

Приложение № 2а  
к программе «Модернизация электроэнергетики Рос-  
сии на период до 2020 года»

**План-график вводов генерирующих мощностей на ТЭС в зоне централизованного энергоснабжения в период с 2010 по 2020 год**  
**ИННОВАЦИОННЫЙ ВАРИАНТ**

Таблица 2.1 (а) – План-график вводов генерирующих мощностей на ТЭС ОЭС Востока в период с 2010 по 2020 год, МВт (Инновационный вариант)

Энергокомпания	Электростанция	Тип оборудова- ния	№ блока	ТЭЦ / КЭС	Топ- ливо	Тип ввода	ОЭС	ДПМ	Вводимая мощность по годам, МВт														
									2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2011- 2020			
Администрация Приморского края	Уссурийская ТЭЦ	Т-185-130	1	ТЭЦ	уголь	НСиР	Восток							185							185		
ОАО «ВЭК»	Ерковецкая ТЭС	К-600-300	1	КЭС	уголь	НСиР	Восток										600				600		
		К-600-300	2	КЭС	уголь	НСиР	Восток										600				600		
		К-600-300	3	КЭС	уголь	НСиР	Восток										600				600		
		К-600-300	4	КЭС	уголь	НСиР	Восток											600				600	
		К-600-300	5	КЭС	уголь	НСиР	Восток												600				600
		К-600-300	6	КЭС	уголь	НСиР	Восток													600			600
ОАО «ДГК»	Благовещенская ТЭЦ	Т-110-130	4	ТЭЦ	уголь	НСиР	Восток						110								110		
ОАО «ДГК»	Владивостокская ТЭЦ-2	ГТУ	ГТУ-1	ТЭЦ	газ	НСиР	Восток					46,5									46,5		
		ГТУ	ГТУ-2	ТЭЦ	газ	НСиР	Восток					46,5										46,5	
ОАО «ДГК»	Нерюнгринская ГРЭС	К-225-130	4	КЭС	уголь	НСиР	Восток											225			225		
ОАО «ДГК»	Партизанская ГРЭС	К-100-90	2	КЭС	уголь	ТПиР	Восток		100												0		
ОАО «ДГК»	Хабаровская ПГУ-ТЭЦ	ПГУ-400	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Восток												400		400		
ОАО «ДГК»	Хабаровская ТЭЦ-2	ГТУ-25	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Восток												25		25		
		ГТУ-25	2	ТЭЦ	газ	НСиР	Восток												25		25		

Энергокомпания	Электростанция	Тип оборудования	№ блока	ТЭЦ / КЭС	Топливо	Тип ввода	ОЭС	ДПМ	Вводимая мощность по годам, МВт											
									2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2011-2020
ОАО «НК «Роснефть»	ТЭС Приморского НПЗ	ПГУ-440	2	ТЭЦ	газ	НСиР	Восток										440		440	
		ПГУ-230	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Восток									230			230	
ОАО «НК «Роснефть»	ТЭЦ Восточной нефтехим.компании	ГТУ	ГТУ-1	ТЭЦ	газ	НСиР	Восток									35			35	
		ГТУ	ГТУ-2	ТЭЦ	газ	НСиР	Восток								35			35		
РАО «ЭС Востока»	Совгаванская ТЭЦ	Т-60/65-130	1	ТЭЦ	уголь	НСиР	Восток				60								60	
		Т-60/65-130	2	ТЭЦ	уголь	НСиР	Восток				60								60	
		Т-120-130	3	ТЭЦ	уголь	НСиР	Восток										120		120	
РАО «ЭС Востока»	Центральная пароводяная бойлерная (ГТУ-ТЭЦ)	ГТУ	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Восток				46,5								46,5	
		ГТУ	2	ТЭЦ	газ	НСиР	Восток				46,5								46,5	
		ГТУ	3	ТЭЦ	газ	НСиР	Восток				46,5								46,5	
<b>Итого по ОЭС Востока</b>									<b>100</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>353</b>	<b>110</b>	<b>185</b>	<b>0</b>	<b>70</b>	<b>2705</b>	<b>2240</b>	<b>120</b>	<b>5783</b>
НСиР – новое строительство и расширение ТПиР – техревооружение и реконструкция (в т.ч. замена)																				

Таблица 2.2 (а) – План-график вводов генерирующих мощностей на ТЭС ОЭС Северо-Запада в период с 2010 по 2020 год, МВт (Инновационный вариант)

Энергокомпания	Электростанция	Тип оборудования	№ блока	ТЭЦ / КЭС	Топливо	Тип ввода	ОЭС	ДПМ	Вводимая мощность по годам, МВт											
									2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2011-2020
Заказчик не определен	Василеостровская ТЭЦ-2	ПГУ-200	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Северо-запад										200			200
ЗАО «УК «ГСР ЭНЕРГО»	ТЭЦ ПГУ «ГСР Энерго» (Колпино)	ПГУ-110	3	ТЭЦ	газ	НСиР	Северо-запад						110							110
		ПГУ-110	2	ТЭЦ	газ	НСиР	Северо-запад					110								
ОАО «Интер РАО ЕЭС»	Калининградская ТЭЦ-2	ПГУ-450	2	ТЭЦ	газ	НСиР	Северо-запад		425											0
ОАО «КГК»	Калининградская ГРЭС-2 (Светловская ГРЭС-2)	ГТЭС	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Северо-запад					6								6
		ГТЭС	2	ТЭЦ	газ	НСиР	Северо-запад					6								6
		ГТЭС	3	ТЭЦ	газ	НСиР	Северо-запад					6								6
ОАО «КГК»	Калининградская ТЭЦ-1(котельная)	P-12-29	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Северо-запад					12								12
ОАО «ОГК-6»	Киришская ГРЭС	ГТУ-270	13	КЭС	газ	НСиР	Северо-запад	ДПМ		270										270
		ГТУ-270 (до ПГУ-800)	14	КЭС	газ	НСиР	Северо-запад	ДПМ		270										270
		ПГУ-190	15	ТЭЦ	газ	НСиР	Северо-запад									190				190
ОАО «ТГК-1»	Автовская ТЭЦ-15	ПГУ-110		ТЭЦ	газ	ТПиР	Северо-запад											110		110
ОАО «ТГК-1»	Василеостровская ТЭЦ-7	ПТ-70	5	ТЭЦ	газ	ТПиР	Северо-запад						70							70
		ПТ-35	4	ТЭЦ	газ	ТПиР	Северо-запад							35						
ОАО «ТГК-1»	Выборгская ТЭЦ-17	ПГУ-110		ТЭЦ	газ	ТПиР	Северо-запад												110	110
ОАО «ТГК-1»	Первомайская ТЭЦ-14	ПГУ-180	10	ТЭЦ	газ	ТПиР	Северо-запад	ДПМ	180											0
		ПГУ-180	11	ТЭЦ	газ	ТПиР	Северо-запад	ДПМ			180									
ОАО «ТГК-1»	Петрозаводская ТЭЦ	ПГУ-180	4	ТЭЦ	газ	НСиР	Северо-запад									180				180

Энергокомпания	Электростанция	Тип оборудования	№ блока	ТЭЦ / КЭС	Топливо	Тип ввода	ОЭС	ДПМ	Вводимая мощность по годам, МВт												
									2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2011-2020	
ОАО «ТГК-1»	Правобережная ТЭЦ-5	ПГУ-450	2	ТЭЦ	газ	НСиР	Северо-запад	ДПМ			450									450	
ОАО «ТГК-1»	Центральная ТЭЦ	ГТ-50	15	ТЭЦ	газ	НСиР	Северо-запад	ДПМ							50					50	
		ГТ-50	16	ТЭЦ	газ	НСиР	Северо-запад	ДПМ							50						50
ОАО «ТГК-1»	Южная ТЭЦ-22	ПГУ-450	5	ТЭЦ	газ	НСиР	Северо-запад	ДПМ		450										450	
ОАО «ТГК-2»	Новгородская ТЭЦ	ГТУ-160	4	ТЭЦ	газ	НСиР	Северо-запад	ДПМ		160										160	
ОАО «ТЭЦ «Парнас»	ТЭЦ «Парнас»	ПГУ-240 (Т)	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Северо-запад						240							240	
		ПГУ-240 (Т)	2	ТЭЦ	газ	НСиР	Северо-запад						240								240
ОАО «Юго-Западная ТЭЦ»	Юго-Западная ТЭЦ	ГТ-68	3	ТЭЦ	газ	НСиР	Северо-запад						67,8							67,8	
		ПГУ-300	2	ТЭЦ	газ	НСиР	Северо-запад					300								300	
		ПГУ-200	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Северо-запад			200											200
ООО «Обуховоэнерго»	ТЭЦ-1 Обухово-энерго	ПГУ-64	3	ТЭЦ	газ	НСиР	Северо-Запад								64					64	
		ПГУ-64	4	ТЭЦ	газ	НСиР	Северо-Запад									64					64
ООО «Пулковская ТЭЦ»	Пулковская ТЭЦ	ПГУ-120	2	ТЭЦ	газ	НСиР	Северо-Запад												120	120	
		ПГУ-120	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Северо-Запад												120		120
<b>Итого по ОЭС Северо-Запада</b>										<b>605</b>	<b>1350</b>	<b>630</b>	<b>440</b>	<b>658</b>	<b>70</b>	<b>199</b>	<b>244</b>	<b>390</b>	<b>230</b>	<b>230</b>	<b>4441</b>

НСиР – новое строительство и расширение  
ТПиР – техперевооружение и реконструкция (в т.ч. замена)

Таблица 2.3 (а) – План-график вводов генерирующих мощностей на ТЭС ОЭС Сибири в период с 2010 по 2020 год, МВт (Инновационный вариант)

Энергокомпания	Электростанция	Тип оборудования	№ блока	ТЭЦ / КЭС	Топливо	Тип ввода	ОЭС	ДПМ	Вводимая мощность по годам, МВт											
									2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2011-2020
ОАО «АНПЗ ВНК»	ТЭС АНПЗ	Р-6-35	3	ТЭЦ	уголь	НСиР	Сибирь								6					6
		Р-6-35	4	ТЭЦ	уголь	НСиР	Сибирь									6				
ОАО «Алтайэнерго»	Белокурихинская ТЭЦ	ГПЭС	1 - 8	ТЭЦ	газ	НСиР	Сибирь		15,6											0
ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	Абаканская ТЭЦ	Т-120-130	4	ТЭЦ	уголь	НСиР	Сибирь	ДПМ					120							120
ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	Красноярская ТЭЦ-3	Т-185/220/130-2	1	ТЭЦ	уголь	НСиР	Сибирь	ДПМ				185								185
		Т-185/220/130-2	2	ТЭЦ	уголь	НСиР	Сибирь									185				185
		Т-185/220/130-2	3	ТЭЦ	уголь	НСиР	Сибирь											185		185
ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	Красноярская ТЭЦ-1	Т-120/136-130	1	ТЭЦ	уголь	НСиР	Сибирь										120			120
		Т-120/136-130	2	ТЭЦ	уголь	НСиР	Сибирь												120	120
ОАО «Иркутскэнерго»	Иркутская ТЭЦ-12	Р-6-35/5	2	ТЭЦ	уголь	ТПиР	Сибирь		6											0
ОАО «Иркутскэнерго»	Мини-ТЭС в г. Братск	ГТУ-9	2	ТЭЦ	газ	НСиР	Сибирь				9									9
		ГТУ-9	3	ТЭЦ	газ	НСиР	Сибирь				9									9
ОАО «Иркутскэнерго»	Ново-Зиминская ТЭЦ	К-160-130	6	КЭС	уголь	НСиР	Сибирь									160				160
		К-150-130	5	КЭС	уголь	НСиР	Сибирь					150								150
ОАО «Иркутскэнерго»	Ново-Иркутская ТЭЦ	Р-50-130/13	6	ТЭЦ	уголь	НСиР	Сибирь				50									50
ОАО «Иркутскэнерго»	ТЭС (ПГУ) в Усть-Кутском районе	ПГУ-400	1	КЭС	газ	НСиР	Сибирь					400								400
		ПГУ-400	2	КЭС	газ	НСиР	Сибирь							400						400
		ПГУ-400	3	КЭС	газ	НСиР	Сибирь										400			400
ОАО «Иркутскэнерго»	ТЭЦ в г. Иркутске	ГТУ-100	3	ТЭЦ	газ	НСиР	Сибирь									100				100
		ГТУ-100	2	ТЭЦ	газ	НСиР	Сибирь						100							100
		ГТУ-100	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Сибирь				100									100
ОАО «Кузбассэнерго» (ТГК-12)	Барнаулская ТЭЦ-2	Т-60/65-130-2М	8	ТЭЦ	уголь	ТПиР	Сибирь	ДПМ					55							55
		Т-60/65-130-2М	9	ТЭЦ	уголь	ТПиР	Сибирь	ДПМ						55						55
ОАО «Кузбассэнерго» (ТГК-12)	Беловская ГРЭС	К-225-12,8-3М	4	КЭС	уголь	ТПиР	Сибирь	ДПМ					200							200
		К-225-12,8-3М	6	КЭС	уголь	ТПиР	Сибирь	ДПМ						200						200

Энергокомпания	Электростанция	Тип оборудования	№ блока	ТЭЦ / КЭС	Топливо	Тип ввода	ОЭС	ДПМ	Вводимая мощность по годам, МВт												
									2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2011-2020	
ОАО «Кузбассэнерго» (ТГК-12)	Кузнецкая ТЭЦ	ГТУ-140	14	ТЭЦ	газ	НСиР	Сибирь	ДПМ					140							140	
		ГТУ-140	15	ТЭЦ	газ	НСиР	Сибирь	ДПМ					140								140
		ПСУ-150	14,15	ТЭЦ	газ	НСиР	Сибирь													150	150
ОАО «Кузбассэнерго» (ТГК-12)	Томь-Усинская ГРЭС	КТ-120-8,8-2М	4	КЭС	уголь	ТПиР	Сибирь	ДПМ						110							110
		КТ-120-8,8-2М	5	КЭС	уголь	ТПиР	Сибирь	ДПМ					110								
ОАО «Мобильные ГТЭС»	Мобильная ГТЭС «Саяногорская»	ГТ КЭС	1	КЭС	жидк. топл.	НСиР	Сибирь		22,5												0
ОАО «НК «Роснефть»	ОАО «Томск-нефть», Игольско-Таловое м/р	ГТУ-6	ГТУ-1	КЭС	газ	НСиР	Сибирь			6											6
		ГТУ-6	ГТУ-2	КЭС	газ	НСиР	Сибирь			6											
ОАО «ОГК-3»	Харанорская ГРЭС	К-225-12,8-3Р	3	КЭС	уголь	НСиР	Сибирь	ДПМ			213,8										213,8
ОАО «ОГК-4»	Березовская ГРЭС-1	К-800-240	3	КЭС	уголь	НСиР	Сибирь	ДПМ						800							800
ОАО «Сибирский химический комбинат»	ТЭЦ ФГУП «СХК» (Северская)	Т-110-130	17	ТЭЦ	уголь	НСиР	Сибирь												110		110
ОАО «ТГК-11»	Омская ТЭЦ-3	ПГУ-90	14	ТЭЦ	газ	НСиР	Сибирь	ДПМ			90										90
		ПГУ-90		ТЭЦ	газ	ТПиР	Сибирь													90	90
		Т-120-130	10	ТЭЦ	газ	ТПиР	Сибирь	ДПМ					120								
ОАО «ТГК-11»	Томская ПРК	ГТУ-16	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Сибирь	ДПМ			16										16
ООО «Мунайский разрез»	Алтайская КЭС (Мунайская ТЭС)	К-330-300	1	КЭС	уголь	НСиР	Сибирь								330						330
ФГУП «Горно-химический комбинат»	ТЭС ФГУП ГХК (Железногорская ТЭЦ)	Т-120-130	1	ТЭЦ	уголь	НСиР	Сибирь												117		117
<b>Итого по ОЭС Сибири*</b>									<b>44</b>	<b>12</b>	<b>573</b>	<b>110</b>	<b>1315</b>	<b>1397</b>	<b>730</b>	<b>445</b>	<b>237</b>	<b>695</b>	<b>360</b>	<b>5864</b>	

