

**Информация о тарифах на услуги по передаче электрической энергии на 2015 г.**

На основании решения правления РЭК Омской области от 26.12.2014г. №663/78 установлены и введены в действие с 01.01.2015 г. по 31.12.2015 г. индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для расчетов ООО "Омсктехуглерод" – ОАО "Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири" (филиал ОАО "МРСК Сибири" – Омскэнерго")

Наименование сетевой организации	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Примечание
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода потерь		
	Руб. /МВт.мес.	Руб./МВт.час	Руб./МВт.час	
ОАО "Омсктехуглерод"				Приказ РЭК Омской обл. №663/78 от 26.12.2014г.
01.01.2015 - 30.06.2015	33 135,13	13,70	122,41	
01.07.2015 - 31.12.2015	32 518,76	13,67	122,41	

*Примечание:*

1. Налог на добавленную стоимость не учтен и взимается с потребителя дополнительно.
2. Мощность в точках поставки от ОАО "Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири" (филиал ОАО "МРСК Сибири" – Омскэнерго"), в соответствии с которой произведен расчет индивидуального тарифа на содержание сетей – 0,933 МВт.
3. Полезный отпуск электрической энергии, в соответствии с которым произведен расчет индивидуального тарифа на компенсацию потерь – 3,381 млн. кВтч.
4. Потери электрической энергии, в соответствии с которыми произведен расчет индивидуального тарифа на компенсацию потерь – 0,010 млн. кВтч.

**Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям ООО «Омсктехуглерод»**

На основании решения правления РЭК Омской области от 24.12.2014г. № 619/77 установлены и введены в действие с 01.01.2015 г. по 31.12.2015 г. тарифы на технологическое присоединение

Приложение № 1  
к приказу РЭК Омской области  
от 24 декабря 2014 года № 619/77

**Стандартизированные тарифные ставки (без учета НДС)**

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка
1	2	3	4
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (С1) (без учета расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства)		
1.1.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	289,80
1.1.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	125,42
1.1.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	66,46
1.1.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.3)	руб./кВт	54,36

1.1.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.3)		34,30
1.1.4.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	43,56
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1) <*>	руб./кВт	235,44
1.2.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	125,42
1.2.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	66,46
1.2.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	43,56
1.3.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	235,44
1.3.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	125,42

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка
1	2	3	4
1.3.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	66,46
1.3.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	43,56
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (С2,i) (в ценах 2001 года)		
2.1.	Строительство ВЛ-10 кВ:		
2.1.1	Воздушная линия -6(10) кВ 1км (СИПЗ 1*95 мм2)	руб./км	238 472,00
2.1.2	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x70 мм2)	руб./км	235 894,00
2.1.3	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x50 мм2)	руб./км	246 542,00
2.1.4	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x120 мм2)	руб./км	251 607,00
2.2.	Строительство ВЛ-0,4 кВ:		
2.2.1	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*25 мм2)	руб./км	124 863,00
2.2.2	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*120 мм2)	руб./км	190 165,00
2.2.3	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*95 мм2)	руб./км	183 529,00

2.2.4	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*70 мм2)	руб./км	165 016,00
2.2.5	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*50мм2)	руб./км	149 350,00
2.2.6	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*35мм2)	руб./км	137 267,00
2.2.7	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*16мм2)	руб./км	130 804,00
2.2.8	ВЛ-0,4 кВ 1км (А-35мм2)	руб./км	81 849,65
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (С3,i) (в ценах 2001 года)		

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка
1	2	3	4
3.1.	Строительство КЛ-10 кВ:		
3.1.1	КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*95/35-10мм2	руб./км	584 960,00
3.1.2	КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*120/50-10мм2	руб./км	637 756,00
3.1.3	КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*150/50-10мм2	руб./км	646 736,00
3.1.4	КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*185/50-10мм2	руб./км	661 496,00
3.1.5	КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*240/70-10мм2	руб./км	732 279,00
3.1.6	КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*300/70-10мм2	руб./км	778 712,00
3.1.7	КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*400/70-10мм3	руб./км	818 347,00
3.1.8	КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*630/70-10мм2	руб./км	928 671,00
3.1.9	КЛ-10кВ 1км (АСБ2ЛУ 3*240мм2 )	руб./км	497 049,00

3.1.10	КЛ-10кВ 1км (АСБЛУ 3*185мм <sup>2</sup> )	руб./км	458 351,00
3.1.11	КЛ-10кВ 1км (АСБ2ЛУ 3*150мм <sup>2</sup> )	руб./км	419 409,00
3.1.12	КЛ-10кВ 1км (АСБЛУ 3*120мм <sup>2</sup> )	руб./км	362 351,00
3.1.13	КЛ-10кВ 1км (АСБ2ЛУ 3*95мм <sup>2</sup> )	руб./км	322 432,00

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизи- рованная тарифная ставка
1	2	3	4
3.1.14	КЛ-10кВ 1км (АСБЛУ 3*70мм <sup>2</sup> )	руб./км	287 052,00
3.1.15	КЛ-10кВ 1км (АСБ2ЛУ 3*50мм <sup>2</sup> )	руб./км	258 313,00
3.2.	Строительство КЛ -0.4 кВ		
3.2.1	КЛ-0,4кВ 1 км ( АВБ6ШВ-1 4x240мм <sup>2</sup> )	руб./км	201 893,00
3.2.2	КЛ-0,4кВ 1 км ( АВБ6ШВ-1 4x185мм <sup>2</sup> )	руб./км	172 240,00
3.2.3	КЛ-0,4кВ 1 км ( АВБ6ШВ-1 4x150мм <sup>2</sup> )	руб./км	167 350,00
3.2.4	КЛ-0,4кВ 1 км ( АВБ6ШВ-1 4x120мм <sup>2</sup> )	руб./км	150 005,00
3.2.5	КЛ-0,4кВ 1 км ( АВБ6ШВ-1 4x95мм <sup>2</sup> )	руб./км	134 676,00
3.2.6	КЛ-0,4кВ 1 км ( АВБ6ШВ-1 4x70мм <sup>2</sup> )	руб./км	120 676,00
3.2.7	КЛ-0,4кВ 1 км ( АВБ6ШВ-1 4x50мм <sup>2</sup> )	руб./км	113 384,00
3.2.8	КЛ-0,4кВ 1 км ( АВБ6ШВ-1 4x25мм <sup>2</sup> )	руб./км	104 750,00

3.2.9	КЛ-0,4кВ 1 км ( АВБШв-1 4х35мм2)	руб./км	105 534,00
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (С4,i) (в ценах 2001 года)		
4.1	КТП-160-10/0,4кВА проходная воздушный ввод	руб./кВт	796,00

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка
1	2	3	4
4.2	КТП-160-10/0,4кВА тупиковая воздушный ввод	руб./кВт	710,73
4.3	КТП-160-10/0,4кВА тупиковая кабельный ввод	руб./кВт	647,04
4.4	КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	763,04
4.5	2КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	1130,78
4.6	2КТП-160-ВВ проходная	руб./кВт	1169,94
4.7	2КТП-160-КВ тупиковая	руб./кВт	1093,20
4.8	2КТП-160-ВВ тупиковая	руб./кВт	1115,38
4.9	КТП-100-10/0,4кВА с воздушным вводом проходная	руб./кВт	1192,25
4.10	КТП-100-10/0,4кВА с кабельным вводом проходная	руб./кВт	1139,51
4.11	КТП-100-10/0,4кВА ВВ тупиковая	руб./кВт	1032,01
4.12	КТП-100-10/0,4кВА КВ тупиковая	руб./кВт	949,83
4.13	КТП-250-ВВ проходная	руб./кВт	523,71
4.14	КТП-250-КВ тупиковая	руб./кВт	372,87
4.15	КТП-250-ВВ тупиковая	руб./кВт	387,90

4.16	КТП-250-КВ проходная	руб./кВт	500,65
4.17	КТП-400-ВВ тупиковая	руб./кВт	357,47
4.18	КТП-400-КВ тупиковая	руб./кВт	332,71

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка
1	2	3	4
4.19	КТП-400-ВВ проходная	руб./кВт	393,35
4.20	КТП-400-КВ проходная	руб./кВт	378,02
4.21	КТП-630-КВ проходная	руб./кВт	285,47
4.22	КТП-630-ВВ проходная	руб./кВт	295,77
4.23	КТП-630-КВ тупиковая	руб./кВт	256,25
4.24	КТП-630-ВВ тупиковая	руб./кВт	273,55
4.25	КТП-1000-КВ тупиковая	руб./кВт	292,27
4.26	КТП-1000-ВВ тупиковая	руб./кВт	302,06
4.27	КТП-1000-КВ проходная	руб./кВт	304,29
4.28	КТП-1000-ВВ проходная	руб./кВт	314,23
4.29	КТП-63-ВВ тупиковая	руб./кВт	1604,32
4.30	КТП-63-КВ тупиковая	руб./кВт	1473,89
4.31	КТП-63-ВВ проходная	руб./кВт	1858,68
4.32	КТП-63-КВ проходная	руб./кВт	1774,94
4.33	2БКТП-1000	руб./кВт	841,70
4.34	2БКТП-630	руб./кВт	1241,41

4.35	2БКТП-400	руб./кВт	1778,12
4.36	2БКТП-250	руб./кВт	2719,74

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизи- рованная тарифная ставка
1	2	3	4
4.37	2БКТП-160	руб./кВт	4076,89
4.38	2БКТП-100	руб./кВт	6357,25

**Примечание:**

<\*> Данная ставка платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

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

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

3) 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), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение № 2  
к приказу РЭК Омской области  
от 24 декабря 2014 года № 619/77

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения единицы

мощности (1 кВт), руб./кВт (без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	68265,83	544,30	125,42
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:			
3.1.1	Строительство воздушных линий на 10 кВ	10874,97	9,356	1162,35<***>
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	10831,16	13,181	821,73<***>
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10 кВ	19900,43	28,516	697,87<***>
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	44833,00	47,572	942,42<***>
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X<***>
3.4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	47332,19	5,634	8401,17<***>

12

3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X<***>
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	36171,60	544,30	66,46
5	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	29589,75	544,30	54,36
6	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и	23710,20	544,30	43,56

включение коммутационного аппарата			
------------------------------------	--	--	--

<\*> Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

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

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

3) 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), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

<\*\*\*> Ставки по мероприятиям «последней мили».

