 393, 286, 277, 100,276а,272
7	Сельское поселение «Гольянское»	д. Забегалово, д. Поваренки, с. Гольяны КТП № 149, 819, 141
8	Сельское поселение «Каменное»	д. Динтем, д. Мещеряки 365, 613, ф.№19,18, 847
9	Сельское поселение «Якшурское»	д. Семеново, д. Н. Марасаны, д. Ст. Марасаны, 13 Разъезд, п.Успенский, д.Бахтияры КТП 489,495, 958, 801, 805, 620, 877
10	Сельское поселение «Подшиваловское»	д. Подшивалово, д. Сепыч, д. Ленино, д. Курегово, п. Садаковский КТП № 11, 26, 27, 722, 723, 881, 922,1095,1085,10, 661, 669
11	Сельское поселение «Пироговское»	д. Лудорвай КТП № 10, 661, 76, 59, 869
12	Сельское поселение «Первомайское»	п. Первомайский КТП № 806, 947, 983
13	Сельское поселение «Октябрьское»	с. Октябрьский, д. Чемошур КТП № 517, 977 ЗТП 82, 713, 889
14	Сельское поселение «Совхозное»	с. Совхозный, д. М. Венья, д. Б. Венья КТП № 122, 763, 846, 906, 857,1089
15	Сельское поселение «Хохряковское»	с. Хохряки КТП № 513, 63, 250, 64,поч. 13-й разъезд КТП №1
16	Сельское поселение «Шабердинское»	с. Шабердино, поч. Майский, д. Лукшудья КТП № 196, 198, 199, 219, 220, 559, 655,841, 1129
17	Сельское поселение «Ср. Постольское»	д. Пойвай КТП № 577

8. Перечень мероприятий по снижению потерь в сетях и сроки их исполнения

8.1 Прогнозная информация на 2016год (согласно Инвестиционной программе ООО «Завьялово Энерго» на 2015-2019годы утвержденной Министерством энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и государственного регулирования тарифов Удмуртской Республики от 09.12.2015г. №04-01/516):

№ п/п	Населенный пункт, наименование объекта, наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Ориентировочная стоимость мероприятия, тыс. руб.	Дата выполнения	Источник финансирования
<b>Завьяловский район</b>						
1	Реконструкция ВЛ-0,4кВ, 10кВ д.Люкшудья, от КТП №841	км.	0,7	400,0	2 квартал	Собственные средства
2	Реконструкция ВЛ-0,4кВ д.Шурдымка, замена КТП № 349 с трансформ.	км.	1,5	2606,0	2 квартал	Собственные средства
3	Реконструкция ВЛ-0,4кВ д.Семеново, замена КТП №495 с трансформ.	км.	2,2	3017,0	3 квартал	Собственные средства
4	Строительство м-н "БерриХилс" строительство сетей ВЛЗ 6кВ -0,5км, 1КТП	км.	0,5	855,5	3 квартал	Собственные средства
5	Строительство с.Завьялово, м-н Молдаванка, III очередь. 2 КТП 10/0,4, ВЛ - 0,4 - 3,8км, ВЛИ-0,4кВ-1,8км,ВЛ 10 кВ -1км, КЛ10-0,5км	км	1,8	1202,25	3 квартал	Собственные средства
6	Реконструкция ВЛ-0,4кВ д.Лудорвай, замена КТП № 76 с трансформ.	км	0,7	700,0	4 квартал	Собственные средства



1	Завьяловский район							
	Итого:	21	2	3	3	1	30	24358

Мероприятия по устранению последствий аварий:

- замена или восстановление поврежденного оборудования и кабеля;
- замена опор и проводов линий электропередач;
- подрезка деревьев

12.  
12.1 Отчет о выполнении годового плана капитальных вложений (Программы строительства и реконструкции муниципальных электрических сетей ООО «Завьялово Энерго» на 2015 год):