НСиР – новое строительство и расширение  
ТПиР – техперевооружение и реконструкция (в т.ч. замена)

\* без учета экспортных станций в ОЭС Сибири (Олон-Шибирской ТЭС 3600 МВт, Харанорской ТЭС-2 2400 МВт, Татауровской ГРЭС 1200 МВт);

Таблица 2.4 (а) – План-график вводов генерирующих мощностей на ТЭС ОЭС Средней Волги в период с 2010 по 2020 год, МВт (Инновационный вариант)

Энергокомпания	Электростанция	Тип оборудования	№ блока	ТЭЦ / КЭС	Топливо	Тип ввода	ОЭС	ДПМ	Вводимая мощность по годам, МВт													
									2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2011-2020		
Заказчик не определен	ТЭС Марийского НПЗ	ГТ-100	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Средняя Волга											100		100		
ЗАО «Баско»	Казанская ТЭЦ-4	ПГУ-121	2	ТЭЦ	газ	НСиР	Средняя Волга								121					121		
		ПГУ-121	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Средняя Волга				121										121	
ЗАО «ТГК Урусинская ГРЭС»	Урусинская ГРЭС	ГТ-45	9	КЭС	газ	ТПиР	Средняя Волга						45								45	
ОАО «Верхне-Волжская ГК»	Нижегородская ТЭЦ	ПГУ-450	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Средняя Волга					450									450	
		ПГУ-450	2	ТЭЦ	газ	НСиР	Средняя Волга							450								450
ОАО «Волжская ТГК» (ТГК-7)	Балаковская ТЭЦ-4	ПГУ-110		ТЭЦ	газ	ТПиР	Средняя Волга													110	110	
ОАО «Волжская ТГК» (ТГК-7)	Новокуйбышевская ТЭЦ-1	ГТУ-80	13	ТЭЦ	газ	ТПиР	Средняя Волга	ДПМ				80									80	
		ГТУ-80	14	ТЭЦ	газ	ТПиР	Средняя Волга	ДПМ				80										80
		ГТУ-80	15	ТЭЦ	газ	ТПиР	Средняя Волга	ДПМ				80										80
ОАО «Волжская ТГК» (ТГК-7)	Новокуйбышевская ТЭЦ-2	ПГУ-110		ТЭЦ	газ	ТПиР	Средняя Волга											110			110	
ОАО «Волжская ТГК» (ТГК-7)	Самарская ГРЭС	ПТ-12-29	1	ТЭЦ	газ	ТПиР	Средняя Волга		12												0	
ОАО «Волжская ТГК» (ТГК-7)	Сызранская ТЭЦ	ПГУ-225	9	ТЭЦ	газ	НСиР	Средняя Волга	ДПМ		225											225	
ОАО «Волжская ТГК» (ТГК-7)	Тольяттинская ТЭЦ-1	ГТ-110	7	ТЭЦ	газ	ТПиР	Средняя Волга											110			110	
ОАО «Волжская ТГК» (ТГК-7)	ТЭЦ Балаковского завода	П-25-34		ТЭЦ	газ	НСиР	Средняя Волга		25												0	
ОАО «Волжская ТГК» (ТГК-7)	ТЭЦ ВАЗ	ГТ-160	12	ТЭЦ	газ	НСиР	Средняя Волга										160				160	
		ГТ-160	13	ТЭЦ	газ	НСиР	Средняя Волга												160			160
ОАО «Волжская ТГК» (ТГК-7)	Ульяновская ТЭЦ	ПГУ-110		ТЭЦ	газ	ТПиР	Средняя Волга												110		110	
ОАО «ГТ-ТЭЦ Энер-	Саратовская	ГТ-9 (Т)	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Средняя				9										9	

Энергокомпания	Электростанция	Тип оборудования	№ блока	ТЭЦ / КЭС	Топливо	Тип ввода	ОЭС	ДПМ	Вводимая мощность по годам, МВт														
									2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2011-2020			
го»	ГТ-ТЭЦ-1						Волга																
		ГТ-9 (Т)	2	ТЭЦ	газ	НСиР	Средняя Волга			9												9	
ОАО «ГТ-ТЭЦ Энерго»	Саратовская ГТ-ТЭЦ-2	ГТ-9 (Т)	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Средняя Волга			9												9	
		ГТ-9 (Т)	2	ТЭЦ	газ	НСиР	Средняя Волга			9													9
ОАО «Мордовцемент»	ПГЭС «Мордовцемент»	ПГУ-70	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Средняя Волга		73													0	
ОАО «НК «Роснефть»	ТЭЦ ОАО «Куйбышевский НПЗ»		3	ТЭЦ	газ	НСиР	Средняя Волга							6								6	
			4	ТЭЦ	газ	НСиР	Средняя Волга							6									6
			5	ТЭЦ	газ	НСиР	Средняя Волга							6									6
ОАО «Татэнерго»	Елабужская ТЭЦ	ПГУ-95	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Средняя Волга								95							95	
		ПГУ-95	2	ТЭЦ	газ	НСиР	Средняя Волга										95						95
ОАО «Татэнерго»	Заинская ГРЭС	ПГУ-450	1	КЭС	газ	ТПиР	Средняя Волга										450					450	
		ПГУ-450	2	КЭС	газ	ТПиР	Средняя Волга													450		450	
ОАО «Татэнерго»	Казанская ТЭЦ-1	ПГУ-110	10	ТЭЦ	газ	НСиР	Средняя Волга								110							110	
ОАО «Татэнерго»	Казанская ТЭЦ-2	ПГУ-110	10	ТЭЦ	газ	НСиР	Средняя Волга						110									110	
		ПГУ-110	11	ТЭЦ	газ	НСиР	Средняя Волга						110										110
ОАО «Татэнерго»	Казанская ТЭЦ-3	ПГУ-110		ТЭЦ	газ	ТПиР	Средняя Волга											110				110	
		ПГУ-175	7	ТЭЦ	газ	НСиР	Средняя Волга							175									175
ОАО «ТГК-16»	Нижнекамская ТЭЦ-1	ГТ-110		ТЭЦ	газ	ТПиР	Средняя Волга														110	110	
		ПГУ-80 (Т)	12	ТЭЦ	газ	НСиР	Средняя Волга									80							80
ОАО «ТГК-5»	Новочебоксарская ТЭЦ-3	ПТ-80-130	7	ТЭЦ	газ	НСиР	Средняя Волга	ДПМ					80										80



Энергокомпания	Электростанция	Тип оборудования	№ блока	ТЭЦ / КЭС	Топливо	Тип ввода	ОЭС	ДПМ	Вводимая мощность по годам, МВт												
									2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2011-2020	
ОАО «ТГК-6»	Дзержинская ТЭЦ	ГТ-110		ТЭЦ	газ	ТПиР	Средняя Волга										110			110	
ОАО «ТГК-6»	Новогорьковская ТЭЦ	ГТУ-165	9	КЭС	газ	НСиР	Средняя Волга	ДПМ						165							165
ОАО «ТГК-6»	Пензенская ТЭЦ-1	ГТУ-165	10	КЭС	газ	НСиР	Средняя Волга	ДПМ						165							165
		ГТ-ТЭЦ	6	ТЭЦ	газ	ТПиР	Средняя Волга										90				90
ООО «Нижекамская ТЭЦ»	Нижекамская ТЭЦ-2	К-110-1,6	6	КЭС	газ	НСиР	Средняя Волга						110								110
		Р-100-130	3	ТЭЦ	газ	ТПиР	Средняя Волга							100							
ООО «Автозаводская ТЭЦ» (Евросибэнерго)	Автозаводская ТЭЦ	ПГУ-400	13	ТЭЦ	газ	НСиР	Средняя Волга						400								400
<b>Итого по ОЭС Средней Волги</b>										<b>110</b>	<b>261</b>	<b>121</b>	<b>690</b>	<b>845</b>	<b>458</b>	<b>951</b>	<b>240</b>	<b>965</b>	<b>480</b>	<b>670</b>	<b>5681</b>
НСиР – новое строительство и расширение ТПиР – техперевооружение и реконструкция (в т.ч. замена)																					

Таблица 2.5 (а) – План-график вводов генерирующих мощностей на ТЭС ОЭС Урала в период с 2010 по 2020 год, МВт (Инновационный вариант)

Энергокомпания	Электростанция	Тип оборудования	№ блока	ТЭЦ / КЭС	Топливо	Тип ввода	ОЭС	ДПМ	Вводимая мощность по годам, МВт											
									2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2011-2020
ЗАО «Интертехэлектро»	Курганская ТЭЦ-2	ПГУ(Т)	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Урал			111									111	
		ПГУ(Т)	2	ТЭЦ	газ	НСиР	Урал			111										111
		ПГУ(Т)	3	ТЭЦ	газ	НСиР	Урал					110								110
ОАО «Башкирэнерго»	Зауральская ТЭЦ	ГТЭС-16ПА	ГТУ-1	ТЭЦ	газ	ТПиР	Урал			16									16	
		ГПА	6	ТЭЦ	газ	ТПиР	Урал			2,5									2,5	
ОАО «Башкирэнерго»	Кумертауская ТЭЦ	ГТУ	ГТУ-1	ТЭЦ	газ	ТПиР	Урал										77		77	
ОАО «Башкирэнерго»	ПГУ ТЭЦ-5 в г. Уфа	ПГУ-220	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Урал				220								220	
		ПГУ-220	2	ТЭЦ	газ	НСиР	Урал				220								220	
ОАО «Башкирэнерго»	Салаватская ТЭЦ	ГТУ	ГТУ-1	ТЭЦ	газ	НСиР	Урал							77					77	
		ГТУ	ГТУ-2	ТЭЦ	газ	НСиР	Урал							77					77	
ОАО «Башкирэнерго»	Уфимская ТЭЦ-1	ГТЭС-25П	ГТУ-1	ТЭЦ	газ	НСиР	Урал			22,5									22,5	
		ГТУ-47	ГТУ-1	ТЭЦ	газ	НСиР	Урал			47									47	
ОАО «Башкирэнерго»	Уфимская ТЭЦ-2	ГТУ-47	ГТУ-2	ТЭЦ	газ	НСиР	Урал								47				47	
		Р-14-70/6 (в составе ПГУ-60)	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Урал				14								14	
		Р-14-70/6 (в составе ПГУ-60)	2	ТЭЦ	газ	НСиР	Урал								14				14	
		ГТУ-77	ГТУ-1	ТЭЦ	газ	ТПиР	Урал						77						77	
ОАО «Башкирэнерго»	Уфимская ТЭЦ-3	ГТУ-77	ГТУ-2	ТЭЦ	газ	ТПиР	Урал						77						77	
		ГТУ-77	ГТУ-1	ТЭЦ	газ	ТПиР	Урал						77						77	
ОАО «Башкирэнерго»	Стерлитамакская ТЭЦ	ГТУ-77	ГТУ-1	ТЭЦ	газ	ТПиР	Урал											77	77	
		ГТУ-77	ГТУ-2	ТЭЦ	газ	ТПиР	Урал											77	77	
ОАО «Башкирэнерго»	КЦ-2 ООО «БашРТС» (г. Нефтекамск)	ГТУ-32	ГТУ-1	ТЭЦ	газ	ТПиР	Урал							32					32	
		Т-16 (в составе ПГУ-48)	ТГ-1	ТЭЦ	газ	ТПиР	Урал							16					16	
ОАО «Волжская ТГК» (ТГК-7)	Каргалинская ТЭЦ	ГТ-ТЭЦ	7	ТЭЦ	газ	НСиР	Урал						160						160	
		ПГУ-110		ТЭЦ	газ	ТПиР	Урал											110	110	
ОАО «Газпром»	Южно-Приобская ТЭЦ	ГТ-12	5	ТЭЦ	газ	НСиР	Урал		12										0	
		ГТ-12	6	ТЭЦ	газ	НСиР	Урал		12										0	
		ГТ-12	7	ТЭЦ	газ	НСиР	Урал		12										0	
		ГТ-12	8	ТЭЦ	газ	НСиР	Урал		12										0	
ОАО «ГТ-ТЭЦ Энерго»	Магнитогорская ГТ ТЭЦ	ГТ-9	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Урал		9										0	
		ГТ-9	2	ТЭЦ	газ	НСиР	Урал		9										0	
ОАО «ГТ-ТЭЦ Энерго»	Ревдинская ГТ-ТЭЦ-1	ГТ-9 (Т)	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Урал			9									9	
		ГТ-9 (Т)	2	ТЭЦ	газ	НСиР	Урал			9									9	