Приложение № 3  
к приказу РЭК Омской области  
от 24 декабря 2014 года № 619/177

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения единицы мощности (1 кВт), руб./кВт (без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	68265,83	544,30	125,42
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X

3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:			
3.1.1	Строительство воздушных линий на 10 кВ	X	X	X
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10 кВ	X	X	X
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X
3.4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	X
3.5.	Строительство центров питания,	X	X	X

	подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)			
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	36171,60	544,30	66,46
5.	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	23710,20	544,30	43,56

Приложение № 4  
к приказу РЭК Омской области  
от 24 декабря 2014 года № 619/77

#### Формулы платы за технологическое присоединение на 2015 год

Плата за технологическое присоединение определяется следующим образом:

1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P_1 = C_1 \cdot N_i;$$

2) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили»

техническим условиям предусматриваются мероприятия по прокладке воздушных и кабельных линий:

$$P_{2,3} = P_1 + C_2 \cdot L_{2i} + C_3 \cdot L_{3i};$$

3) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$$P_4 = P_1 + C_2 \cdot L_{2i} + C_3 \cdot L_{3i} + C_4 \cdot N_i.$$

где:

$C_1$  – стандартизированная тарифная ставка 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 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности.

$C_2$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

$C_3$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

$C_4$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций.

$N_i$  – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем.

$L_{2i}$  – суммарная протяженность воздушных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).

$L_{3i}$  – суммарная протяженность кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).

Примечание:

Рассчитанная плата по пунктам «2» и «3» в ценах 2001 года приводится к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости.

$k_{\text{изм}}^{\text{ст}}$

– индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым 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.

---

**Источник официального опубликования:**

– официальный сайт органа исполнительной власти - РЭК Омской области

<http://www.rec.omskportal.ru>

– официальный сайт ООО "Омсктехуглерод"

<http://www.omskcarbongroup.com/about/tariff/>

**Баланс электрической энергии и мощности по сетям ВН, СН1, СН2, НН**

Наименование показателя	Всего	В том числе по уровню напряжения			
		ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6
<b>Электроэнергия (тыс. кВт ч)</b>					
Поступление в сеть из других организаций, в том числе:					
из сетей ФСК					
от генерирующих компаний и блок-станций					
от смежных сетевых организаций					
Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	16 685,2042	16 685,2042			
ВН	16 685,2042	16 685,2042			
СН1					
СН2					
НН					
Отпуск из сети, в том числе:	9 502,0170	843,0400		8 351,9430	307,0340
конечные потребители - юридические лица (кроме совмещающих с передачей)	935,1060			628,0720	307,0340
население и приравненные к ним группы					
другие сети, в том числе потребители имеющие статус ТСО	2 215,5900	843,0400		1 372,5500	
поставщики	5 295,3210			5 295,3210	
Отпуск в сеть других уровней напряжения					
Хозяйственные нужды организации	12,3170	12,3170			
Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	155 718,4000			155 718,4000	
Собственное потребление (совмещение деятельности)	161 196,8042	14 340,3082		146 856,4960	
Потери, в том числе:	1 692,4660			1 692,4660	
относимые на собственное потребление	1 670,5190			1 670,5190	
Небаланс	0,0000	1 489,5390		-1 182,5050	-307,0340
<b>Мощность (МВт)</b>					
Поступление в сеть из других организаций, в том числе:					
из сетей ФСК					
от генерирующих компаний и блок-станций					
от смежных сетевых организаций					
Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	22,7863	22,7863			
ВН	22,7863	22,7863			
СН1					
СН2					
НН					
Отпуск из сети, в том числе:	12,9847	1,1705		11,3933	0,4210
конечные потребители - юридические лица (кроме совмещающих с передачей)	1,2863			0,8653	0,4210
население и приравненные к ним группы					
другие сети	3,0571	1,1705		1,8866	
поставщики					
Отпуск в сеть других уровней напряжения					
Хозяйственные нужды организации	0,0171	0,0171			
Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	213,4280			213,4280	
Собственное потребление (совмещение деятельности)	220,8927	19,5620		201,3307	
Потери, в том числе:	2,3198			2,3198	
относимые на собственное потребление	2,2895			2,2895	
Небаланс	0,0000	2,0368		-1,6157	-0,4210
<b>Мощность (МВт)</b>					
Заявленная мощность	1,2270			1,2270	
Максимальная мощность	4,0698			4,0698	
Резервируемая мощность	2,8428			2,8428	
<b>Фактический полезный отпуск конечным потребителям (тыс кВт ч)</b>					
Полезный отпуск конечным потребителям, в том числе:					
по одноставочному тарифу					
по двухставочному тарифу, в том числе:					
мощность					
компенсация потерь					
Полезный отпуск потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	1 299,0070			1 077,4620	221,5450
по одноставочному тарифу	1 299,0070			1 077,4620	221,5450
по двухставочному тарифу, в том числе:					
мощность					
компенсация потерь	14,0300	14,0300			
<b>Стоимость услуг (тыс руб)</b>					
Полезный отпуск конечным потребителям, в том числе:	668,3020	304,2657		333,1821	30,8542
по одноставочному тарифу	668,3020	304,2657		333,1821	30,8542
по двухставочному тарифу, в том числе:					
мощность					
компенсация потерь	16,7802	16,7802			
Полезный отпуск потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	1 048,4358			969,0801	79,3557
по одноставочному тарифу	1 048,4358			969,0801	79,3557
по двухставочному тарифу, в том числе:					
мощность					
компенсация потерь	25,2079	25,2079			
Стоимость услуг ФСК, в том числе:					
компенсация потерь					
мощность					

## Информация о затратах на оплату потерь

Информация о затратах на покупку потерь в собственных сетях	Кол-во квтч	Стоимость руб. без НДС
январь	2 951	4 469
февраль	2 888	3 495
март	2 484	3 071
апрель	1 235	1 615
май	2 670	3 141
июнь	89	115
июль	946	1 150
август	1 486	2 176
сентябрь	2 683	4 255
октябрь	2 976	4 603
ноябрь	2 544	4 279
декабрь	1 971	3 057
<b>Итого</b>	<b>24 923</b>	<b>35 426</b>

Сведения об уровне нормативных и <u>размере фактических потерь</u> электрической энергии по электрическим сетям	нормативы 2015	факт 2014
Потери, млн.кВтч	0,0139	0,0249
Потери,%	1,07	1,92
Отпуск эл. энергии в сеть, млн.кВт.ч	1,299007	1,299007
Нормативы 2015г. утверждены приказом Минэнерго РФ от 28.11.2014 № 882		

Источник опубликования решения об установлении уровня нормативных потерь - сайт Минэнерго РФ

### Программа снижения потерь электрической энергии

№ п/п	Наименование мероприятий	Срок исполнения	
		начало	окончание
1	2	3	4
<b>1</b>	<b>Организационные мероприятия</b>		
	Проведение рейдов по выявлению хищений бездоговорного пользования электроэнергией	2014	2016
	Выравнивание нагрузок фаз в электрических сетях 0,38 кВ	2014	2016
	Оптимизация и контроль потребляемой мощности	2014	2016
<b>2</b>	<b>Технические мероприятия</b>		
	Реконструкция устаревших кабельных линий	2014	2016
	Реконструкция устаревших трансформаторных и распределительных пунктов	2014	2017
	Реконструкция и ввод в эксплуатацию средств релейной защиты	2014	2015
<b>3</b>	<b>Мероприятия по совершенствованию систем расчетного и технического учета электроэнергии</b>		
	Установка автоматизированной системы учета электроэнергии (АСКУЭ)	2014	2015
	Замена приборов технического учета на кабельных "фидерных" линиях в границах ТСО	2014	2016

Источник финансирования - собственные средства предприятия.

### Зоны деятельности ООО "Омсктехуглерод"

1. Территория Октябрьского административного округа г. Омска

## **Договор по передаче электрической энергии**

Сетевая организация заключает договоры по передаче электрической энергии с потребителями электрической энергии на основании Утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861 Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг (в редакции Постановления Правительства Российской Федерации от 21 марта 2007 г. N 168, от 21.04.2009г. №334). Источник опубликования - Российская газета №7, 19.01.2005г.