№ п/п	Адрес местонахождения объекта	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Кол-во (км., шт.)	Фактическая стоимость мероприятий тыс.руб.	Дата выполнения	Примечание
1	Завьяловский район	Реконструкция ВЛ-0,4кВ, д.Ст.Михайловское, замена КТП №275	Собственные средства	4,95км 1КТП	2507,8	июль 2015	Выполнено
2	Завьяловский район	Реконструкция ВЛ-0,4кВ, с.Ягул, замена КТП №1015 с трансф.	Собственные средства	1,59км 1КТП	1352,715	июнь 2015	Выполнено
3	Завьяловский район	Реконструкция ВЛ-0,4кВ, д.Лудорвай, замена КТП №76 с трансформатором	Собственные средства	1,47км	828,0	октябрь 2015	Выполнено
4	Завьяловский район	Реконструкция ВЛ-0,4кВ д.Семеново, замена КТП №495 с трансформатором	Собственные средства	0,89км	588,0	Ноябрь 2015	Выполнено
5	Завьяловский район	Реконструкция ВЛ-0,4кВ д.Успенка, замена КТП №620 с трансформатором	Собственные средства	1,74км	884,156	декабрь 2015	Выполнено
6	Завьяловский район	Реконструкция ВЛ-0,4кВ д.Люкшудья, от КТП №841	Собственные средства	1,09км 1КТП	772,0	сентябрь 2015	Выполнено
7	Завьяловский район	Строительство с.Завьялово, м-н Молдаванка Шочередь, ВЛ-0,4, 10кВ, КЛ	Собственные средства	3,9км 2КТП	2822,79	июль 2015	Выполнено
8	Завьяловский район	Строительство д.Пычанки м-н Набережный и Радужный на 921уч. строительство 6КТП, ВЛ-0,4, 10кВ, КЛ	Собственные средства	8,65км 2КТП	5720,0	ноябрь 2015	Выполнено

9	Завьяловский район	Строительство д.Ягул, м-н на 250уч, строительство ВЛ-0,4, 6кВ, 2КТП	Собственные средства	1,0км	480,0	сентябрь 2015	Выполнено
10	Завьяловский район	Ремонт ВЛ-0,4кВ д.Крестовоздвиженское	Собственные средства	0,4км	154,28	Октябрь 2015	Выполнено
11	Завьяловский район	Ремонт КТП №278 ф.2 ПС Русский Вожой д.Ст.Михайловское	Собственные средства	1шт	82,99	Сентябрь 2015	Выполнено
12	Завьяловский район	Ремонт ВЛ-0,4кВ поч.Садаковский	Собственные средства	0,21	64,58	Август 2015	Выполнено
13	Завьяловский район	Ремонт ВЛ-10кВ ф.14,9 ПС Россия с.Завьялово, замена РЛНД, траверс	Собственные средства	3шт	177,8	июль 2015	Выполнено
14	Завьяловский район	Ремонт ВЛ-10кВ д.Ст.Марасаны	Собственные средства	3шт	40,9	июль 2015	Выполнено
15	Завьяловский район	Строительство ВЛ-0,4кВ от КТП №857 д.Ст.Бор	Собственные средства	0,65км	55,9	июль 2015	Выполнено
16	Завьяловский район	Ремонт ВЛ-10кВ д.Сокол	Собственные средства	1шт	37,0	Май 2015	Выполнено
17	Завьяловский район	Ремонт ВЛ-0,4кВ д.Крестовоздвиженское	Собственные средства	0,3км	99,36	Декабрь 2015	Выполнено
18	Завьяловский район	Ремонт ВЛ-0,4кВ поч.13 разъезд УЖД	Собственные средства	2шт	22,5	Декабрь 2015	Выполнено

Расширение пропускной способности электрических сетей по итогам капитальных вложений:

п/п	Адрес местонахождения объекта	Наименование мероприятия	Марка, сечение провода (кабеля) до реконструкции (мм.кв.)	Марка, сечение провода (кабеля) после реконструкции, (мм.кв.)	Протяженность, (км.)
1	Завьяловский район, д.Ст.Михайловское	Реконструкция ВЛИ-0,4кВ-4,955км	АС-35	СИП 4*70 СИП 4*35 СИП 2А	1,394км 2,329км 0,1,232км
2	Завьяловский район, с.Ягул	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ-, ВЛ-10кВ,КТП	АС-35	СИП 4*50 АС -50	0,746км 0,844км