Энергокомпания	Электростанция	Тип оборудова- вания	№ блока	ТЭЦ / КЭС	Топ- ливо	Тип ввода	ОЭС	ДПМ	Вводимая мощность по годам, МВт											
									2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2011- 2020
		ГТ-9 (Т)	3	ТЭЦ	газ	НСиР	Урал			9									9	
		ГТ-9 (Т)	4	ТЭЦ	газ	НСиР	Урал			9									9	
ОАО «Компания ЭМК- Инжиниринг»	Ноябрьская ПГУ	ПГУ	2	ТЭЦ	газ	НСиР	Урал		60										0	
		ПГУ	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Урал		59,57										0	
ОАО «Корпорация Урал Промышленный - Урал Полярный»	ПГУ в Тарко-Сале	ПГУ КЭС	1	КЭС	газ	НСиР	Урал						300						300	
		ПГУ КЭС	2	КЭС	газ	НСиР	Урал						300						300	
ОАО «НК «Роснефть»	Приобская ГТЭС	ГТ-45	1	КЭС	газ	НСиР	Урал		45										0	
		ГТ-45	2	КЭС	газ	НСиР	Урал		45										0	
		ГТ-45	3	КЭС	газ	НСиР	Урал		45										0	
		ГТ-45	4	КЭС	газ	НСиР	Урал		45										0	
		ГТ-45	5	КЭС	газ	НСиР	Урал			45									45	
		ГТ-45	6	КЭС	газ	НСиР	Урал			45										45
		ГТ-45	7	КЭС	газ	НСиР	Урал			45										45
ОАО «ОГК-1»	Ириклинская ГРЭС	ПГУ-400		КЭС	газ	ТПиР	Урал										400		400	
ОАО «ОГК-1»	Нижневартовская ГРЭС	ПГУ-410	3,2	КЭС	газ	НСиР	Урал	ДПМ					410						410	
		ПГУ-410	3,1	КЭС	газ	НСиР	Урал	ДПМ				410							410	
ОАО «ОГК-1»	Пермская ГРЭС	ПГУ-410	4	КЭС	газ	НСиР	Урал	ДПМ					410						410	
ОАО «ОГК-1»	Уренгойская ГРЭС	ПГУ-450	3	КЭС	газ	НСиР	Урал	ДПМ			450								450	
ОАО «ОГК-2»	Серовская ГРЭС	ПГУ-420	9	КЭС	газ	НСиР	Урал	ДПМ					420						420	
ОАО «ОГК-2»	Сургутская ГРЭС-1	ПГУ-400	2	КЭС	газ	ТПиР	Урал											400	400	
		ПГУ-400	1	КЭС	газ	ТПиР	Урал										400		400	
ОАО «ОГК-2»	Троицкая ГРЭС	К-660-300	10	КЭС	уголь	НСиР	Урал	ДПМ					660						660	
ОАО «ОГК-3»	Южноуральская ГРЭС-2	ПГУ-400	2	КЭС	газ	НСиР	Урал	ДПМ					400						400	
		ПГУ-400	3	КЭС	газ	НСиР	Урал	ДПМ					400						400	
		ПГУ-400	1	КЭС	газ	НСиР	Урал	ДПМ				400							400	
ОАО «ОГК-4»	Сургутская ГРЭС-2	ПГУ-400	7	КЭС	газ	НСиР	Урал	ДПМ		396,9									396,9	
		ПГУ-400	8	КЭС	газ	НСиР	Урал	ДПМ		396,9									396,9	
ОАО «ОГК-4»	Яйвинская ГРЭС	ПГУ-400	5	КЭС	газ	НСиР	Урал	ДПМ		422,3									422,3	
		ПГУ-400	3	КЭС	газ	ТПиР	Урал										400		400	
ОАО «ТГК-5»	Ижевская ТЭЦ-1	ПГУ-230	8	ТЭЦ	газ	НСиР	Урал	ДПМ					230						230	
ОАО «ТГК-5»	Кировская ТЭЦ-3	ПГУ-220	9	ТЭЦ	газ	НСиР	Урал	ДПМ						220					220	
ОАО «ТГК-5»	Кировская ТЭЦ-4	Т-115-130	8	ТЭЦ	газ	НСиР	Урал	ДПМ						115					115	
		ПТ-65-130	7	ТЭЦ	газ	НСиР	Урал	ДПМ					65						65	
ОАО «ТГК-9»	Котельная «Ака- демэнерго» (Ака- демическая ТЭЦ)	ПГУ-200	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Урал	ДПМ								200			200	
ОАО «ТГК-9»	Нижнетуринская ГРЭС	ПГУ-230	12	КЭС	газ	НСиР	Урал	ДПМ						230					230	
		ПГУ-230	13	КЭС	газ	НСиР	Урал	ДПМ						230					230	

Энергокомпания	Электростанция	Тип оборудо- вания	№ блока	ТЭЦ / КЭС	Топ- ливо	Тип ввода	ОЭС	ДПМ	Вводимая мощность по годам, МВт													
									2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2011- 2020		
ОАО «ТГК-9»	Ново-Березниковская ТЭЦ	ПГУ-115	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Урал	ДПМ						115						115		
		ПГУ-115	2	ТЭЦ	газ	НСиР	Урал	ДПМ						115							115	
ОАО «ТГК-9»	Ново-Богословская ТЭЦ	ПГУ-230	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Урал	ДПМ						230							230	
ОАО «ТГК-9»	Пермская ТЭЦ-13	ГТУ-16	4	ТЭЦ	газ	НСиР	Урал		16												0	
ОАО «ТГК-9»	Пермская ТЭЦ-14	ПГУ-110		ТЭЦ	газ	ТПиР	Урал													110	110	
ОАО «ТГК-9»	Пермская ТЭЦ-6	ПГУ-124	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Урал	ДПМ		124											124	
ОАО «ТГК-9»	Пермская ТЭЦ-9	ГТУ-165	12	ТЭЦ	газ	НСиР	Урал	ДПМ				165									165	
		ПГУ-110		ТЭЦ	газ	ТПиР	Урал													110	110	
ОАО «ТГК-9»	Свердловская ТЭЦ	Р-12-90	3	ТЭЦ	газ	ТПиР	Урал			12											12	
ОАО «Фортум» (ТГК-10)	Няганьская ГРЭС	ПГУ-420	1	КЭС	газ	НСиР	Урал	ДПМ			418										418	
		ПГУ-420	2	КЭС	газ	НСиР	Урал	ДПМ			418											418
		ПГУ-420	3	КЭС	газ	НСиР	Урал	ДПМ				418										418
ОАО «Фортум» (ТГК-10)	Тобольская ТЭЦ	К-110-1,6, Р-100-130/15	3, 5	ТЭЦ	газ	НСиР	Урал	ДПМ		213											213	
ОАО «Фортум» (ТГК-10)	Тюменская ТЭЦ-1	ПГУ-190/220	2	ТЭЦ	газ	НСиР	Урал	ДПМ		190												190
ОАО «Фортум» (ТГК-10)	Челябинская ТЭЦ-3	ПГУ-210	3	ТЭЦ	газ	НСиР	Урал	ДПМ		206												226
ОАО «Фортум» (ТГК-10)	Челябинская ТЭЦ-1	2хГТУ-41		ТЭЦ	газ	НСиР	Урал					84										84
ОАО «Фортум» (ТГК-10)	Челябинская ГРЭС	ПГУ-230	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Урал	ДПМ					248									248
		ПГУ-230	2	ТЭЦ	газ	НСиР	Урал	ДПМ					248									
ОАО «Энел ОГК-5»	Среднеуральская ГРЭС	ПГУ-400	12	ТЭЦ	газ	НСиР	Урал	ДПМ		400												400
		ПГУ-410		ТЭЦ	газ	ТПиР	Урал													410	410	
ООО «Ново-Салаватская ТЭЦ»	Ново-Салаватская ТЭЦ	ПГУ-420	9	ТЭЦ	газ	НСиР	Урал				420											420
		ПГУ-240	8	ТЭЦ	газ	НСиР	Урал								240							240
<b>Итого по ОЭС Урала</b>									<b>382</b>	<b>2842</b>	<b>1286</b>	<b>2461</b>	<b>1611</b>	<b>3589</b>	<b>662</b>	<b>501</b>	<b>800</b>	<b>477</b>	<b>1294</b>	<b>15523</b>		

НСиР – новое строительство и расширение

ТПиР – техперевооружение и реконструкция (в т.ч. замена)

Таблица 2.6 (а) – План-график вводов генерирующих мощностей на ТЭС ОЭС Центра в период с 2010 по 2020 год, МВт (Инновационный вариант)

Энергокомпания	Электростанция	Тип оборудования	№ блока	ТЭЦ / КЭС	Топливо	Тип ввода	ОЭС	ДПМ	Вводимая мощность по годам, МВт													
									2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2011-2020		
ГЭП «Вологдаоблком-мунэнерго»	Красавинская ТЭЦ	ПГУ-64	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр		63,8												0	
ОАО «ГТ-ТЭЦ Энерго»	Александровская ГТ-ТЭЦ	ГТ-9 (Т)	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр			9											9	
		ГТ-9 (Т)	2	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр			9												9
ОАО «ГТ-ТЭЦ Энерго»	Борисоглебская ГТ-ТЭЦ	ГТ-9	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр													9	9	
		ГТ-9	2	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр													9	9	
ОАО «ГТ-ТЭЦ Энерго»	Вологодская ГТ-ТЭЦ-1	ГТ-9	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр			9											9	
		ГТ-9	2	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр			9												9
ОАО «ГТ-ТЭЦ Энерго»	Вологодская ГТ-ТЭЦ-2	ГТ-9	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр													9	9	
		ГТ-9	2	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр													9	9	
ОАО «ГТ-ТЭЦ Энерго»	Вологодская ГТ-ТЭЦ-3	ГТ-9	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр													9	9	
		ГТ-9	2	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр													9	9	
ОАО «ГТ-ТЭЦ Энерго»	Воронежская ГТ-ТЭЦ	ГТ-9	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр														9	9
		ГТ-9	2	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр														9	9
		ГТ-9	3	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр														9	9
		ГТ-9	4	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр														9	9
ОАО «ГТ-ТЭЦ Энерго»	ГТ ТЭЦ «Щелковская»	ГТ-9 (Т)	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр			9											9	
		ГТ-9 (Т)	2	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр			9												9
ОАО «ГТ-ТЭЦ Энерго»	Касимовская ГТ-ТЭЦ	ГТ-9 (Т)	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр			9												9
		ГТ-9 (Т)	2	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр			9												
ОАО «ГТ-ТЭЦ Энерго»	Сасовская ГТ ТЭЦ	ГТ-9 (Т)	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр		9													0
		ГТ-9 (Т)	2	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр		9													
ОАО «Интер РАО ЕЭС»	Ивановские ПГУ	ПГУ-325	2	КЭС	газ	НСиР	Центр	ДПМ			325											325
ОАО «Калужская сбытовая компания»	Обнинская ГТ ТЭЦ	ГТ ТЭЦ	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр				21,1											21,1
ОАО «Квадра» (ТГК-4)	Алексинская ТЭЦ	ПГУ-115	5	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр	ДПМ					115									115
ОАО «Квадра» (ТГК-4)	Воронежская ТЭЦ-1	ПГУ-225	10	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр	ДПМ						223								223
ОАО «Квадра» (ТГК-4)	Воронежская ТЭЦ-2	ПГУ-115	3	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр	ДПМ	115													0
ОАО «Квадра» (ТГК-4)	Дягилевская ТЭЦ	ПГУ-115	5	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр	ДПМ					115									115
ОАО «Квадра» (ТГК-4)	Калужская ТЭЦ	ГТУ-30	4	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр	ДПМ		30												30
ОАО «Квадра» (ТГК-4)	Курская ТЭЦ-1	ПГУ-107	6	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр	ДПМ						107								107

Энергокомпания	Электростанция	Тип оборудования	№ блока	ТЭЦ / КЭС	Топливо	Тип ввода	ОЭС	ДПМ	Вводимая мощность по годам, МВт										
									2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
ОАО «Квадра» (ТГК-4)	Ливенская ТЭЦ	ГТУ-30	3	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр	ДПМ			30								30
ОАО «Квадра» (ТГК-4)	Новомосковская ГРЭС	ПГУ-190	8	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр	ДПМ			190								190
ОАО «Квадра» (ТГК-4)	Северо-Западная котельная, г. Курск	ПГУ-115	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр	ДПМ		115									115
ОАО «Мосэнерго» (ТГК-3)	ТЭЦ-12 (Мосэнерго)	ПГУ-220	10	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр	ДПМ					220						220
ОАО «Мосэнерго» (ТГК-3)	ТЭЦ-16 (Мосэнерго)	ПГУ-420	8	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр	ДПМ					420						420
ОАО «Мосэнерго» (ТГК-3)	ТЭЦ-20 (Мосэнерго)	ПГУ-420	11	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр	ДПМ					420						420
ОАО «Мосэнерго» (ТГК-3)	ТЭЦ-21 (Мосэнерго)	ПГУ-450		ТЭЦ	газ	ТПиР	Центр											450	450
ОАО «Мосэнерго» (ТГК-3)	ТЭЦ-25 (Мосэнерго)	ПГУ-420	8	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр											420	420
		ПГУ-110		ТЭЦ	газ	ТПиР	Центр										110		110
		ПГУ-110		ТЭЦ	газ	ТПиР	Центр										110		110
ОАО «Мосэнерго» (ТГК-3)	ТЭЦ-26 (Мосэнерго)	ПГУ-420	8	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр	ДПМ		420									420
ОАО «Мосэнерго» (ТГК-3)	ТЭЦ-27 (Мосэнерго)	ПГУ-420	5	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр											420	420
ОАО «Мосэнерго» (ТГК-3)	ТЭЦ-28 (Мосэнерго)	ПГУ-40	2	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр											40	40
ОАО «Мосэнерго» (ТГК-3)	ТЭЦ-8 (Мосэнерго)	ПГУ-180	12	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр											180	180
		ПГУ-110		ТЭЦ	газ	ТПиР	Центр											110	110
		ПГУ-110		ТЭЦ	газ	ТПиР	Центр											110	110
ОАО «Мосэнерго» (ТГК-3)	ТЭЦ-9 (Мосэнерго)	ГТУ-65	6	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр	ДПМ			62								62
ОАО «МОЭК»	ГТЭС «Постниково» (Внуково)	ГТ-45	1	КЭС	газ	НСиР	Центр			45									45
		ГТ-45	2	КЭС	газ	НСиР	Центр			45									
ОАО «МОЭК»	ПГУ-«Строгино»	ПГУ-130	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр			130									130
		ПГУ-130	2	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр			130									
ОАО «МОЭК»	РТС «Жулебино»	ГТ ТЭЦ	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр											17	17
		ГТ ТЭЦ	2	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр											17	17
		ГТ ТЭЦ	3	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр											17	17
		ГТ ТЭЦ	4	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр											17	17
		ГТУ-16	5	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр											16	16
ОАО «МОЭК»	РТС «Южное Буто-	ГТ-12(Т)	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр						12						12

Энергокомпания	Электростанция во»	Тип оборудо- вания	№ блока	ТЭЦ / КЭС	Топ- ливо	Тип ввода	ОЭС	ДПМ	Вводимая мощность по годам, МВт															
									2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2011- 2020				
		ГТ-12(Т)	2	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр							12						12				
		ГТ-12(Т)	3	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр							12							12			
ОАО «МОЭК»	РТС-1 г. Зеленоград	ГТ-24(Т)	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр										24,2			24,2				
		ГТ-23 (Т)	2	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр										23				23			
ОАО «МОЭК»	РТС-4 в «Зелено- град»	ГТ-12(Т)	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр			12											12			
		ГТ-12(Т)	2	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр			12												12		
		ГТ-12(Т)	3	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр			12													12	
		ГТ-12(Т)	4	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр			12													12	
		ГТ-12(Т)	5	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр			12														12
		ГТ-12(Т)	6	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр			12														12
ОАО «Новолипецкий металлургический ком- бинат»	ТЭЦ Н-липецкого метз.	ПТ-25-90	12	КЭС	газ	НСиР	Центр					25										25		
		П-25-90	13	КЭС	газ	НСиР	Центр					25											25	
		ПТ-50-90	11	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр							50									50	
		ПТ-50-90	10	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр				50													50
		ПТ-60-90	5	ТЭЦ	газ	ТПиР	Центр									60								60
		ПТ-50-90	4	ТЭЦ	газ	ТПиР	Центр						50											50
ОАО «ОГК-1»	Каширская ГРЭС	ПГУ-400		КЭС	газ	ТПиР	Центр														400	400		
ОАО «ОГК-3»	Костромская ГРЭС	ПГУ-400		КЭС	газ	ТПиР	Центр														400	400		
		ПГУ-400		КЭС	газ	ТПиР	Центр														400	400		
		ПГУ-400		КЭС	газ	ТПиР	Центр														400	400		
ОАО «ОГК-3»	Черепетская ГРЭС	К-225-12,8-4Р	8	КЭС	уголь	НСиР	Центр	ДПМ				213,8										213,8		
		К-225-12,8-4Р	9	КЭС	уголь	НСиР	Центр	ДПМ					213,8										213,8	
ОАО «ОГК-4»	Шатурская ГРЭС	ПГУ-400	7	КЭС	газ	НСиР	Центр	ДПМ	393,4													0		
ОАО «ОГК-6»	Рязанская ГРЭС	ГТУ-110 (до ПГУ-420)	7	КЭС	газ	НСиР	Центр	ДПМ	110													0		
ОАО «ОГК-6»	Череповецкая ГРЭС	ПГУ-420	4	КЭС	газ	НСиР	Центр	ДПМ						420								420		
ОАО «ТГК-2»	Вологодская ТЭЦ	ПГУ-110	4	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр	ДПМ				110										110		
ОАО «ТГК-2»	ПГУ-ТЭЦ, г. Ярославль	ПГУ-450	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр	ДПМ					450									450		
ОАО «ТГК-6»	Владимирская ТЭЦ-2	ПГУ-230	7	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр	ДПМ					230									230		
ОАО «ТГК-6»	Ивановская ТЭЦ-3	ПТ-65-130	1	ТЭЦ	уголь	ТПиР	Центр													65		65		
ОАО «Энел ОГК-5»	Конаковская ГРЭС	ПГУ-400		КЭС	газ	ТПиР	Центр														400	400		
Станции Правительства Москвы	ГТЭС «Городец- кая» (Кожухово)	ПГУ-130	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр			130												130		