Условия договоров об оказании услуг по передаче электрической энергии

### **СУЩЕСТВЕННЫЕ УСЛОВИЯ ДОГОВОРА ОБ ОКАЗАНИИ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

Договор не может быть заключен ранее заключения договора об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям.

#### **Договор должен содержать следующие существенные условия:**

- 1) величина максимальной мощности энергопринимающих устройств, технологически присоединенных в установленном законодательством Российской Федерации порядке к электрической сети, с распределением указанной величины по каждой точке присоединения;
- 2) величина заявленной мощности, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии в указанных в договоре точках присоединения. При этом в случае опосредованного присоединения величина заявленной мощности в точке присоединения каждого из энергопринимающих устройств потребителей услуг определяется в соответствии с величиной потребления электрической энергии соответствующим потребителем в часы пиковых нагрузок энергосистемы, ежегодно определяемых системным оператором;
- 3) ответственность потребителя услуг и сетевой организации за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая определяется балансовой принадлежностью сетевой организации и потребителя услуг (потребителя электрической энергии, в интересах которого заключается договор) и фиксируется в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей и акте эксплуатационной ответственности сторон, являющихся приложениями к договору;
- 4) обязательства сторон по оборудованию точек присоединения средствами измерения электрической энергии, в том числе измерительными приборами, соответствующими установленным законодательством Российской Федерации требованиям, а также по обеспечению их работоспособности и соблюдению в течение всего срока действия договора эксплуатационных требований к ним, установленных уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии и изготовителем. До исполнения обязательств по оборудованию точек присоединения приборами учета стороны применяют согласованный ими расчетный способ учета электрической энергии (мощности), применяемый при определении объемов переданной электроэнергии (мощности).

#### **Формы договоров на технологическое присоединение**

Сетевая организация заключает договоры об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств физических и юридических лиц к электрическим сетям на основании «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. N861 – источник опубликования Российская газета №7, 19.01.2005г. (в редакции Постановления Правительства Российской Федерации от 21.04.2009 г. №334 - источник опубликования Российская бизнес-газета №703, 26.05.2009 г.)

Уважаемые клиенты!

Одним из видов деятельности ООО «Омсктехуглерод» является **технологическое присоединение** к электрическим сетям на территории г. Омска.

### **1. Правовые основы осуществления деятельности по технологическому присоединению.**

Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям ООО «Омсктехуглерод» осуществляется согласно Федеральному закону «Об электроэнергетике» от **26.03.2003 г. № 35-ФЗ** в порядке, определенном «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 Российской Федерации от **27.12.2004 г. № 861** (в редакции Постановлений Правительства РФ от **21.04.2009 г. № 334**, от **24.09.2010 г. № 759**)(далее Правила).

### **2. Технологическое присоединение**

Технологическое присоединение – это комплекс мероприятий, осуществляемый для подключения 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 осуществляется на основании договора, заключаемого между сетевой организацией и юридическим или физическим лицом, в сроки, устанавливаемые Правилами. Основаниями для заключения Договора являются поданная в сетевую компанию заявка, соответствующая установленным требованиям, с приложением необходимых документов, и наличие технической возможности технологического присоединения.

#### **2.1. Процедура технологического присоединения включает в себя:**

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

б) заключение договора технологического присоединения;

в) выполнение сторонами договора мероприятий, предусмотренных договором;

г) получение разрешения уполномоченного федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору на допуск в эксплуатацию объектов заявителя.

**Внимание:** для лиц, указанных в пунктах 12.1-14\* Правил, осмотр энергопринимающих устройств проводится только сетевой организацией (подпункт е) пункта 18 Правил)

\* 12.1. - заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 100 кВт включительно,

13. - заявители в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 100 кВт включительно,

14. - заявители - физические лица в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности.

д) осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям (комплекса технических и организационных мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов электросетевого хозяйства сетевой организации и объектов заявителя (энергопринимающих устройств, энергетических установок и электрических сетей) без осуществления фактической подачи (приема) напряжения и мощности на объекты заявителя (фиксация коммутационного аппарата в положении «отключено»);

е) фактический прием (подача) напряжения и мощности, осуществляемый путем включения коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»);

ж) составление акта о технологическом присоединении и акта разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности.

#### **2.2. Порядок действий заявителя по технологическому присоединению энергопринимающих устройств к электрическим сетям.**

Направить заявку в 2-х экземплярах письмом с описью вложения или через уполномоченного представителя (абзац пятый пункт 8 Правил).

Заключить договор об осуществлении технологического присоединения с сетевой организацией (пункт 6 Правил).

Выполнить мероприятия в соответствии с обязательствами заявителя по договору (пункт 16.3 Правил), в том числе:

- Разработать проектную документацию в границах своего земельного участка согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями (подпункт в) пункта 18 Правил);

- Выполнить технические условия (подпункт г) пункта 18 Правил);

- Сдать сетевой организации результат работ по выполнению технических условий (подпункт д) пункта 18 Правил);

- Предъявить к осмотру присоединяемые энергопринимающие устройства уполномоченному федеральному органу исполнительной власти по технологическому надзору при участии сетевой организации.

**Внимание:** для лиц, указанных в пунктах 12.1-14\* Правил, осмотр энергопринимающих устройств проводится только сетевой организацией (подпункт е) пункта 18 Правил)

\* 12.1. - заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 100 кВт включительно,

13. - заявители в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 100 кВт включительно,

14. - заявители - физические лица в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности.

По окончании осуществления мероприятий по технологическому присоединению получить от сетевой организации и подписать Акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности и Акт технологического присоединения (пункт 19 Правил).

**Внимание:** Договор электроснабжения со сбытовой компанией заключается не ранее осуществления технологического присоединения энергоустановки к электрическим сетям сетевой организации (пункт 10 Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861).

### **2.3. Порядок подачи заявки на технологическое присоединение к электрическим сетям.**

Для заключения договора заявитель направляет заявку (в 2-х экземплярах) в сетевую организацию, объекты электросетевого хозяйства которой расположены на наименьшем расстоянии от границ участка заявителя. Если на расстоянии менее 300 метров от границ участка заявителя находятся объекты электросетевого хозяйства нескольких сетевых организаций, заявитель вправе направить заявку в любую из них (указанное не распространяется на заявителей, имеющих намерение осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств по индивидуальному проекту) (абзац первый пункта 8 Правил).

Для выяснения вопроса о принадлежности объектов электросетевого хозяйства, заявитель вправе направить запрос в органы местного самоуправления, на территории которого расположены соответствующие объекты электросетевого хозяйства. Запрашиваемая информация должна быть предоставлена заявителю в течение 15 дней (абзац третий пункта 8 Правил).

В связи с тем, что действующее законодательство Российской Федерации дифференцирует категории заявителей и устанавливает для каждой группы отдельные требования по оформлению заявки и предоставлению необходимых сведений, рассматриваемый вопрос настоящего раздела будет классифицирован аналогичным образом.

Примерные формы (образцы) заявок:

[Заявка физических лиц на технологическое присоединение энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно.](#)

[Заявка юридических лиц или индивидуальных предпринимателей на технологическое присоединение энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 100 кВт включительно.](#)

[Заявка юридических лиц или индивидуальных предпринимателей на технологическое присоединение, суммарная присоединенная мощность энергопринимающих устройств которых не превышает 750 кВА.](#)

[Заявка юридических лиц или индивидуальных предпринимателей на технологическое присоединение, суммарная присоединенная мощность энергопринимающих устройств которых превышает 750 кВА.](#)

[Заявка юридических лиц или индивидуальных предпринимателей на временное технологическое присоединение \(на срок не более 6 месяцев\) принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов \(до 100 кВт\).](#)

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

в заявке должны быть указаны следующие сведения (пункт 14 Правил):

- а) фамилия, имя, отчество заявителя, серия, номер и дата выдачи паспорта или иного документа, удостоверяющего личность в соответствии с законодательством РФ;
- б) место жительства заявителя;
- в) наименование и место нахождения энергопринимающих устройств, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации;
- г) сроки проектирования и поэтапного введения в эксплуатацию энергопринимающих устройств (в том числе по этапам и очередям);
- д) максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя.

К заявке прилагаются следующие документы (пункт 10 Правил):

- а) план расположения энергопринимающих устройств, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации;
- б) перечень и мощность энергопринимающих устройств, которые могут быть присоединены к устройствам противоаварийной автоматики;
- в) копия документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом основание на объект капитального строительства и (или) земельный участок, на котором расположены (будут располагаться) объекты заявителя, либо право собственности или иное предусмотренное законом основание на энергопринимающее устройство;
- д) доверенность или иные документы, подтверждающие полномочия представителя заявителя, подающего и получающего документы, в случае если заявка подается в сетевую организацию представителем заявителя.