		250/10/0,4			
3	Завьяловский район, д.Лудорвай	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ-0,958км рек 0,510км нов	АС-35	СИП 4*50 СИП 4*70 СИП 4*35	0,521км 0,437км 0,510км
4	Завьяловский район, д.Семеново	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ-0,892км	АС-35	СИП 4*70	0,892км
5	Завьяловский район, д.Успенка	Реконструкция ВЛИ-0,4 кВ-1,741км	АС-35	СИП 4*70	1,741км
6	Завьяловский район д.Люкшудья	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ, ВЛ -10кВ, КТП 160/10/0,4	АС-35	АС-50 СИП 4*70 ААББШВ 4*16	0,032км 0,973км 0,09км
7	Завьяловский район, с.Завьялово, м-н Молдаванка III очередь	Строительство ВЛ-0,4 кВ-2,45км, ВЛ-10 кВ -1,03км, КЛ-0,4кВ-0,42км, 2 КТП250/10/0,4		СИП 4*70 АС -50 АВББШВ 4*70	2,45км 1,03км 0,42км
8	Завьяловский район, д.Пычанки м-н «Набережный» и «Радужный»	Строительство ВЛИ-0,4кВ-7,942км КЛ-10кВ -0,71км 2 КТП 250/10/0,4		СИП 2 4*70 СИП 2 4*70 ААБЛУ 3*50	1,211км 6,731км 0,71км
9	Завьяловский район, д.Ягул, м-н на 250уч.	Строительство ВЛ-0,4кВ-0,943км		СИП 4*70	0,943км
10	Завьяловский район д.Крестовоздвиженское	Ремонт ВЛ-0,4кВ	АС-35	СИП 4*70	0,4км
11	Завьяловский район поч.Садаковский	Ремонт ВЛ-0,4кВ	АС-25	А-50	0,21км
12	Завьяловский район д.Ст.Бор	Строительство ВЛ-0,4кВ от КТП №857		СИП 4*70	0,65км
13	Завьяловский район д.Крестовоздвиженское	Ремонт ВЛ-0,4кВ	АС-35	СИП-2 4*70	0,3км

Отчет о выполнении плана капитальных ремонтов в 2015году:

Ремонтируемые объекты			Капитальный ремонт, план/факт						
			ТП	РП	КТП	ВЛ-6/10 кВ	КЛ-10 кВ	ВЛ-0,4 кВ	Трансформатор
			шт.	шт.	шт.	Км	км	Км	шт.
Район	Завьяловский район	план	0	0	4	0,8	0	5,8	4
		факт	0	0	4	0,88	0,09	11,67	4
Итого		план	0	0	4	0,8	0	5,8	4
		факт	0	0	4	0,88	0,09	11,67	4
% выполнения плана					100	110		201	100

Расширение пропускной способности электрических сетей по итогам капитальных ремонтов:

Ремонтируемые объекты						
	ВЛ-6/10 кВ	Марка и сечение провода ВЛ до ремонта	Марка и сечение провода ВЛ после ремонта	ВЛ-0,4 кВ	Марка и сечение провода ВЛ до ремонта	Марка и сечение провода ВЛ после ремонта
	Км	кв. мм	кв. мм	Км	Кв. мм	кв. мм
Завьяловский район	0,88	АС-35	АС-50	6,13	АС-35	СИП 4*70
				2,83	АС-35	СИП 4*35
				1,23	АС-35	СИП 2 А
				1,27	АС-35	СИП 4*50
				0,21	АС-25	А 50
Итого:	0,88			11,67		

13. Количество обращений на технологическое присоединение в период с 01.01.2015г. по 31.12.2015г. - 852 заявлений, общий объем максимальной мощности указанный в заявках – 11637,95кВт, заключено договоров на технологическое присоединение -818шт., количество фактических присоединений за 2015г. - 625шт., общий объем присоединенной (максимальной) мощности – 7839,5кВт., аннулированных заявок - 60шт.

Действия по отказу в технологическом присоединении к электрическим сетям ООО «Завьялово Энерго» не производились.

14.Условия, перечень мероприятий и порядок осуществления технологического присоединения к электрическим сетям.

Порядок 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, процедура, перечень и порядок выполнения мероприятий по технологическому присоединению, существенные условия договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям определены Правилами 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, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004г. № 861 (ред. от 31.07.2014). Первоначальный текст указанного постановления официально опубликован в следующих источниках: «Собрание законодательства РФ», 27.12.2004г., N 52 (часть 2), ст. 5525; «Российская газета», N 7, 19.01.2005г.