Энергокомпания	Электростанция	Тип оборудования	№ блока	ТЭЦ / КЭС	Топливо	Тип ввода	ОЭС	ДПМ	Вводимая мощность по годам, МВт											
									2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2011-2020
Станции Правительства Москвы	ГТЭС «Молжаниновка»	ГТ-45	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр											45		45
		ГТ-45	2	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр												45	
Станции Правительства Москвы	ГТЭС «Терешково»	ПГУ-170	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр			170										170
Станции Правительства Москвы	ГТЭС «Щербинка»	ГТ-45	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр											45		45
		ГТ-45	2	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр											45		45
Станции Правительства Москвы	КТС «Северная»	ГТУ-30	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр											30		30
		ГТУ-30	2	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр											30		30
Станции Правительства Москвы	РТС «Отрадное»	ГТУ-25 (Т)	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр											24,7		24,7
		ГТУ-25 (Т)	2	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр											24,7		24,7
Станции Правительства Москвы	РТС «Тушино-4»	ГТ-45(Т)	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр											45		45
		ГТ-45(Т)	2	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр											45		45
Станции Правительства Москвы	ТЭЦ в Огородном пр-де	ПГУ-180 (Т)	2	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр												180	180
		ПГУ-180 (Т)	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр											180		180
<b>Итого по ОЭС Центра</b>									<b>700</b>	<b>1409</b>	<b>738</b>	<b>314</b>	<b>2184</b>	<b>836</b>	<b>60</b>	<b>0</b>	<b>585</b>	<b>2051</b>	<b>2340</b>	<b>10516</b>

НСиР – новое строительство и расширение  
ТПиР – техпереворужение и реконструкция (в т.ч. замена)



Таблица 2.7 (а) – План-график вводов генерирующих мощностей на ТЭС ОЭС Юга в период с 2010 по 2020 год, МВт (Инновационный вариант)

Энергокомпания	Электростанция	Тип оборудования	№ блока	ТЭЦ / КЭС	Топливо	Тип ввода	ОЭС	ДПМ	Вводимая мощность по годам, МВт										
									2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Заказчик не определен	Анастасиевская ТЭС	ПГУ-175	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Юг											175	175
Заказчик не определен	Ингушская ГТ-ТЭЦ	ГТ-40 (Т)	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Юг									40			40
		ГТУ-16 (Т)	2	ТЭЦ	газ	НСиР	Юг								16				16
		ГТУ-16 (Т)	3	ТЭЦ	газ	НСиР	Юг								16				16
		ГТУ-16 (Т)	4	ТЭЦ	газ	НСиР	Юг								16				16
		ГТУ-16 (Т)	5	ТЭЦ	газ	НСиР	Юг								16				16
ЗАО «Новоростовская ГРЭС»	Новоростовская ТЭС	К-330-240 (ЦКС)	1	КЭС	уголь	НСиР	Юг						330						330
		К-330-240 (ЦКС)	2	КЭС	уголь	НСиР	Юг							330					330
		К-330-240 (ЦКС)	3	КЭС	уголь	НСиР	Юг						330						330
ОАО «Газпром»	Адлерская ТЭС	ПГУ-180	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Юг	ДПМ			180								180
		ПГУ-180	2	ТЭЦ	газ	НСиР	Юг	ДПМ			180								
ОАО «ГТ-ТЭЦ Энерго»	ГТ(ТЭЦ) г.Элиста	ГТ-9	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Юг		9										0
		ГТ-9	2	ТЭЦ	газ	НСиР	Юг		9										
ОАО «ГТ-ТЭЦ Энерго»	Новочеркасская ГТ-ТЭЦ	ГТ-9 (Т)	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Юг			9									9
		ГТ-9 (Т)	2	ТЭЦ	газ	НСиР	Юг			9									
ОАО «НК «Роснефть»	ГТУ-ТЭС ООО «РН-Туапсинский НПЗ»	ГТ ТЭЦ	4	ТЭЦ	газ	НСиР	Юг			47									47
		ГТ ТЭЦ	5	ТЭЦ	газ	НСиР	Юг			47									47
		ГТ ТЭЦ	6	ТЭЦ	газ	НСиР	Юг			47									47
		Р-6-35	7	ТЭЦ	газ	НСиР	Юг			6									
ОАО «ОГК-2»	Ставропольская ГРЭС	ПГУ-420	9	КЭС	газ	НСиР	Юг	ДПМ						420					420
		ПГУ-400		КЭС	газ	ТПиР	Юг										400		400
		ПГУ-400		КЭС	газ	ТПиР	Юг									400			400
ОАО «ОГК-3»	Туапсинская ТЭС (Джубгинская ТЭС)	ГТУ-90	1	КЭС	газ	НСиР	Юг	ДПМ				90							90
		ГТУ-90	2	КЭС	газ	НСиР	Юг	ДПМ				90							
ОАО «ОГК-6»	Новочеркасская ГРЭС	К-330-240 (ЦКС)	9	КЭС	уголь	НСиР	Юг	ДПМ						330					330
ОАО «Концерн Внеш-энергоснаб»	Кудепстинская ТЭС	ГТУ-160	1	КЭС	газ	НСиР	Юг	ДПМ				160							160
		ГТУ-160	2	КЭС	газ	НСиР	Юг	ДПМ				160							160
		ГТУ-40	3	КЭС	газ	НСиР	Юг	ДПМ					40						40
ОАО «Шахтинская	Шахтинская	ГТД-15-02	4	ТЭЦ	газ	НСиР	Юг		14,8										0

Энергокомпания	Электростанция	Тип оборудования	№ блока	ТЭЦ / КЭС	Топливо	Тип ввода	ОЭС	ДПМ	Вводимая мощность по годам, МВт												
									2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2011-2020	
ТЭЦ-ГТУ»	ТЭЦ-ГТУ	ГТД-15-02	3	ТЭЦ	газ	НСиР	Юг		14											0	
		Т-12-3,6/0,12	5	ТЭЦ	газ	НСиР	Юг		12												0
		Т-25/34-3,4/0,12	6	ТЭЦ	газ	НСиР	Юг			25											25
ОАО «Энел ОГК-5»	Невинномысская ГРЭС	ПГУ-410	14	КЭС	газ	НСиР	Юг	ДПМ		400											400
		ПГУ-170		КЭС	газ	ТПиР	Юг													170	170
		ПГУ-170		КЭС	газ	ТПиР	Юг												170		170
		ПГУ-170		КЭС	газ	ТПиР	Юг									170					170
ООО «ЛУКОЙЛ-Астраханьэнерго»	Астраханская ГРЭС	ПГУ-110	1	ТЭЦ	газ	ТПиР	Юг	ДПМ		110											110
ООО «ЛУКОЙЛ-Астраханьэнерго»	Котельная «Центральная», г.Астрахань	ПГУ-120	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Юг	ДПМ				120									120
		ПГУ-115	2	ТЭЦ	газ	НСиР	Юг	ДПМ				115									115
ООО «ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго»	Волгоградская ГРЭС	ПГУ-110	10	ТЭЦ	газ	НСиР	Юг								110						110
ООО «ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго»	Волгоградская ТЭЦ-2	ПГУ-117*		ТЭЦ	газ	НСиР	Юг								117						117
ООО «ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго»	Краснодарская ТЭЦ	ПГУ-410	13	ТЭЦ	газ	НСиР	Юг	ДПМ		410											410
ООО «ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго»	Краснодарская ТЭЦ	ПГУ-110*	14	ТЭЦ	газ	НСиР	Юг							110							110
ООО «ЛУКОЙЛ-Ставропольэнерго»	ТЭС Ставролен	ПГУ-135	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Юг	ДПМ					135								135
ООО «ЛУКОЙЛ-Ростовэнерго»	Котельная «Центральная», г. Ростов-на-Дону	ГТУ-ТЭЦ 80*	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Юг							80							80
ООО «ЛУКОЙЛ-Ростовэнерго»	Ростовская ТЭЦ-2	ПТ-100	1	ТЭЦ	газ	ТПиР	Юг							100							100
ООО «ЛУКОЙЛ-Ростовэнерго»	Ростовская ТЭЦ-2	ПТ-100	2	ТЭЦ	газ	ТПиР	Юг								100						100
Станции Правит. Чечни	Аргунская ТЭЦ-4	ПГУ-50	2	ТЭЦ	газ	НСиР	Юг												50		50
<b>Итого по ОЭС Юга</b>									<b>59</b>	<b>1110</b>	<b>360</b>	<b>735</b>	<b>795</b>	<b>990</b>	<b>747</b>	<b>104</b>	<b>170</b>	<b>620</b>	<b>745</b>	<b>6376</b>	
НСиР – новое строительство и расширение ТПиР – техпервооружение и реконструкция (в т.ч. замена)																					

\* Реализация проекта при условии установления преференциального тарифа;

Таблица 2.8 (а) – План-график вводов генерирующих мощностей на ТЭС изолированных районов Востока в период с 2010 по 2020 год, МВт (Инновационный вариант)

Энергокомпания	Электростанция	Тип оборудования	№ блока	ТЭЦ / КЭС	Топливо	Тип ввода	ОЭС	Вводимая мощность по годам, МВт										
								2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
ОАО «НК «Роснефть»	ГПЭС ООО «РН-Сахалин-морнефтегаз»	ГПЭС	1	КЭС	газ	НСиР	Изолированные	с		2								2
		ГПЭС	2	КЭС	газ	НСиР	Изолированные			2								2
		ГПЭС	3	КЭС	газ	НСиР	Изолированные			2								2
		ГПЭС	4	КЭС	газ	НСиР	Изолированные			2								2
		ГПЭС	5	КЭС	газ	НСиР	Изолированные			2								2
		ГПЭС	6	КЭС	газ	НСиР	Изолированные			2								2
ОАО «Сахалин-энерго»	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	ГТ КЭС	4	КЭС	газ	НСиР	Изолированные				46,4							46,4
		ГТ КЭС	5	КЭС	газ	НСиР	Изолированные				46,4							46,4
		ГТ КЭС	6	КЭС	газ	НСиР	Изолированные				46,3							46,3
ОАО «Якутскэнерго»	Якутская ГРЭС-2	ГТУ-42,5	5	КЭС	газ	НСиР	Изолированные					42,5						42,5
		ГТУ-42,5	6	КЭС	газ	НСиР	Изолированные					42,5						42,5
		ГТУ-42,5	7	КЭС	газ	НСиР	Изолированные					42,5						42,5
		ГТУ-42,5	1	КЭС	газ	НСиР	Изолированные				42,5							42,5
		ГТУ-42,5	2	КЭС	газ	НСиР	Изолированные				42,5							42,5
		ГТУ-42,5	3	КЭС	газ	НСиР	Изолированные				42,5							42,5
ОАО «Сургутнефтегаз»	Талаканская ГТЭС	ГТ-16	2 очередь	КЭС	газ	НСиР	Изолированные	16										0
		ГТ-16	2 очередь	КЭС	газ	НСиР	Изолированные	16										0
		ГТ-16	2 очередь	КЭС	газ	НСиР	Изолированные	16										0
ОАО «Якутскэнерго»	Якутская ГРЭС	ГТ-12	9	КЭС	газ	НСиР	Изолированные		12									12
		ГТ-12	10	КЭС	газ	НСиР	Изолированные		12									12
		ГТ-12	11	КЭС	газ	НСиР	Изолированные		12									12
		ГТ-12	12	КЭС	газ	НСиР	Изолированные		12									12
ОАО «Сахаэнерго»	ДЭС в Республике Саха	4 Агр. диз. эл.ст.	4	КЭС	ДТ	НСиР	Изолированные	1										0
ОАО «Ногликская ГТЭС»	ГТЭС в Ногликах	ГТ-12	1	КЭС	газ	ТПиР	Изолированные								12			12
		ГТ-12	2	КЭС	газ	ТПиР	Изолированные					12					12	
		ГТ-12	3	КЭС	газ	ТПиР	Изолированные						12				12	
		ГТ-12	4	КЭС	газ	ТПиР	Изолированные							12			12	
ОАО «Охинская	Охинская ТЭЦ	ПТ-25-90	5	ТЭЦ	газ	ТПиР	Изолированные	25										0

Энергокомпания	Электростанция	Тип оборудования	№ блока	ТЭЦ / КЭС	Топливо	Тип ввода	ОЭС	Вводимая мощность по годам, МВт												
								2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2011-2020	
ТЭЦ»		ПТ-25-90	6	ТЭЦ	газ	ТПиР	Изолированные				25								25	
ОАО «Сахалин-энерго»	Сахалинская ГРЭС-2	К-110-90	1	КЭС	уголь	НСиР	Изолированные												110	110
		К-110-90	2	КЭС	уголь	НСиР	Изолированные												110	110
		К-110-90	3	КЭС	уголь	НСиР	Изолированные												110	110
ОАО «Сахаэнерго»	Дизельные электростанции в Республике Саха	8 Агр. диз. эл.ст.	8	КЭС	ДТ	НСиР	Изолированные						8,3							8,3
		7 Агр. диз. эл.ст.	7	КЭС	ДТ	НСиР	Изолированные				3,3									3,3
		6 Агр. диз. эл.ст.	6	КЭС	ДТ	НСиР	Изолированные				2,3									2,3
		9 Агр. диз. эл.ст.	9	КЭС	ДТ	НСиР	Изолированные							0,9						0,9
		5 Агр. диз. эл.ст.	5	КЭС	ДТ	НСиР	Изолированные			0,4										
ОАО «Сахаэнерго»	ДЭС с.Юрюнг-Хая	ДГ-72	1	КЭС	ДТ	НСиР	Изолированные				1,2									1,2
ОАО «Сахаэнерго»	Мини-ТЭЦ в п. Депутатский	ТЭЦ	1	ТЭЦ	уголь	НСиР	Изолированные	7,5												0
ОАО «Сахаэнерго»	Мини-ТЭЦ п. Жиганск	ТЭЦ	1	ТЭЦ	уголь	НСиР	Изолированные							4						4
ОАО «Сахаэнерго»	Мини-ТЭЦ п. Сангар	ТЭЦ	1	ТЭЦ	уголь	НСиР	Изолированные							8						8
ОАО «Сахаэнерго»	Мини-ТЭЦ п. Тикси	ТЭЦ	1	ТЭЦ	уголь	НСиР	Изолированные							8						8
ОАО «Сахаэнерго»	Мини-ТЭЦ п.Зырянка	ТЭЦ	1	ТЭЦ	уголь	НСиР	Изолированные				12									12
ОАО «Сахаэнерго»	Мини-ТЭЦ п.Среднеколым	ТЭЦ	1	ТЭЦ	уголь	НСиР	Изолированные							4						4
ОАО «Сахаэнерго»	Мини-ТЭЦ с.Казачье	ТЭЦ	1	ТЭЦ	уголь	НСиР	Изолированные							2						2
ОАО «Сахаэнерго»	Мини-ТЭЦ с.Кюсюр	ТЭЦ	1	ТЭЦ	уголь	НСиР	Изолированные							3						3
ОАО «Сахаэнерго»	Мини-ТЭЦ с.Усть-Куйга	ТЭЦ	1	ТЭЦ	уголь	НСиР	Изолированные							12						12
ОАО «Сахаэнерго»	ТЭС с. Колымское	ТЭС	1	КЭС	уголь	НСиР	Изолированные							1						1
ОАО «Сахаэнерго»	ТЭС с. Саньяхтах	ТЭС	1	КЭС	уголь	НСиР	Изолированные							1						1
ОАО «Сахаэнерго»	ТЭЦ п. Томтор	ТЭЦ	1	ТЭЦ	уголь	НСиР	Изолированные							2						2