**2.3.2. Для заявителя – в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов\* с максимальной мощностью до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)**

**\* Под передвижными объектами понимаются энергопринимающие устройства, предназначенные для эксплуатации с периодическим перемещением и установкой на территориях различных административно-территориальных единиц.**

В заявке должны быть указаны следующие сведения (пункт 13 Правил):

- а) реквизиты заявителя: для юридических лиц - полное наименование и номер записи в Едином государственном реестре юридических лиц, для индивидуальных предпринимателей – номер записи в Едином государственном реестре индивидуальных предпринимателей и дата ее внесения в реестр;
- б) наименование и место нахождения энергопринимающих устройств, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации;
- в) место нахождения заявителя;
- г) сроки проектирования и поэтапного введения в эксплуатацию энергопринимающих устройств (в том числе по этапам и очередям);
- д) поэтапное распределение мощности, сроков ввода и сведения о категории надежности электроснабжения при вводе энергопринимающих устройств по этапам и очередям;
- е) максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя;
- ж) характер нагрузки (вид экономической деятельности хозяйствующего объекта);
- з) срок временного присоединения (не более 6-ти месяцев).

К заявке прилагаются следующие документы (пункт 10 Правил):

- а) план расположения энергопринимающих устройств, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации;
- б) перечень и мощность энергопринимающих устройств, которые могут быть присоединены к устройствам противоаварийной автоматики;
- в) копия документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом основание на объект капитального строительства и (или) земельный участок, на котором расположены (будут располагаться) объекты заявителя, либо право собственности или иное предусмотренное законом основание на энергопринимающее устройство;
- д) доверенность или иные документы, подтверждающие полномочия представителя заявителя, подающего и получающего документы, в случае если заявка подается в сетевую организацию представителем заявителя.

**2.3.3. Для заявителя** - юридического лица или индивидуального предпринимателя, суммарная присоединенная **мощность** энергопринимающих устройств которых **не превышает 750 кВА**

в заявке должны быть указаны следующие сведения (пункт 12 Правил):

- а) реквизиты заявителя: для юридических лиц - полное наименование и номер записи в Едином государственном реестре юридических лиц, для индивидуальных предпринимателей – номер записи в Едином государственном реестре индивидуальных предпринимателей и дата ее внесения в реестр;
- б) наименование и место нахождения энергопринимающих устройств, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации;
- в) место нахождения заявителя;
- г) максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя;
- д) количество точек присоединения с указанием их технических параметров элементов энергопринимающих устройств;
- е) заявляемый уровень надежности энергопринимающих устройств;
- ж) сроки проектирования и поэтапного введения в эксплуатацию энергопринимающих устройств (в том числе по этапам и очередям);
- з) поэтапное распределение мощности, сроков ввода и сведения о категории надежности электроснабжения при вводе энергопринимающих устройств по этапам и очередям;
- и) характер нагрузки (вид производственной деятельности).

К заявке прилагаются следующие документы (пункт 10 Правил):

- а) план расположения энергопринимающих устройств, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации;
- б) однолинейная схема электрических сетей заявителя, присоединяемых к электрическим сетям сетевой организации номинальных класс напряжения которых составляет 35 кВ и выше, с указанием возможности резервирования от собственных источников энергоснабжения (включая резервирование для собственных нужд) и возможности переключения нагрузок (генерации) по внутренним сетям заявителя;
- в) перечень и мощность энергопринимающих устройств, которые могут быть присоединены к устройствам противоаварийной автоматики;
- г) копия документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом основание на объект капитального строительства и (или) земельный участок, на котором расположены (будут располагаться) объекты заявителя, либо право собственности или иное предусмотренное законом основание на энергопринимающее устройство;
- д) доверенность или иные документы, подтверждающие полномочия представителя заявителя, подающего и получающего документы, в случае если заявка подается в сетевую организацию представителем заявителя.

**2.3.4. Для заявителя** – юридического лица, суммарная присоединенная мощность энергопринимающих устройств которых **свыше 750 кВА**

в заявке должны быть указаны следующие сведения (пункт 9 Правил):

- а) реквизиты заявителя: для юридических лиц – полное наименование и номер записи в Едином государственном реестре юридических лиц, для индивидуальных предпринимателей – номер записи в Едином государственном реестре индивидуальных предпринимателей и дата ее внесения в реестр;
- б) наименование и место нахождения энергопринимающих устройств, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации;
- в) место нахождения заявителя;
- г) максимальная мощность энергопринимающих устройств и их технические характеристики, количество, мощность генераторов и присоединяемых к сети трансформаторов;
- д) количество точек присоединения с указанием их технических параметров элементов энергопринимающих устройств;
- е) заявляемый уровень надежности энергопринимающих устройств;

- ж) заявляемый характер нагрузки (для генераторов – возможная скорость набора или снижения нагрузки) и наличие нагрузок, искажающих форму кривой электрического тока и вызывающих несимметрию напряжения в точках присоединения;
- з) величина и обоснование величины технологического минимума (для генераторов), технологической и аварийной брони (для потребителей электрической энергии);
- и) сроки проектирования и поэтапного введения в эксплуатацию энергопринимающих устройств (в том числе по этапам и очередям);
- к) поэтапное распределение мощности, сроков ввода и сведения о категории надежности электроснабжения при вводе энергопринимающих устройств по этапам и очередям.

К заявке прилагаются следующие документы (пункт 10 Правил):

- а) план расположения энергопринимающих устройств, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации;
- б) однолинейная схема электрических сетей заявителя, присоединяемых к электрическим сетям сетевой организации номинальных класс напряжения которых составляет 35 кВ и выше, с указанием возможности резервирования от собственных источников энергоснабжения (включая резервирование для собственных нужд) и возможности переключения нагрузок (генерации) по внутренним сетям заявителя;
- в) перечень и мощность энергопринимающих устройств, которые могут быть присоединены к устройствам противоаварийной автоматики;
- г) копия документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом основание на объект капитального строительства и (или) земельный участок, на котором расположены (будут располагаться) объекты заявителя, либо право собственности или иное предусмотренное законом основание на энергопринимающее устройство;
- д) доверенность или иные документы, подтверждающие полномочия представителя заявителя, подающего и получающего документы, в случае если заявка подается в сетевую организацию представителем заявителя.

#### **2.4. Заключение договора технологического присоединения.**

Сетевая организация направляет заявителю для подписания заполненный и подписанный проект договора в двух экземплярах и технические условия как неотъемлемое приложение к договору в течение 30 дней со дня получения заявки (абзац первый пункта 15 Правил).

При отсутствии сведений и документов, указанных в пунктах 9, 10 и 12-14 Правил, сетевая организация уведомляет об этом заявителя в течение 6 рабочих дней с даты получения заявки и направляет ему для подписания заполненный и подписанный проект договора и технические условия как неотъемлемое приложение к договору в течение 30 дней с даты получения недостающих сведений (абзац четвертый пункта 15 Правил).

Заявитель подписывает оба экземпляра проекта договора в течение 30 дней с даты получения и направляет в указанный срок один экземпляр сетевой организации (абзац пятый пункта 15 Правил).

В случае несогласия с представленным проектом договора заявитель вправе в течение 30 дней с даты получения направить сетевой организации мотивированный отказ от подписания проекта договора с предложением об изменении представленного проекта договора. Указанный мотивированный отказ направляется заказным письмом с уведомлением о вручении (абзацы шестой, седьмой пункта 15 Правил).

**Внимание:** В случае ненаправления заявителем подписанного проекта договора либо мотивированного отказа от его подписания, но не ранее чем через 60 дней со дня получения заявителем проекта договора и технических условий, поданная заявителем заявка аннулируется (абзац восьмой пункта 15 Правил).

Договор считается заключенным с даты поступления подписанного заявителем экземпляра договора в сетевую организацию (абзац девятый пункта 15 Правил).

##### **2.4.1. Срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению.**

15 рабочих дней (если в заявке не указан более продолжительный срок) – для заявителей, указанных в пункте 13 Правил, в случае если расстояние энергопринимающего устройства заявителя до существующих электрических сетей необходимого класса напряжения составляет не более 300 метров.

6 месяцев – для заявителей, указанных в пунктах 12.1, 14 и 34 Правил, если расстояние от существующих электрических сетей необходимого класса напряжения до границ участка заявителя составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

1 год – для заявителей, суммарная присоединенная мощность энергопринимающих устройств которых не превышает 750 кВА.

2 года – для заявителей, суммарная присоединенная мощность энергопринимающих устройств которых превышает 750 кВА.

##### **2.4.2. Стоимость технологического присоединения и особенности оплаты:**

Размер платы за технологическое присоединение устанавливается уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

- не более 550 рублей при условии, что запрашиваемая мощность не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), а расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства 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;

- произведение установленной уполномоченным органом ставки платы на количество запрашиваемой мощности.

**Внимание:** При мощности свыше 15 кВт и до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) по желанию заявителя предусмотрена беспроцентная рассрочка платежа в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки на период до 3 лет с даты подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

Если заявителем на технологическое присоединение выступает **юридическое лицо - некоммерческая организация\*** для поставки электроэнергии гражданам - членам этой организации, рассчитывающимся по общему счетчику на вводе, плата заявителя сетевой организации не будет превышать 550 рублей, умноженных на количество членов (абонентов) этой организации, при условии присоединения каждым членом этой организации не более 15 кВт.