Правилами 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 (далее - Правила) установлена следующая *процедура технологического присоединения*:

а) подача заявки юридическим или физическим лицом (далее - заявитель), которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение, реконструкцию энергопринимающих устройств и увеличение объема максимальной мощности, а также изменить категорию надежности электроснабжения, точки присоединения, виды производственной деятельности, не влекущие пересмотр (увеличение) величины максимальной мощности, но изменяющие схему внешнего электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя;

б) заключение договора;

в) выполнение сторонами договора мероприятий, предусмотренных договором;

г) получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск к эксплуатации объектов заявителя, за исключением объектов юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, технологическое присоединение которых осуществляется по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно, и объектов следующих лиц:

- юридические лица или индивидуальные предприниматели, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- заявителем в целях временного технологического присоединения;

- физические лица в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в

данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций;

г.1) осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям. Для целей настоящих Правил под фактическим присоединением понимается комплекс технических и организационных мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов электросетевого хозяйства сетевой организации, в которую была подана заявка, и объектов заявителя (энергопринимающих устройств) без осуществления фактической подачи (приема) напряжения и мощности на объекты заявителя (фиксация коммутационного аппарата в положении "отключено");

г.2) фактический прием (подача) напряжения и мощности, осуществляемый путем включения коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено");

д) составление акта о технологическом присоединении, акта разграничения балансовой принадлежности, акта разграничения эксплуатационной ответственности сторон, а также акта согласования технологической и (или) аварийной брони (для заявителей, указанных в пункте 14(2) Правил).

*Существенные условия договора об осуществлении технологического присоединения:*

а) перечень мероприятий по технологическому присоединению (определяется в технических условиях, являющихся неотъемлемой частью договора) и обязательства сторон по их выполнению;

б) срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению, который исчисляется со дня заключения договора и не может превышать:

- в случаях осуществления технологического присоединения к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно, при этом расстояние от существующих электрических сетей необходимого класса напряжения до границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности и от сетевой организации не требуется выполнение работ по строительству (реконструкции) объектов электросетевого хозяйства, включенных (подлежащих включению) в инвестиционные программы сетевых организаций (в том числе смежных сетевых организаций), и (или) объектов по производству электрической энергии, за исключением работ по строительству объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики:

15 рабочих дней (если в заявке не указан более продолжительный срок) для осуществления мероприятий по технологическому присоединению, отнесенных к обязанностям сетевой организации, - при временном технологическом присоединении;

4 месяца - для заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет до 670 кВт включительно;

1 год - для заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 670 кВт;

в иных случаях:

15 рабочих дней (если в заявке не указан более продолжительный срок) - при временном технологическом присоединении заявителей, энергопринимающие устройства которых являются передвижными и имеют максимальную мощность до 150 кВт включительно, если расстояние от энергопринимающего устройства заявителя до существующих электрических сетей необходимого класса напряжения составляет не более 300 метров;

6 месяцев - для следующих заявителей:

- юридические лица или индивидуальные предприниматели в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- физические лица в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику;

- заявители, указанные в п. 34 Правил,

если технологическое присоединение осуществляется к электрическим сетям, уровень напряжения которых составляет до 20 кВ включительно, и если расстояние от существующих электрических сетей необходимого класса напряжения до границ участка заявителя, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности;



1 год - для заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет менее 670 кВт, если более короткие сроки не предусмотрены инвестиционной программой соответствующей сетевой организации или соглашением сторон;

2 года - для заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет не менее 670 кВт, если иные сроки (но не более 4 лет) не предусмотрены инвестиционной программой соответствующей сетевой организации или соглашением сторон;

в) положение об ответственности сторон за несоблюдение установленных договором и Правилами сроков исполнения своих обязательств, в том числе:

- право заявителя в одностороннем порядке расторгнуть договор при нарушении сетевой организацией сроков технологического присоединения, указанных в договоре;

- обязанность одной из сторон договора при нарушении ею сроков осуществления мероприятий по технологическому присоединению уплатить другой стороне в течение 10 рабочих дней с даты наступления просрочки неустойку, рассчитанную как произведение 0,014 ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, установленной на дату заключения договора, и общего размера платы за технологическое присоединение по договору за каждый день просрочки;

г) порядок разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон;

д) размер платы за технологическое присоединение, определяемый в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере электроэнергетики (при осуществлении технологического присоединения по индивидуальному проекту размер платы за технологическое присоединение определяется с учетом особенностей, установленных разделом III Правил);

е) порядок и сроки внесения заявителем платы за технологическое присоединение.