Энергокомпания	Электростанция	Тип оборудования	№ блока	ТЭЦ / КЭС	Топливо	Тип ввода	ОЭС	Вводимая мощность по годам, МВт											
								2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2011-2020
ОАО «Чукотскэнерго»	Эгвекинотская ГРЭС	П-6-35	1	ТЭЦ	уголь	ТПиР	Изолированные	6											0
ОАО «Якутскэнерго»	Якутская ТЭЦ	Т-6-35	2	ТЭЦ	газ	ТПиР	Изолированные				6								6
ОАО «Новиковская диз. электростанция»	Новиковская ДЭС	Агр. диз. эл.ст.	5	КЭС	ДТ	ТПиР	Изолированные						1,5						1,5
РАО «ЭС Востока»	Передвижные авар. ДЭС	1 Агр. диз. эл.ст.	1	КЭС	ДТ	НСиР	Изолированные	1,1											0
<b>Итого по изолированным энергосистемам и энергорайонам Дальнего Востока</b>								<b>89</b>	<b>48</b>	<b>51</b>	<b>320</b>	<b>8</b>	<b>173</b>	<b>14</b>	<b>12</b>	<b>354</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>980</b>
<b>Итого по России*</b>								<b>2088</b>	<b>7032</b>	<b>3759</b>	<b>5412</b>	<b>7526</b>	<b>7698</b>	<b>3363</b>	<b>1616</b>	<b>6206</b>	<b>6793</b>	<b>5759</b>	<b>55163</b>

НСиР – новое строительство и расширение

ТПиР – техпереворужение и реконструкция (в т.ч. замена)

\* без учета экспортных станций в ОЭС Сибири (Олон-Шибирской ТЭС 3600 МВт, Харанорской ТЭС-2 2400 МВт, Татауровской ГРЭС 1200 МВт);

Приложение № 2б  
к программе «Модернизация электроэнергетики  
России на период до 2020 года»

**План-график вводов генерирующих мощностей на ТЭС в зоне централизованного энергоснабжения в период с 2010 по 2020 год  
ТРАДИЦИОННЫЙ ВАРИАНТ**

Таблица 2.1 (б) – План-график вводов генерирующих мощностей на ТЭС ОЭС Востока в период с 2010 по 2020 год, МВт (Традиционный вариант)

Энергокомпания	Электростанция	Тип оборудования	№ блока	ТЭЦ / КЭС	Топливо	Тип ввода	ОЭС	ДПМ	Вводимая мощность по годам, МВт												
									2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2011-2020	
Администрация Приморского края	Уссурийская ТЭЦ	Т-185-130	1	ТЭЦ	уголь	НСиР	Восток							185						185	
ОАО «ВЭК»	Ерковецкая ТЭС	К-600-300	1	КЭС	уголь	НСиР	Восток											600		600	
		К-600-300	2	КЭС	уголь	НСиР	Восток											600		600	
		К-600-300	3	КЭС	уголь	НСиР	Восток											600		600	
		К-600-300	4	КЭС	уголь	НСиР	Восток											600		600	
		К-600-300	5	КЭС	уголь	НСиР	Восток												600		600
		К-600-300	6	КЭС	уголь	НСиР	Восток												600		600
ОАО «ДГК»	Благовещенская ТЭЦ	Т-110-130	4	ТЭЦ	уголь	НСиР	Восток					110								110	
ОАО «ДГК»	Владивостокская ТЭЦ-2	ГТУ	7	ТЭЦ	газ	НСиР	Восток				46,5									47	
		ГТУ	8	ТЭЦ	газ	НСиР	Восток				46,5										47
ОАО «ДГК»	Нерюнгринская ГРЭС	К-225-130	4	КЭС	уголь	НСиР	Восток												225	225	
ОАО «ДГК»	Партизанская ГРЭС	К-100-90	2	КЭС	уголь	замена	Восток		100											0	
ОАО «ДГК»	Хабаровская ПГУ-ТЭЦ	ПГУ-400	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Восток											400		400	
ОАО «ДГК»	Хабаровская ТЭЦ-2	ГТУ-25	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Восток											25		25	

Энергокомпания	Электростанция	Тип оборудования	№ блока	ТЭЦ / КЭС	Топливо	Тип ввода	ОЭС	ДПМ	Вводимая мощность по годам, МВт												
									2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2011-2020	
		ГТУ-25	2	ТЭЦ	газ	НСиР	Восток										25			25	
ОАО «НК «Роснефть»	ТЭЦ Восточной нефтехим.компании	ГТУ	ГТУ-1	ТЭЦ	газ	НСиР	Восток									35				35	
		ГТУ	ГТУ-2	ТЭЦ	газ	НСиР	Восток									35					35
РАО «ЭС Востока»	Совгаванская ТЭЦ	Т-60/65-130	1	ТЭЦ	уголь	НСиР	Восток					60								60	
		Т-60/65-130	2	ТЭЦ	уголь	НСиР	Восток					60									60
РАО «ЭС Востока»	Центральная пароводяная бойлерная (ГТУ-ТЭЦ)	ГТУ	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Восток					46,5								47	
		ГТУ	2	ТЭЦ	газ	НСиР	Восток					46,5									47
		ГТУ	3	ТЭЦ	газ	НСиР	Восток					46,5									47
<b>Итого по ОЭС Востока</b>									<b>100</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>353</b>	<b>110</b>	<b>185</b>	<b>0</b>	<b>70</b>	<b>450</b>	<b>1800</b>	<b>2025</b>	<b>4993</b>	
НСиР – новое строительство и расширение ТПиР – техперевооружение и реконструкция (в т.ч. замена)																					

Таблица 2.2 (б) – План-график вводов генерирующих мощностей на ТЭС ОЭС Северо-Запада в период с 2010 по 2020 год, МВт (Традиционный вариант)

Энергокомпания	Электростанция	Тип оборудования	№ блока	ТЭЦ / КЭС	Топливо	Тип ввода	ОЭС	ДПМ	Вводимая мощность по годам, МВт												
									2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2011-2020	
ЗАО «УК «ГСР ЭНЕРГО»	ТЭЦ ПГУ «ГСР Энерго» (Колпино)	ПГУ-110	2	ТЭЦ	газ	НСиР	Северо-Запад					110									110
		ПГУ-110	3	ТЭЦ	газ	НСиР	Северо-Запад						110								
ОАО «Интер РАО ЕЭС»	Калининградская ТЭЦ-2	ПГУ-425	2	ТЭЦ	газ	НСиР	Северо-Запад		425,00												0
ОАО «КГК»	Калининградская ГРЭС-2 (Светловская ГРЭС-2)	ГТЭС	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Северо-Запад					6									6
		ГТЭС	2	ТЭЦ	газ	НСиР	Северо-Запад					6									6
		ГТЭС	3	ТЭЦ	газ	НСиР	Северо-Запад					6									6
ОАО «КГК»	Калининградская ТЭЦ-1(котельная)	Р-12-29	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Северо-Запад					12									12
ОАО «ОГК-6»	Киришская ГРЭС	ГТУ-270	13	КЭС	газ	НСиР	Северо-Запад	ДПМ		270											270
		ГТУ-270 (до ПГУ-800)	14	КЭС	газ	НСиР	Северо-Запад	ДПМ		270											270
		ПГУ-190	15	ТЭЦ	газ	НСиР	Северо-Запад											190			190
ОАО «ТГК-1»	Автовская ТЭЦ-15	Т-...-130	7	ТЭЦ	газ	замена	Северо-Запад												123		123
ОАО «ТГК-1»	Василеостровская ТЭЦ-7	ПТ-70	5	ТЭЦ	газ	замена	Северо-Запад							70							70
		ПТ-35	4	ТЭЦ	газ	замена	Северо-Запад								35						35
ОАО «ТГК-1»	Первомайская ТЭЦ-14	ПГУ-180	10	ТЭЦ	газ	замена	Северо-Запад	ДПМ	180												0
		ПГУ-180	11	ТЭЦ	газ	замена	Северо-Запад	ДПМ			180										180



Энергокомпания	Электростанция	Тип оборудования	№ блока	ТЭЦ / КЭС	Топливо	Тип ввода	ОЭС	ДПМ	Вводимая мощность по годам, МВт											
									2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2011-2020
ОАО «ТГК-1»	Петрозаводская ТЭЦ	ПГУ-180	4	ТЭЦ	газ	НСиР	Северо-Запад									180				180
ОАО «ТГК-1»	Правобережная ТЭЦ-5	ПГУ-450	6	ТЭЦ	газ	НСиР	Северо-Запад	ДПМ			450									450
ОАО «ТГК-1»	Центральная ТЭЦ	ГТ-50	15	ТЭЦ	газ	НСиР	Северо-Запад	ДПМ							50					50
		ГТ-50	16	ТЭЦ	газ	НСиР	Северо-Запад	ДПМ							50					50
ОАО «ТГК-1»	Южная ТЭЦ-22	ПГУ-450	5	ТЭЦ	газ	НСиР	Северо-Запад	ДПМ		450										450
ОАО «ТГК-2»	Новгородская ТЭЦ	ГТУ-160	4	ТЭЦ	газ	НСиР	Северо-Запад	ДПМ		160										160
ОАО «ТЭЦ «Парнас»	ТЭЦ «Парнас»	ПГУ-240 (Т)	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Северо-Запад						240							240
		ПГУ-240 (Т)	2	ТЭЦ	газ	НСиР	Северо-Запад						240							
ОАО «Юго-Западная ТЭЦ»	Юго-Западная ТЭЦ	ПГУ-300	2	ТЭЦ	газ	НСиР	Северо-Запад					300								300
		ПГУ-200	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Северо-Запад			200										200
		ГТ-68	3	ТЭЦ	газ	НСиР	Северо-Запад						67,8							67,8
ООО «Обуховоэнерго»	ТЭЦ-1 Обуховэнерго	ПГУ-64	3	ТЭЦ	газ	НСиР	Северо-Запад								64					64
		ПГУ-64	4	ТЭЦ	газ	НСиР	Северо-Запад									64				64
<b>Итого по ОЭС Северо-Запада</b>									<b>605</b>	<b>1350</b>	<b>630</b>	<b>440</b>	<b>658</b>	<b>70</b>	<b>199</b>	<b>244</b>	<b>190</b>	<b>123</b>	<b>0</b>	<b>3904</b>

НСиР – новое строительство и расширение

ТПиР – техперевооружение и реконструкция (в т.ч. замена)



Энергокомпания	Электростанция	Тип оборудования	№ блока	ТЭЦ / КЭС	Топливо	Тип ввода	ОЭС	ДПМ	Вводимая мощность по годам, МВт											
									2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2011-2020
(ТГК-12)		К-225-12,8-3М	6	КЭС	уголь	замена	Сибирь	ДПМ						200						200
ОАО «Кузбассэнерго» (ТГК-12)	Кузнецкая ТЭЦ	ГТУ-140	14	ТЭЦ	газ	НСиР	Сибирь	ДПМ					140							140
		ГТУ-140	15	ТЭЦ	газ	НСиР	Сибирь	ДПМ					140							140
		ПСУ-150	14,15	ТЭЦ	газ	НСиР	Сибирь												150	150
ОАО «Кузбассэнерго» (ТГК-12)	Томь-Усинская ГРЭС	КТ-120-8,8-2М	4	КЭС	уголь	замена	Сибирь	ДПМ						110						110
		КТ-120-8,8-2М	5	КЭС	уголь	замена	Сибирь	ДПМ					110							110
ОАО «Мобильные ГТЭС»	Мобильная ГТЭС «Саяногорская»	ГТ КЭС	1	КЭС	жидкое топливо	НСиР	Сибирь		22,5											0
ОАО «НК «Роснефть»	ОАО «Томскнефть», Игольско-Таловое м/р	ГТУ-6	ГТУ-1	КЭС	газ	НСиР	Сибирь			6										6
		ГТУ-6	ГТУ-2	КЭС	газ	НСиР	Сибирь			6										
ОАО «ОГК-3»	Харанорская ГРЭС	К-225-12,8-3Р	3	КЭС	уголь	НСиР	Сибирь	ДПМ			213,8									213,8
ОАО «ОГК-4»	Березовская ГРЭС-1	К-800-240	3	КЭС	уголь	НСиР	Сибирь	ДПМ						800						800
ОАО «Сибирский хим. комбинат»	ТЭЦ ФГУП «СХК» (Северская)	Т-110-130	17	ТЭЦ	уголь	НСиР	Сибирь									110				110
ОАО «ТГК-11»	Омская ТЭЦ-3	ПГУ-90	14	ТЭЦ	газ	НСиР	Сибирь	ДПМ			90									90
		Т-120-130	10	ТЭЦ	газ	замена	Сибирь	ДПМ						120						
ОАО «ТГК-11»	Томская ПРК	ГТУ-16	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Сибирь	ДПМ			16									16
ООО «Мунайский разрез»	Алтайская КЭС (Мунайская ТЭС)	К-330-240	1	КЭС	уголь	НСиР	Сибирь							330						330
		К-330-240	2	КЭС	уголь	НСиР	Сибирь										330			330
		К-330-240	3	КЭС	уголь	НСиР	Сибирь										330			330
ФГУП «Горно-химический комбинат»	ТЭС ФГУП ГХК (Железногорская ТЭЦ)	Т-120-130	1	ТЭЦ	уголь	НСиР	Сибирь									117				117
<b>Итого по ОЭС Сибири*</b>									<b>44</b>	<b>12</b>	<b>573</b>	<b>100</b>	<b>1315</b>	<b>1397</b>	<b>730</b>	<b>445</b>	<b>347</b>	<b>1245</b>	<b>270</b>	<b>6434</b>