\* К юридическим лицам - некоммерческим организациям, на которых распространяется вышеуказанная плата, относятся:

- садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан (садоводческое, огородническое или дачное некоммерческое товарищество, садоводческий, огороднический или дачный потребительский кооператив, садоводческое, огородническое или дачное некоммерческое партнерство) - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства (далее - садоводческое, огородническое или дачное некоммерческое объединение), объединенные хозяйственные постройки граждан (погребов, сараев и иные сооружения), рассчитывающиеся по общему счетчику на вводе;

- содержащиеся за счет прихожан религиозные организации;

- гаражно-строительные, гаражные кооперативы, автостоянки, рассчитывающиеся по общему счетчику на вводе, в случае, если по решению органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов и оформленные отдельным решением указанные потребители отнесены к тарифной группе «Население».

#### **2.4.3. Обязательства сторон по выполнению мероприятий по технологическому присоединению.**

Для заявителей, указанных в пунктах 12.1 - 14 и 34 Правил обязательства сторон распределяются следующим образом (пункт 16.1 Правил):

Заявитель исполняет указанные обязательства в пределах границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства заявителя;

Сетевая организация исполняет указанные обязательства (в том числе в части урегулирования отношений с иными лицами) до границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства заявителя.

#### **3. Переоформление (подтверждение) имеющейся мощности**

Переоформление (подтверждение) мощности производится, если соответствующие заявленные требования не подпадают под случаи:

- присоединения впервые вводимых в эксплуатацию энергопринимающих устройств,

- ранее присоединенных реконструируемых энергопринимающих устройств, присоединенная мощность которых увеличивается,

- случаи, при которых в отношении ранее присоединенных энергопринимающих устройств изменяются категория надежности электроснабжения, точки присоединения, виды производственной деятельности, не влекущие пересмотр величины присоединенной мощности, но изменяющие схему внешнего электроснабжения таких энергопринимающих устройств.

Переоформление (подтверждение) мощности осуществляется на основании обращения заявителя.

В обращении должны быть отражены следующие сведения:

1. Реквизиты заявителя (для юридических лиц - полное наименование и номер записи в Едином государственном реестре юридических лиц, для индивидуальных предпринимателей - номер записи в Едином государственном реестре индивидуальных предпринимателей и дата ее внесения в реестр, для физических лиц - фамилия, имя, отчество, серия, номер и дата выдачи паспорта или иного документа, удостоверяющего личность в соответствии с законодательством Российской Федерации);

2. Место нахождения заявителя;
3. Наименование и место нахождения энергопринимающих устройств (объектов недвижимости), в отношении которых подана заявка на переоформление мощности;
4. Величина переоформляемой (подтверждаемой) мощности;
5. Цель потребления электроэнергии, т.е. вид деятельности, для которого ранее использовалась электроэнергия и планируемый вид деятельности после переоформления мощности.

Прилагаемые к заявке документы:

1. Копии учредительных документов юридического лица (либо копии документов, удостоверяющих личность физического лица), копии свидетельств о государственной регистрации юридического лица, о постановке его на учет в налоговом органе;
2. Копии документов, подтверждающих полномочия лица на подачу, подписание обращения и представление интересов в ОАО «Омскшина»;
3. Копии документов, подтверждающих права на энергопринимающее устройство (земельный участок, помещение, в котором оно расположено);
4. План расположения объектов приобретенных заявителем, в отношении которых подана заявка;
5. Копии документов, подтверждающих надлежащее технологическое присоединение (акта технологического присоединения, акта разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон);
6. В случае разделения между владельцами ранее разрешенной мощности - согласование выделенной мощности от прежнего владельца объекта.

**Внимание:** Запрашиваемые копии документов должны быть надлежащим образом заверены (для документов, подтверждающих правовой статус юридического лица и индивидуального предпринимателя, - их печатью и подписью уполномоченных лиц, для документов, подтверждающих права на объект – нотариально заверенные копии).

Срок рассмотрения обращения: 1 месяц с даты поступления заявки.

Стоимость:

- безвозмездно - в случае смены собственника или иного законного владельца энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики, которые ранее в надлежащем порядке были технологически присоединены, а виды производственной деятельности, осуществляемой новым собственником или иным законным владельцем, не влекут за собой пересмотр величины присоединенной мощности и не требуют изменения схемы внешнего электроснабжения и категории надежности электроснабжения;
- не более 1000 рублей – в иных случаях, при восстановлении ранее выданных технических условий с одновременной выдачей акта об осуществлении технологического присоединения и акта о разграничении балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности (пункт 27 Правил).

#### 4. Контактная информация для заявителей – физических и юридических лиц

Сайт ООО «Омсктехуглерод»: <http://www.omskcarbongroup.com/>

Тел./факс (3812 ) 32-53-36

Подача заявки, консультационные услуги, документационное сопровождение процесса технологического присоединения Заявителей по г. Омска, по адресу:

644049, г. Омск, ул. Барабинская, 20

тел. (3812) 42-72-00

Прием и регистрация иных обращений физических и юридических лиц (письма претензионного характера, уведомления и пр.).

644049, г. Омск ул. Барабинская, 20

тел. (3812) 42-72-00 (справка по письмам), факс. (3912) 42-72-17, 45-86-06

О готовности документов заявитель уведомляется по телефону.

Готовые документы хранятся в ООО «Омсктехуглерод» в течение 3-х дней.

В случае невостробованности в пределах указанного срока, они направляются заявителю заказным письмом с уведомлением.

Надзорные и регулирующие органы

Региональная энергетическая комиссия Омской области

Утверждение тарифов на технологическое присоединение на территории Омской области.

Интернет-сайт: <http://www.rec.omskportal.ru/>

г. Омск, Красногвардейская, 42, 3, 5 этажи

info@rec.omskportal.ru

Телефон: (3812) 94-83-94, 94-84-05

Факс: (3812) 94-84-88

**Заявка**

физических лиц на технологическое присоединение энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, к электрической сети ООО "Омсктехуглерод" и требования к документам заявителя.

(предоставляется в двух экземплярах)

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861

(фамилия, имя, отчество физического лица)

просит направить проект технических условий и проект договора о технологическом присоединении к электрической сети ООО "Омсктехуглерод"

1. Серия, номер и дата выдачи паспорта или иного документа, удостоверяющего личность в соответствии с законодательством Российской Федерации

2. Наименование энергопринимающих устройств, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации \_\_\_\_\_ Место

нахождения энергопринимающих устройств, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации \_\_\_\_\_

3. Место жительства заявителя \_\_\_\_\_

4. Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя (максимальная одновременная нагрузка) \_\_\_\_\_ кВт

5. Сроки проектирования и поэтапного введения в эксплуатацию энергопринимающих устройств (в том числе по этапам и очередям)

1 этап \_\_\_\_\_ кВт « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ год

2 этап \_\_\_\_\_ кВт « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ год

3 этап \_\_\_\_\_ кВт « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ год

**К заявке прилагаются следующие документы:  
(документы предоставляются в двух экземплярах)**

1. План расположения энергопринимающих устройств, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации (1:500; 1:10000).

2. Копия документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом основание на объект капитального строительства и (или) земельный участок, на котором расположены (будут располагаться) объекты заявителя, либо право собственности или иное предусмотренное законом основание на энергопринимающие устройства.

3. Доверенность или иные документы, подтверждающие полномочия представителя заявителя, подающего и получающего документы, в случае если заявка подается в сетевую организацию представителем заявителя.

**К заявке на увеличение мощности, кроме указанных выше, дополнительно должны быть приложены следующие документы:**

1. Разрешение и акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности.

2. Справка об отсутствии задолженности по оплате электроэнергии энергоснабжающей организации.

3. Договор энергоснабжения с энергоснабжающей организацией.

*Документы, кроме справки об отсутствии задолженности (предъявляется ПОДЛИННИК), предоставляются в двух экземплярах в виде копий.*

**К заявке приложены следующие документы:**

**Документы, подтверждающие правовой статус Заявителя (и/или его представителей):**

- Копия паспорта \_\_\_\_\_ на \_\_\_\_ листах

- ИНН \_\_\_\_\_ на \_\_\_\_ листах

Свидетельство о постановке на учёт в налоговом органе \_\_\_\_\_ на \_\_\_\_ листах

- Доверенность представителя, действующего

от имени Заявителя на основании доверенности

(в случае подачи заявки через представителя) ПОДЛИННИК на \_\_\_\_ листах

*Документы, кроме доверенности (предъявляется ПОДЛИННИК), предоставляются в двух экземплярах в виде копий.*

**Документы, подтверждающие права Заявителя на энергопринимающее устройство или на земельный участок, на котором оно будет сооружено.**

- Свидетельство о государственной регистрации права собственности, права хозяйственного ведения, права оперативного управления, права постоянного (бессрочного) пользования, права пожизненного наследуемого владения, права аренды \_\_\_\_\_ на \_\_\_\_ листах

- Договор аренды \_\_\_\_\_ на \_\_\_\_ листах

- Прочие документы

*Документы предоставляются в двух экземплярах в виде копий.*

Подпись \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ /  
Ф.И.О.