*Мероприятия по технологическому присоединению включают в себя:*

а) подготовку, выдачу сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах), а в случае выдачи технических условий электростанцией - согласование их с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах) и со смежными сетевыми организациями;

б) разработку сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями;

в) разработку заявителем проектной документации в границах его земельного участка согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, за исключением случаев, когда в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации не является обязательной;

г) выполнение технических условий заявителем и сетевой организацией, включая осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению энергопринимающих устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с техническими условиями;

д) проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий (с оформлением по результатам такой проверки акта о выполнении заявителем технических условий, согласованного с соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления в случае, если технические условия в соответствии с Правилами подлежат согласованию с таким субъектом оперативно-диспетчерского управления), за исключением заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13 и 14 Правил, а также допуск в эксплуатацию установленного в процессе технологического присоединения прибора учета электрической энергии, включающий составление акта допуска прибора учета в эксплуатацию в порядке, предусмотренном Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии;

е) осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации и собственника таких устройств, а также соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления в случае, если технические условия подлежат в соответствии с Правилами согласованию с таким субъектом оперативно-диспетчерского управления (для лиц, указанных в пункте 12 Правил, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно, а также для лиц, указанных в пунктах 12(1), 13 и 14 Правил, осмотр присоединяемых электроустановок заявителя, включая вводные распределительные устройства, должен осуществляться сетевой организацией с участием заявителя), с выдачей акта осмотра (обследования) энергопринимающих устройств заявителя;

ж) осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено"). При этом для допуска в эксплуатацию установленного в процессе технологического присоединения прибора учета электрической энергии сетевая организация обязана в сроки и в порядке,

которые предусмотрены разделом X Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, обеспечить приглашение субъекта розничного рынка, указанного в заявке, с которым заявитель намеревается заключить договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)), либо субъекта розничного рынка, с которым заявителем заключен указанный договор, для участия в процедуре допуска в эксплуатацию установленного в процессе технологического присоединения прибора учета электрической энергии, а также иных субъектов розничных рынков, приглашение которых для допуска в эксплуатацию прибора учета является обязательным в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии. Сетевая организация несет перед заявителем ответственность за неприглашение на процедуру допуска прибора учета в эксплуатацию указанных субъектов розничных рынков в сроки и в порядке, которые предусмотрены разделом X Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, и должна возместить заявителю расходы, понесенные им в результате применения расчетных способов определения объемов безучетного потребления электрической энергии в отношении соответствующих энергопринимающих устройств.

По окончании осуществления мероприятий по технологическому присоединению стороны составляют акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей, акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон и акт об осуществлении технологического присоединения.

## ДОГОВОР № \_\_\_\_\_ ОБ ОСУЩЕСТВЛЕНИИ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ

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

\_\_\_\_\_  
(место заключения договора)

" \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.  
(дата заключения договора)

**Общество с ограниченной ответственностью «Завьялово Энерго»** (сокращенное наименование ООО «Завьялово Энерго»), именуемое в дальнейшем сетевой организацией, в лице директора Лушников П.В., действующего на основании **Устава**, с одной стороны, и

\_\_\_\_\_  
(фамилия, имя, отчество заявителя, серия, номер и дата выдачи паспорта

\_\_\_\_\_  
или иного документа, удостоверяющего личность в соответствии с законодательством Российской Федерации)

именуемый(ая) в дальнейшем заявителем, с другой стороны, вместе именуемые Сторонами, заключили настоящий договор о нижеследующем:

### I. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1. По настоящему договору сетевая организация принимает на себя обязательства по осуществлению технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя (далее – технологическое присоединение) \_\_\_\_\_,