НСиР – новое строительство и расширение

ТПиР – техперевооружение и реконструкция (в т.ч. замена)

\* без учета экспортных станций в ОЭС Сибири (Олон-Шибирской ТЭС 3600 МВт, Харанорской ТЭС-2 2400 МВт, Татауровской ГРЭС 1200 МВт);

Таблица 2.4 (б) – План-график вводов генерирующих мощностей на ТЭС ОЭС Средней Волги в период с 2010 по 2020 год, МВт (Традиционный вариант)

Энергокомпания	Электростанция	Тип оборудования	№ блока	ТЭЦ / КЭС	Топливо	Тип ввода	ОЭС	ДПМ	Вводимая мощность по годам, МВт											
									2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2011-2020
ЗАО «Баско»	Казанская ТЭЦ-4	ПГУ-121	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Средняя Волга				121									121
		ПГУ-121	2	ТЭЦ	газ	НСиР	Средняя Волга							121						
ЗАО «ТГК Уруссинская ГРЭС»	Уруссинская ГРЭС	ГТ-45	9	КЭС	газ	замена	Средняя Волга					45								45
		ГТ-45	10	КЭС	газ	замена	Средняя Волга												45	45
ОАО «Верхне-Волжская ГК»	Нижегородская ТЭЦ	ПГУ-450	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Средняя Волга					450								450
		ПГУ-450	2	ТЭЦ	газ	НСиР	Средняя Волга							450						450
ОАО «Волжская ТГК» (ТГК-7)	Безымянская ТЭЦ	ПГУ-230	13	ТЭЦ	газ	НСиР	Средняя Волга												230	230
ОАО «Волжская ТГК» (ТГК-7)	Новокуйбышевская ТЭЦ-1	ГТУ-80	13	ТЭЦ	газ	НСиР	Средняя Волга	ДПМ				80								80
		ГТУ-80	14	ТЭЦ	газ	НСиР	Средняя Волга	ДПМ				80								80
		ГТУ-80	15	ТЭЦ	газ	НСиР	Средняя Волга	ДПМ				80								80
ОАО «Волжская ТГК» (ТГК-7)	Самарская ГРЭС	ПТ-12-29	1	ТЭЦ	газ	замена	Средняя Волга		12											0
ОАО «Волжская ТГК» (ТГК-7)	Самарская ТЭЦ	ГТ-160	7	ТЭЦ	газ	НСиР	Средняя Волга												160	160
ОАО «Волжская ТГК» (ТГК-7)	Сызранская ТЭЦ	ПГУ-225	9	ТЭЦ	газ	НСиР	Средняя Волга	ДПМ		225										225
ОАО «Волжская ТГК» (ТГК-7)	Тольяттинская ТЭЦ-1	ГТ-160	11	ТЭЦ	газ	НСиР	Средняя Волга										160			160
ОАО «Волжская ТГК» (ТГК-7)	ТЭЦ Балаковского завода	П-25-34		ТЭЦ	газ	НСиР	Средняя Волга		25											0
ОАО «Волжская ТГК» (ТГК-7)	ТЭЦ ВАЗ	ГТ-160	12	ТЭЦ	газ	НСиР	Средняя Волга										160			160
		ГТ-160	13	ТЭЦ	газ	НСиР	Средняя Волга											160		160
ОАО «ГТ-ТЭЦ Энерго»	Саратовская ГТ-ТЭЦ-1	ГТ-9 (Т)	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Средняя Волга			9										9

Энергокомпания	Электростанция	Тип оборудования	№ блока	ТЭЦ / КЭС	Топливо	Тип ввода	ОЭС	ДПМ	Вводимая мощность по годам, МВт											
									2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2011-2020
		ГТ-9 (Т)	2	ТЭЦ	газ	НСиР	Средняя Волга			9										9
ОАО «ГТ-ТЭЦ Энерго»	Саратовская ГТ-ТЭЦ-2	ГТ-9 (Т)	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Средняя Волга			9										9
		ГТ-9 (Т)	2	ТЭЦ	газ	НСиР	Средняя Волга			9										
ОАО «Мордовцемент»	ПГУС «Мордовцемент»	ПГУ-70	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Средняя Волга		73											0
ОАО «НК «Роснефть»	ТЭЦ ОАО «Куйбышевский НПЗ»		5	ТЭЦ	газ	НСиР	Средняя Волга						6							6
			6	ТЭЦ	газ	НСиР	Средняя Волга						6							6
			7	ТЭЦ	газ	НСиР	Средняя Волга						6							6
ОАО «Татэнерго»	Елабужская ТЭЦ	ПГУ-95	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Средняя Волга							95						95
ОАО «Татэнерго»	Заинская ГРЭС	ПГУ-400	2	КЭС	газ	замена	Средняя Волга												400	400
		ПГУ-400	4	КЭС	газ	замена	Средняя Волга												400	400
ОАО «Татэнерго»	Казанская ТЭЦ-1	ПГУ-110	10	ТЭЦ	газ	НСиР	Средняя Волга							110						110
ОАО «Татэнерго»	Казанская ТЭЦ-2	ПГУ-110	10	ТЭЦ	газ	НСиР	Средняя Волга					110								110
		ПГУ-110	11	ТЭЦ	газ	НСиР	Средняя Волга					110								110
ОАО «ТГК-16»	Казанская ТЭЦ-3	ПГУ-175	7	ТЭЦ	газ	НСиР	Средняя Волга							175						175
ОАО «ТГК-16»	Нижнекамская ТЭЦ-1	ПГУ-80 (Т)	12	ТЭЦ	газ	НСиР	Средняя Волга									80				80
ОАО «ТГК-5»	Новочебоксарская ТЭЦ-3	ПТ-80-130	7	ТЭЦ	газ	НСиР	Средняя Волга	ДПМ					80							80
ОАО «ТГК-6»	Нижегородская ГРЭС	ГТ-110	4	ТЭЦ	газ	НСиР	Средняя Волга												110	110
ОАО «ТГК-6»	Новогорьковская ТЭЦ	ГТУ-165	9	КЭС	газ	НСиР	Средняя Волга	ДПМ						165						165
		ГТУ-165	10	КЭС	газ	НСиР	Средняя Волга	ДПМ						165						165

Энергокомпания	Электростанция	Тип оборудования	№ блока	ТЭЦ / КЭС	Топливо	Тип ввода	ОЭС	ДПМ	Вводимая мощность по годам, МВт												
									2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2011-2020	
ОАО «ТГК-6»	Пензенская ТЭЦ-1	ГТ-ТЭЦ	6	ТЭЦ	газ	замена	Средняя Волга											110		110	
ООО «Автозаводская ТЭЦ» (Евросибэнерго)	Автозаводская ТЭЦ	ПГУ-400	13	ТЭЦ	газ	НСиР	Средняя Волга						400								400
ООО «Нижекамская ТЭЦ»	Нижекамская ТЭЦ-2	К-110-1,6	6	КЭС	газ	НСиР	Средняя Волга						110								110
		Р-100-130	3	ТЭЦ	газ	замена	Средняя Волга							100							
<b>Итого по ОЭС Средней Волги</b>										<b>110</b>	<b>261</b>	<b>121</b>	<b>690</b>	<b>845</b>	<b>458</b>	<b>951</b>	<b>240</b>	<b>160</b>	<b>270</b>	<b>1345</b>	<b>5341</b>

НСиР – новое строительство и расширение

ТПиР – техперевооружение и реконструкция (в т.ч. замена)

Таблица 2.5 (б) – План-график вводов генерирующих мощностей на ТЭС ОЭС Урала в период с 2010 по 2020 год, МВт (Традиционный вариант)

Энергокомпания	Электростанция	Тип оборудования	№ блока	ТЭЦ / КЭС	Топливо	Тип ввода	ОЭС	ДПМ	Вводимая мощность по годам, МВт													
									2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2011-2020		
ЗАО «Интертехэлектро»	Курганская ТЭЦ-2	ПГУ(Т)	3	ТЭЦ	газ	НСиР	Урал					110								110		
		ПГУ(Т)	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Урал			111											111	
		ПГУ(Т)	2	ТЭЦ	газ	НСиР	Урал			111												111
ОАО «Башкирэнерго»	Зауральская ТЭЦ	ГТЭС-16ПА	ГТУ-1	ТЭЦ	газ	ТПиР	Урал			16											16	
		ГПА	6	ТЭЦ	газ	ТПиР	Урал			2,5												2,5
ОАО «Башкирэнерго»	Кумертауская ТЭЦ	ГТУ	ГТУ-1	ТЭЦ	газ	замена	Урал												77		29	
ОАО «Башкирэнерго»	ПГУ ТЭЦ-5 в г. Уфа	ПГУ-220	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Урал					220									220	
		ПГУ-220	2	ТЭЦ	газ	НСиР	Урал					220										220
ОАО «Башкирэнерго»	Салаватская ТЭЦ	ГТУ	ГТУ-1	ТЭЦ	газ	НСиР	Урал								77						77	
		ГТУ	ГТУ-2	ТЭЦ	газ	НСиР	Урал								77							77
ОАО «Башкирэнерго»	Уфимская ТЭЦ-1	ГТЭС-25П	ГТУ-1	ТЭЦ	газ	НСиР	Урал			22,5											22,5	
ОАО «Башкирэнерго»	Уфимская ТЭЦ-2	ГТУ-47	ГТУ-1	ТЭЦ	газ	НСиР	Урал			47												47
		ГТУ-47	ГТУ-2	ТЭЦ	газ	НСиР	Урал									47						47
		Р-14-70/6 (в составе ПГУ-60)	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Урал					14										14
		Р-14-70/6 (в составе ПГУ-60)	2	ТЭЦ	газ	НСиР	Урал										14					
ОАО «Башкирэнерго»	Уфимская ТЭЦ-3	ГТУ-77	ГТУ-1	ТЭЦ	газ	ТПиР	Урал							77								77
		ГТУ-77	ГТУ-2	ТЭЦ	газ	ТПиР	Урал							77								77
ОАО «Башкирэнерго»	Стерлитамакская ТЭЦ	ГТУ-77	ГТУ-1	ТЭЦ	газ	ТПиР	Урал														77	77
		ГТУ-77	ГТУ-2	ТЭЦ	газ	ТПиР	Урал															77

Энергокомпания	Электростанция	Тип оборудования	№ блока	ТЭЦ / КЭС	Топливо	Тип ввода	ОЭС	ДПМ	Вводимая мощность по годам, МВт											
									2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2011-2020
ОАО «Башкирэнерго»	КЦ-2 ООО «БашРТС» (г. Нефтекамск)	ГТУ-32	ГТУ-1	ТЭЦ	газ	ТПиР	Урал								32					32
		Т-16 (в составе ПГУ-48)	ТГ-1	ТЭЦ	газ	ТПиР	Урал								16					
ОАО «Волжская ТГК» (ТГК-7)	Каргалинская ТЭЦ	ГТ-ТЭЦ	7	ТЭЦ	газ	НСиР	Урал							160						160
ОАО «Газпром»	Южно-Приобская ТЭЦ	ГТ-12	5	ТЭЦ	газ	НСиР	Урал		12											0
		ГТ-12	6	ТЭЦ	газ	НСиР	Урал		12											0
		ГТ-12	7	ТЭЦ	газ	НСиР	Урал		12											0
		ГТ-12	8	ТЭЦ	газ	НСиР	Урал		12											0
ОАО «ГТ-ТЭЦ Энерго»	Магнитогорская ГТ ТЭЦ	ГТ-9	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Урал		9											0
		ГТ-9	2	ТЭЦ	газ	НСиР	Урал		9											0
ОАО «ГТ-ТЭЦ Энерго»	Ревдинская ГТ-ТЭЦ-1	ГТ-9 (Т)	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Урал			9										9
		ГТ-9 (Т)	2	ТЭЦ	газ	НСиР	Урал			9										9
		ГТ-9 (Т)	3	ТЭЦ	газ	НСиР	Урал			9										9
		ГТ-9 (Т)	4	ТЭЦ	газ	НСиР	Урал			9										9
ОАО «Компания ЭМК-Инжиниринг»	Ноябрьская ПГЭ	ПГУ	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Урал		59,57											0
		ПГУ	2	ТЭЦ	газ	НСиР	Урал		60											0
ОАО «Корпорация Урал Промышленный - Урал Полярный»	ПГУ в Тарко-Сале	ПГУ КЭС	1	КЭС	газ	НСиР	Урал							300						300
		ПГУ КЭС	2	КЭС	газ	НСиР	Урал							300						300
ОАО «Корпорация Урал Промышленный - Урал Полярный»	Полярная ТЭС	ПГУ КЭС	1	КЭС	газ	НСиР	Урал										134			134
		ПГУ КЭС	2	КЭС	газ	НСиР	Урал										134			134
ОАО «Корпорация Урал Промышленный - Урал Полярный»	Приполярная ГТЭ	ГТ-62	1	КЭС	газ	НСиР	Урал										62			62
		ГТ-62	2	КЭС	газ	НСиР	Урал										62			62



Энергокомпания	Электростанция	Тип оборудования	№ блока	ТЭЦ / КЭС	Топливо	Тип ввода	ОЭС	ДПМ	Вводимая мощность по годам, МВт												
									2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2011-2020	
ОАО «НК «Роснефть»	Приобская ГТЭС	ГТ-45	1	КЭС	газ	НСиР	Урал		45											0	
		ГТ-45	2	КЭС	газ	НСиР	Урал		45												0
		ГТ-45	3	КЭС	газ	НСиР	Урал		45												0
		ГТ-45	4	КЭС	газ	НСиР	Урал		45												0
		ГТ-45	5	КЭС	газ	НСиР	Урал			45											45
		ГТ-45	6	КЭС	газ	НСиР	Урал			45											45
		ГТ-45	7	КЭС	газ	НСиР	Урал			45											45
ОАО «ОГК-1»	Нижневартовская ГРЭС	ПГУ-410	3	КЭС	газ	НСиР	Урал	ДПМ				410								410	
		ПГУ-410	3	КЭС	газ	НСиР	Урал	ДПМ						410						410	
ОАО «ОГК-1»	Пермская ГРЭС	ПГУ-410	4	КЭС	газ	НСиР	Урал	ДПМ						410						410	
ОАО «ОГК-1»	Уренгойская ГРЭС	ПГУ-450	3	КЭС	газ	НСиР	Урал	ДПМ			450									450	
ОАО «ОГК-2»	Серовская ГРЭС	ПГУ-420	9	КЭС	газ	НСиР	Урал	ДПМ					420							420	
ОАО «ОГК-2»	Троицкая ГРЭС	К-660-300	10	КЭС	уголь	НСиР	Урал	ДПМ						660						660	
ОАО «ОГК-3»	Южноуральская ГРЭС-2	ПГУ-400	1	КЭС	газ	НСиР	Урал	ДПМ				400								400	
		ПГУ-400	2	КЭС	газ	НСиР	Урал	ДПМ					400							400	
		ПГУ-400	3	КЭС	газ	НСиР	Урал	ДПМ						400						400	
ОАО «ОГК-4»	Сургутская ГРЭС-2	ПГУ-400	7	КЭС	газ	НСиР	Урал	ДПМ		396,9										396,9	
		ПГУ-400	8	КЭС	газ	НСиР	Урал	ДПМ		396,9										396,9	
ОАО «ОГК-4»	Яйвинская ГРЭС	ПГУ-400	5	КЭС	газ	НСиР	Урал	ДПМ		422,3										422,3	
ОАО «ТГК-5»	Ижевская ТЭЦ-1	ПГУ-230	8	ТЭЦ	газ	НСиР	Урал	ДПМ					230							230	
ОАО «ТГК-5»	Кировская ТЭЦ-3	ПГУ-220	9	ТЭЦ	газ	НСиР	Урал	ДПМ						220						220	
ОАО «ТГК-5»	Кировская ТЭЦ-4	ПТ-65-130	7	ТЭЦ	газ	НСиР	Урал	ДПМ					65							65	