Контактное лицо Ф.И.О. \_\_\_\_\_ тел.: \_\_\_\_\_

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г.

**Заявка**

**юридических лиц или индивидуальных предпринимателей на технологическое присоединение (по одному источнику электроснабжения) энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) к электрической сети ООО "Омсктехуглерод" и требования к документам заявителя (предоставляется в двух экземплярах)**

*В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861*

(наименование юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица)

просит направить проект технических условий и проект договора о технологическом присоединении к электрической сети ООО "Омсктехуглерод".

- Реквизиты заявителя (для юридических лиц - полное наименование и номер записи в Едином государственном реестре юридических лиц, для индивидуальных предпринимателей - номер записи в Едином государственном реестре индивидуальных предпринимателей и дата ее внесения в реестр (на отдельном листе за подписью руководителя и главного бухгалтера, заверенные печатью заявителя с указанием даты).
- Наименование энергопринимающих устройств, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации \_\_\_\_\_ Место нахождения энергопринимающих устройств, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации \_\_\_\_\_
- Место нахождения заявителя \_\_\_\_\_
- Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя (максимальная единовременная нагрузка) \_\_\_\_\_ кВт
- Характер нагрузки (вид экономической деятельности хозяйствующего субъекта) \_\_\_\_\_
- Сроки проектирования и поэтапного введения в эксплуатацию энергопринимающих устройств (в том числе по этапам и очередям) .
 

1 этап _____ кВт	« ____ » _____	20__ год	
2 этап _____ кВт	« ____ » _____	20__ год	
3 этап _____ кВт	« ____ » _____	20__ год	
- Поэтапное распределение мощности, сроков ввода и сведения о категории надежности электроснабжения при вводе энергопринимающих устройств по этапам и очередям.
 

1 этап _____ кВт	« ____ » _____	20__ год	____ категория
2 этап _____ кВт	« ____ » _____	20__ год	____ категория
3 этап _____ кВт	« ____ » _____	20__ год	____ категория
- Предложения по порядку расчетов и условиям рассрочки внесения платы за технологическое присоединение - для заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 15 и до 100 кВт включительно \_\_\_\_\_

**К заявке прилагаются следующие документы:****(документы предоставляются в двух экземплярах)**

- План расположения энергопринимающих устройств, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации (1:500; 1:10000).
- Однолинейная схема электрических сетей заявителя (с обоснованием величины запрашиваемой мощности), присоединяемых к электрическим сетям сетевой организации, с указанием возможности резервирования от собственных источников энергоснабжения (включая резервирование для собственных нужд) и возможности переключения нагрузок (генерации) по внутренним сетям заявителя.
- Копия документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом основание на объект капитального строительства и (или) земельный участок, на котором расположены (будут располагаться) объекты заявителя, либо право собственности или иное предусмотренное законом основание на энергопринимающие устройства.
- Доверенность или иные документы, подтверждающие полномочия представителя заявителя, подающего и получающего документы, в случае если заявка подается в сетевую организацию представителем заявителя.

**К заявке на увеличение мощности, кроме указанных выше, дополнительно должны быть приложены следующие документы:**

- Разрешение и акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности.
- Справка об отсутствии задолженности по оплате электроэнергии энергоснабжающей организации.
- Договор энергоснабжения со всеми приложениями энергоснабжающей организацией.

*Документы, кроме справки об отсутствии задолженности (предъявляется ПОДЛИННИК), предоставляются в двух экземплярах в виде копий, заверенных подписью руководителя и печатью организации.*

**К заявке приложены следующие документы:****Документы, подтверждающие правовой статус Заявителя (и/или его представителей):**

- Учредительные документы \_\_\_\_\_ на \_\_\_\_\_ листах

- Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ \_\_\_\_\_ на \_\_\_ листах
- Свидетельство о постановке на учёт в налоговом органе \_\_\_\_\_ на \_\_\_ листах
- Документ, подтверждающий полномочия лица, которое будет подписывать договор (протокол об избрании директором, генеральным директором, доверенность на подписание договора и прочее) \_\_\_\_\_ на \_\_\_ листах
- Доверенность представителя, действующего от имени Заявителя на основании доверенности (в случае подачи заявки через представителя) ПОДЛИННИК на \_\_\_ листах
- Реквизиты предприятия \_\_\_\_\_ на \_\_\_ листах
- Прочие документы \_\_\_\_\_ на \_\_\_ листах

**Для индивидуальных предпринимателей**

- Копия паспорта \_\_\_\_\_ на \_\_\_\_\_ листах
  - Свидетельство о регистрации \_\_\_\_\_ на \_\_\_\_\_ листах
- Документы, кроме доверенности (предъявляется ПОДЛИННИК), предоставляются в двух экземплярах в виде копий, заверенных подписью руководителя и печатью организации.*

**Документы, подтверждающие права Заявителя на энергопринимающее устройство или на земельный участок, на котором оно будет сооружено.**

- Свидетельство о государственной регистрации права собственности, права хозяйственного ведения, права оперативного управления, права постоянного(бессрочного)пользования, права пожизненного наследуемого владения, права аренды \_\_\_\_\_ на \_\_\_ листах
- Договор аренды \_\_\_\_\_ на \_\_\_ листах
- Договор поручения \_\_\_\_\_ на \_\_\_ листах
- Агентский договор \_\_\_\_\_ на \_\_\_ листах
- Инвестиционный контракт \_\_\_\_\_ на \_\_\_ листах
- Договор на выполнение функций заказчика – застройщика \_\_\_\_\_ на \_\_\_ листах
- Договор на выполнение функций технического заказчика \_\_\_\_\_ на \_\_\_ листах
- Дополнительные соглашения к указанным договорам \_\_\_\_\_ на \_\_\_ листах
- Прочие документы \_\_\_\_\_

*Документы предоставляются в двух экземплярах в виде копий, заверенных подписью руководителя и печатью организации.*

Подпись \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_  
 М.П. Ф.И.О. должность

Контактное лицо Ф.И.О. \_\_\_\_\_ тел.: \_\_\_\_\_

« \_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

**Заявка****юридических лиц или индивидуальных предпринимателей на технологическое присоединение, суммарная присоединенная мощность энергопринимающих устройств которых не превышает 750 кВА к электрической сети ООО "Омсктехуглерод" и требования к документам заявителя. (предоставляется в двух экземплярах)***В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861*

(наименование юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица)

просит направить проект технических условий и проект договора о технологическом присоединении к электрической сети ООО "Омсктехуглерод".

1. Реквизиты заявителя (для юридических лиц - полное наименование и номер записи в Едином государственном реестре юридических лиц, для индивидуальных предпринимателей - номер записи в Едином государственном реестре индивидуальных предпринимателей и дата ее внесения в реестр (на отдельном листе за подписью руководителя и главного бухгалтера, заверенные печатью заявителя с указанием даты).
2. Наименование энергопринимающих устройств, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации \_\_\_\_\_ Место нахождения энергопринимающих устройств, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации \_\_\_\_\_
3. Место нахождения заявителя \_\_\_\_\_
4. Максимальная мощность энергопринимающих устройств (максимальная единовременная нагрузка) \_\_\_\_\_ кВт
5. Количество точек присоединения с указанием технических параметров элементов энергопринимающих устройств
  1. \_\_\_\_\_ кВт \_\_\_\_\_  
(наименование объекта и назначение помещений)
  2. \_\_\_\_\_ кВт \_\_\_\_\_  
(наименование объекта и назначение помещений)
  3. \_\_\_\_\_ кВт \_\_\_\_\_  
(наименование объекта и назначение помещений)
  4. \_\_\_\_\_ кВт \_\_\_\_\_  
(наименование объекта и назначение помещений)
  5. \_\_\_\_\_ кВт \_\_\_\_\_  
(наименование объекта и назначение помещений)
  6. \_\_\_\_\_ кВт \_\_\_\_\_  
(наименование объекта и назначение помещений)
6. Заявляемый уровень надежности энергопринимающих устройств \_\_\_\_\_ кат.
7. Характер нагрузки (вид производственной деятельности) \_\_\_\_\_
8. Сроки проектирования и поэтапного введения в эксплуатацию энергопринимающих устройств (в том числе по этапам и очередям)
 

1 этап _____ кВт	« _____ » _____	20 _____ год	
2 этап _____ кВт	« _____ » _____	20 _____ год	
3 этап _____ кВт	« _____ » _____	20 _____ год	
9. Поэтапное распределение мощности, сроков ввода и сведения о категории надежности электроснабжения при вводе энергопринимающих устройств по этапам и очередям.
 