\_\_\_\_\_  
(наименование энергопринимающих устройств)

в том числе по обеспечению готовности объектов электросетевого хозяйства (включая их проектирование, строительство, реконструкцию) к присоединению энергопринимающих устройств, урегулированию отношений с третьими лицами в случае необходимости строительства (модернизации) такими лицами принадлежащих им объектов электросетевого хозяйства (энергопринимающих устройств, объектов электроэнергетики), с учетом следующих характеристик:

максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств \_\_\_\_ (кВт);

категория надежности \_\_\_\_\_;

класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение \_\_\_\_\_ (кВ);

максимальная мощность ранее присоединенных энергопринимающих устройств \_\_\_\_\_ кВт. </>

Заявитель обязуется оплатить расходы на технологическое присоединение в соответствии с условиями настоящего договора.

2. Технологическое присоединение необходимо для электроснабжения \_\_\_\_\_

(наименование объектов заявителя)

расположенных (которые будут располагаться) \_\_\_\_\_

(место нахождения объектов заявителя)

3. Точка (и) присоединения указана (ы) в технических условиях для присоединения к электрическим сетям (далее - технические условия) и располагается (ются) на расстоянии \_\_\_\_\_ метров <2> от границы участка заявителя, на котором располагаются (будут располагаться) присоединяемые объекты заявителя.

4. Технические условия являются неотъемлемой частью настоящего договора и приведены в приложении.

Срок действия технических условий составляет \_\_\_\_\_ год (а) <3> со дня заключения настоящего договора.

5. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению составляет \_\_\_\_\_ <4> со дня заключения настоящего договора.

## II. ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

6. Сетевая организация обязуется:

- надлежащим образом исполнить обязательства по настоящему договору, в том числе по выполнению возложенных на сетевую организацию мероприятий по технологическому присоединению (включая урегулирование отношений с иными лицами) до границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства заявителя, указанные в технических условиях;

- в течение \_\_\_\_\_ рабочих дней со дня уведомления заявителем сетевой организации о выполнении им технических условий осуществить проверку выполнения технических условий заявителем, провести с участием заявителя осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя;

- не позднее \_\_\_\_\_ рабочих дней со дня проведения осмотра (обследования), указанного в абзаце третьем настоящего пункта, с соблюдением срока, установленного пунктом 5 настоящего договора, осуществить фактическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям, фактический прием (подачу) напряжения и мощности, составить при участии заявителя акт разграничения границ балансовой принадлежности сторон, акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон, акт об осуществлении технологического присоединения и направить их заявителю.

7. Сетевая организация при невыполнении заявителем технических условий в согласованный срок и наличии на дату окончания срока их действия технической возможности технологического присоединения вправе по обращению заявителя продлить срок действия технических условий. При этом дополнительная плата не взимается.

8. Заявитель обязуется:

- надлежащим образом исполнить обязательства по настоящему договору, в том числе по выполнению возложенных на заявителя мероприятий по технологическому присоединению в пределах границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства заявителя, указанные в технических условиях;

- после выполнения мероприятий по технологическому присоединению в пределах границ участка заявителя, предусмотренных техническими условиями, уведомить сетевую организацию о выполнении технических условий;

- принять участие в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств сетевой организацией;

- после осуществления сетевой организацией фактического присоединения энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям, фактического приема (подачи) напряжения и мощности подписать акт разграничения границ балансовой принадлежности сторон, акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон, акт об осуществлении технологического присоединения либо представить мотивированный отказ от подписания в течение \_\_\_\_\_ рабочих дней со дня получения указанных актов от сетевой организации;

- надлежащим образом исполнять указанные в разделе III настоящего договора обязательства по оплате расходов на технологическое присоединение;

- уведомить сетевую организацию о направлении заявок в иные сетевые организации при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, в отношении которых применяется категория надежности электроснабжения, предусматривающая использование 2 и более источников электроснабжения.

9. Заявитель вправе при невыполнении им технических условий в согласованный срок и наличии на дату окончания срока их действия технической возможности технологического присоединения обратиться в сетевую организацию с просьбой о продлении срока действия технических условий.