Энергокомпания	Электростанция	Тип оборудования	№ блока	ТЭЦ / КЭС	Топливо	Тип ввода	ОЭС	ДПМ	Вводимая мощность по годам, МВт											
									2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2011-2020
		Т-115-130	8	ТЭЦ	газ	НСиР	Урал	ДПМ						115						115
ОАО «ТГК-5»	Сарапульская ТЭЦ	ГТУ-80 (Т)	5	ТЭЦ	газ	НСиР	Урал												80	80
		ПТ-12-35	1	ТЭЦ	газ	замена	Урал										12			
ОАО «ТГК-9»	Закамская ТЭЦ-5 (Пермская ТЭЦ-5)	ГТУ-80 (Т)	6	ТЭЦ	газ	НСиР	Урал	ДПМ									80			80
ОАО «ТГК-9»	Котельная «Академэнерго» (Академическая ТЭЦ)	ПГУ-200	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Урал	ДПМ								200				200
ОАО «ТГК-9»	Нижнетуринская ГРЭС	ПГУ-230	12	КЭС	газ	НСиР	Урал	ДПМ							230					230
		ПГУ-230	13	КЭС	газ	НСиР	Урал	ДПМ							230					
ОАО «ТГК-9»	Ново-Березниковская ТЭЦ	ПГУ-115	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Урал	ДПМ						115						115
		ПГУ-115	2	ТЭЦ	газ	НСиР	Урал	ДПМ						115						115
ОАО «ТГК-9»	Ново-Богословская ТЭЦ	ПГУ-230	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Урал	ДПМ						230						230
ОАО «ТГК-9»	Первоуральская ТЭЦ	ГТ-50 (Т)	6	ТЭЦ	газ	НСиР	Урал										50			50
ОАО «ТГК-9»	Пермская ТЭЦ-13	ГТУ-16	4	ТЭЦ	газ	НСиР	Урал		16											0
ОАО «ТГК-9»	Пермская ТЭЦ-14	ПГУ-230	7	ТЭЦ	газ	НСиР	Урал												230	230
ОАО «ТГК-9»	Пермская ТЭЦ-6	ПГУ-124	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Урал	ДПМ		124										124
ОАО «ТГК-9»	Пермская ТЭЦ-9	ГТУ-165	12	ТЭЦ	газ	НСиР	Урал	ДПМ				165								165
		ГТУ-165	13	ТЭЦ	газ	НСиР	Урал	ДПМ									165			165
ОАО «ТГК-9»	Свердловская ТЭЦ	ГТУ-65	6	ТЭЦ	газ	НСиР	Урал										65			65
		ГТУ-65	7	ТЭЦ	газ	НСиР	Урал											65		65
		Р-12-90	3	ТЭЦ	газ	замена	Урал			12										12
ОАО «Фортум»	Няганьская ГРЭС	ПГУ-420	1	КЭС	газ	НСиР	Урал	ДПМ			418									418

Энергокомпания	Электростанция	Тип оборудования	№ блока	ТЭЦ / КЭС	Топливо	Тип ввода	ОЭС	ДПМ	Вводимая мощность по годам, МВт													
									2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2011-2020		
ТГК-10)		ПГУ-420	2	КЭС	газ	НСиР	Урал	ДПМ			418									418		
		ПГУ-420	3	КЭС	газ	НСиР	Урал	ДПМ				418									418	
		К-110-1,6, Р-100-130/15	3, 5	ТЭЦ	газ	НСиР	Урал	ДПМ		213											213	
ОАО «Фортум» (ТГК-10)	Тюменская ТЭЦ-1	ПГУ-190/220	2	ТЭЦ	газ	НСиР	Урал	ДПМ		190											190	
ОАО «Фортум» (ТГК-10)	Челябинская ТЭЦ-3	ПГУ-210	3	ТЭЦ	газ	НСиР	Урал	ДПМ		206											206	
ОАО «Фортум» (ТГК-10)	Челябинская ТЭЦ-1	2хГТУ-41		ТЭЦ	газ	НСиР	Урал					84									84	
ОАО «Фортум» (ТГК-10)	Челябинская ГРЭС	ПГУ-230	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Урал	ДПМ					248								248	
		ПГУ-230	2	ТЭЦ	газ	НСиР	Урал	ДПМ					248								248	
ОАО «Энел ОГК-5»	Среднеуральская ГРЭС	ПГУ-400	12	ТЭЦ	газ	НСиР	Урал	ДПМ		400											400	
ООО «Ново-Салаватская ТЭЦ»	Ново-Салаватская ТЭЦ	ПГУ-240	9	ТЭЦ	газ	НСиР	Урал									240					240	
		ПГУ-420	8	ТЭЦ	газ	НСиР	Урал				420											420
ТЭС «ТНК-ВР»	ОАО «Варьеганнефтегаз»	ГТЭС-24	2	КЭС	газ	НСиР	Урал										24				24	
		ГТ КЭС	1	КЭС	газ	НСиР	Урал											36,4				36,4
		ГТ-65	3	КЭС	газ	НСиР	Урал											65				65
ТЭС «ТНК-ВР»	ОАО «Оренбургнефть» (Покровский УКПГ)	ГТ-10	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Урал											10,4			10,4	
		ГТ КЭС	1	КЭС	газ	НСиР	Урал											62				62
		ГТ КЭС	2	КЭС	газ	НСиР	Урал											62				62
		ГТ КЭС	3	КЭС	газ	НСиР	Урал											62				62

Энергокомпания	Электростанция	Тип оборудования	№ блока	ТЭЦ / КЭС	Топливо	Тип ввода	ОЭС	ДПМ	Вводимая мощность по годам, МВт												
									2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2011-2020	
		ГТ КЭС	4	КЭС	газ	НСиР	Урал										62			62	
ТЭС «ТНК-ВР»	ОАО «ТНК-Нижевартовск»	ГТ-40	1	КЭС	газ	НСиР	Урал										40			40	
ТЭС «ТНК-ВР»	ОАО «ТНК-Нягань» (Каменное м/р)	ГТ-12	1	КЭС	газ	НСиР	Урал										12			12	
		ГТ-12	2	КЭС	газ	НСиР	Урал										12			12	
		ГТ-12	3	КЭС	газ	НСиР	Урал										12			12	
		ГТ-12	4	КЭС	газ	НСиР	Урал										12			12	
		ГТ-12	5	КЭС	газ	НСиР	Урал										12			12	
		ГТ-12	6	КЭС	газ	НСиР	Урал										12			12	
ТЭС «ТНК-ВР»	ООО «Бугурусланнефть» (Загорская)	ГТ-75	1	КЭС	газ	НСиР	Урал												75	75	
		ГТ КЭС	2	КЭС	газ	НСиР	Урал												80	80	
ТЭС «ТНК-ВР»	ООО «ТНК-Уват» (Кальчинское м/р)	ГТ КЭС	1	КЭС	газ	НСиР	Урал												9	9	
		ГТ КЭС	2	КЭС	газ	НСиР	Урал												9	9	
<b>Итого по ОЭС Урала</b>										<b>382</b>	<b>2842</b>	<b>1286</b>	<b>2461</b>	<b>1611</b>	<b>3589</b>	<b>675</b>	<b>488</b>	<b>1249</b>	<b>152</b>	<b>637</b>	<b>14991</b>

НСиР – новое строительство и расширение

ТПиР – техперевооружение и реконструкция (в т.ч. замена)

Таблица 2.6 (б) – План-график вводов генерирующих мощностей на ТЭС ОЭС Центра в период с 2010 по 2020 год, МВт (Традиционный вариант)

Энергокомпания	Электростанция	Тип оборудования	№ блока	ТЭЦ / КЭС	Топливо	Тип ввода	ОЭС	ДПМ	Вводимая мощность по годам, МВт												
									2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2011-2020	
ГЭП «Вологдаоблкоммунэнерго»	Красавинская ТЭЦ	ПГУ-64	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр		63,8												0
ОАО «ГТ-ТЭЦ Энерго»	Александровская ГТ-ТЭЦ	ГТ-9 (Т)	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр			9											9
		ГТ-9 (Т)	2	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр			9											
ОАО «ГТ-ТЭЦ Энерго»	Вологодская ГТ-ТЭЦ-1	ГТ-9	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр			9											9
		ГТ-9	2	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр			9											
ОАО «ГТ-ТЭЦ Энерго»	ГТ ТЭЦ «Щелковская»	ГТ-9 (Т)	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр			9											9
		ГТ-9 (Т)	2	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр			9											
ОАО «ГТ-ТЭЦ Энерго»	Касимовская ГТ-ТЭЦ	ГТ-9 (Т)	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр			9											9
		ГТ-9 (Т)	2	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр			9											
ОАО «ГТ-ТЭЦ Энерго»	Сасовская ГТ ТЭЦ	ГТ-9 (Т)	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр		9												0
		ГТ-9 (Т)	2	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр		9												
ОАО «Интер РАО ЕЭС»	Ивановские ПГУ	ПГУ-325	2	КЭС	газ	НСиР	Центр	ДПМ			325										325
ОАО «Калужская сбытовая компания»	Обнинская ГТ ТЭЦ	ГТ ТЭЦ	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр				21,1										21,1
ОАО «Квадра» (ТГК-4)	Алексинская ТЭЦ	ПГУ-115	5	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр	ДПМ					115								115
ОАО «Квадра» (ТГК-4)	Воронежская ТЭЦ-1	ПГУ-225	10	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр	ДПМ						223							223
ОАО «Квадра» (ТГК-4)	Воронежская ТЭЦ-2	ПГУ-115	3	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр	ДПМ	115												0
ОАО «Квадра» (ТГК-4)	Дягилевская ТЭЦ	ПГУ-115	5	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр	ДПМ					115								115
ОАО «Квадра» (ТГК-4)	Калужская ТЭЦ	ГТУ-30	4	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр	ДПМ		30											30

Энергокомпания	Электростанция	Тип оборудования	№ блока	ТЭЦ / КЭС	Топливо	Тип ввода	ОЭС	ДПМ	Вводимая мощность по годам, МВт											
									2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2011-2020
ОАО «Квадра» (ТГК-4)	Курская ТЭЦ-1	ПГУ-107	6	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр	ДПМ						107						107
ОАО «Квадра» (ТГК-4)	Ливенская ТЭЦ	ГТУ-30	3	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр	ДПМ			30									30
ОАО «Квадра» (ТГК-4)	Новомосковская ГРЭС	ПГУ-190	8	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр	ДПМ			190									190
ОАО «Квадра» (ТГК-4)	Северо-Западная котельная, г. Курск	ПГУ-115	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр	ДПМ		115										115
ОАО «Мосэнерго» (ТГК-3)	ТЭЦ-12 (Мосэнерго)	ПГУ-220	10	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр	ДПМ					220							220
		ПГУ-220	11	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр									220				220
ОАО «Мосэнерго» (ТГК-3)	ТЭЦ-16 (Мосэнерго)	ПГУ-420	8	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр	ДПМ					420							420
ОАО «Мосэнерго» (ТГК-3)	ТЭЦ-20 (Мосэнерго)	ПГУ-420	11	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр	ДПМ					420							420
ОАО «Мосэнерго» (ТГК-3)	ТЭЦ-25 (Мосэнерго)	ПГУ-420	8	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр									420				420
		ПГУ-420	9	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр									420				420
ОАО «Мосэнерго» (ТГК-3)	ТЭЦ-26 (Мосэнерго)	ПГУ-420	8	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр	ДПМ		420										420
ОАО «Мосэнерго» (ТГК-3)	ТЭЦ-27 (Мосэнерго)	ПГУ-420	5	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр										420			420
ОАО «Мосэнерго» (ТГК-3)	ТЭЦ-8 (Мосэнерго)	ПГУ-180	12	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр										180			180
ОАО «Мосэнерго» (ТГК-3)	ТЭЦ-9 (Мосэнерго)	ГТУ-65	6	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр	ДПМ			61,5									61,5
ОАО «МОЭК»	ГТЭС «Постниково» (Внуково)	ГТ-45	1	КЭС	газ	НСиР	Центр			45										45
		ГТ-45	2	КЭС	газ	НСиР	Центр			45										
ОАО «МОЭК»	ПГУ-«Строгино»	ПГУ-130	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр			130										130
		ПГУ-130	2	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр			130										
ОАО «МОЭК»	РТС «Южное Бутово»	ГТ-12(Т)	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр						12							12

Энергокомпания	Электростанция	Тип оборудования	№ блока	ТЭЦ / КЭС	Топливо	Тип ввода	ОЭС	ДПМ	Вводимая мощность по годам, МВт														
									2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2011-2020			
		ГТ-12(Т)	2	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр							12						12			
		ГТ-12(Т)	3	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр							12							12		
ОАО «МОЭК»	РТС-4 в «Зеленоград»	ГТ-12(Т)	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр			12										12			
		ГТ-12(Т)	2	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр			12											12		
		ГТ-12(Т)	3	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр			12												12	
		ГТ-12(Т)	4	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр			12												12	
		ГТ-12(Т)	5	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр			12													12
		ГТ-12(Т)	6	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр			12													12
ОАО «Новолипецкий металлургический комбинат»	ТЭЦ Н-липецкого метз.	ПТ-60-90	5	ТЭЦ	газ	замена	Центр								60						60		
		ПТ-50-90	11	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр						50									50	
		ПТ-50-90	10	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр			50												50	
		ПТ-50-90	4	ТЭЦ	газ	замена	Центр					50											50
		ПТ-25-90	12	КЭС	газ	НСиР	Центр					25											25
		П-25-90	13	КЭС	газ	НСиР	Центр					25											25
ОАО «ОГК-3»	Черепетская ГРЭС	К-225-12,8-4Р	8	КЭС	уголь	НСиР	Центр	ДПМ				213,8									213,8		
		К-225-12,8-4Р	9	КЭС	уголь	НСиР	Центр	ДПМ					213,8									213,8	
ОАО «ОГК-4»	Шатурская ГРЭС	ПГУ-400	7	КЭС	газ	НСиР	Центр	ДПМ	393,4													0	
ОАО «ОГК-6»	Рязанская ГРЭС	ГТУ-110 (до ПГУ-420)	7	КЭС	газ	НСиР	Центр	ДПМ	110													0	
ОАО «ОГК-6»	Череповецкая ГРЭС	ПГУ-420	4	КЭС	газ	НСиР	Центр	ДПМ						420								420	
ОАО «ТГК-2»	Вологодская ТЭЦ	ПГУ-110	4	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр	ДПМ			110											110	