1 этап _____ кВт	« _____ » _____	20 _____ год	_____ категория
2 этап _____ кВт	« _____ » _____	20 _____ год	_____ категория
3 этап _____ кВт	« _____ » _____	20 _____ год	_____ категория

**К заявке прилагаются следующие документы:****(документы предоставляются в двух экземплярах)**

1. План расположения энергопринимающих устройств, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации (1:500; 1:10000).
2. Однолинейная схема электрических сетей заявителя (с обоснованием величины запрашиваемой мощности), присоединяемых к электрическим сетям сетевой организации, с указанием возможности резервирования от собственных источников энергоснабжения (включая резервирование для собственных нужд) и возможности переключения нагрузок (генерации) по внутренним сетям заявителя.
3. Перечень и мощность энергопринимающих устройств, которые могут быть присоединены к устройствам противоаварийной автоматики.
4. Копия документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом основание на объект капитального строительства и (или) земельный участок, на котором расположены (будут располагаться) объекты заявителя, либо право собственности или иное предусмотренное законом основание на энергопринимающие устройства.
5. Доверенность или иные документы, подтверждающие полномочия представителя заявителя, подающего и получающего документы. в случае если заявка подается в сетевую организацию представителем заявителя.

....., заверенные документально, в том числе всеми вышеназванными подпунктами, в соответствии с требованиями, предъявленными заявителем.....

**К заявке на увеличение мощности, кроме указанных выше, дополнительно должны быть приложены следующие документы:**

1. Разрешение и акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности.
2. Справка об отсутствии задолженности по оплате электроэнергии энергоснабжающей организации.
3. Договор энергоснабжения со всеми приложениями энергоснабжающей организацией.

*Документы, кроме справки об отсутствии задолженности (предъявляется ПОДЛИННИК), предоставляются в двух экземплярах в виде копий, заверенных подписью руководителя и печатью организации.*

**К заявке приложены следующие документы:**

***Документы, подтверждающие правовой статус Заявителя (и/или его представителей):***

- Учредительные документы на \_\_\_ листах
- Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ на \_\_\_ листах
- Свидетельство о постановке на учёт в налоговом органе на \_\_\_ листах
- Документ, подтверждающий полномочия лица которое будет подписывать договор (протокол об избрании директором, генеральным директором, доверенность на подписание договора и прочее) на \_\_\_ листах
- Доверенность представителя, действующего от имени Заявителя на основании доверенности (в случае подачи заявки через представителя) ПОДЛИННИК на \_\_\_ листах
- Реквизиты предприятия на \_\_\_ листах
- Прочие документы \_\_\_\_\_ на \_\_\_ листах

***Документы, подтверждающие права Заявителя на энергопринимающее устройство или на земельный участок, на котором оно будет сооружено.***

- Свидетельство о государственной регистрации права собственности, права хозяйственного ведения, права оперативного управления, права постоянного (бессрочного) пользования, права пожизненного наследуемого владения, права аренды \_\_\_\_\_ на \_\_\_ листах
- Договор аренды \_\_\_\_\_ на \_\_\_ листах
- Договор поручения \_\_\_\_\_ на \_\_\_ листах
- Агентский договор \_\_\_\_\_ на \_\_\_ листах
- Инвестиционный контракт \_\_\_\_\_ на \_\_\_ листах
- Договор на выполнение функций заказчика – застройщика \_\_\_\_\_ на \_\_\_ листах
- Договор на выполнение функций технического заказчика \_\_\_\_\_ на \_\_\_ листах
- Дополнительные соглашения к указанным договорам \_\_\_\_\_ на \_\_\_ листах
- Прочие документы

*Документы предоставляются в двух экземплярах в виде копий, заверенных подписью руководителя и печатью организации.*

Подпись \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_  
М.П. Ф.И.О. должность

Контактное лицо Ф.И.О. \_\_\_\_\_ тел.: \_\_\_\_\_

« \_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

**Заявка**

**юридических лиц или индивидуальных предпринимателей на технологическое присоединение, суммарная присоединенная мощность энергопринимающих устройств которых превышает 750 кВА к электрической сети ООО "Омсктехуглерод" и требования к документам заявителя. (предоставляется в двух экземплярах)**

*В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861*

(наименование юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица)

просит направить проект технических условий и проект договора о технологическом присоединении к электрической сети ООО "Омсктехуглерод".

1. Реквизиты заявителя (для юридических лиц - полное наименование и номер записи в Едином государственном реестре юридических лиц, для индивидуальных предпринимателей - номер записи в Едином государственном реестре индивидуальных предпринимателей и дата ее внесения в реестр (на отдельном листе за подписью руководителя и главного бухгалтера, заверенные печатью заявителя с указанием даты).

2. Наименование энергопринимающих устройств, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации \_\_\_\_\_ Место нахождения энергопринимающих устройств, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации \_\_\_\_\_

3. Место нахождения заявителя \_\_\_\_\_

4. Максимальная мощность энергопринимающих устройств (максимальная единовременная нагрузка) \_\_\_\_\_ кВт

Технические характеристики: количество, мощность генераторов и присоединяемых к сети трансформаторов \_\_\_\_\_

5. Количество точек присоединения с указанием технических параметров элементов энергопринимающих устройств

- |               |   |
|---------------|---|
| 1. _____ кВт  | _____   |
|               | (наименование объекта и назначение помещений) |
| 2. _____ кВт  | _____   |
|               | (наименование объекта и назначение помещений) |
| 3. _____ кВт  | _____   |
|               | (наименование объекта и назначение помещений) |
| 4. _____ кВт  | _____   |
|               | (наименование объекта и назначение помещений) |
| 5. _____ кВт  | _____   |
|               | (наименование объекта и назначение помещений) |
| 6. _____ кВт  | _____   |
|               | (наименование объекта и назначение помещений) |
| 7. _____ кВт  | _____   |
|               | (наименование объекта и назначение помещений) |
| 8. _____ кВт  | _____   |
|               | (наименование объекта и назначение помещений) |
| 9. _____ кВт  | _____   |
|               | (наименование объекта и назначение помещений) |
| 10. _____ кВт | _____   |
|               | (наименование объекта и назначение помещений) |
| 11. _____ кВт | _____   |
|               | (наименование объекта и назначение помещений) |
| 12. _____ кВт | _____   |
|               | (наименование объекта и назначение помещений) |
| 13. _____ кВт | _____   |
|               | (наименование объекта и назначение помещений) |

6. Заявляемый уровень надежности энергопринимающих устройств \_\_\_\_\_ кат.

7. Заявляемый характер нагрузки (для генераторов - возможная скорость набора или снижения нагрузки) и наличие нагрузок, искажающих форму кривой электрического тока и вызывающих несимметрию напряжения в

точках присоединения \_\_\_\_\_

8. Величина и обоснование величины технологического минимума (для генераторов), технологической и аварийной брони (для потребителей электрической энергии)

9. Сроки проектирования и поэтапного введения в эксплуатацию энергопринимающих устройств (в том числе по этапам и очередям)

1 этап \_\_\_\_\_ кВт «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ год

2 этап \_\_\_\_\_ кВт «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ год

3 этап \_\_\_\_\_ кВт «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ год

10. Поэтапное распределение мощности, сроков ввода и сведения о категории надежности электроснабжения при вводе энергопринимающих устройств по этапам и очередям.

1 этап \_\_\_\_\_ кВт «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ год \_\_\_\_\_ категория

2 этап \_\_\_\_\_ кВт «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ год \_\_\_\_\_ категория

3 этап \_\_\_\_\_ кВт «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ год \_\_\_\_\_ категория

**К заявке прилагаются следующие документы:  
(документы предоставляются в двух экземплярах)**

1. План расположения энергопринимающих устройств, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации (1:500; 1:10000).
2. Однолинейная схема электрических сетей заявителя (с обоснованием величины запрашиваемой мощности), присоединяемых к электрическим сетям сетевой организации, с указанием возможности резервирования от собственных источников энергоснабжения (включая резервирование для собственных нужд) и возможности переключения нагрузок (генерации) по внутренним сетям заявителя.
3. Перечень и мощность энергопринимающих устройств, которые могут быть присоединены к устройствам противоаварийной автоматики.
4. Копия документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом основание на объект капитального строительства и (или) земельный участок, на котором расположены (будут располагаться) объекты заявителя, либо право собственности или иное предусмотренное законом основание на энергопринимающие устройства.
5. Доверенность или иные документы, подтверждающие полномочия представителя заявителя, подающего и получающего документы, в случае если заявка подается в сетевую организацию представителем заявителя.

**К заявке на увеличение мощности, кроме указанных выше, дополнительно должны быть приложены следующие документы:**

1. Разрешение и акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности.
2. Справка об отсутствии задолженности по оплате электроэнергии энергоснабжающей организации.
3. Договор энергоснабжения со всеми приложениями энергоснабжающей организацией.