### III. ПЛАТА ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

10. Размер платы за технологическое присоединение определяется <5> в соответствии с решением

\_\_\_\_\_

(наименование органа исполнительной власти

\_\_\_\_\_

в области государственного регулирования тарифов)

от \_\_\_\_\_ N \_\_\_\_\_ и составляет \_\_\_\_\_ рублей \_\_\_\_\_ копеек.

11. Внесение платы за технологическое присоединение осуществляется заявителем в следующем порядке: \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

(указываются порядок и сроки

\_\_\_\_\_

внесения платы за технологическое присоединение)

12. Датой исполнения обязательства заявителя по оплате расходов на технологическое присоединение считается дата внесения денежных средств в кассу или на расчетный счет сетевой организации.

### IV. РАЗГРАНИЧЕНИЕ БАЛАНСОВОЙ ПРИНАДЛЕЖНОСТИ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ И ЭКСПЛУАТАЦИОННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ СТОРОН.

13. Заявитель несет балансовую и эксплуатационную ответственность в границах своего участка, сетевая организация - до границ участка заявителя <6>.

### V. УСЛОВИЯ ИЗМЕНЕНИЯ, РАСТОРЖЕНИЯ ДОГОВОРА И ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН.

14. Настоящий договор может быть изменен по письменному соглашению Сторон или в судебном порядке.

15. Договор может быть расторгнут по требованию одной из Сторон по основаниям, предусмотренным Гражданским кодексом Российской Федерации.

16. Заявитель вправе при нарушении сетевой организацией указанных в настоящем договоре сроков технологического присоединения в одностороннем порядке расторгнуть настоящий договор.

17. В случае нарушения одной из Сторон сроков исполнения своих обязательств по настоящему договору такая Сторона в течение 10 рабочих дней со дня наступления просрочки уплачивает другой Стороне неустойку, рассчитанную как произведение 0,014 ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, установленной на дату заключения настоящего договора, и общего размера платы за технологическое присоединение по настоящему договору за каждый день просрочки.

18. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

19. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после подписания Сторонами настоящего договора и оказывающих непосредственное воздействие на выполнение Сторонами обязательств по настоящему договору.

### VI. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ.

20. Споры, которые могут возникнуть при исполнении, изменении и расторжении настоящего договора, Стороны разрешают в соответствии с законодательством Российской Федерации.

### VII. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ.

21. Настоящий договор считается заключенным с даты поступления подписанного заявителем экземпляра настоящего договора в сетевую организацию.

22. Настоящий договор составлен и подписан в двух экземплярах, по одному для каждой из Сторон.

### VIII. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ

23. Приложение № 1 «Технические условия»

## РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Сетевая организация:  
ООО «Завьялово Энерго»  
Юридический адрес:  
ИНН/КПП \_\_\_\_\_  
Р/с \_\_\_\_\_  
Банк \_\_\_\_\_  
БИК \_\_\_\_\_  
Кор/счет № \_\_\_\_\_  
ИНН/КПП \_\_\_\_\_  
Почтовый адрес: \_\_\_\_\_

Заявитель:  
\_\_\_\_\_  
*(фамилия, имя, отчество)*  
\_\_\_\_\_  
*(серия, номер, дата и место выдачи*  
\_\_\_\_\_  
*паспорта или иного документа,*  
\_\_\_\_\_  
*удостоверяющего личность в*  
\_\_\_\_\_  
*соответствии с законодательством*  
*Российской Федерации)*  
ИНН (при наличии) \_\_\_\_\_  
Место жительства \_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

## ПОДПИСИ СТОРОН

Сетевая организация:  
\_\_\_\_\_  
*(должность, фамилия, имя, отчество лица,*  
\_\_\_\_\_  
*действующего от имени сетевой организации)*  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
*(подпись)*  
М.П.

Заявитель:  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
*(подпись)*

Приложение 1  
к договору № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

## ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

для присоединения к электрическим сетям

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

№ \_\_\_\_\_ " \_\_ " \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

\_\_\_\_\_  
*(наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)*

\_\_\_\_\_  
*(фамилия, имя, отчество заявителя)*

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя \_\_\_\_\_

2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя \_\_\_\_\_

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет \_\_\_\_\_ (кВт)

*(если энергопринимающее устройство вводится*

*в эксплуатацию по этапам и очередям, указывается поэтапное распределение мощности)*

4. Категория надежности \_\_\_\_\_

5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение \_\_\_\_\_ (кВ).