Энергокомпания	Электростанция	Тип оборудования	№ блока	ТЭЦ / КЭС	Топливо	Тип ввода	ОЭС	ДПМ	Вводимая мощность по годам, МВт											
									2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2011-2020
ОАО «ТГК-2»	ПГУ-ТЭЦ, г. Ярославль	ПГУ-450	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр	ДПМ					450							450
ОАО «ТГК-6»	Владимирская ТЭЦ-2	ПГУ-230	7	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр	ДПМ					230							230
Станции Правительства Москвы	ГТЭС «Городецкая» (Кожухово)	ПГУ-130	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр			130										130
Станции Правительства Москвы	ГТЭС «Молжаниновка»	ГТ-45	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр											45		45
		ГТ-45	2	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр											45		45
		ГТ-45	3	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр											45		45
		ГТ-45	4	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр											45		45
Станции Правительства Москвы	ГТЭС «Терешково»	ПГУ-170	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр			170										170
Станции Правительства Москвы	ГТЭС «Щербинка»	ПГУ-125	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр										125			125
		ПГУ-125	2	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр											125		125
		ПГУ-125	3	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр												125	125
Станции Правительства Москвы	ТЭЦ в Огородном пр-де	ПГУ-200 (Т)	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр											200		200
		ПГУ-200 (Т)	2	ТЭЦ	газ	НСиР	Центр												200	200
<b>Итого по ОЭС Центра</b>									<b>700</b>	<b>1409</b>	<b>738</b>	<b>314</b>	<b>2184</b>	<b>836</b>	<b>60</b>	<b>0</b>	<b>1185</b>	<b>1105</b>	<b>325</b>	<b>8155</b>
НСиР – новое строительство и расширение ТПиР – техпереворужение и реконструкция (в т.ч. замена)																				



Таблица 2.7 (б) – План-график вводов генерирующих мощностей на ТЭС ОЭС Юга в период с 2010 по 2020 год, МВт (Традиционный вариант)

Энергокомпания	Электростанция	Тип оборудования	№ блока	ТЭЦ / КЭС	Топливо	Тип ввода	ОЭС	ДПМ	Вводимая мощность по годам, МВт										
									2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Заказчик не определен	Ингушская ГТ-ТЭЦ	ГТ-40 (Т)	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Юг									40			40
		ГТУ-16 (Т)	2	ТЭЦ	газ	НСиР	Юг									16			16
		ГТУ-16 (Т)	3	ТЭЦ	газ	НСиР	Юг									16			16
		ГТУ-16 (Т)	4	ТЭЦ	газ	НСиР	Юг									16			16
		ГТУ-16 (Т)	5	ТЭЦ	газ	НСиР	Юг									16			16
ЗАО «Новоростовская ГРЭС»	Новоростовская ТЭС	К-330-240	1	КЭС	уголь	НСиР	Юг						330						330
		К-330-240	2	КЭС	уголь	НСиР	Юг						330						330
		К-330-240	3	КЭС	уголь	НСиР	Юг						330						330
ОАО «Газпром»	Адлерская ТЭС	ПГУ-180	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Юг	ДПМ			180								180
		ПГУ-180	2	ТЭЦ	газ	НСиР	Юг	ДПМ			180								180
ОАО «ГТ-ТЭЦ Энерго»	ГТ (ТЭЦ) г.Элиста	ГТ-9	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Юг		9										9
		ГТ-9	2	ТЭЦ	газ	НСиР	Юг		9										9
ОАО «ГТ-ТЭЦ Энерго»	Новочеркасская ГТ-ТЭЦ	ГТ-9 (Т)	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Юг			9									9
		ГТ-9 (Т)	2	ТЭЦ	газ	НСиР	Юг			9									9
ОАО «НК «Роснефть»	Анастасиевская ТЭС	ПГУ-175	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Юг											175	175
ОАО «НК «Роснефть»	ГТУ-ТЭС ООО «РН-Туапсинский НПЗ»	ГТ ТЭЦ	4	ТЭЦ	газ	НСиР	Юг			47									47
		ГТ ТЭЦ	5	ТЭЦ	газ	НСиР	Юг			47									47
		ГТ ТЭЦ	6	ТЭЦ	газ	НСиР	Юг			47									47
		Р-6-35	7	ТЭЦ	газ	НСиР	Юг			6									6
		ГТ ТЭЦ	8	ТЭЦ	газ	НСиР	Юг										47		47
		ГТ ТЭЦ	9	ТЭЦ	газ	НСиР	Юг										47		47

Энергокомпания	Электростанция	Тип оборудования	№ блока	ТЭЦ / КЭС	Топливо	Тип ввода	ОЭС	ДПМ	Вводимая мощность по годам, МВт												
									2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2011-2020	
		ГТ ТЭЦ	10	ТЭЦ	газ	НСиР	Юг										47			47	
ОАО «ОГК-2»	Ставропольская ГРЭС	ПГУ-420	9	КЭС	газ	НСиР	Юг	ДПМ							420					420	
ОАО «ОГК-3»	Туапсинская ТЭС (Джубгинская ТЭС)	ГТУ-90	1	КЭС	газ	НСиР	Юг	ДПМ				90								90	
		ГТУ-90	2	КЭС	газ	НСиР	Юг	ДПМ				90								90	
ОАО «ОГК-6»	Новочеркасская ГРЭС	К-330-240 (ЦКС)	9	КЭС	уголь	НСиР	Юг	ДПМ						330						330	
ОАО «Концерн Внешэнергоснаб»	Кудепстинская ТЭС	ГТУ-160	1	КЭС	газ	НСиР	Юг	ДПМ				160								160	
		ГТУ-160	2	КЭС	газ	НСиР	Юг	ДПМ				160								160	
		ГТУ-40	3	КЭС	газ	НСиР	Юг	ДПМ					40							40	
ОАО «Шахтинская ТЭЦ-ГТУ»	Шахтинская ТЭЦ-ГТУ	Т-12-3,6/0,12	5	ТЭЦ	газ	НСиР	Юг		12											0	
		ГТД-15-02	3	ТЭЦ	газ	НСиР	Юг		14											0	
		ГТД-15-02	4	ТЭЦ	газ	НСиР	Юг		14,8											0	
		Т-25/34-3,4/0,12	6	ТЭЦ	газ	НСиР	Юг			25										25	
ОАО «Энел ОГК-5»	Невинномысская ГРЭС	ПГУ-410	14	КЭС	газ	НСиР	Юг	ДПМ		400										400	
ООО «ЛУКОЙЛ-Астраханьэнерго»	Астраханская ГРЭС	ПГУ-110	1	ТЭЦ	газ	замена	Юг	ДПМ		110										110	
ООО «ЛУКОЙЛ-Астраханьэнерго»	Котельная «Центральная», г.Астрахань	ПГУ-120	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Юг	ДПМ				120								120	
		ПГУ-115	2	ТЭЦ	газ	НСиР	Юг	ДПМ				115								115	
ООО «ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго»	Краснодарская ТЭЦ	ПГУ-410	13	ТЭЦ	газ	НСиР	Юг	ДПМ		410										410	
ООО «ЛУКОЙЛ-Ставропольэнерго»	ТЭС Ставролен	ПГУ-135	1	ТЭЦ	газ	НСиР	Юг	ДПМ					135							135	
<b>Итого по ОЭС Юга</b>										<b>59</b>	<b>1110</b>	<b>360</b>	<b>735</b>	<b>795</b>	<b>700</b>	<b>420</b>	<b>104</b>	<b>141</b>	<b>0</b>	<b>175</b>	<b>4540</b>

НСиР – новое строительство и расширение  
ТПиР – техперевооружение и реконструкция (в т.ч. замена)

Таблица 2.8 (б) – План-график вводов генерирующих мощностей на ТЭС изолированных районов Востока в период с 2010 по 2020 год, МВт (Традиционный вариант)

Энергокомпания	Электростанция	Тип оборудования	№ блока	ТЭЦ / КЭС	Топливо	Тип ввода	ОЭС	Вводимая мощность по годам, МВт										
								2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
ОАО «НК «Роснефть»	ГПЭС ООО «РН-Сахалинморнефтегаз»	ГПЭС	1	КЭС	газ	НСиР	Изолированные			2							2	
		ГПЭС	2	КЭС	газ	НСиР	Изолированные			2							2	
		ГПЭС	3	КЭС	газ	НСиР	Изолированные			2							2	
		ГПЭС	4	КЭС	газ	НСиР	Изолированные			2							2	
		ГПЭС	5	КЭС	газ	НСиР	Изолированные			2							2	
		ГПЭС	6	КЭС	газ	НСиР	Изолированные			2							2	
ОАО «Ногликская ГТЭС»	ГТЭС в Ногликах	ГТ-12	1	КЭС	газ	замена	Изолированные							12			12	
		ГТ-12	2	КЭС	газ	замена	Изолированные					12				12		
		ГТ-12	3	КЭС	газ	замена	Изолированные						12			12		
		ГТ-12	4	КЭС	газ	замена	Изолированные							12		12		
ОАО «Охинская ТЭЦ»	Охинская ТЭЦ	ПТ-25-90	5	ТЭЦ	газ	замена	Изолированные	25									0	
		ПТ-25-90	6	ТЭЦ	газ	замена	Изолированные			25							25	
ОАО «Сахалинэнерго»	Сахалинская ГРЭС-2	К-110-90	1	КЭС	уголь	НСиР	Изолированные								110		110	
		К-110-90	2	КЭС	уголь	НСиР	Изолированные								110		110	
		К-110-90	3	КЭС	уголь	НСиР	Изолированные								110		110	
ОАО «Сахалинэнерго»	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	ГТ КЭС	4	КЭС	газ	НСиР	Изолированные				46,4						46,4	
		ГТ КЭС	5	КЭС	газ	НСиР	Изолированные				46,4						46,4	
		ГТ КЭС	6	КЭС	газ	НСиР	Изолированные				46,3						46,3	
		ГТ КЭС	7	КЭС	газ	НСиР	Изолированные					45,6					45,6	
		ГТ КЭС	8	КЭС	газ	НСиР	Изолированные					45,6					45,6	
ОАО «Сахаэнерго»	Мини-ТЭЦ в п. Депутатский	ТЭЦ	1	ТЭЦ	уголь	НСиР	Изолированные	7,5									0	
ОАО «Сахаэнерго»	Мини-ТЭЦ п. Жиганск	ТЭЦ	1	ТЭЦ	уголь	НСиР	Изолированные					4					4	
ОАО «Сахаэнерго»	Мини-ТЭЦ п. Сангар	ТЭЦ	1	ТЭЦ	уголь	НСиР	Изолированные					8					8	
ОАО «Сахаэнерго»	Мини-ТЭЦ п. Тикси	ТЭЦ	1	ТЭЦ	уголь	НСиР	Изолированные					8					8	
ОАО «Сахаэнерго»	Мини-ТЭЦ п.Зырянка	ТЭЦ	1	ТЭЦ	уголь	НСиР	Изолированные			12							12	
ОАО «Сахаэнерго»	Мини-ТЭЦ п.Среднеколымск	ТЭЦ	1	ТЭЦ	уголь	НСиР	Изолированные					4					4	
ОАО «Сахаэнерго»	Мини-ТЭЦ с.Казачье	ТЭЦ	1	ТЭЦ	уголь	НСиР	Изолированные					2					2	
ОАО «Сахаэнерго»	Мини-ТЭЦ с.Кюсюр	ТЭЦ	1	ТЭЦ	уголь	НСиР	Изолированные					3					3	
ОАО «Сахаэнерго»	Мини-ТЭЦ с.Усть-Куйга	ТЭЦ	1	ТЭЦ	уголь	НСиР	Изолированные					12					12	
ОАО «Сахаэнерго»	ТЭС с. Колымское	ТЭС	1	КЭС	уголь	НСиР	Изолированные					1					1	
ОАО «Сахаэнерго»	ТЭС с. Саньяхта	ТЭС	1	КЭС	уголь	НСиР	Изолированные					1					1	
ОАО «Сахаэнерго»	ТЭЦ п. Томтор	ТЭЦ	1	ТЭЦ	уголь	НСиР	Изолированные					2					2	

Энергокомпания	Электростанция	Тип оборудования	№ блока	ТЭЦ / КЭС	Топливо	Тип ввода	ОЭС	Вводимая мощность по годам, МВт											
								2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2011-2020
ОАО «Сургутнефтегаз»	Талаканская ГТЭС	ГТ-16	2 очередь	КЭС	газ	НСиР	Изолированные	16										0	
		ГТ-16	2 очередь	КЭС	газ	НСиР	Изолированные	16										0	
		ГТ-16	2 очередь	КЭС	газ	НСиР	Изолированные	16										0	
ОАО «Чукотскэнерго»	Эгвекинотская ГРЭС	П-6-35	1	ТЭЦ	уголь	замена	Изолированные	6										0	
ОАО «Якутскэнерго»	Якутская ГРЭС	ГТ-12	9	КЭС	газ	НСиР	Изолированные		12									12	
		ГТ-12	10	КЭС	газ	НСиР	Изолированные		12									12	
		ГТ-12	11	КЭС	газ	НСиР	Изолированные		12									12	
		ГТ-12	12	КЭС	газ	НСиР	Изолированные		12									12	
ОАО «Якутскэнерго»	Якутская ГРЭС-2	ГТУ-42,5	1	КЭС	газ	НСиР	Изолированные				42,5							42,5	
		ГТУ-42,5	2	КЭС	газ	НСиР	Изолированные				42,5							42,5	
		ГТУ-42,5	3	КЭС	газ	НСиР	Изолированные				42,5							42,5	
		ГТУ-42,5	4	КЭС	газ	НСиР	Изолированные				42,5							42,5	
		ГТУ-42,5	5	КЭС	газ	НСиР	Изолированные					42,5						42,5	
		ГТУ-42,5	6	КЭС	газ	НСиР	Изолированные					42,5						42,5	
		ГТУ-42,5	7	КЭС	газ	НСиР	Изолированные					42,5						42,5	
ОАО «Якутскэнерго»	Якутская ТЭЦ	Т-6-35	2	ТЭЦ	газ	замена	Изолированные				6							6	
РАО «ЭС Востока»	Дизельные электростанции	Агр. диз. эл.ст.		КЭС	ДТ	НСиР	Изолированные					53,9						53,9	
РАО «ЭС Востока»	Передвижные авар. ДЭС	1 Агр. диз. эл.ст.	1	КЭС	ДТ	НСиР	Изолированные	2,1										0	
Южно-Якутские электрические сети	Дизельная электростанция	Агр. диз. эл.ст.	1	КЭС	ДТ	НСиР	Изолированные					0,6						0,6	
<b>Итого по изолированным энергосистемам и энергорайонам Дальнего Востока</b>								<b>89</b>	<b>48</b>	<b>49</b>	<b>315</b>	<b>146</b>	<b>173</b>	<b>12</b>	<b>12</b>	<b>354</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1108</b>
<b>Итого по России *</b>								<b>2088</b>	<b>7032</b>	<b>3756</b>	<b>5407</b>	<b>7663</b>	<b>7408</b>	<b>3047</b>	<b>1603</b>	<b>4076</b>	<b>4695</b>	<b>4777</b>	<b>49466</b>

НСиР – новое строительство и расширение

ТПиР – техпереворужение и реконструкция (в т.ч. замена)

\* без учета экспортных станций в ОЭС Сибири (Олон-Шибирской ТЭС 3600 МВт, Харанорской ТЭС-2 2400 МВт, Татауровской ГРЭС 1200 МВт);