*Документы, кроме справки об отсутствии задолженности (предъявляется ПОДЛИННИК), предоставляются в двух экземплярах в виде копий, заверенных подписью руководителя и печатью организации.*

**К заявке приложены следующие документы:**

***Документы, подтверждающие правовой статус Заявителя (и/или его представителей):***

- Учредительные документы \_\_\_\_\_ на \_\_\_ листах
- Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ \_\_\_\_\_ на \_\_\_ листах
- Свидетельство о постановке на учёт в налоговом органе \_\_\_\_\_ на \_\_\_ листах
- Документ, подтверждающий полномочия лица, которое будет подписывать договор (протокол об избрании директором, генеральным директором, доверенность на подписание договора и прочее) \_\_\_\_\_ на \_\_\_ листах

- Доверенность представителя, действующего от имени Заявителя на основании доверенности (в случае подачи заявки через представителя) ПОДЛИННИК на \_\_\_ листах

- Реквизиты предприятия \_\_\_\_\_ на \_\_\_ листах

- Прочие документы \_\_\_\_\_ на \_\_\_ листах

*Документы, кроме доверенности (предъявляется ПОДЛИННИК), предоставляются в двух экземплярах в виде копий, заверенных подписью руководителя и печатью организации.*

***Документы, подтверждающие права Заявителя на энергопринимающее устройство или на земельный участок, на котором оно будет сооружено.***

- Свидетельство о государственной регистрации права собственности, права хозяйственного ведения, права



**Заявка**

**юридических лиц или индивидуальных предпринимателей на временное технологическое присоединение (на срок не более 6 месяцев принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 100 кВт (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) к электрической сети ООО "Омсктехуглерод" и требования к документам заявителя. (предоставляется в двух экземплярах)**

*В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861*

(наименование юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица)

просит направить проект технических условий и проект договора о технологическом присоединении к электрической сети ООО "Омсктехуглерод".

1. Реквизиты заявителя (для юридических лиц - полное наименование и номер записи в Едином государственном реестре юридических лиц, для индивидуальных предпринимателей - номер записи в Едином государственном реестре индивидуальных предпринимателей и дата ее внесения в реестр (на отдельном листе за подписью руководителя и главного бухгалтера, заверенные печатью заявителя с указанием даты).

2. Наименование энергопринимающих устройств, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации \_\_\_\_\_ Место нахождения энергопринимающих устройств, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации \_\_\_\_\_

3. Место нахождения заявителя \_\_\_\_\_

4. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя (максимальная единовременная нагрузка) \_\_\_\_\_ кВт

5. Характер нагрузки (вид экономической деятельности хозяйствующего субъекта)

6. Сроки проектирования и поэтапного введения в эксплуатацию энергопринимающих устройств (в том числе по этапам и очередям) .

1 этап \_\_\_\_\_ кВт «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ год

7. Поэтапное распределение мощности, сроков ввода и сведения о категории надежности электроснабжения при вводе энергопринимающих устройств по этапам и очередям.

1 этап \_\_\_\_\_ кВт «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ год \_\_\_\_\_ категория

8. Срок временного присоединения \_\_\_\_\_

**К заявке прилагаются следующие документы:  
(документы предоставляются в двух экземплярах)**

1. План расположения энергопринимающих устройств, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации (1:500; 1:10000).

2. Перечень и мощность энергопринимающих устройств, которые могут быть присоединены к устройствам противоаварийной автоматики.

3. Копия документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом основание на объект капитального строительства и (или) земельный участок, на котором расположены (будут располагаться) объекты заявителя, либо право собственности или иное предусмотренное законом основание на энергопринимающие устройства.

4. Доверенность или иные документы, подтверждающие полномочия представителя заявителя, подающего и получающего документы, в случае если заявка подается в сетевую организацию представителем заявителя.

*Документы, кроме справки об отсутствии задолженности (предъявляется ПОДЛИННИК), предоставляются в двух экземплярах в виде копий, заверенных подписью руководителя и печатью организации.*

**К заявке приложены следующие документы:**

**Документы, подтверждающие правовой статус Заявителя (и/или его представителей):**

- Учредительные документы на \_\_\_\_\_ листах

- Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ на \_\_\_\_\_ листах

-Свидетельство о постановке на учёт в налоговом органе на \_\_\_ листах

- Документ, подтверждающий полномочия лица, которое будет подписывать договор (протокол об избрании директором, генеральным директором, доверенность на подписание договора и прочее)

на \_\_\_ листах

- Доверенность представителя, действующего от имени Заявителя на основании доверенности (в случае подачи заявки через представителя) ПОДЛИННИК на \_\_\_ листах

- Реквизиты предприятия

на \_\_\_ листах

- Прочие документы \_\_\_\_\_ на \_\_\_ листах

**Для индивидуальных предпринимателей**

- Копия паспорта

на \_\_\_\_\_ листах

- Свидетельство о регистрации

на \_\_\_\_\_ листах

*Документы, кроме доверенности (предъявляется ПОДЛИННИК), предоставляются в двух экземплярах в виде копий, заверенных подписью руководителя и печатью организации.*

**Документы, подтверждающие права Заявителя на энергопринимающее устройство или на земельный участок, на котором оно будет сооружено.**

- Свидетельство о государственной регистрации права собственности, права хозяйственного ведения, права оперативного управления, права постоянного(бессрочного)пользования, права пожизненного наследуемого владения, права аренды \_\_\_\_\_ на \_\_\_\_\_ листах

- Договор аренды \_\_\_\_\_ на \_\_\_\_\_ листах

- Договор поручения \_\_\_\_\_ на \_\_\_\_\_ листах

- Агентский договор \_\_\_\_\_ на \_\_\_\_\_ листах

- Инвестиционный контракт \_\_\_\_\_ на \_\_\_\_\_ листах

- Договор на выполнение функций заказчика – застройщика \_\_\_\_\_ на \_\_\_\_\_ листах

- Договор на выполнение функций технического заказчика \_\_\_\_\_ на \_\_\_\_\_ листах

- Дополнительные соглашения к указанным договорам \_\_\_\_\_ на \_\_\_\_\_ листах

- Прочие документы

*Документы предоставляются в двух экземплярах в виде копий, заверенных подписью руководителя и печатью организации.*

Подпись \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_  
М.П. Ф.И.О. должность

Контактное лицо Ф.И.О. \_\_\_\_\_ тел.: \_\_\_\_\_

« \_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

## Информация об инвестиционных программах и отчетах об их реализации

	2014 год	2015 год
об инвестиционных программах (о проектах инвестиционных программ) и отчетах об их реализации, включая:	<i>не утверждалась</i>	<i>не утверждалась</i>
отчеты о выполнении годовых планов капитальных вложений и планов капитального ремонта (инвестиционных программ) с указанием достигнутых результатов в части расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей отдельно по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше по форме, утверждаемой уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти:	<i>не утверждалась</i>	<i>не утверждалась</i>
планы капитальных вложений и планы капитального ремонта (инвестиционные программы), касающиеся реконструкции и развития электрических сетей, согласованные в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, с указанием характеристик сетевого оборудования, даты расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше по форме, утверждаемой уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти (для объектов капитального строительства (основных строек) указываются сроки начала и окончания строительства, стоимостная оценка инвестиций в целом по объекту и за рассматриваемый календарный год, а также основные проектные характеристики. Для объектов долгосрочных финансовых вложений также указывается стоимостная оценка инвестиций в целом по объекту и за рассматриваемый календарный год.);	<i>не утверждалась</i>	<i>не утверждалась</i>

**Информация о способах приобретения, стоимости и объемах товаров, необходимых для оказания услуг по передаче электроэнергии**

о способах приобретения, стоимости и объемах товаров, необходимых для оказания услуг по передаче электроэнергии, включая информацию:	информация расположена по адресу: <a href="http://www.omskcarbongroup.com/tenders/">http://www.omskcarbongroup.com/tenders/</a>
о корпоративных правилах осуществления закупок (включая использование конкурсов, аукционов);	информация расположена по адресу: <a href="http://www.omskcarbongroup.com/tenders/">http://www.omskcarbongroup.com/tenders/</a>
о проведении закупок товаров, необходимых для производства регулируемых услуг (включая использование конкурсов, аукционов), с указанием наименований товаров и предполагаемых объемов закупок;	информация расположена по адресу: <a href="http://www.omskcarbongroup.com/tenders/">http://www.omskcarbongroup.com/tenders/</a>

ПАСПОРТ УСЛУГИ (ПРОЦЕССА) СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Оказание услуг по технологическому присоединению и оказание услуг по передаче электрической энергии  
наименование услуги (процесса)

Круг заявителей <1>: котловые потребители филиала ОАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго».

Размер платы за предоставление услуги (процесса) и основание ее взимания:

Тарифы регулируются РЭК Омской области.

Условия оказания услуги (процесса) <2>: согласно норм и требований действующего законодательства.

Результат оказания услуги (процесса): бесперебойное электроснабжение.

Общий срок оказания услуги (процесса): с момента оформления потребителем документов по технологическому присоединению и с момента заключения договора с гарантирующим поставщиком.

Состав, последовательность и сроки оказания услуги (процесса):

N п/п	Этап	Содержание/условия этапа	Форма предоставления	Срок исполнения	Ссылка на нормативный правовой акт
1	Технологическое присоединение	Подача заявки, выдача технических условий, составление акта границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности, заключение договора на технологическое присоединение	На бумажном носителе	С момента обращения, согласно законодательству	ПП РФ № 861 от 27.12.2004 и ПП РФ № 442 от 04.05.2012
2	Оказание услуг по передаче электрической энергии	После заключения договора потребителя с гарантирующим поставщиком вносится изменение в договор оказания услуг	На бумажном носителе	С момента обращения, согласно законодательству	ПП РФ № 861 от 27.12.2004 и ПП РФ № 442 от 04.05.2012

Контактная информация для направления обращений <3>: заместитель главного энергетика ООО «Омсктехуглерод» Лябаев Госман Балташович тел. 8(3812) 45-86-06