6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя \_\_\_\_\_

7. Точка (и) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения \_\_\_\_\_ (кВт).

8. Основной источник питания \_\_\_\_\_.

9. Резервный источник питания \_\_\_\_\_.

10. Сетевая организация осуществляет <1>

*(указываются требования к усилению существующей электрической сети в связи с присоединением*

*новых мощностей (строительство новых линий электропередачи, подстанций, увеличение сечения проводов и кабелей, замена или увеличение мощности трансформаторов,*

*расширение распределительных устройств, модернизация оборудования, реконструкция объектов электросетевого хозяйства, установка устройств регулирования напряжения*

*для обеспечения надежности и качества электрической энергии, а также по договоренности Сторон иные обязанности по исполнению технических условий, предусмотренные пунктом 25.1 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))*

11. Заявитель осуществляет <2>

12. Срок действия настоящих технических условий составляет \_\_\_\_\_ год(а) <3> со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

\_\_\_\_\_  
(подпись)

\_\_\_\_\_  
(должность, фамилия, имя, отчество лица,

действующего от имени сетевой организации)

"\_\_" \_\_\_\_\_ 20\_\_ г

#### 15. Основные условия договора по оказанию услуг по передаче электрической энергии:

Заключены договора на оказание услуг по передаче электрической энергии и покупке электрической энергии для компенсации потерь. На 2015год заключен договор № К-199 от 06.12.2012года об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности) с ПАО «МРСК Центра и Приволжья».

По условиям Договора, Исполнитель оказывает Заказчику услуги по передаче электрической энергии через технические устройства электрических сетей, находящихся во владении ООО «Завьялово Энерго», а Заказчик оплачивает эти услуги.

Покупка электрической энергии в целях компенсации потерь в электрических сетях ООО «Завьялово Энерго» осуществляется у ОАО «ЭнергосбыТ Плюс».

На 2015год заключен договор № К-163 от 28.11.2012 года купли-продажи электрической энергии для компенсации потерь в электрических сетях с ОАО «ЭнергосбыТ Плюс». Договор продлевается на каждый последующий календарный год на тех же условиях.

Величина присоединенной (заявленной) мощности Потребителей в точках отпуска, в пределах которой Исполнитель обязуется обеспечивать передачу электрической энергии, принимается равной мощности по диапазонам напряжения, которая была учтена Региональной энергетической комиссией Удмуртской Республики при установлении тарифа на соответствующий период регулирования, на 2015год согласованный объем заявленной мощности составляет 4,73МВт.

Ответственность сторон за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства фиксируется в прилагаемых к договору актах разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон.

Стоимость услуг ООО «Завьялово Энерго» по передаче электрической энергии определяется на основании в соответствии с Постановлением Региональной энергетической комиссии Удмуртской

Республики на очередной период регулирования. Расчетный период – один календарный месяц. Заказчик производит оплату оказанных Исполнителем услуг следующим образом:

- до 15 числа месяца, следующего за расчетным, - в неоспариваемом объеме услуг по передаче электрической энергии – по ставке на содержание электрических сетей;

- до 29 числа месяца, следующего за расчетным, - в неоспариваемом объеме услуг по передаче электрической энергии – по ставке на оплату технологического расхода (потерь).

Урегулированный Сторонами ранее оспариваемый объем услуг подлежит отдельной оплате Заказчиком в том месяце, в котором Стороны произвели согласование оспариваемого объема.

16. Закупки товаров (работ, услуг) производятся в соответствии с ФЗ №223-ФЗ от 18.07.2011г. «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» и разработанным на его основе положении «О закупках товаров, работ, услуг».

17. Информация о товарах, работах и услуг, необходимых для производства регулируемых видов деятельности (включая наименование товара и предполагаемый объем закупок) содержится в «Плане закупок товаров (работ, услуг) ООО «Завьялово Энерго» на 2016год», утвержденный приказом директора №16 от 21.12.2015года и размещена на официальном сайте [www.zakupki.gov.ru](http://www.zakupki.gov.ru).

**Директор**

**П. В. Лушников**